

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estados Contables

al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(Traducción libre del original redactado en portugués tal como emitido en Brasil conteniendo estados contables preparado de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil)

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estados Contables

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

Contenido

Informe de los Auditores Independientes.....	4 - 5
Balance General	6
Estado de Resultado	7
Estado de los Resultados Incluyentes.....	8
Estado de Evolución del Patrimonio Neto	9
Estado de los Flujos de Efectivo	10 - 11
Estado del Valor Agregado	12
Estado de la Segmentación de Negocios (consolidado).....	13 - 16
Balance Social.....	17 - 19

Notas Explicativas a los Estados Contables

1 La Compañía y sus operaciones.....	20
2 Base de presentación de los estados contables	20
3 Adopción de los estándares internacionales de contabilidad	23
4 Base de consolidación.....	31
5 Sumario de las principales políticas contables.....	34
6 Efectivo y equivalentes al efectivo	42
7 Títulos y valores mobiliarios	42
8 Cuentas por cobrar	43
9 Bienes de cambio (existencias).....	44
10 Cuentas petróleo y alcohol - STN.....	44
11 Partes relacionadas.....	45
12 Depósitos judiciales	53
13 Adquisiciones y ventas de activos	54
14 Inversiones.....	61
15 Bienes de uso	65
16 Intangible	67
17 Actividades de exploración y evaluación de reserva de petróleo y gas	70
18 Financiaciones	73
19 Arrendamientos mercantiles	79
20 Provisiones para desmantelamiento de áreas (no corriente)	80
21 Impuestos, contribuciones y participaciones	81
22 Beneficios concedidos a empleados	88
23 Participación de los empleados y administradores	96
24 Patrimonio neto.....	96
25 Ingresos de ventas.....	102
26 Gastos por naturaleza.....	102
27 Otros gastos operativos, netos	102
28 Resultado financiero neto	103
29 Procesos judiciales y contingencias.....	104
30 Compromisos asumidos por el segmento de energía.....	116
31 Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo.....	117

32 Instrumentos financieros derivativos, protección patrimonial hedge y actividades de gestión de riesgos.....	117
33 Valor justo de los activos y pasivos financieros	132
34 Seguros	133
35 Seguridad, medio ambiente, eficiencia energética y salud	134
36 Eventos subsecuentes.....	134

Informe de los auditores independientes sobre los estados contables

(Traducción libre del original redactado en portugués tal como emitido en Brasil conteniendo estados contables preparado de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil)

Sres. del Consejo de Administración y Accionistas de
Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras
Rio de Janeiro - Estado de Rio de Janeiro

1. Hemos examinado los estados contables individuales y consolidados de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras (“Compañía”), identificados como Controlante y Consolidado, respectivamente, que incluyen el balance general al 31 de diciembre de 2010 y los respectivos estados de resultados, del resultado amplio, de los cambios del patrimonio neto y de los flujos de efectivo para el ejercicio concluido en esa fecha, así como el resumen de las principales prácticas contables y demás notas explicativas.

Responsabilidad de la administración sobre los estados contables

2. La administración de la Compañía es responsable pela elaboración y adecuada presentación de o los estados contables individuales de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil y de los estados contables consolidados de acuerdo con las normas internacionales de informe financiero (IFRS), emitidas por el *International Accounting Standards Board - IASB*, y las prácticas contables adoptadas en Brasil, así como pelos controles internos que determino como necesarios para permitir la elaboración de estos estados contables libres de distorsión relevante, independiente si causada por fraude o error.

Responsabilidad de los auditores independientes

3. Nuestra responsabilidad es la de emitir una opinión sobre esos estados contables, con base en nuestra auditoría, realizada de acuerdo con las normas brasileñas e internacionales de auditoría. Esas normas requieren el cumplimiento de exigencias éticas por parte de los auditores y que la auditoría sea planificada y realizada con el objetivo de obtener una seguridad razonable de que los estados contables están libres de distorsión relevante.
4. Una auditoría envuelve la realización de procedimientos seleccionados para la obtención de evidencia en relación a los valores y divulgaciones presentados en los estados contables. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyéndose la evaluación de los riesgos de distorsión relevante en los estados contables, independientemente de que sea causada por fraude o error. En esa evaluación de riesgos, el auditor considera los controles internos relevantes para la elaboración de la presentación adecuada de los estados contables de la Compañía para planificar los procedimientos de auditoría apropiados en las circunstancias, pero no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia de esos controles internos de la Compañía. Una auditoría también incluye la evaluación de las prácticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimativas contables hechas por la administración, así como la evaluación de la presentación de los estados contables considerados en conjunto.
5. Creemos que la evidencia de auditoría obtenida es suficiente y apropiada para dar fundamento a nuestra opinión.

Opinión sobre los estados contables individuales

6. En nuestra opinión, los estados contables individuales antes mencionados representan, adecuadamente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial y financiera de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras al 31 de diciembre de 2010, el desempeño de sus operaciones y sus flujos de efectivo referentes al ejercicio terminado en esa fecha, de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil.

Opinión sobre los estados contables consolidados

7. En nuestra opinión, los estados contables consolidados antes mencionados representan, adecuadamente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial y financiera de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras y sus controladas al 31 de diciembre de 2010, el desempeño consolidado de sus operaciones y sus flujos de efectivo consolidados referentes al ejercicio terminado en esa fecha, de acuerdo con las normas internacionales de informes financieros (IFRS) emitidas por el *International Accounting Standards Boards - IASB* y las prácticas contables adoptadas en Brasil.

Énfasis

8. Conforme se describe en la Nota Explicativa nº 2, los estados contables individuales se elaboraron de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil. En el caso de Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, esas prácticas difieren del IFRS, aplicable a los estados contables separados, solamente en lo que se refiere a la evaluación de las inversiones en controladas, coligadas y controladas en conjunto por el método de la equivalencia patrimonial, mientras que para fines de IFRS sería costo o valor justo; y por la opción por el mantenimiento del saldo de activo diferido, existente al 31 de diciembre de 2008, que se está amortizando.

Otros asuntos

Estados del valor agregado, de la Segmentación de negocios y del Balance social

9. Hemos examinado también los estados individuales y consolidados del valor agregado (DVA), de la segmentación de negocios y de las informaciones contables que constan en el Balance Social, referentes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010. Esos estados se sometieron a los mismos procedimientos de auditoría anteriormente descritos y, en nuestra opinión, están adecuadamente presentados, en todos sus aspectos relevantes, en relación a los estados contables considerados en conjunto.

Rio de Janeiro, 25 de febrero de 2011

KPMG Auditores Independentes
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Manuel Fernandes Rodrigues de Sousa
Contador CRC-RJ-052428/O-2

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Balance General

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y 1° de enero de 2009

(En millones de reales)

Activo	Nota	Consolidado			Controlante			Pasivo	Nota	Consolidado			Controlante			
		2010	2009	01.01.2009	2010	2009	01.01.2009			2010	2009	01.01.2009	2010	2009	01.01.2009	
Corriente								Corriente								
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	30.323	29.034	16.099	19.995	16.798	11.268	Financiaciones	18	15.492	15.166	13.640	1.506	3.123	2.506	
Títulos y valores mobiliarios	7	26.017	124	289	33.731	1.718		Arrendos mercantiles financieros	19.1	176	390	585	3.149	3.557	5.053	
Cuentas por cobrar, netas	8.1	17.334	14.062	14.969	16.178	12.844	17.370	Proveedores	21.2	17.044	17.082	17.168	9.567	9.670	10.187	
Dividendos por cobrar	11.1	251	18	20	1.523	780	988	Impuestos, contribuciones y participaciones	24.5	10.250	10.590	8.555	7.837	8.268	6.468	
Bienes de cambio	9	19.816	19.448	18.391	15.199	14.437	12.429	Dividendos propuestos	23	3.595	2.333	9.915	3.595	2.333	9.915	
Impuestos, contribuciones y participaciones	21.1	8.935	7.023	7.871	5.911	4.049	5.183	Sueldos, vacaciones y cargos	22	2.606	2.304	2.027	2.174	1.907	1.561	
Adelantos a proveedores		1.310	1.981	1.594	1.048	1.750	1.419	Provisión para participaciones de empleados y administradores		1.691	1.495	1.345	1.428	1.270	1.138	
Otros activos corrientes		2.699	2.684	2.815	1.673	1.700	1.510	Planes de pensión v salud		1.303	1.208	1.152	1.209	1.123	1.072	
		106.685	74.374	62.048	95.258	54.076	50.167	Subsidiarias, controlada y coligadas		149	128	147	30.113	46.167	67.610	
								Otras cuentas y gastos a pagar		4.528	4.465	3.774	1.863	1.656	2.119	
										56.834	55.161	58.308	62.441	79.074	107.629	
No corriente								No Corriente								
Realizable a largo plazo								Financiaciones	18	102.051	86.545	51.162	36.430	26.004	11.457	
Cuentas por cobrar, netas	8.1	4.956	3.288	1.331	29.760	49.742	91.626	Arrendos mercantiles financieros	19.1	196	349	805	14.976	10.904	12.702	
Cuenta petróleo y alcohol - STN	10	822	817	810	822	817	810	Impuestos y contribución social diferidos	21.3	26.161	20.458	17.642	21.808	16.855	14.892	
Títulos y valores mobiliarios	7	5.208	4.639	4.066	4.749	4.180	3.598	Planes de pensión y salud	22	15.278	14.164	13.200	14.162	13.147	12.229	
Depósitos judiciales	12	2.807	1.989	1.853	2.426	1.691	1.542	Provisión para procesos judiciales	29	1.372	865	890	425	198	203	
Impuestos y contribución social diferidos	21.3	17.211	16.231	13.010	11.790	11.640	8.045	Provisión para desmantelamiento de áreas	20	6.505	4.791	5.417	6.072	4.419	4.811	
Adelantos a proveedores		4.976	5.365	5.444	964	1.900	2.209	Subsidiarias, controladas y coligadas		179	52	49	404	905	1.101	
Otros activos realizables a largo plazo		2.490	2.594	2.659	1.873	3.499	3.057	Otras cuentas y gastos a pagar		1.169	1.139	1.960	2.620	2.471	525	
		38.470	34.923	29.173	52.384	73.469	110.887			152.911	128.363	91.125	96.897	74.903	57.920	
Inversiones	14	8.879	5.772	5.768	50.955	38.318	24.670	Patrimonio neto	24	205.357	78.967	78.967	205.357	78.967	78.967	
Bienes de Uso	15	282.838	227.079	185.694	189.775	149.447	117.714	Capital social desembolsado		(6)	1.423	(6)	1.423			
Intangible	16	83.098	8.271	9.592	78.042	3.216	3.233	Contribución adicional de capital			515	515	515	515		
Diferido					241	472	604	Reservas de capital		101.325	83.479	61.614	101.876	84.183	62.552	
		413.285	276.045	230.227	371.397	264.922	257.108	Reservas de ganancias		90	(67)	(308)	90	(67)	(308)	
								Ajustes de evaluación patrimonial		306.766	164.317	140.788	307.317	165.021	141.726	
								Participación de los accionistas no controlantes		3.459	2.578	2.054				
										310.225	166.895	142.842	307.317	165.021	141.726	
		519.970	350.419	292.275	466.655	318.998	307.275			519.970	350.419	292.275	466.655	318.998	307.275	

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado del Resultado

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales, excepto la ganancia por acción)

	Nota	Consolidado		Controlante	
		2010	2009	2010	2009
Ingresos de ventas	25	213.274	182.834	156.487	134.034
Costo de los productos y servicios vendidos	26	(136.052)	(108.707)	(96.134)	(75.977)
Ganancia bruta		77.222	74.127	60.353	58.057
Ingresos (Gastos)					
Ventas	26	(8.660)	(7.375)	(7.920)	(6.464)
Generales y administrativos	26	(7.997)	(7.392)	(5.443)	(5.029)
Costos de exploración para extracción de petróleo y gas		(3.797)	(3.981)	(2.601)	(3.044)
Costos con investigación y desarrollo tecnológico		(1.739)	(1.364)	(1.641)	(1.352)
Tributarios		(910)	(658)	(433)	(320)
Otros ingresos y gastos operativos, netos	27	(7.062)	(7.360)	(5.761)	(7.467)
		(30.165)	(28.130)	(23.799)	(23.676)
Ganancia antes de los ingresos y gastos financieros, participaciones e impuestos		47.057	45.997	36.554	34.381
Resultado financiero neto	28	2.563	(162)	1.634	(4.710)
Resultado de participaciones en inversiones		208	(65)	7.039	7.852
Participación de los empleados y administradores	23	(1.691)	(1.495)	(1.428)	(1.270)
Ganancia antes de los impuestos		48.137	44.275	43.799	36.253
Impuesto sobre la renta y contribución social	24.5	(12.236)	(10.931)	(8.763)	(6.294)
Ganancia neta		35.901	33.344	35.036	29.959
Ganancia neta atribuible a los no controlantes		(712)	(3.293)		
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras		35.189	30.051	35.036	29.959
Ganancia básica y diluida por acción		3,57	3,43	3,55	3,42

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de los Resultados Incluyentes

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	R\$ mil			
	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Ganancia neta antes de la participación de accionistas no controlantes	35.901	33.344	35.036	29.959
Otros resultados incluyentes:				
Ajustes acumulados de conversión	(276)	(349)	(33)	(163)
Costo Atribuido de coligada	11	7	11	7
Ganancias /(Perdidas) a devengar sobre títulos disponibles para la venta				
Reconocido en el patrimonio neto	309	603	309	603
Transferido para el resultado	(6)	32	(6)	32
Ganancias (Pérdidas) no reconocidas en el hedge de flujo de efectivo				
Reconocido en el patrimonio neto	13	(86)	13	(86)
Transferido para el resultado	(12)		(12)	
Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos	(104)	(137)	(104)	(137)
Resultado incluyente total	35.836	33.414	35.214	30.215
Resultado incluyente atribuible a:				
Accionistas no controlantes	469	3.107		
Accionistas de Petrobras	35.367	30.307	35.214	30.215
Resultado incluyente total	35.836	33.414	35.214	30.215

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de la Evolución del Patrimonio Neto

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	Contribución adicional de capital		Reservas de capital	Ajuste avaliação patrimonial		Reservas de ganancias					Total del patrimonio neto atribuible a los accionistas de la controlante (CPC)	Activo diferido	Participación de los accionistas no controlantes (IFRS)	Total del patrimonio neto consolidado (IFRS)	
	Capital suscrito y desembolsado	Gastos con emisión de acciones	Cambio de participación en controladas	Incentivos fiscales	Ajuste acumulado de conversión	Otros resultados incluyentes	Legal	Estatutaria	Incentivos fiscales	Retención de ganancias					Ganancias acumuladas
Saldos ajustados al 1o. de enero de 2009	78.967			515		(308)	9.436	899	557	53.550	(1.890)	141.726	(938)	2.054	142.842
Ajuste acumulado de conversión					(163)							(163)		(186)	(349)
Ganancias no devengadas en aplicaciones disponibles para la venta						411						411			411
Realización						(7)					7				
Cambio de participación en controladas			1.423									1.423	142	(1.540)	25
Ganancia neta del ejercicio											29.959	29.959	92	3.293	33.344
Destinos:															
Apropiaciones de la ganancia neta en reservas							1.466	395	554	18.573	(20.988)				
Dividendos propuestos											(8.335)	(8.335)		(1.043)	(9.378)
Saldos ajustados al 31 de diciembre de 2009	78.967		1.423	515	(163)	96	10.902	1.294	1.111	72.123	(1.247)	165.021	(704)	2.578	166.895
Aumento de capital con reservas	6.141			(515)				(899)	(14)	(4.713)					
Aumento de capital emisión de acciones	120.249	(477)										119.772			119.772
Ajuste acumulado de conversión					(33)							(33)		(243)	(276)
Ganancias no devengadas en aplicaciones disponibles para venta						201						200			200
Realización						(11)					11				
Cambio de participación en controladas			(952)									(952)		281	(671)
Ganancia neta del ejercicio											35.036	35.037	153	712	35.902
Destinos:															
Apropiación de la ganancia neta en reservas							1.752	1.027	250	19.043	(22.072)				
Dividendos											(11.728)	(11.728)		131	(11.597)
	<u>205.357</u>	<u>(477)</u>	<u>471</u>		<u>(196)</u>	<u>286</u>	<u>12.654</u>	<u>1.422</u>	<u>1.347</u>	<u>86.453</u>		<u>307.317</u>	<u>(551)</u>	<u>3.459</u>	<u>310.225</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2010	205.357	(6)			90		101.876					307.317	(551)	3.459	310.225

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de los Flujos de Efectivo

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Flujos de efectivo de la actividad operativa				
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras	35.189	30.051	35.036	29.959
Ajustes para:				
Participación de los accionistas no controlantes	712	3.293		
Resultados de participaciones en inversiones	(208)	65	(7.039)	(7.852)
Depreciación, agotamiento y amortización	14.881	14.457	10.813	10.380
Pérdida en la recuperación de activos	690	1.144	(33)	675
Baja de pozos secos	2.121	2.315	1.495	1.831
Valor residual de bienes dados de baja de naturaleza permanente	337	216	40	59
Variaciones cambiarias, monetarias y cargas financieras sobre financiaci3nes y operaciones de mutuo y otras operaciones	(176)	(2.585)	(1.044)	15.351
Impuesto sobre la renta y contribuci3n social diferidos, netos	5.794	1.759	5.149	436
Aumento/Reducci3n de activos y pasivos				
Reducci3n/(aumento) de cuentas por cobrar	(4.718)	(404)	(2.178)	251
Reducci3n/(aumento) de los bienes de cambio	(900)	(2.999)	(715)	(2.327)
Aumento de otros activos	(47)	2.195	(206)	(2.507)
Aumento/(reducci3n) de proveedores	373	1.215	(103)	(516)
Aumento/(reducci3n) de impuestos, tasas y contribuciones	(3.857)	594	(3.276)	303
Aumentos de los planes de pensi3n y salud	1.381	1.062	1.292	969
Aumento/(reducci3n) de otros pasivos	1.008	(1.053)	954	1.340
Aumento/(reducci3n) de operaciones de corto plazo con empresas subsidiarias, controladas y coligadas				
Reducci3n/(aumento) de cuentas por cobrar	707	22	(5.220)	4.151
Reducci3n/(aumento) de cuentas a pagar	148	3	(12)	(284)
Aumento con operaci3n con suministro de petr3leo y derivados - Exterior			(20.528)	(29.669)
Recursos netos generados por las actividades operativas	53.435	51.350	14.425	22.550
Actividades de inversi3n				
Cesi3n onerosa - Derechos Adquiridos	(74.808)		(74.808)	
Liquidaci3n hecha por LFTs	67.816		67.816	
Liquidaci3n hecha por efectivo y equivalentes al efectivo	(6.992)		(6.992)	
Dem3s inversiones en exploraci3n y producci3n de petr3leo y gas	(30.557)	(32.096)	(23.479)	(23.372)
Inversiones en exploraci3n y producci3n de petr3leo y gas	(37.549)	(32.096)	(30.471)	(23.372)
Inversiones en refinaci3n y transporte	(28.127)	(19.413)	(21.253)	(16.876)
Inversiones en gas y energ3a	(7.561)	(10.478)	(384)	(4.634)
Inversi3n en el segmento internacional	(4.086)	(6.391)	(1.073)	(16)
Inversiones en distribuci3n	(814)	(581)		(3)
Otras inversiones	(2.257)	(1.776)	(2.084)	(1.990)
Inversiones en t3tulos y valores mobiliarios	(25.406)	387	(32.014)	(1.356)
Dividendos recibidos	233	68	1.916	3.132
Recursos netos utilizados en las actividades de inversi3n	(105.567)	(70.280)	(85.363)	(45.115)

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de los Flujos de Efectivo (continuación)

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Flujo de Efectivo Actividades de financiación				
Aumento de capital	120.249		120.249	
Contribución en LFTs	(67.816)		(67.816)	
Contribución en efectivo y equivalentes al efectivo	52.433		52.433	
Gasto con emisión de acciones	(710)		(710)	
Adquisición de participación de accionistas no controlantes	(597)			
Financiamientos y operaciones de mutuo, netas				
Captaciones	37.543	74.961	15.823	18.319
Amortizaciones de principal	(19.100)	(23.972)	(6.259)	(2.033)
Amortizaciones de intereses	(6.296)	(3.384)	(2.913)	(1.200)
Operaciones de mutuo, netas			23.561	19.895
Cesiones de derechos crediticios - FIDC-NP			1.615	8.554
Dividendos pagados a accionistas	(9.415)	(15.440)	(9.415)	(15.440)
Recursos netos generados/(utilizados) en las actividades de financiamientos	53.858	32.165	74.135	28.095
Efecto de variación cambial sobre el efectivo y equivalentes del efectivo	(437)	(300)		
Variación neta del efectivo y equivalentes del efectivo en el ejercicio	1.289	12.935	3.197	5.530
Efectivo y equivalentes del efectivo al comienzo del ejercicio	29.034	16.099	16.798	11.268
Efectivo y equivalentes del efectivo al final del ejercicio	30.323	29.034	19.995	16.798
Informaciones adicionales a los flujos de efectivo:				
Valores recibidos y pagados durante el ejercicio				
Intereses recibidos sobre préstamos			710	2.708
Impuesto sobre la renta y contribución social	4.693	8.593	2.520	6.496
Impuesto sobre la renta retenido en la fuente de terceros	2.909	3.875	2.804	3.446
	7.602	12.468	6.034	12.650
Transacciones de inversiones y financiamientos que no envuelven efectivo				
Adquisición de inmovilizado a plazo	54	121		
Contrato con transferencia de beneficios, riesgos y controles de bienes		110	8.188	598
Aumento de capital con títulos gubernamentales, utilizados para adquisición de derechos de exploración (cesión onerosa)	67.816		67.816	
Constitución de provisión para desmantelamiento de áreas	1.698	(737)	1.600	(778)

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado del Valor Agregado

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	Consolidado		Controlante					
	2010	2009	2010	2009				
Ingresos								
Ventas de productos y servicios y otros ingresos	272.351	234.939	207.721	178.844				
Provisión para créditos de liquidación dudosa - constitución	(226)	(70)	(160)	(15)				
Ingresos relativos a la construcción de activos para uso	68.073	56.556	50.440	41.245				
	<u>340.198</u>	<u>291.425</u>	<u>258.001</u>	<u>220.074</u>				
Insumos adquiridos de terceros								
Materiales consumidos	(39.487)	(34.994)	(23.784)	(22.363)				
Costo de las mercancías para reventa	(39.427)	(25.005)	(29.621)	(16.899)				
Energía, servicios de terceros y otros	(73.497)	(64.289)	(53.958)	(49.069)				
Créditos fiscales sobre insumos adquiridos de terceros	(19.237)	(16.959)	(15.110)	(13.417)				
Pérdida en la recuperación de activos	(690)	(1.144)	33	(676)				
	<u>(172.338)</u>	<u>(142.391)</u>	<u>(122.440)</u>	<u>(102.424)</u>				
Valor agregado bruto	<u>167.860</u>	<u>149.034</u>	<u>135.561</u>	<u>117.650</u>				
Retenciones								
Depreciación, agotamiento y amortización	(14.881)	(14.457)	(10.813)	(10.380)				
Valor agregado neto producido por la Compañía	<u>152.979</u>	<u>134.577</u>	<u>124.748</u>	<u>107.270</u>				
Valor agregado recibido en transferencia								
Resultado de participaciones en inversiones	208	(65)	7.039	7.852				
Ingresos financieros - incluye variaciones monetaria y cambiaria	4.539	3.509	4.547	5.262				
Alquileres, royalties y otros	957	1.213	783	1.047				
	<u>5.704</u>	<u>4.657</u>	<u>12.369</u>	<u>14.161</u>				
Valor agregado a distribuir	<u>158.683</u>	<u>139.234</u>	<u>137.117</u>	<u>121.431</u>				
Distribución del valor agregado								
Personal y administradores								
Remuneración directa								
Sueldos	11.994	8%	10.216	7%	8.765	6%	7.392	6%
Participaciones de los empleados y administradores en las ganancias	1.691	1%	1.495	1%	1.428	1%	1.270	1%
	<u>13.685</u>		<u>11.711</u>		<u>10.193</u>		<u>8.662</u>	
Beneficios								
Ventajas	841	1%	683	0%	579	0%	462	0%
Plan de jubilación y pensión	1.373	1%	994	1%	1.264	1%	956	1%
Plan de salud	1.830	1%	1.606	2%	1.660	2%	1.519	2%
	<u>747</u>		<u>673</u>		<u>648</u>		<u>585</u>	
FGTS	<u>18.476</u>	12%	<u>15.667</u>	11%	<u>14.344</u>	10%	<u>12.184</u>	10%
Tributos								
Federales*	55.976	36%	49.467	36%	49.571	36%	42.092	35%
Estaduais	28.581	18%	25.217	18%	15.281	10%	13.516	11%
Municipales	182		156	0%	86	0%	92	0%
En el exterior*	5.290	3%	4.888	4%				
	<u>90.029</u>	57%	<u>79.728</u>	58%	<u>64.938</u>	46%	<u>55.700</u>	46%
Instituciones financieras y proveedores								
Intereses, variaciones cambiarias y monetarias	6.612	4%	4.481	3%	7.162	5%	10.253	8%
Gastos de alquileres y fletes	7.665	5%	6.014	4%	15.637	11%	13.335	11%
	<u>14.277</u>	9%	<u>10.495</u>	7%	<u>22.799</u>	17%	<u>23.588</u>	19%
Accionistas								
Intereses sobre el capital propio	10.163	6%	7.195	5%	10.163	7%	7.195	6%
Dividendos	1.565	1%	1.141	1%	1.565	1%	1.141	1%
Participación de los accionistas no controlantes	712		3.293	2%				
Ganancias retenidas	23.461	15%	21.715	16%	23.308	17%	21.623	18%
	<u>35.901</u>	22%	<u>33.344</u>	24%	<u>35.036</u>	26%	<u>29.959</u>	25%
Valor agregado distribuido	<u>158.683</u>	100%	<u>139.234</u>	100%	<u>137.117</u>	100%	<u>121.431</u>	100%

* Incluye participaciones gubernamentales.

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de la Segmentación de Negocios (consolidado)

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	2010							
	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Distribución	Internacional	Corporativo (*)	Eliminación	Total
Ingresos operativos netos	95.451	172.468	15.476	65.557	24.887		(160.565)	213.274
Entre segmentos	95.026	57.175	1.905	1.320	5.139		(160.565)	
Terceros	425	115.293	13.571	64.237	19.748			213.274
Costo de los productos vendidos	(44.302)	(160.362)	(10.942)	(59.896)	(19.376)		158.826	(136.052)
Ganancia bruta	51.149	12.106	4.534	5.661	5.511		(1.739)	77.222
Ingresos (gastos)	(5.825)	(6.391)	(2.595)	(3.616)	(3.462)	(8.575)	299	(30.165)
Ventas, generales y administrativos	(794)	(5.198)	(1.941)	(3.478)	(1.667)	(3.754)	175	(16.657)
Costos de exploración p/extracción de petróleo	(2.601)				(1.196)			(3.797)
Investigación y Desarrollo	(774)	(380)	(129)	(9)	(2)	(445)		(1.739)
Tributarios	(218)	(120)	(58)	(29)	(219)	(264)	(2)	(910)
Otros	(1.438)	(693)	(467)	(100)	(378)	(4.112)	126	(7.062)
Ganancia antes del resultado financiero, las participaciones y impuestos	45.324	5.715	1.939	2.045	2.049	(8.575)	(1.440)	47.057
Financieras netas						2.563		2.563
Participación en inversiones relevantes		280	9	(2)	(49)	(30)		208
Participación de los empleados y administradores	(538)	(379)	(66)	(120)	(48)	(540)		(1.691)
Ganancia antes de los impuestos	44.786	5.616	1.882	1.923	1.952	(6.582)	(1.440)	48.137
Impuesto sobre la renta/contribución social	(15.228)	(1.814)	(637)	(655)	(493)	6.101	490	(12.236)
Ganancia neta	29.558	3.802	1.245	1.268	1.459	(481)	(950)	35.901
Ganancia neta atribuible a los no controlantes	133	(80)	34		(139)	(660)		(712)
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras	29.691	3.722	1.279	1.268	1.320	(1.141)	(950)	35.189

(*) Incluye los resultados de los negocios con Biocombustibles.

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de la Segmentación de Negocios (consolidado)

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales)

	2009							
	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Distribución	Internacional	Corporativo (*)	Eliminación	Total
Ingresos de ventas	76.183	146.152	12.244	58.277	21.291		(131.313)	182.834
Entre segmentos	75.252	49.396	1.851	1.347	3.467		(131.313)	
Terceros	931	96.756	10.393	56.930	17.824			182.834
Costo de los productos vendidos	(39.052)	(120.149)	(8.828)	(53.124)	(17.095)		129.541	(108.707)
Ganancia bruta	37.131	26.003	3.416	5.153	4.196		(1.772)	74.127
Ingresos (gastos)	(7.478)	(5.252)	(2.076)	(3.118)	(3.221)	(7.243)	258	(28.130)
Ventas, generales y administrativos	(661)	(4.634)	(1.195)	(3.126)	(1.716)	(3.627)	192	(14.767)
Costos de Exploración p/extracción de petróleo	(3.044)				(937)			(3.981)
Investigación y Desarrollo	(516)	(336)	(64)	(10)	(4)	(434)		(1.364)
Tributarios	(94)	(93)	(31)	(26)	(164)	(250)		(658)
Otros	(3.163)	(189)	(786)	44	(400)	(2.932)	66	(7.360)
Ganancia antes del resultado financiero, de las participaciones y impuestos	29.653	20.751	1.340	2.035	975	(7.243)	(1.514)	45.997
Financieras netas						(162)		(162)
Participación en inversiones relevantes		182	68	(29)	(287)	1		(65)
Participación de los empleados y administradores	(488)	(267)	(56)	(101)	(47)	(536)		(1.495)
Ganancia antes de los impuestos	29.165	20.666	1.352	1.905	641	(7.940)	(1.514)	44.275
Impuesto sobre la renta/contribución social	(9.916)	(6.965)	(437)	(658)	(570)	7.099	516	(10.931)
Ganancia neta	19.249	13.701	915	1.247	71	(841)	(998)	33.344
Ganancia neta atribuible a los no controlantes	40	(180)	(212)		(186)	(2.755)		(3.293)
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras	19.289	13.521	703	1.247	(115)	(3.596)	(998)	30.051

(*) Incluye los resultados de los negocios con Biocombustibles.

Las informaciones segmentadas de 2010 y 2009 se elaboraron considerando la alteración de la composición de las áreas de negocio, proveniente de la transferencia de la gestión del negocio de Fertilizantes, del área de Abastecimientos, para la de Gas y Energía.

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de la Segmentación de Negocios (consolidado)

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y 1º de enero de 2009

(En millones de reales)

Activo	E&P	Abastecimiento	Gas & Energía	Distribución	Internacional	Corporativo (*)	Eliminación	Total
Corriente	6.133	28.853	4.523	6.580	5.750	64.841	(9.995)	106.685
No corriente	221.468	88.772	45.652	5.700	24.119	27.610	(36)	413.285
Realizable a largo plazo	6.268	6.024	2.829	951	4.054	18.380	(36)	38.470
Inversión		6.276	295	16	1.340	952		8.879
Bienes de Uso	138.519	76.186	41.262	4.050	15.559	7.262		282.838
Intangible	76.681	286	1.266	683	3.166	1.016		83.098
31.12.2010	227.601	117.625	50.175	12.280	29.869	92.451	(10.031)	519.970
Corriente	6.515	27.412	5.076	5.668	5.128	33.989	(9.414)	74.374
No corriente	125.657	60.553	39.863	5.282	23.250	22.566	(1.126)	276.045
Realizable a largo plazo	7.488	4.387	2.815	1.060	2.776	17.523	(1.126)	34.923
Inversión		3.442	273	25	1.882	150		5.772
Bienes de Uso	116.369	52.456	35.666	3.503	15.252	3.833		227.079
Intangible	1.800	268	1.109	694	3.340	1.060		8.271
31.12.2009	132.172	87.965	44.939	10.950	28.378	56.555	(10.540)	350.419
Corriente	5.881	22.985	5.426	5.659	5.813	24.107	(7.823)	62.048
No corriente	108.900	41.071	30.494	4.646	28.911	17.460	(1.255)	230.227
Realizable a largo plazo	7.289	3.172	3.574	735	1.634	13.982	(1.213)	29.173
Inversión		3.228	256	30	2.103	151		5.768
Bienes de Uso	99.818	34.480	25.752	3.189	20.293	2.204	(42)	185.694
Intangible	1.793	191	912	692	4.881	1.123		9.592
01.01.2009	114.781	64.056	35.920	10.305	34.724	41.567	(9.078)	292.275

(*) Incluye los resultados de los negocios con Biocombustibles.

Las informaciones segmentadas de 2010 y 2009 se elaboraron considerando la alteración de la composición de las áreas de negocio, proveniente de la transferencia de la gestión del negocio de Fertilizantes, del área de Abastecimientos, para la de gas y Energía.

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Estado de la Segmentación de Negocios (consolidado) - Área internacional

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y 1° de enero de 2009

(En millones de reales)

	2010						
	<u>E&P</u>	<u>Abastecimiento</u>	<u>Gas & Energía</u>	<u>Distribución</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Eliminación</u>	<u>Total</u>
Estado del Resultado							
Ingresos de ventas	6.574	13.188	2.074	7.254		(4.203)	24.887
Entre segmentos	5.259	3.767	301	58		(4.246)	5.139
Terceros	1.315	9.421	1.773	7.196		43	19.748
Ganancia (Pérdida) antes del resultado financiero y de las participaciones e impuestos	2.148	64	251	10	(409)	(15)	2.049
Ganancia Neta atribuible a los accionistas de Petrobras	1.527	78	186	10	(466)	(15)	1.320
	2009						
	<u>E&P</u>	<u>Abastecimiento</u>	<u>Gas & Energía</u>	<u>Distribución</u>	<u>Corporativo</u>	<u>Eliminación</u>	<u>Total</u>
Estado del Resultado							
Ingresos de ventas	5.766	11.727	2.151	5.416	29	(3.798)	21.291
Entre segmentos	4.025	2.822	325	89	9	(3.803)	3.467
Terceros	1.741	8.905	1.826	5.327	20	5	17.824
Ganancia (Pérdida) antes del resultado financiero y de las participaciones e impuestos	1.161	(89)	394	45	(590)	54	975
Ganancia Neta atribuible a los accionistas de Petrobras	778	(169)	303	44	(1.125)	54	(115)
Activo							
Al 31.12.2010	20.715	5.433	3.213	1.645	2.801	(3.938)	29.869
Al 31.12.2009	19.950	5.068	3.470	1.163	3.910	(5.183)	28.378
Al 01.01.2009	24.204	6.387	4.730	859	4.106	(5.562)	34.724

Las notas explicativas forman parte integrante de los estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Balance social

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

1 - Base de Cálculo	2010	2009
Ingreso de ventas consolidado (RL)	213.274	182.834
Ganancia antes de las participaciones y impuestos Consolidado (RO)	49.828	45.770
Nómina de pagos bruta	11.462	10.195

2 - Indicadores Sociales Internos (i)	Valor	% sobre FPB	% sobre RL	Valor	% sobre FPB	% sobre RL
Alimentación	741	6,46%	0,35%	665	6,52%	0,36%
Cargas sociales obligatorias	5475	47,77%	2,57%	4.585	44,97%	2,51%
Previsión privada	350	3,06%	0,16%	366	3,59%	0,20%
Salud	2.064	18,01%	0,97%	1.885	18,49%	1,03%
Seguridad y salud en el trabajo	114	1,00%	0,05%	114	1,12%	0,06%
Educación	118	1,03%	0,06%	107	1,05%	0,06%
Cultura	10	0,09%	0,00%	7	0,07%	0,00%
Capacitación y desarrollo profesional	366	3,20%	0,17%	264	2,59%	0,14%
Guarderías o asistencia guardería	6	0,06%	0,00%	3	0,03%	0,00%
Participación en las ganancias o resultados	1.691	14,75%	0,79%	1.495	14,66%	0,82%
Otros	71	0,62%	0,03%	55	0,54%	0,03%
Total - Indicadores sociales internos	11.006	96,05%	5,15%	9.546	93,63%	5,21%

3 - Indicadores Sociales Externos (I)	Valor	% sobre RO	% sobre RL	Valor	% sobre RO	% sobre RL
Generación de renta y oportunidad de trabajo	44	0,09%	0,02%	34	0,07%	0,02%
Educación para la calificación profesional	56	0,11%	0,03%	54	0,12%	0,03%
Garantía de los derechos de los niños y adolescentes (I)	79	0,16%	0,04%	74	0,16%	0,04%
Cultura	170	0,34%	0,08%	155	0,34%	0,08%
Deporte	81	0,16%	0,04%	42	0,09%	0,02%
Otros	20	0,04%	0,00%	11	0,02%	0,01%
Total de las contribuciones para la sociedad	450	0,90%	0,21%	370	0,80%	0,20%
Tributos (excluidas las cargas sociales)	84.235	169,05%	39,50%	77.969	170,35%	42,64%
Total - Indicadores sociales externos	84.685	169,95%	39,71%	78.339	171,15%	42,84%

4 - Indicadores Ambientales (i)	Valor	% sobre RO	% sobre RL	Valor	% sobre RO	% sobre RL
Inversiones relacionadas con la producción/operación de la empresa	2.165	4,34%	1,02%	1.872	4,09%	1,02%
Inversiones en programas y/o proyectos externos	258	0,52%	0,12%	94	0,21%	0,05%
Total de las inversiones en medio ambiente	2.423	4,86%	1,14%	1.966	4,30%	1,07%
En cuanto al establecimiento de "metas anuales" para mitigar residuos, el consumo en general en la producción / operación y aumentar la eficacia en la utilización de recursos naturales, la empresa:	() no tiene metas	() cumple del 51 al 75%	() no tiene metas	() cumple del 51 al 75%		
	() cumple del 0 a 50%	(x) cumple del 76 a 100%	() cumple del 0 a 50%	(x) cumple del 76 a 100%		

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Balance social (continuación)

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5 - Indicadores de la plantilla (i)	2010	2009
Nº de empleados(as) al final del período	80.492	76.919
Nº de admisiones durante el período	4.353	2.519
Nº de empleados(as) subcontratados(as)	291.606	295.260
Nº de pasantes	1.402	1.197
Nº de empleados(as) con más de 45 años	34.504	30.928
Nº de mujeres que trabajan en la empresa	13.408	12.586
% de cargos de jefatura ocupados por mujeres	13,30%	13,63%
% de negros(as) que trabajan en la empresa (II)	16.447	10.581
% de cargos de jefatura ocupados por negros(as) (II)	25,30%	29,94%
Nº de portadores(as) de discapacidad o de necesidades especiales (III)	1.093	1.077

6 - Informaciones significativas respecto al ejercicio de la ciudadanía empresarial	2010			Metas 2011		
Relación entre la mayor y menor remuneración de la empresa - valor (i)	22,41			22,41		
Número total de accidentes de trabajo (IV) (i)	485			482		
Los proyectos sociales y ambientales desarrollados por la empresa fueron definidos por: (i)	() directorio	(x) directorio y gerencias	() todos(as) empleados(as)	() directorio	(x) directorio y gerencias	() todos(as) empleados(as)
Los estándares de seguridad y salubridad en el ambiente de trabajo fueron definidos por: (i)	(x) directorio y gerencias	() todos(as) empleados(as)	() todos(as) + Cipa	(x) directorio y gerencias	() todos(as) empleados(as)	() todos(as) + Cipa
Respecto a la libertad gremial, al derecho de negociación colectiva y a la representación interna de los (las) trabajadores(as), la empresa: (i)	() no se envuelve	() sigue las normas de la OIT	(x) incentiva y sigue la OIT	() no se envolverá	() seguirá las normas de la OIT	(x) incentivaré y seguirá la OIT
La previsión privada incluye: (i)	() directorio	() directorio y gerencias	(x) todos(as) empleados(as)	() directorio	() directorio y gerencias	(x) todos(as) empleados(as)
La participación en las ganancias o resultados incluye: (i)	() directorio	() directorio y gerencias	(x) todos(as) empleados(as)	() directorio	() directorio y gerencias	(x) todos(as) empleados(as)
En la selección de los proveedores, los mismos estándares éticos y de responsabilidad social y ambiental adoptados por la empresa: (i)	() no se consideran	() se sugieren	(x) se exigen	() no se considerarán	(x) se sugerirán	(x) se exigirán
Respecto a la participación de empleados (as) en programas de trabajo voluntario, la empresa: (i)	() no se envuelve	() apoya	(x) organiza e incentiva	() no se envolverá	() apoyará	(x) organizaré e incentivaré
Número total de reclamaciones y críticas de consumidores(as): (V) (i)	en la empresa 15.533	en el Procon 16	en la Justicia 49	en la empresa 6.684	en el Procon 4	en la Justicia 7
% de reclamaciones y críticas atendidas y solucionadas: (V) (i)	en la empresa 99,5%	en el Procon 62,5%	en la Justicia 0%	en la empresa 99,5%	en el Procon 100%	en la Justicia 100%
Valor agregado total a distribuir (consolidado) - valor:	En 2010:	158.683		En 2009:	139.234	
Distribución del Valor Agregado (DVA):	57% gobierno 7% accionistas	12% colaboradores(as) 9% terceros 15% retenido		58% gobierno 8% accionistas	11% colaboradores(as) 7% terceros 16% retenido	

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Balance social (*continuación*)

Ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

7 - Otras Informaciones

- 1) Esta Compañía no utiliza mano de obra infantil o trabajo esclavo, no está envuelta con prostitución o explotación sexual de niños o adolescentes ni tampoco con corrupción.
 - 2) Nuestra Compañía valora y respeta la diversidad tanto interna como externamente.
-
- I. Incluye R\$ 26,6 millones de traspaso al Fondo para la Infancia y la Adolescencia (FIA).
 - II. Informaciones del Sistem Petrobras em el Brasil acerca de las admisiones por processo de selección Pública.
 - III. Informaciones de 2010 relativas a los empleados de Petrobras Controlante Petrobras Distribuidora Y Transpetro que dicen negros (color marrón y negra).
 - IV. Del total de los cargos de jefatura de Petrobras Controlante ocupados por empleados que informaron color/raza, el 25,3% son ejercidos por personas que se auto-declararon negras.
 - V. Informaciones relativas a Petrobras Controlante, Petrobras Distribuidora y Transpetro que corresponde al 6,04% del personal en los cargos en que está prevista reserva de plazas para personas discapacitadas.
 - VI. Las informaciones en la empresa incluyen el cuantitativo de reclamaciones y críticas recibidas por Petrobras Controlante y Petrobras Distribuidora. Las metas para 2011 (empresa, Procon y Justicia) no contienen las estimativas de Petrobras Distribuidora.
-
- (i) No auditada.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

Ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2010 y 2009

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

1 La Compañía y sus operaciones

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras es la compañía petrolífera brasileña que, directamente o por medio de sus controladas (denominadas, en conjunto, “Petrobras” o la “Compañía”), se dedica a la investigación, extracción, refinación, procesamiento, comercio y transporte de petróleo proveniente de pozo, de esquisto betuminoso o de otras rocas, de sus derivados, de gas natural y otros hidrocarburos fluidos, además de las actividades relacionadas a la energía, pudiendo también desarrollar investigación, desarrollo, producción, transporte, distribución y comercialización de todas las formas de energía, así como de otras actividades relacionadas o afines. La sede social de la Compañía está localizada en Rio de Janeiro - Estado de Rio de Janeiro.

2 Base de presentación de los estados contables

Los estados contables incluyen:

Estados contables consolidados

Los estados contables consolidados se presentan de acuerdo con los estándares internacionales de estados contables (IFRS) emitidos por el International Accounting Standards Board - IASB y también de acuerdo con las políticas contables adoptadas en Brasil, siendo estos los primeros estados contables presentados por la Compañía de acuerdo con los IFRS.

Estados contables individuales

Los estados contables individuales se presentan de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil, observándose las disposiciones contenidas en la Ley de las Sociedades por Acciones e incorporan los cambios introducidos por medio de las Leyes 11.638/07 y 11.941/09, complementadas por los nuevos pronunciamientos, interpretaciones y orientaciones del Comité de Pronunciamientos Contables - CPC, aprobados por resoluciones del Consejo Federal de Contabilidad - CFC y de normas de la Comisión de Valores Mobiliarios - CVM.

Los pronunciamientos, interpretaciones y orientaciones del CPC, aprobados por resoluciones del CFC y de las normas de la CVM convergen con las normas internacionales de contabilidad emitidas por el IASB. Se realizaron algunas adecuaciones en los estados contables individuales con el objetivo del alineamiento y equiparación a los estados contables consolidados en el IFRS, conforme determinado en la Deliberación CVM 610/09 (CPC 43 - Adopción Inicial de los Pronunciamientos Técnicos). Siendo así, los estados contables individuales no presentan diferencias en relación a las consolidadas en IFRS, excepto por el mantenimiento del activo diferido, conforme previsto en el CPC 43. Las reconciliaciones del patrimonio neto y el resultado de la Controlante con el consolidado están en la nota explicativa 4.1 .

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los estados contables se elaboraron utilizando el costo histórico como base de valor, excepto por la valorización de algunos activos y pasivos no corrientes e instrumentos financieros.

El Consejo de Administración de la Compañía, en reunión realizada el 25 de febrero de 2011, autorizó la divulgación de estos estados contables.

Estados contables de 2009

Hasta el 31 de diciembre de 2009, Petrobras presentaba sus estados contables individuales y consolidados de acuerdo con las prácticas contables adoptadas en Brasil que incorporaban los cambios introducidos por medio de las Leyes 11.638/07 y 11.941/09 (MP 449/08), complementadas por los pronunciamientos del CPC, aprobados por resoluciones del CFC y de normas de la CVM hasta el 31 de diciembre de 2008.

Conforme se establece en la Deliberación CVM 609/09 (CPC 37 - Adopción Inicial de las Normas Internacionales de Contabilidad), los estándares internacionales se implementaron retroactivamente al 1º de enero de 2009. De tal forma, las informaciones contables originalmente divulgadas se ajustaron y se presentan de acuerdo con las normas contables internacionales.

La comparación del balance en la fecha de adopción de los IFRS y de las demás informaciones ajustadas de 2009 con los valores divulgados en esas fechas se muestran en la nota 3.2.

2.1 Informaciones sobre segmentos de negocios

Las informaciones contables por segmento operativo (área de negocio) de la Compañía se han elaborado con base en ítems atribuibles directamente al segmento, así como aquellos que pueden asignarse en bases razonables.

En la de los resultados segmentados se consideran las transacciones realizadas con terceros y las transferencias entre las áreas de negocio, siendo ellas valorizadas por precios internos de transferencia definidos entre las áreas y con metodologías de verificación basadas en parámetros de mercado.

Las informaciones por área de negocios de la Compañía están segmentadas de acuerdo con el modelo de organización vigente, conteniendo las áreas siguientes:

a) Exploración y Producción: incluye las actividades de exploración, desarrollo de la producción y producción de petróleo, GNL (gas natural líquido) y gas natural en Brasil, con el objetivo de atender, prioritariamente, las refinerías del país y, también, comercializar en los mercados interno y externo el excedente de petróleo, así como derivados producidos en las plantas de procesamiento de gas natural.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Abastecimiento: incluye las actividades de refinación, logística, transporte y comercialización de derivados y petróleo, exportación de etanol, extracción y procesamiento de esquisto, además de las participaciones en empresas del sector petroquímico en Brasil.

c) Gas y Energía: engloba las actividades de transporte y comercialización del gas natural producido en el País o importado, de transporte y comercialización de GNL, de la generación y comercialización de energía eléctrica, así como las participaciones societarias en transportadoras y distribuidoras de gas natural y en termoeléctricas en Brasil, además de ser responsable por los negocios con fertilizantes.

d) Distribución: responsable por la distribución de derivados, alcohol y gas natural vehicular en Brasil, representada por las operaciones de Petrobras Distribuidora.

e) Internacional: incluye las actividades de explotación y producción de petróleo y gas, de suministro, gas y energía y distribución, realizadas en el exterior, en diversos países de las Américas, África, Europa y Asia.

En el grupo de órganos corporativos se asignan los ítems que no pueden atribuirse a las demás áreas, especialmente los vinculados a la gestión financiera corporativa, el “overhead” relativo a la Administración Central y otros gastos, incluso los actuariales referentes a los planes de pensión y de salud destinados a los jubilados y beneficiarios. También se incluyen en ese grupo los negocios con biocombustibles, representados, principalmente, por las operaciones de Petrobras Biocombustível.

2.2 Estado del Valor Agregado

Los estados del valor agregado - EVA (DVA, por sus siglas en portugués) presentan informaciones relativas a la riqueza creada por la entidad y a la forma como se distribuyeron tales riquezas. Esos estados se prepararon de acuerdo con el CPC 09 - Estado del Valor Agregado y, para fines del IFRS, se presentan como información adicional.

2.3 Balance social

El balance social muestra los indicadores sociales, ambientales, el cuantitativo funcional e informaciones significativas en lo que se refiere al ejercicio de la ciudadanía. Algunas informaciones se obtuvieron por medio de registros auxiliares y de informaciones gerenciales de la Compañía. Ese balance se presenta como información adicional.

2.4 Moneda funcional

La moneda funcional de Petrobras, así como la de sus controladas brasileñas, es el real. La moneda funcional de algunas controladas y sociedades de propósito específico que actúan en ambiente económico internacional es el dólar estadounidense y la moneda funcional de Petrobras Argentina S.A. es el peso argentino.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Las variaciones cambiarias sobre las inversiones en controladas y coligadas, con moneda funcional distinta de la moneda de la controlante, se registran en el patrimonio neto, como ajuste acumulado de conversión, transfiriéndose al resultado cuando de la realización de las inversiones.

El estado de resultados de las empresas en las que se mantiene participación, en ambiente económico estable, con moneda funcional diferente de la moneda de la controlante, se convierte por la tasa de cambio promedio mensual y los demás ítems del patrimonio neto se convierten por la tasa histórica.

2.5 Uso de estimativas

En la elaboración de los estados contables es necesario utilizar estimativas para ciertos activos, pasivos y otras transacciones. Esas estimativas incluyen: reservas de petróleo y gas, pasivos de planes de pensión y de salud, depreciación, agotamiento y amortización, costos de abandono, provisiones para procesos judiciales, valor de mercado de instrumentos financieros, ajustes para el valor presente de “cuentas” a cobrar y cuentas a pagar de las transacciones significativas, impuesto sobre la renta y contribución social. Aunque la Administración utilice premisas y juicios que se revisan periódicamente, los resultados reales pueden ser divergentes en relación a esas estimativas.

3 Adopción de los estándares internacionales de contabilidad

En el balance de adopción a los IFRS, el 1º de enero de 2009, se aplicaron excepciones obligatorias y ciertas exenciones opcionales de aplicación retroactiva del IFRS, conforme CPC 37, que se presentan a continuación:

3.1 Transición de las prácticas contables

a) Variaciones cambiarias registradas en cuenta específica del patrimonio neto

La Compañía adoptó el CPC 02 - Efectos de los cambios en las tasas de cambio y conversión de los estados contables (IAS 21) en el ejercicio de 2008. Sin embargo, debido a la fecha del balance de apertura del 1º de enero de 2009, el saldo de ajustes acumulados de conversión existentes al 31 de diciembre de 2008 fue transferido para ganancias acumuladas por un monto de R\$ 636, con el objetivo de la equiparación a la exención del CPC 37 (IFRS 1) de no calcular retroactivamente las variaciones cambiarias de inversiones en controladas y coligadas con moneda funcional distinta de la Controlante.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Capitalización de costos de préstamos

La Compañía capitalizaba cargas financieras solamente para los préstamos directamente vinculados a proyecto de construcción, conforme Deliberación CVM 193/96 vigente hasta el 31 de diciembre de 2008. A partir del 1º de enero de 2009, la Compañía pasó a capitalizar también cargas financieras con base en una tasa promedio de captación aplicada sobre el saldo de obras en curso, adoptando así la exención prevista en el CPC 37 (IFRS 1) de no alterar retroactivamente el criterio de verificación de los costos capitalizables.

c) Combinaciones de negocios

Las combinaciones de negocios habidas hasta el 31 de diciembre de 2008 se contabilizaron de acuerdo con la Instrucción CVM 247/96. En la adopción del IFRS, la Compañía optó por no aplicar retroactivamente las determinaciones del CPC 15 - Combinaciones de Negocios (IFRS 3), conforme permitido por el CPC 37 (IFRS 1), por lo tanto, las plusvalías existentes al 31 de diciembre de 2008, netas de la amortización, se mantuvieron y no se amortizan más. Los saldos de plusvalía negativa existentes al 31 de diciembre de 2008, por un monto de R\$ 816, se reconocieron contra las ganancias acumuladas en la fecha de la transición para el IFRS, resultando también en la reversión de amortizaciones reconocidas en el resultado de la Compañía.

Las plusvalías y plusvalías negativas habidas en las adquisiciones de participaciones de accionistas no controlantes durante el ejercicio de 2009 fueron contabilizados como inversión. Para fines de IFRS, tales adquisiciones se consideran transacciones con socios, en la calidad de propietario, por lo tanto, el monto de R\$ 1.423 se reconoció como contribución adicional de capital, en el patrimonio neto, conforme CPC 36 - Estados Consolidados (IAS 27).

d) Provisión para abandono de pozos y desmantelamiento de áreas

Los costos con abandono de activos y desmantelamiento de área se verifican considerando los costos futuros descontados a la tasa libre de riesgo y registrados en el activo y pasivo cuando se asume la obligación.

Hasta el 31 de diciembre de 2008, Petrobras adoptaba como práctica contable el pronunciamiento SFAS 143 - "Accounting for Asset Retirement Obligations" del "Financial Accounting Standards Boards" - FASB, según el cual la obligación futura por abandono de pozos y desmantelamiento de área de producción debe contabilizarse por su valor presente como una provisión, considerando las tasas históricas de cada período para el cual se constituyó la provisión. Con la adopción del ICPC 12 - Cambios en Pasivos por Desactivación, Restauración y otros Pasivos Similares (IFRIC 1), la provisión para abandono de pozos y desmantelamiento de áreas debe reflejar los efectos de cambios en la tasa de descuento corriente de un período para el otro.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La Compañía registró en ganancias acumuladas el monto de R\$ 1.273 en la fecha de la transición, adoptando la exención de no mover la provisión en el momento de asumir la obligación, de tal forma que el costo del activo inmovilizado refleje las variaciones en el saldo de la provisión.

e) Beneficios post-jubilación

El saldo de ganancias y pérdidas actuariales no reconocidas de los beneficios post-empleo al 31 de diciembre de 2008, por un monto de R\$ 566, se registró íntegramente contra ganancias acumuladas en la fecha de transición, adoptando así la exención prevista en el CPC 37 (IFRS 1). Las ganancias o pérdidas actuariales generadas después de la fecha de transición se reconocerán en el resultado por el método del corredor.

f) Gastos e ingresos diferidos

La ley 11.941/09 extinguió el activo diferido, permitiendo el mantenimiento del saldo al 31 de diciembre de 2008, que continuará siendo amortizado, en un período máximo de 10 años, sujeto al test de *impairment*, lo que fue adoptado por la Compañía en los estados contables individuales, en consonancia con lo establecido por el CPC 43.

De acuerdo con los IFRS los gastos y gastos pre-operativos deben registrarse como gastos e ingresos, respectivamente cuando habidos. Con la adopción de los IFRS, se registró en las ganancias acumuladas en el consolidado el monto de R\$ 1.241.

g) Concesiones de servicios públicos

La Compañía ejerce el control compartido sobre distribuidoras estatales de gas que se consolidan en la proporción de las participaciones de Petrobras en su capital social. Tales distribuidoras actúan en régimen de concesión y sus actividades se encuadran en los requerimientos del ICPC 01 - Contratos de Concesión (IFRIC 12). Consecuentemente, los derechos presentados como parte del activo inmovilizado de esas empresas, por un monto de R\$ 575, pasaron a tratarse como activos intangibles.

h) Consolidación proporcional de CIESA

Los estados contables de CIESA, controlada en conjunto de Petrobras Energia S.A, no se consolidaban en función de existencia de restricciones en la capacidad de la empresa de transferir recursos para sus inversores, conforme Instrucción CVM 247/96. En la adopción del IFRS, esos estados se consolidaron proporcionalmente, independientemente de la existencia de esa restricción, en cumplimiento al CPC 19 - Inversión en Proyecto Controlado en Conjunto (IAS 31).

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

i) Costo atribuido

La Compañía no aplicó el costo atribuido (*deemed cost*) para valorización de sus activos inmovilizados, en función de que los valores contables no son sustancialmente diferentes de sus respectivos valores justos, excepto para los activos petroquímicos provenientes de inversiones en coligadas, cuyo impacto de R\$ 97 fue reconocido el 1º de enero de 2009 en el patrimonio neto como ajuste de evaluación patrimonial.

j) Reclasificaciones

Se realizaron las reclasificaciones siguientes con el objetivo de adecuar la forma de presentación de la Compañía a los requisitos de los IFRS:

- Adelantos a proveedores que se presentaban como parte de los bienes de cambio (existencias) o del inmovilizado se clasificaron para líneas específicas de adelantos en el activo corriente y no corriente;
- Impuesto sobre la renta diferido y contribución social diferida que se presentaban en el activo y pasivo corriente se reclasificaron para el no corriente y, cuando aplicable, se presentan por sus valores netos;
- Determinados saldos presentados como parte del activo diferido que atendían los criterios de reconocimiento en IFRS se reclasificaron para la línea de gastos anticipados.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

3.2 Efectos de la adopción de los estándares internacionales en los estados contables consolidados

3.2.1 Balance general consolidado

	Conforme divulgado el 31.12.2008	Combinaciones de negocios	Provisión para abandono	Beneficios post-empleo	Gastos e ingresos diferidos	Inclusión Consol. Proporcional de CIESA	Impuestos diferidos	Otros	Reclasificaciones	Ajustado a los IFRS el 01.01.2009
Activo corriente	63.575				(48)	289			(1.768)	62.048
Activo RLP	21.255					117	989	(1)	6.813	29.173
Inversiones	5.106	756		(14)	(188)			108		5.768
Inmovilizado	190.754		109			278		(62)	(5.385)	185.694
Intangible	8.003					1.014			575	9.592
Diferido	3.470				(3.235)				(235)	
	292.163	756	109	(14)	(3.471)	1.698	989	45		292.275
Pasivo corriente	62.557					465		(541)	(4.173)	58.308
Pasivo no corriente	88.588	(60)	(1.164)	(572)	(1.004)	841	26	297	4.173	91.125
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de Petrobras	138.365	816	1.273	566	(1.241)	45	611	353		140.788
Participación de accionistas no controlantes	2.653			(8)	(1.226)	347	352	(64)		2.054
	292.163	756	109	(14)	(3.471)	1.698	989	45		292.275

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

	Conforme divulgado el 31.12.2009	Capitalización de costos de préstamos	Combinaciones de negocios	Provisión para abandono	Beneficios post-empleo	Gastos e ingresos diferidos	Inclusión Consol. Proporcion al de CIESA	Impuestos diferidos	Otros	Reclasificaciones	Ajustado a los IFRS el 31.12.2009
Activo corriente	76.674						327			(2.627)	74.374
Activo realizable a largo plazo	26.381						91	659		7.792	34.923
Inversiones	3.148		2.714		(1)	(180)			91		5.772
Inmovilizado	230.231	2.645	(498)	328			173		(10)	(5.790)	227.079
Intangible	6.808	18					683			762	8.271
Diferido	2.366					(2.229)				(137)	
	345.608	2.663	2.216	328	(1)	(2.409)	1.274	659	81		350.419
Pasivo corriente	58.030						383		(1.056)	(2.196)	55.161
Pasivo no corriente	126.503		(54)	(106)	(582)	(947)	616	805	(68)	2.196	128.363
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de Petrobras	159.465	2.494	2.270	434	586	(951)	21	(158)	156		164.317
Participación de accionistas no controlantes	1.610	169			(5)	(511)	254	12	1.049		2.578
	345.608	2.663	2.216	328	(1)	(2.409)	1.274	659	81		350.419

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

3.2.2 Estados del resultado consolidado de 2009

	Conforme divulgado el 31.12.2009	Capitalización de costos de préstamos	Combinaciones de negocios	Provisión para abandono	Beneficios post- empleo	Gastos e ingresos diferidos	Inclusión Consol. Proporcional de CIESA	Impuestos diferidos	Reclasificaciones y otros	Ajustado a los IFRS el 31.12.2009
Ingresos de ventas	182.710						367		(243)	182.834
Costo de los productos vendidos	(109.037)	(32)	16	(23)		149	(197)		417	(108.707)
Ganancia bruta	73.673	(32)	16	(23)		149	170		174	74.127
Gastos	(27.544)	(53)		(472)	(11)	152	(29)		(173)	(28.130)
Ganancia antes del Resultado Financiero y de las participaciones e impuestos	46.129	(85)	16	(495)	(11)	301	141		1	45.997
Resultado Financiero	(2.838)	2.786		(345)		337	(94)		(9)	(162)
Resultado de participación en inversiones	(84)		16		13	8			(17)	(65)
Participación de Empleados y Administradores	(1.495)									(1.495)
Ganancia antes de los impuestos	41.712	2.701	32	(840)	2	646	47		(25)	44.275
Impuesto sobre la renta/contribución social	(9.977)					183	(31)	(1.106)		(10.931)
Ganancia Neta	31.735	2.701	32	(840)	2	829	16	(1.106)	(25)	33.344
Ganancia neta atribuible a los no-controlantes	(2.752)	(170)				(682)	(27)	338		(3.293)
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras	28.983	2.531	32	(840)	2	147	(11)	(768)	(25)	30.051

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

3.2.3 Flujo de efectivo consolidado

	2009	
	Conforme divulgado	Ajustado a los IFRS
Ganancia neta	28.982	30.051
Ajuste para reconciliar la ganancia neta	22.150	20.662
Variación de los activos y pasivos	706	637
Efectivo generado por las actividades operativas	51.838	51.350
Efectivo utilizado en actividades de inversión	(70.280)	(70.280)
Efectivo generado por las actividades de inversión	31.627	32.165
Efecto de variación cambiaria sobre efectivo y equivalentes del efectivo	(278)	(300)
Variación neta de efectivo del período	12.907	12.935
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	15.889	16.099
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	28.796	29.034

3.2.4 Efectos de la adopción de los estándares internacionales en los estados contables individuales

	Patrimonio Neto		Ganancia Neta
	01/01/2009 (*)	31/12/2009	2009
Conforme divulgado	144.051	163.879	29.313
Capitalización de costos de préstamos		2.494	2.532
Combinaciones de negocios	816	2.270	32
Beneficios post-jubilación	566	586	2
Provisión para abandono de pozos y desmantelamiento de áreas	1.273	434	(840)
Absorción de pasivo al descubierto de subsidiaria (**)	(3.961)	(3.584)	(527)
Impuestos diferidos	309	(405)	(685)
Ganancia en la venta de productos en existencias de subsidiarias y controladas (**)	(1.526)	(830)	195
Otros	198	177	(63)
Ajustado a los estándares internacionales de contabilidad (CPC)	141.726	165.021	29.959

(*) Fecha de la adopción inicial

(**) Conforme requerido por el CPC18 - Inversión en Coligada y en Controlada.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

4 Base de consolidación

Los estados contables de subsidiarias, controladas, controladas en conjunto y sociedades de propósito específico se incluyen en los estados contables consolidados con las políticas contables adoptadas por Petrobras.

El proceso de consolidación de las cuentas patrimoniales y de resultado corresponde a la suma horizontal de los saldos de las cuentas de activo, pasivo, ingresos y gastos, según su naturaleza, complementada con las eliminaciones siguientes:

- de las participaciones en el capital y reservas mantenidas entre ellas;
- de los saldos de cuentas corrientes y otras, integrantes del activo y/o pasivo, mantenidos entre las empresas;
- de las porciones de resultados del ejercicio, del activo corriente y no corriente que corresponden a resultados no realizados económicamente entre las referidas empresas; y
- de los efectos originados por las transacciones significativas realizadas entre las empresas.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los estados contables consolidados incluyen los estados contables de Petrobras y de las empresas siguientes:

a) Subsidiarias, controladas y controladas en conjunto

	País	Participación en el capital - %		
		2010	2009	01.01.2009
		Subscrito, integralizado e votante	Subscrito, integralizado e votante	Subscrito, integralizado e votante
Subsidiarias y controladas				
Petrobras Química S.A. - Petroquisa y sus controladas (i)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Petrobras Distribuidora S.A. - BR y sus controladas (i)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Braspetro Oil Services Company - Brasoil y sus controladas (ii)	Islas Caimán	100,00	100,00	100,00
Braspetro Oil Company - BOC y sus controladas (ii)	Islas Caimán	99,99	99,99	99,99
Petrobras International Braspetro B.V. - PIBBV y sus controladas (i) (ii) (iii)	Holanda	100,00	100,00	100,00
Petrobras Comercializadora de Energía Ltda. - PBEN (iv)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Petrobras Negócios Eletrônicos S.A. - E-Petro y su controlada (i) (v)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Petrobras Gas S.A. - Gaspetro y sus controladas (i)	Brasil	99,99	99,99	99,99
Petrobras International Finance Company - PifCo y sus controladas (ii)	Islas Caimán	100,00	100,00	100,00
Petrobras Transporte S.A. - Transpetro y su controlada	Brasil	100,00	100,00	100,00
Downstream Participações Ltda. y su controlada	Brasil	99,99	99,99	99,99
Petrobras Netherlands B.V. - PNBV y sus controladas (i) (ii)	Holanda	100,00	100,00	100,00
FAFEN Energía S.A. y su controlada	Brasil	100,00	100,00	100,00
5283 Participações Ltda.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Baixada Santista Energia Ltda.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Sociedade Fluminense de Energia Ltda. - SFE	Brasil	100,00	100,00	100,00
Termorio S.A.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Termoceaná Ltda.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Termomacaé Ltda.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Termomacaé Comercializadora de Energia Ltda.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Fundo de Investimento Imobiliário RB Logística - FII	Brasil	99,00	99,00	99,00
Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A.	Brasil	100,00	100,00	100,00
Termobahia S.A.	Brasil	98,85	98,85	98,85
Petrobras Biocombustível S.A. (i)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Refinaria Abreu e Lima S.A. (vi)	Brasil	100,00	100,00	100,00
Cordoba Financial Services GmbH - CFS y su controlada (ii)	Austria	100,00	100,00	100,00
Companhia Locadora de Equipamentos Petrolíferos S.A. - CLEP	Brasil	100,00	100,00	
Comperj Participações S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Comperj Petroquímicos Básicos S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Comperj PET S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Comperj Estirênicos S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Comperj MEG S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Comperj Poliolefinas S.A.	Brasil	100,00	100,00	
Breitener Energética S.A.	Brasil	65,00	30,00	30,00
Cayman Cabiunas Investment CO. (ii)	Islas Caimán	100,00		
Marlim Participações S.A. y su controlada (vii)	Brasil		100,00	
NovaMarlim Participações S.A. y su controlada (vii)	Brasil		43,43	
Alvo Distribuidora de Combustíveis Ltda (ix)	Brasil			100,00
Ipiranga Asfalto S.A. (ix)	Brasil			100,00
Controladas en conjunto (viii)				
Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A.	Brasil	10,00	10,00	10,00
GNL do Nordeste Ltda.	Brasil	50,00	50,00	50,00
Ibiritermo S.A.	Brasil	50,00	50,00	50,00
Termoaçu S.A.	Brasil	76,87	76,87	74,80
Participações em Complexos Bioenergéticos S.A. - PC BIOS	Brasil	50,00	50,00	50,00
PMCC Projetos de Transporte de Alcool S.A.	Brasil	49,00	33,33	33,33
Brentech Energia S.A.	Brasil	30,00	30,00	30,00
Brasil PCH S.A.	Brasil	49,00	42,33	42,33
Brasympe Energia S.A.	Brasil	20,00	20,00	20,00
Cia Energética Manauara S.A.	Brasil	40,00	40,00	40,00
Refinaria de Petróleo Riograndense S.A.	Brasil	33,20	33,20	
Eólica Mangue Seco 1 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	Brasil	49,00		
Eólica Mangue Seco 2 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	Brasil	51,00		
Eólica Mangue Seco 3 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	Brasil	49,00		
Eólica Mangue Seco 4 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	Brasil	49,00		

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

- (i) Empresas con participación en controladas en conjunto.
- (ii) Empresas con sede en el exterior con estados contables elaborados en moneda extranjera.
- (iii) Participación del 11,45% en 2010 (20,13% en 2009) de 5283 Participações Ltda.
- (iv) Participación del 0,09% de Petrobras Gás S. A. - Gaspetro.
- (v) Participación del 0,05% de Downstream.
- (vi) Participación del 0,01% de Downstream.
- (vii) Empresas incorporadas en 2010 en Petróleo Brasileiro S.A.
- (viii) Empresas con administración compartida, consolidadas en la proporción de las participaciones en el capital social, excepto Ibiritermo cuyas actividades son controladas por Petrobras, y por lo tanto se consolida íntegramente.
- (ix) Empresas aportadas en 2009 en Petrobras Distribuidora.

b) Sociedades de propósitos específicos - SPE

Sociedades de Propósitos Específicos - SPE	País	Actividad principal
Albacora Japão Petróleo Ltda.	Brasil	Exploración y Producción
Charter Development LLC – CDC (i)	E.U.A	Exploración y Producción
Companhia de Desenvolvimento e Modernização de Plantas Industriais – CDMPI	Brasil	Refinación
Companhia de Recuperação Secundária S.A. – CRSEC	Brasil	Exploración y Producción
Gasene Participações Ltda.	Brasil	Logística
Nova Transportadora do Nordeste S.A. – NTN	Brasil	Logística
Nova Transportadora do Sudeste S.A. – NTS	Brasil	Logística
PDET Offshore S.A.	Brasil	Exploración y Producción
Companhia Mexilhão do Brasil	Brasil	Exploración y Producción
Fundo de Investimento em Direitos Creditórios Não-padronizados do Sistema Petrobras	Brasil	Corporativo

- (i) Empresas con sede en el exterior con estados contables elaborados en moneda extranjera.

4.1 Reconciliación del patrimonio neto y ganancia neta del consolidado con de la controlante

	Patrimonio neto			Ganancia neta	
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	2010	2009
Consolidado - IFRS	310.225	166.895	142.842	35.901	33.344
Patrimonio de accionistas no controlantes	(3.459)	(2.578)	(2.054)	(712)	(3.293)
Activo diferido neto del IR	551	704	938	(153)	(92)
Controlante ajustado a los estándares internacionales de contabilidad (CPC)	307.317	165.021	141.726	35.036	29.959

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5 Sumario de las principales políticas contables

5.1 Reconocimiento de ingresos, costos y gastos

Los ingresos de ventas incluyen el valor de la contraprestación recibida o a recibir por la comercialización de productos y servicios, netos de las devoluciones, descuentos y cargas sobre ventas. Los ingresos de ventas de petróleo bruto y sus derivados se reconocen en el resultado cuando todos los riesgos y beneficios inherentes al producto se transfieren al comprador. Los ingresos de ventas de servicios de fletes y otros se reconocen en función de su realización. Los costos y los gastos se contabilizan por el régimen de competencia.

El resultado financiero neto incluye principalmente ingresos de intereses sobre inversiones financieras y títulos públicos, gastos con intereses sobre financiaciones, ganancias y pérdidas con evaluación a valor justo de acuerdo con la clasificación del título, además de las variaciones cambiarias y monetarias netas.

5.2 Efectivo y equivalentes al efectivo (Disponibilidades)

5.2.1 Efectivo y equivalentes de efectivo

Están representados por inversiones de alta liquidez que son rápidamente convertibles en efectivo, con vencimiento en hasta tres meses desde la fecha de adquisición.

5.2.2 Títulos y valores mobiliarios

La Compañía clasifica los títulos y valores mobiliarios en el reconocimiento inicial con base en las estrategias de la Administración para esos títulos, bajo las categorías siguientes:

- Los títulos para negociación se miden al valor justo. Los intereses y actualización monetaria y las variaciones provenientes de la evaluación al valor justo se registran en el resultado cuando habidos.
- Los títulos disponibles para venta se miden al valor justo. Los intereses y actualización monetaria se registran en el resultado, cuando habidos, mientras que las variaciones provenientes de la evaluación al valor justo se registran en ajustes de evaluación patrimonial en el patrimonio neto, transfiriéndose al resultado del ejercicio por ocasión de su liquidación.
- Los títulos mantenidos hasta el vencimiento se miden por el costo de adquisición, añadiéndose intereses y actualización monetaria que se registran en el resultado cuando habidos.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5.2.3 Cuentas a cobrar

Se contabilizan inicialmente por el valor de la contraprestación a ser recibida y subsecuentemente por el costo amortizado, deduciéndose de las pérdidas en crédito de liquidación dudosa.

5.2.4 Préstamos y financiaciones

Se reconocen inicialmente por el valor justo menos los costos de transacción habidos y, después del reconocimiento inicial, se miden por el costo amortizado utilizándose el método de la tasa de interés efectiva.

5.2.5 Instrumentos financieros derivativos y operaciones de hedge

Todos los instrumentos financieros derivativos se han reconocido en el balance de la Compañía, tanto en el activo como en el pasivo, y se han medido por el valor justo.

En las operaciones con derivativos, para protección de las variaciones en los precios de petróleo y derivados y de moneda, las pérdidas y ganancias provenientes de las variaciones del valor justo se registran en el resultado financiero.

Para las operaciones de *hedge* de flujo de efectivo, las pérdidas y ganancias provenientes de las variaciones del valor justo se registran en ajustes de evaluación patrimonial en el patrimonio neto, hasta su liquidación.

5.2.6 Capital social

Las acciones ordinarias y preferidas se clasifican como patrimonio neto. Los gastos con la emisión de acciones se presentan como deducción del patrimonio neto, como contribución adicional de capital, neto de efectos tributarios.

Las acciones preferidas tienen prioridad en el caso de reembolso de capital y en el recibo de dividendos, como mínimo del 3% del valor del patrimonio neto de la acción, o del 5% calculado sobre la parte del capital representada por esa especie de acciones, prevaleciendo siempre el mayor, participando, en igualdad con las acciones ordinarias en los aumentos del capital social provenientes de incorporación de reservas y ganancias. Las acciones preferidas no aseguran el derecho de voto y no son canjeables por acciones ordinarias y viceversa.

Los dividendos mínimos obligatorios atienden los límites definidos en el estatuto de la Compañía y se reconocen como pasivo.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5.3 Bienes de cambio (existencias)

Los bienes de cambio se demuestran de la siguiente forma:

- Las materias primas incluyen principalmente las existencias de petróleo que están demostradas por el valor promedio de los costos de importación y de producción, ajustados, cuando sea pertinente, a su valor de realización;
- Los derivados de petróleo y alcohol se presentan al costo promedio de refinación o de compra, ajustados, cuando sea pertinente, a su valor de realización;
- Los materiales y suministros se presentan al costo promedio de compra que no excede el de reposición y las importaciones en curso se presentan al costo identificado .

5.4 Inversiones societarias

Se evalúan por el método de la equivalencia patrimonial, las inversiones en controladas, controladas en conjunto y también en coligadas en las cuales la administración tenga influencia significativa y en otras sociedades que formen parte de un mismo grupo o que estén bajo control común.

5.5 Combinación de negocios y *goodwill*

Los activos y pasivos adquiridos en una combinación de negocios se contabilizan de acuerdo con el método de adquisición, reconociéndose por sus respectivos valores justos. Todos los excesos del costo de adquisición sobre el valor justo de los activos netos adquiridos (activos identificables y pasivos adquiridos, netos) se reconocen como plusvalía ("*goodwill*") en el activo intangible. Si el costo de adquisición fuera menor que el valor justo de los activos netos adquiridos, se reconoce como una ganancia en el estado de resultados.

5.6 Bienes de uso

Mensuración

Se demuestran por el costo de adquisición o costo de construcción que representan los costos para poner el activo en condiciones de operación, corregidos monetariamente durante períodos hiperinflacionarios, deducido de la depreciación acumulada y pérdidas por *impairment*. Los derechos que tengan como objeto bienes tangibles destinados al mantenimiento de las actividades de la Compañía, provenientes de operaciones que transfieran los beneficios, riesgos y controles de esos bienes, se demuestran por el valor justo o, si fuera inferior, por el valor presente de los pagos.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los costos habidos con exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas se contabilizan de acuerdo con el método de los esfuerzos exitosos. Ese método determina que los costos de desarrollo de todos los pozos de producción y de los pozos de exploración exitosos, vinculados a las reservas económicamente viables, se capitalicen, mientras que los costos de geología y geofísica se registren contablemente como gastos en el período en que se realizan y los costos con pozos de exploración secos y los vinculados a las reservas no comerciales se registren en el resultado cuando se identifican como tal.

Los gastos relevantes con mantenimiento de las unidades industriales y de los navíos, que incluyen piezas de repuesto, servicios de montaje y otros, se registran en el inmovilizado.

Las cargas financieras de préstamos obtenidos, sean directamente atribuibles a la adquisición o construcción de activos, se capitalizan como parte de los costos de esos activos. Los costos de préstamos que no estén directamente relacionados a los activos se capitalizan con base en una tasa promedio de captación sobre el saldo de obras en curso. Esos costos se amortizan en el transcurso de las vidas útiles estimadas o por el método de las unidades producidas de los respectivos activos.

Depreciación

Los equipos e instalaciones relacionados con la producción de petróleo y gas cautivos de los respectivos pozos desarrollados se deprecian de acuerdo con el volumen de producción en relación a las reservas comprobadas y desarrolladas de cada campo productor. Para los activos con vida útil menor que la vida del campo o que están vinculados a campos con diversas fases de desarrollo de la producción se utiliza el método lineal.

Las paradas para mantenimiento ocurren en períodos programados en promedio de 4 años y los respectivos gastos se deprecian como costo de la producción hasta el inicio de la parada siguiente.

Los terrenos no se deprecian. Los demás bienes del inmovilizado se deprecian por el método lineal con base en las siguientes vidas útiles estimadas:

<u>Clases de activos</u>	<u>Vida útil promedio ponderado</u>
Edificaciones y mejoras	25 años (25-40 años)
Equipos y otros bienes	20 años (3-31 años)

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La Compañía revisó la vida útil económica de los equipos y otros bienes, teniendo por base laudos de evaluadores externos, conforme a continuación.

Clase de activos	Tiempo de vida útil promedio	
	Antiguo	Nuevo
Equipos de sistemas óticos	7 años	20 años
Equipos y instalações de distribuições	10 años	14 años
Equipos y conjuntos industriales de la refinación	10 años	20 años
Equipos y conjuntos industriais de fertilizantes	10 años	22 años
Tanques de almacenamiento de productos	10 años	26 años
Ductos	10 años	31 años
Plataformas	16 años	17 años
Plantas termoeléctricas	20 años	23 años
Navios	20 años	25 años

Los efectos de la alteración de las estimativas de vida útil de esos activos se reconocieron a partir del 1° de enero de 2010, por lo tanto, la depreciación en el ejercicio de 2010 se redujo en R\$ 1.273 (R\$ 847 en la Controlante).

5.7 Intangibles

Se demuestran por el costo de adquisición, deducido de la amortización acumulada y pérdidas por “*impairment*”. Se componen de derechos y concesiones que incluyen, principalmente, los bonos de suscripción pagados por la obtención de concesiones para la exploración de petróleo o gas natural, cesión onerosa de derechos de exploración en bloques del área del pre-sal, concesiones de servicios públicos, además de marcas y patentes, softwares y plusvalía por expectativa de rentabilidad futura “*goodwill*” proveniente de la adquisición de participación con control (controladas y controladas en conjunto). La plusvalía proveniente de la adquisición de participación en coligadas se presenta en la inversión.

Los bonos de suscripción y la cesión onerosa se amortizan por el método de unidad producida en relación a las reservas probadas totales, mientras que los demás intangibles se amortizan linealmente por la vida útil estimada.

5.8 Diferido

La Compañía mantuvo el saldo del activo diferido del 31 de diciembre de 2008 en el individual, que continuará amortizándose en hasta 10 años, sujeto al test de reducción al valor recuperable de activos “*impairment*”, en conformidad con la Ley 11.941/09.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5.9 Reducción al valor recuperable - Impairment

La Compañía evalúa los activos del inmovilizado, del intangible con vida útil definida y del diferido (individual) cuando hay indicativos de no recuperación de su valor contable. Los activos que tienen una vida útil indefinida, como la plusvalía por expectativa de rentabilidad futura, tienen la recuperación de su valor comprobada anualmente, independientemente de que haya indicativos de pérdida de valor.

En la aplicación del test de reducción al valor recuperable de activos, el valor contable de un activo o unidad generadora de efectivo se compara con su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor valor entre el valor neto de venta de un activo y su valor en uso. Considerándose las particularidades de los activos de la Compañía, el valor recuperable utilizado para evaluación del test de reducción al valor recuperable es el valor en uso, excepto cuando específicamente indicado.

Este valor de uso se estima con base en el valor presente de flujos de efectivo futuros, resultado de las mejores estimativas de la Compañía. Los flujos de efectivo consecuencia del uso continuo de los activos relacionados, se ajustan por los riesgos específicos y utilizan la tasa de descuento pre-impuesto. Esta tasa deriva de la tasa post-impuesto estructurada en el Costo Promedio Ponderado de Capital (WACC, por sus siglas en inglés). Las principales premisas de los flujos de efectivo son: precios basados en el último plan estratégico divulgado, curvas de producción asociadas a los proyectos existentes en la cartera de la Compañía, costos operativos de mercado e inversiones necesarias para la realización de los proyectos.

Tales evaluaciones se efectúan al menor nivel de activos para los cuales haya flujos de efectivo identificables. Los activos vinculados a la exploración y desarrollo de la producción de petróleo y gas se revisan anualmente, campo a campo, para identificación de posibles pérdidas en la recuperación, con base en el flujo de efectivo futuro estimado.

Se permite la reversión de pérdidas reconocidas anteriormente, excepto en relación a la reducción en el valor de la plusvalía por expectativa de rentabilidad futura.

5.10 Arriendos mercantiles

Las obligaciones de contratos de arriendos con transferencia de beneficios, riesgos y control de los bienes son reconocidas en el pasivo como arriendos mercantiles financieros. En los casos en que la Compañía es arrendadora, esos contratos son reconocidos como efectos a cobrar en el activo. Los demás contratos de arrendamientos se clasifican como operativos y los pagos se reconocen como gasto en el resultado durante el plazo del contrato.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

5.11 Abandono de pozos y desmantelamiento de áreas

La obligación futura con abandono de pozos y desmantelamiento de área de producción, se contabiliza al valor presente, descontada a una tasa libre de riesgo, registrándose totalmente en el momento de la declaración de comercialidad de cada campo, como parte de los costos de los activos relacionados (bienes de uso) en contrapartida a la provisión, registrada en el pasivo, que cubrirá tales gastos. Los intereses habidos por la actualización de la provisión se clasifican como gastos financieros.

5.12 Impuesto sobre la renta y contribución social

Estos tributos se calculan y registran con base en las tasas del 25% para impuesto sobre la renta y del 9% para contribución social sobre la ganancia tributable. Los impuestos y contribuciones sociales diferidos se reconocen en función de las diferencias temporales, pérdida fiscal y base negativa de la contribución social, cuando aplicable.

Para los fines de verificación del impuesto sobre la renta y de la contribución social sobre la ganancia corriente, la Compañía adoptó el Régimen Tributario de Transición - RTT, conforme previsto en la Ley 11.941/09, o sea, en la determinación de la ganancia tributable consideró los criterios contables de la Ley 6.404/76, antes de las alteraciones de la Ley 11.638/07. Los impuestos sobre diferencias temporales generadas por la adopción de la nueva ley societaria, se registraron como impuestos y contribuciones diferidos, activos y pasivos.

5.13 Beneficios concedidos a empleados

Los compromisos actuariales con los planes de beneficios de pensión y jubilación y los de asistencia médica son objeto de provisión con base en el cálculo actuarial elaborado anualmente por actuario independiente, de acuerdo con el método de la unidad de crédito proyectada, neto de los activos garantizadores del plan, cuando sea aplicable, siendo reconocidos los costos referentes al aumento del valor presente de la obligación resultante del servicio prestado por el empleado, reconocidos durante el período de trabajo de los empleados.

El método de la unidad de crédito proyectada considera cada período de servicio como hecho generador de una unidad adicional de beneficio, que se acumulan para el cálculo de la obligación final. Adicionalmente, se utilizan otras premisas actuariales, tales como la estimativa de la evolución de los costos con asistencia médica, hipótesis biológicas y económicas y, también, datos históricos de gastos habidos y de contribución de los empleados.

Las ganancias y pérdidas actuariales, provenientes de ajustes con base en la experiencia y en los cambios de las premisas actuariales, se incluyen o excluyen, respectivamente, en la determinación del compromiso actuarial neto y se amortizan durante el período promedio de trabajo restante de los empleados activos de acuerdo con el método corredor.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La Compañía también contribuye para los planes nacionales de pensión y seguridad social de subsidiarias internacionales, cuyos porcentajes se basan en la nómina de pagos, siendo esas contribuciones llevadas al resultado cuando realizadas.

5.14 Subvenciones y asistencias gubernamentales

Las subvenciones gubernamentales para inversiones se reconocen como ingresos en el transcurso del período, confrontándose con los gastos que pretenden compensar en una base sistemática, aplicándose en Petrobras de la forma siguiente:

- Subvenciones con reinversiones: en la misma proporción de la depreciación del bien; y
- Subvenciones directas relacionadas a la ganancia de la exploración: directamente en el resultado.

Los valores apropiados en el resultado, se destinarán a la reserva de incentivos fiscales, en el patrimonio neto.

5.15 Nuevas normas e interpretación todavía no adoptadas

El proceso de convergencia de las políticas contables en Brasil con las normas internacionales prevé la adopción de diversas normas, enmiendas a las normas e interpretaciones del IFRS, emitidas por el IASB, que todavía no han entrado en vigor para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010, conforme se indica a continuación:

Normas	Descripción	Vigencia a partir de ejercicios iniciados en o después de
Enmienda al IAS 32	Clasificación de Emisión de Derechos” (<i>Classification of Rights Issues</i>). Aplicable cuando una empresa emite de forma prorata a todos sus accionistas de una determinada clase, uno o más derechos de compra de un número fijo de acciones adicionales.	1° de febrero de 2010
Enmienda al IFRIC 14	“Pre pagos de Requerimientos de Aportes Mínimos” (<i>Prepayments of a Minimum Funding Requirement</i>), relativas a planes de prestación definida.	1° de enero de 2011
Enmienda al IFRS 7	“Divulgaciones: Transferencias de Activos Financieros” (<i>Disclosures: Transfers of Financial Assets</i>)	1° de julio de 2011
Enmienda al IAS 12	“Impuestos Diferidos: Recuperación de Activos Subyacentes” (<i>Deferred Tax: Recovery of Underlying Assets</i>), que establece derechos para la verificación de la base final de un activo.	1° de enero de 2012
IFRS 9	“Instrumentos Financieros” (<i>Financial Instruments</i>). Introduce nuevos requerimientos para clasificación y mensuración de activos y pasivos financieros y deberá sustituir también los requerimientos del IAS 39 para enajenación e <i>impairment</i> de instrumentos financieros y contabilización de hedges.	1° de enero de 2013

La Compañía está evaluando los impactos de esas nuevas normas en sus estados contables.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

6 Efectivo y equivalentes al efectivo (disponibilidades)

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Efectivo en caja y bancos	3.434	2.854	2.622	437	646	394
Inversiones financieras						
- En el País						
Fondos de inversiones DI	12.797	11.921	3.140	10.119	8.429	8
Otros fondos de inversiones	749	7.202	3.732	325	3.556	6.424
	13.546	19.123	6.872	10.444	11.985	6.432
- En el Exterior	13.343	7.057	6.605	9.114	4.167	4.442
Total de las inversiones financieras	26.889	26.180	13.477	19.558	16.152	10.874
Total de efectivo y equivalentes del efectivo	30.323	29.034	16.099	19.995	16.798	11.268

Las inversiones financieras en el país están representadas por fondos de inversión cuyos fondos se invierten en títulos públicos federales y en cuotas del fondo de inversión en derechos crediticios (FIDC) del Sistema Petrobras.

Las inversiones en el exterior se componen de *time deposits* con plazos máximo de hasta tres meses y otros instrumentos de renta fija a corto plazo, realizada con instituciones de primera línea.

7 Títulos y valores mobiliarios

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Disponibles para venta	5.303	4.468	3.773	5.125	4.171	3.589
Para negociación	25.651		132	25.588		
Mantenidos hasta el vencimiento	271	295	450	7.767	1.727	9
	31.225	4.763	4.355	38.480	5.898	3.598
Corriente	26.017	124	289	33.731	1.718	
No corriente	5.208	4.639	4.066	4.749	4.180	3.598

Los títulos disponibles para venta incluyen Notas del Tesoro Nacional - Serie B por un monto de R\$ 4.952 (R\$ 4.711 en la Controlante) al 31 de diciembre de 2010, indexadas al IPCA, con pago de cupones semestrales del 6% a.a. y vencimientos en 2024 y 2035, y se presentan en el activo no corriente. Parte de esas NTN-B fue dada en garantía a Petros en 2008, después de la firma del Término de Compromiso Financiero, conforme se describe en la Nota 22.

Los títulos para negociación se refieren principalmente a inversiones en títulos gubernamentales con plazos de vencimiento superiores a 90 días y se presentan en el activo corriente considerándose la expectativa de realización en el corto plazo.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los títulos mantenidos hasta el vencimiento en la Controlante incluyen inversiones en el FIDC-NP relativo a derechos crediticios no devengados de sus actividades operativas por un valor de R\$ 7.758 al 31 de diciembre de 2010 y se presentan en el activo corriente.

8 Cuentas a cobrar

8.1 Cuentas a cobrar, netas

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Clientes						
Terceros	17.555	13.600	13.329	3.199	2.187	3.551
Partes relacionadas (11.1)	2.722	2.646	2.214	40.473 (*)	58.503 (*)	104.148
Otras	4.729	3.646	3.571	2.732	2.202	1.588
	25.006	19.892	19.114	46.404	62.892	109.287
Menos: provisión para créditos de liquidación dudosa	(2.716)	(2.542)	(2.814)	(466)	(306)	(291)
	22.290	17.350	16.300	45.938	62.586	108.996
Menos: cuentas por cobrar no corriente, netas	(4.956)	(3.288)	(1.331)	(29.760)	(49.742)	(91.626)
Cuentas por cobrar a corto plazo, netas	17.334	14.062	14.969	16.178	12.844	17.370

(*) No incluye los saldos de dividendos a recibir de R\$ 1.523 al 31 de diciembre de 2010 (R\$ 780 al 31 de diciembre de 2009), rescancamientos por cobrar de R\$ 447 al 31 de diciembre de 2010 (R\$ 1.511 al 31 de diciembre de 2009) y Fondo de Inversión de Derechos Crediticios de R\$ 7.768 al 31 de diciembre de 2010 (R\$ 4.678 al 31 de diciembre de 2009).

8.2 Movimiento de las pérdidas en créditos de liquidación dudosa

	Consolidado		Controlante	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Saldo inicial del ejercicio	2.542	2.814	306	291
Adiciones (*)	380	246	169	37
Bajas (*)	(206)	(518)	(9)	(22)
Saldo al 31 de diciembre	2.716	2.542	466	306
Corriente	1.750	1.546	466	306
No corriente	966	996		

(*) Incluye variación cambiaria sobre provisión para créditos de liquidación dudosa constituida en empresas en el exterior.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

8.3 Cuentas por cobrar vencidas

	31.12.2010	
	Consolidado	Controlante
Hasta 3 meses	905	500
De 3 a 6 meses	229	56
De 6 a 12 meses	352	41
Más de 12 meses	3.128	571

9 Bienes de cambio (existencias)

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Productos:						
Derivados de petróleo ^(*)	6.274	5.746	5.551	4.957	4.052	3.993
Alcohol ^(*)	522	472	594	123	237	281
	<u>6.796</u>	<u>6.218</u>	<u>6.145</u>	<u>5.080</u>	<u>4.289</u>	<u>4.274</u>
Materias primas, principalmente petróleo bruto ^(*)	9.547	9.724	8.309	7.300	7.261	5.298
Materiales y suministros para mantenimiento ^(*)	3.292	3.295	3.340	2.864	2.880	2.865
Otros	272	249	710	14	33	105
	<u>19.907</u>	<u>19.486</u>	<u>18.504</u>	<u>15.258</u>	<u>14.463</u>	<u>12.542</u>
Corriente	19.816	19.448	18.391	15.199	14.437	12.429
No corriente	91	38	113	59	26	113

^(*) Incluye importaciones en curso.

10 Cuentas petróleo y alcohol - STN

Destinadas a concluir la liquidación de cuentas con la Unión, de acuerdo con lo previsto en la Medida Provisional n° 2.181, del 24 de agosto de 2001, a Petrobras, después de haber prestado todas las informaciones requeridas por la Secretaría del Tesoro Nacional - STN, busca resolver las diferencias aún existentes entre las partes.

Al 31 de diciembre de 2010, el saldo de la cuenta de R\$ 822 podrá ser liquidado por la Unión por medio de la emisión de títulos del Tesoro Nacional, de igual valor al saldo final de la confrontación de cuentas o mediante compensación con otros montos que Petrobras por ventura esté debiendo al Gobierno Federal, en esa época, incluso los relativos a impuestos o una combinación de las operaciones anteriores.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11 Partes relacionadas

Las operaciones comerciales de Petrobras con sus subsidiarias, controladas y sociedades de propósito específico se efectúan a precios y condiciones normales de mercado. Las operaciones de mutuo se realizan de acuerdo con las condiciones de mercado y con la legislación aplicable.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, no se esperaban pérdidas en la realización de estas cuentas por cobrar.

11.1 Activo

	CONTROLANTE							TOTAL DEL ACTIVO
	ACTIVO CORRIENTE		ACTIVO NO CORRIENTE					
	Cuentas a recibir, principalmente por ventas	Dividendos por Cobrar	Adelanto para aumento de capital	Valores vinculados a la construcción de gasoducto	Operaciones de mutuo	Otras Operaciones	Resarcimiento por Cobrar	
CONTROLADAS (*)								
BR Distribuidora	1.568	334			141			2.043
Gaspetro	1.080	289	340	811				2.520
PfCo	3.189					4		3.193
Downstream	207				183			390
Transpetro	281	128						409
PIB-BV Holanda	264				551	58		873
Brasoil					26.603	7		26.610
BOC					30	1		31
Petrobras Comercializadora Energia Ltda	65	45						110
Petrobras Biocombustível S.A.	66		103					169
Breitner Energética					353			353
Termoeléctricas	119	11	14		224			368
Refinaria Abreu e Lima	473							473
Cayman Cabiunas Investment	18						275	293
Cia Locadora de Equipamentos Petrolíferos		542						542
Demás Controladas	160	112	8			7		287
	7.490	1.461	465	811	28.085	77	275	38.664
SOCIEDADES DE PROPÓSITO ESPECÍFICO								
Nova Transportadora do Nordeste - NTN	481						72	553
Nova Transportadora do Sudeste - NTS	468						35	503
PDET Off Shore							65	65
Demais SPE's	45							45
	994						172	1.166
COLIGADAS								
	232	62	3					297
31/12/2010	8.716	1.523	468	811	28.085	77	447	40.127
31/12/2009	7.790	780	295	973	47.837	78	1.511	59.264

(*) Incluye sus controladas y grupo de controladas en conjunto.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Tasas de los Mutuos Activos		
Indexador	31.12.2010	31.12.2009
TJLP + 5% a.a.	26	49
LIBOR + 1 a 3% a.a.	24.174	44.798
1,70% a.a.	183	224
101% del CDI	115	171
14,5% a.a.	78	77
IGPM + 6% a.a.	146	146
Otras Tasas	3.363	2.372
	28.085	47.837

Gasoducto Bolivia-Brasil

El Gasoducto Bolivia-Brasil, en el territorio boliviano, es propiedad de la empresa Gas Transboliviano S.A. - GTB, teniendo Gaspetro participación minoritaria (11%) en el capital de dicha Compañía.

Para la construcción del trecho boliviano, se firmó un contrato con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB), posteriormente transferido para GTB, por destajo global *turn key*, por un monto de US\$ 350 millones, que se está liquidando en 12 años, desde enero de 2000, a través de la prestación de servicios de transporte.

Al 31 de diciembre de 2010, el saldo de los derechos al suministro futuro por cuenta del costo incurrido en la obra, hasta esa fecha, sumado el interés del 10,7% a.a., es de R\$ 252 (R\$ 339 al 31 de diciembre de 2009), siendo R\$ 149 clasificado en el activo no corriente como adelanto a proveedores (R\$ 231 al 31 de diciembre de 2009), que incluye el valor de R\$ 94 (R\$ 102 al 31 de diciembre de 2009) relacionado a la adquisición anticipada del derecho de transporte de 6 millones de metros cúbicos de gas por el plazo de 40 años (TCO - *Transportation Capacity Option*).

La titularidad del gasoducto en el tramo brasileño es de Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil S.A. (TBG), controlada de Gaspetro. Al 31 de diciembre de 2010, el total de créditos de Petrobras con TBG, relacionados con la gestión, traspaso de costos y financiaciones vinculadas con la construcción del gasoducto y adquisición anticipada del derecho de transportar 6 millones de metros cúbicos de gas durante 40 años (TCO), era de R\$ 811 (R\$ 973 al 31 de diciembre de 2009), y está clasificado en el activo no corriente como cuentas por cobrar netas.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11.2 Pasivo

	CONTROLANTE							TOTAL DEL PASIVO
	PASSIVO CORRIENTE				PASSIVO NO CORRIENTE			
	Proveedores, princip. por compras de petróleo y derivados	Adelanto de Clientes	Flete de Plataformas	Compromisos Contractuales con Transf. de Beneficios, Riesgos y Controles de Bienes	Otras operaciones	Compromisos Contractuales con Transf. de Beneficios, Riesgos y Controles de Bienes	Operaciones de Mutuo	
CONTROLADAS (*)								
BR Distribuidora	(384)	(6)					(26)	(416)
Gaspetro	(659)	(318)						(977)
PHCo	(9.514)	(102)					(324)	(9.940)
PNBV	(88)		(1.562)					(1.650)
Dowstream	(145)							(145)
Transpetro	(561)							(561)
PIB-BV Holanda	(337)	(1)						(338)
Brasil	(158)		(7)					(165)
Termoelétricas	(204)			(29)		(580)		(813)
Marlim Participações S.A.								
Cia Locadora de Equipamentos Petrolíferos				(2.192)		(2.113)		(4.305)
Demais Controladas	(95)	(3)		(20)		(143)		(261)
	(12.145)	(430)	(1.569)	(2.241)		(2.836)	(350)	(19.571)
SOCIEDADES DE PROPÓSITO ESPECÍFICO								
PDET Offshore				(172)	(139)	(1.420)		(1.731)
Nova Transportadora do Nordeste - NTN				(223)		(1.102)		(1.325)
Nova Transportadora do Sudeste - NTS				(225)		(1.059)		(1.284)
Charter Development LLC								
Gasene Participações S/A				(45)		(6.235)		(6.280)
CDMPI				(245)		(2.272)		(2.517)
Demais SPE's								
				(910)	(139)	(12.088)		(13.137)
COLIGADAS	(84)	(2)					(54)	(140)
31/12/2010								
31/12/2009	(12.229)	(432)	(1.569)	(3.151)	(139)	(14.924)	(54)	(32.848)
	(29.723)	(752)	(1.394)	(3.502)	(139)	(10.904)	(49)	(47.319)

(*) Incluye sus controladas y grupo de controladas en conjunto

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11.3 Resultado

	Controlante			TOTAL DO RESULTADO
	Resultado			
	Ingresos Operativos principalmente por ventas	Ingresos (Gastos) Financieros Netos	Variaciones Monetarias y Cambiarias Netas	
<u>CONTROLADAS (*)</u>				
Petroquisa	256		3	259
BR Distribuidora	57.953	(12)	22	57.963
Gaspetro	4.928	(32)	(7)	4.889
PifCo	19.772	(674)	220	19.318
PNBV		(1)	59	58
Downstream	3.548	7	18	3.573
Transpetro	555		33	588
PIB-BV Holanda	111	25	(66)	70
Brasoil		1.117	(1.155)	(38)
Petrobras Comercializadora Energia Ltda	464	1	10	475
Termoeléctricas	52	(84)	(17)	(49)
Marlim Participações S.A		(102)		(102)
Cia Locadora de Equipamentos Petrolíferos		(531)		(531)
Refinaria Abreu e Lima	258			258
Demás Controladas	310	(2)	(23)	285
	88.207	(288)	(903)	87.016
<u>SOCIEDADES DE PROPÓSITO ESPECÍFICO</u>				
Nova Transportadora do Nordeste - NTN		(45)		(45)
Nova Transportadora do Sudeste - NTS		(29)		(29)
PDET Offshore		(92)		(92)
Charter Development LLC		(414)	152	(262)
Gasene Participações S/A		(431)		(431)
Transportadora Gasene	130			130
Demás SPE's		(25)		(25)
	130	(1.036)	152	(754)
<u>COLIGADAS</u>				
	11.304	14	(27)	11.291
31/12/2010	99.641	(1.310)	(778)	97.553
31/12/2009	85.900	1.514	(6.603)	80.811

(*) Incluye sus controladas y grupo de controladas en conjunto

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11.4 Fondo de inversión en derechos crediticios no estandarizados - FIDC-NP

La controlante Petrobras mantiene fondos invertidos en el FIDC-NP que se destina preponderantemente a la adquisición de derechos crediticios devengados y/o no devengados de operaciones realizadas por subsidiarias y controladas del Sistema Petrobras

Los valores invertidos en títulos públicos del FIDC-NP están registrados en efectivo y equivalentes al efectivo (disponibilidades) y títulos y valores mobiliarios, en función de sus respectivos plazos de realización.

Las cargas financieras que habrá sobre las operaciones de venta de derechos crediticios devengados y/o no devengados se registran como activos corrientes.

Las cesiones de derechos crediticios devengados se clasifican como otros activos corrientes, mientras no se hayan compensado. Las cesiones de derechos crediticios no devengados se registran como otras cuentas y gastos a pagar en el pasivo corriente.

	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2009</u>
Inversiones financieras	206	3.442
Títulos y valores mobiliarios	7.758	1.718
Cargas financieras a apropiar	426	356
Cesiones de derechos realizados	(622)	(838)
Total clasificado en el activo corriente	<u>7.768</u>	<u>4.678</u>
Cesiones de derechos no realizados	(15.933)	(14.318)
Total clasificado en el pasivo corriente	<u>(15.933)</u>	<u>(14.318)</u>
Ingresos financieros	184	1.397

11.5 Garantías obtenidas y concedidas

Petrobras tiene por procedimiento conceder garantías a las subsidiarias y controladas para algunas operaciones financieras realizadas en el exterior.

Las garantías ofrecidas por Petrobras se efectúan con base en cláusulas contractuales que sirven de base a las operaciones financieras entre las subsidiarias y terceros, asegurando la compra de la deuda en caso de atraso de pago por parte de las subsidiarias y controladas.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Al 31 de diciembre de 2010, las operaciones financieras realizadas por estas subsidiarias y garantizadas por Petrobras presentan los siguientes saldos a liquidar:

Fecha de Vencimiento de las Operaciones	31/12/2010						31/12/2009
	PNBV	PifCo	PIB-BV	Ref. Abreu e Lima	TAG	Total	
2010							4.927
2011	4.383	3.725				8.108	1.303
2012	449	1.000	83			1.532	2.706
2013	106	624				730	800
2014	477	1.140	167			1.784	2.044
2015	3.451	689				4.140	988
2015 en adelante	6.736	18.318	1.000	8.681	5.003	39.738	37.684
	15.602	25.496	1.250	8.681	5.003	56.032	50.452

En conformidad con el Decreto 4.543/2002 que legisla sobre el Régimen Aduanero Especial de Exportación e Importación de Bienes Destinados a las Actividades de Investigación y Extracción de los Yacimientos de Petróleo y de Gas Natural - Repetro, Petrobras ha efectuado importación y exportación de equipos y materiales bajo ese régimen. El beneficio de estas operaciones realizadas vía Repetro es la suspensión temporal de los impuestos federales por el plazo en que los referidos materiales y equipos permanezcan en Brasil. Para la concesión de este beneficio se exige una Fianza Idónea, firmada por terceros, como forma de garantía de la recaudación de los tributos suspendidos.

Las Fianzas Idóneas han sido concedidas por Petrobras Distribuidora S/A - BR y Petrobras Gás S/A - Gaspetro y la remuneración cobrada se ha fijado en el 0,30% al año sobre el monto de los tributos federales suspendidos.

Los gastos habidos por Petrobras para la obtención de la Fianza Idónea fueron:

	2010	2009
BR	20	20
Gaspetro	19	10
Total	39	30

11.6 Fondo de Inversión en el exterior de subsidiarias

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, las subsidiarias PifCo y Brasoil mantenían recursos invertidos en un fondo de inversión en el exterior que poseía, entre otros, títulos de deudas de empresas del Sistema Petrobras y de Sociedad de Propósito Específico relacionados a proyectos de la Compañía, principalmente a los proyectos CLEP, Malhas, Marlim Leste (P-53) y Gasene, equivalentes a R\$ 14.048 (R\$ 12.724 al 31 de diciembre de 2009). Esos valores, referentes a las empresas que son consolidadas, fueron compensados en el saldo de préstamos financieros en el pasivo corriente y no corriente.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11.7 Transacciones con coligadas, entidades gubernamentales y fondos de pensión

La Compañía es controlada por el Gobierno Federal y mantiene diversas transacciones con entidades gubernamentales en el curso normal de sus operaciones.

Las transacciones significativas con coligadas, entidades gubernamentales y con fondos de pensión tuvieron como resultado los saldos siguientes:

	Consolidado			
	31.12.2010		31.12.2009	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Coligadas	305	144	950	166
Braskem	84	60	594	76
Quattor	78	43	260	41
Otras empresas coligadas	143	41	96	49
Entidades gubernamentales y fondos de pensión	41.994	56.007	16.650	49.156
Títulos gubernamentales	31.098		11.561	
Banco do Brasil S.A.	5.067	9.415	1.484	7.294
Depósitos vinculados para procesos judiciales (CEF y BB)	2.466		1.716	63
Sector Eléctrico	3.145		2.007	
Cuenta de petróleo y alcohol - créditos con el Gobierno Federal	822		817	
BNDES	3	36.320	1	34.929
Caixa Econômica Federal	2	5.662	1	3.953
Gobierno Federal - Dividendos Propuestos e Int. sobre Capital Propio		1.118		563
Agencia Nacional de Petróleo, Gas y Biocombustibles		2.568		1.322
Petros (Fondo de Pensión)		501		523
Otros	221	423	(937)	509
	43.129	56.151	17.600	49.322
Corriente	34.481	8.393	10.394	5.982
No corriente	8.648	47.758	7.206	43.340

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los saldos se clasifican en el Balance General, conforme se determina a seguir:

	Consolidado			
	31.12.2010		31.12.2009	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Activo Corriente	34.481		10.394	
Efectivo y equivalentes del efectivo	5.424		8.369	
Títulos y valores mobiliarios	25.525			
Cuentas por cobrar, netas	3.392		1.784	
Otros activos corrientes	140		241	
No Corriente	8.648		7.206	
Cuenta petróleo y alcohol - STN	822		817	
Títulos y valores mobiliarios	5.177		4.583	
Depósitos judiciales	2.468		1.716	
Otros activos realizados a largo plazo	181		90	
Pasivo Corriente		8.393		5.982
Financiaciones		3.667		2.836
Dividendos propuestos		1.596		691
Otros pasivos corrientes		3.130		2.455
Pasivo No Corriente		47.758		43.340
Financiaciones		47.634		43.210
Otros pasivos no corrientes		124		130
	43.129	56.151	17.600	49.322

Efectos a cobrar del sector eléctrico

La Compañía tiene efectos a cobrar del sector eléctrico relacionados al suministro de combustibles a usinas de generación termoeléctrica, controladas directas o indirectas de Eletrobrás, localizadas en la región norte del país. Parte de los costos del suministro de combustible para esas térmicas tiene como base los recursos de la Cuenta de Consumo de Combustible - CCC, administrada por Eletrobrás.

La Compañía también suministra combustible para los Productores Independientes de Energía - PIE, empresas creadas con la finalidad de producir energía exclusivamente para Amazônia Distribuidora S. A. - ADESA, controlada directa de Eletrobrás, cuyos pagos de suministro de combustible dependen directamente del traspaso de fondos de ADESA para aquellos PIE.

El saldo de esos efectos a cobrar al 31 de diciembre de 2010 era de R\$ 3.145 (R\$ 2.007 al 31 de diciembre de 2009), presentados en el activo no corriente, y clasificados como efectos a cobrar de partes relacionadas, de los cuales R\$ 2.372 estaban vencidos.

La Compañía ha hecho cobros sistemáticos a los deudores y a la propia Eletrobrás y se han realizado pagos parciales.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

11.8 Remuneración de directivos y empleados (expresado en reales)

El Plan de Cargos y Salarios así como de Beneficios y Ventajas de Petrobras y la legislación específica establecen los criterios para todas las remuneraciones atribuidas por la Compañía a sus directores y empleados.

En el ejercicio de 2010, la mayor y la menor remuneración atribuidas a los empleados que ocupaban cargos permanentes, relativas al mes de diciembre, fueron de R\$ 60.965,12 y de R\$ 1.801,35 (R\$ 55.747,18 y R\$ 1.647,17 al 31 de diciembre de 2009), respectivamente. La remuneración promedio en el ejercicio de 2010 fue de R\$ 9.522,21 (R\$ 8.638,66 al 31 de diciembre de 2009).

Con relación a los directivos de la Petrobras, la mayor remuneración de 2010, tomándose como base el mes de diciembre, correspondió a R\$ 69.539,03 (R\$ 59.465,04 al 31 de diciembre de 2009).

El total de remuneración de beneficios de corto plazo para la administración de la Petrobras durante el ejercicio de 2010 fue de R\$ 8.730.865,00 (R\$ 7.099.271,81 al 31 de diciembre de 2009), referente a siete directores y nueve consejeros.

En el consolidado, los honorarios del directorio y del Consejo de Administración totalizan R\$ 44.613.649,20 en 2010 (R\$ 34.302.730,30 en 2009).

12 Depósitos judiciales

Los depósitos judiciales se presentan de acuerdo con la naturaleza de las correspondientes causas:

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Laborales	940	726	608	888	694	582
Fiscales (*)	1.193	888	895	912	662	659
Civiles (*)	596	362	340	558	330	299
Otros	78	13	10	68	5	2
Total	2.807	1.989	1.853	2.426	1.691	1.542

(*) Neto de depósito relacionado a proceso judicial con provisión, cuando pertinente.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

13 Adquisiciones y ventas de activos

13.1 Combinaciones de negocios

Adquisición de los negocios de distribución y logística de ExxonMobil en Chile

El 30 de abril de 2009, Petrobras, por medio de sus subsidiarias totalmente controladas Petrobras Venezuela Investments & Services B.V. y Petrobras Participaciones, S.L., localizadas en Holanda y España, respectivamente, concluyó el proceso de adquisición de los negocios de distribución y logística de ExxonMobil en Chile, con el pago de US\$ 463 millones netos de las disponibilidades de las empresas adquiridas. En 2010, la Companhia concluyó la evaluación del valor justo de los activos adquiridos, registrándose R\$ 163 en el Inmovilizado y R\$ 27 en el Intangible y reconocimiento de un *goodwill*, de R\$ 81.

Breitener Energética S.A.

Hasta el 31 de diciembre de 2009, Petrobras tenía el 30% del capital social de Breitener Energética S.A., empresa constituida con el objetivo de generación de energía eléctrica, situada en la ciudad de Manaus, en el Estado de Amazonas. El 12 de febrero de 2010 se adquirió el 35% de participación en el capital social por R\$ 3 mil, pasando Petrobras a poseer el control accionario de la empresa. La evaluación del valor justo de los activos y pasivos no fue concluida, por lo tanto, se reconoció preliminarmente una ganancia de R\$ 17.

13.2 Adquisición de participaciones en controladas en conjunto

BSBios Marialva Indústria e Comércio de Biodiesel Sul Brasil S.A.

El 08 de diciembre de 2009, Petrobras Biocombustível ingresó en el capital social de la empresa BSBios Marialva Indústria e Comércio de Biodiesel Sul Brasil S.A., por medio de contribuciones por un monto de R\$ 54, para adquisición del 50% del total de las acciones. En la evaluación de los activos netos adquiridos se identificó una plusvalía de R\$ 2 en el inmovilizado.

Bioóleo Industrial e Comercial S.A.

El 24 de agosto de 2010, Petrobras Biocombustível ingresó en el capital social de la empresa Bioóleo Industrial y Comercial S.A., por medio de contribuciones por un total de R\$ 19 para adquisición del 50% del total de las acciones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Nova Fronteira Bioenergia S.A.

El 01 de noviembre de 2010, Petrobras Biocombustível pasó a participar en el capital social de la empresa Nova Fronteira Bioenergia S.A., por medio de contribuciones por un monto de R\$ 258, realizados hasta el 27 de diciembre, para adquisición del 37,05% del total de las acciones, comenzando alianza con el Grupo São Martinho S.A. La compañía pasará a tener el 49% de las acciones hasta finales de 2011, conforme previsto en el acuerdo de inversión.

Brasil Carbonos S.A.

El 22 de diciembre de 2010, la Compañía adquirió del Grupo Unimetal el 49% del total de las acciones de Brasil Carbonos S.A., por el monto de R\$ 45. En la evaluación de los activos netos adquiridos se identificó una plusvalía de R\$ 28 en el inmovilizado.

13.3 Adquisición de participaciones en coligadas

Total Agroindústria Canavieira S.A.

El 18 de enero de 2010, Petrobras Biocombustível ingresó en el capital social de Total Agroindústria Canavieira S.A., por medio de contribuciones por un monto de R\$ 132, realizados hasta el 30 de septiembre para la adquisición del 40,37% del total de las acciones. La Compañía pasará a tener el 43,58% de las acciones hasta marzo de 2011, conforme previsto en el acuerdo de inversión.

Acuerdo de Inversión entre Petrobras, Petroquisa, Braskem, Odebrecht y Unipar

La Compañía Odebrecht y Unipar celebraron un Acuerdo de Inversión, el 22 de enero de 2010, para la integración de las participaciones petroquímicas en Braskem que fue concluido el 27 de diciembre, por medio de las siguientes etapas realizadas en el ejercicio de 2010:

- El 08 de febrero, BRK Investimentos Petroquímicos S.A. (BRK) pasó a ser titular de acciones ordinarias de emisión de Braskem correspondientes al 93,3% de su capital votante, anteriormente en poder de Petroquisa (31%) y de Odebrecht (62,3%).
- El 14 de abril, la llamada privada de capital de Braskem S.A. concluyó con un aumento de capital por el monto de R\$ 3.743, de los cuales R\$ 2.500 fueron aportados por Petrobras el 05 de abril y R\$ 1.000 por Odebrecht el 30 de marzo.
- El 27 de abril, Braskem adquirió de Unipar el 60% de Quattor Participações, el 10 de mayo el 100% de Unipar Comercial y el 33,33% de Polibutenos.
- El 18 de junio, la Compañía incorporó a Braskem el 40% de las acciones de Quattor Participações S.A. por medio de la emisión de 18.000.087 nuevas acciones ordinarias.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

- El 17 de agosto de 2010, se realizó la transferencia de 1.515.433 acciones preferidas de Braskem, en poder de Odebrecht, para la Compañía por un monto nominal.
- El 30 de agosto, la Compañía incorporó en Braskem el 10% de las acciones de Rio Polímeros S.A. (Riopol) por medio de la emisión de 1.280.132 nuevas acciones preferidas. Esa participación en Riopol fue adquirida del BNDESPAR, el 09 de agosto de 2010, por R\$ 140, cuyo pago será en 3 cuotas anuales a partir de 2015, actualizadas por la TJLP más el 2,5% a.a.
- El 27 de diciembre, se hizo efectiva la incorporación de acciones de Quattor Petroquímica en Braskem.

Como resultado de las etapas anteriores, la Compañía pasó a poseer una participación del 36,1% del capital total de Braskem.

También, el 22 de enero de 2010, la Compañía y Odebrecht celebraron un Acuerdo de Asociación que prevé que Braskem asumirá gradualmente las empresas que desarrollan los negocios petroquímicos del Complejo de Suape y del Complejo de Río de Janeiro.

Estas operaciones están alineadas con el plan estratégico de la Compañía de actuar en el sector petroquímico de manera integrada con sus demás negocios, agregando valor a sus productos y permitiendo una participación más efectiva en Braskem.

Guarani S.A.

El 14 de mayo de 2010, Petrobras Biocombustível desembolsó R\$ 683 en el capital social de Cruz Alta Participações S.A (controlada de Guarani), cumpliendo la primera de tres etapas previstas para el ingreso en el capital social de Guarani. De las demás etapas previstas, el cierre del capital de Guarani, con el consiguiente canje de acciones de Cruz Alta por acciones de Guarani se concluyó el 29 de octubre de 2010 y la contribución adicional para alcanzar la participación del 45,7% en el capital social de Guarani se realizará en un período máximo de cinco años, sumando, juntamente con la contribución ya efectuada, el monto total de R\$ 1.611, negociado en el acuerdo de inversión. El acuerdo de accionistas también prevé la posibilidad de contribuciones adicionales por parte de los socios, hasta el límite del 49% de participación de Petrobras Biocombustível.

13.4 Adquisición de participaciones de no controlantes

Adquisición de la totalidad de la Refinería de Pasadena

En decisión emitida en abril de 2009, en el ámbito de proceso arbitral entre Petrobras America Inc. - PAI y otras y Astra Oil Trading NV - ASTRA y otras, se confirmó como válido el ejercicio de la opción de venta (“put option”) por parte de ASTRA, para PAI y subsidiarias, del 50% restante de las acciones de ASTRA en Pasadena Refining System Inc. (“PRSI”) y en PRSI Trading Company LP, por el valor de US\$ 466 millones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los valores correspondientes a la compra de las acciones y al reembolso del pago de la garantía del BNP a ASTRA han sido reconocidos contablemente por la Compañía desde la decisión arbitral de abril de 2009. Al 31 de diciembre de 2010, esos valores correspondían a US\$ 513 millones y US\$ 185 millones, respectivamente, ya considerados los intereses incidentes hasta esa fecha.

Hasta el momento, las partes no se han puesto de acuerdo en lo que se refiere a la finalización de las diversas peticiones existentes entre ellas, consecuentemente no ha sido posible la firma del instrumento global de acuerdo que ponga un punto final a todas las demandas y permita los pagos objeto de la decisión arbitral.

En decisión arbitral ante la Corte del Estado de Texas, en diciembre de 2010, se emitió sentencia confirmando el Laudo Arbitral. PAI y sus subsidiarias interpusieron recurso de apelación contra la sentencia de la Corte del Estado de Texas. Para tanto, las demandadas presentaron garantía al tribunal. El juicio del recurso podrá demorarse hasta un año.

La transferencia de las acciones de PRSI y de PRSI Trading de ASTRA para PAI, por medio de la “put option”, no es objeto de cuestionamiento entre las partes.

Continúan también en curso procesos judiciales en que las partes formulan pedidos de indemnizaciones recíprocas.

Esa transacción con accionistas no controlantes resultó en una reducción de R\$ 520 en el patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Compañía, como contribución adicional de capital.

Opción de venta de la Refinería Nansei Sekiyu

El 1º de abril de 2010, Sumitomo Corporation (Sumitomo) informó a PIB B.V., subsidiaria totalmente controlada por Petrobras, su interés de ejercer el derecho de venta del 12,5% de las acciones del capital social de la Refinería Nansei Sekiyu K.K. (Nansei), como parte del nuevo arreglo de su participación en el sector de derivados de petróleo.

El resto del capital accionario es propiedad de PIB B.V. desde 2008.

El Acuerdo de compra y venta de las acciones fue firmado el 29 de septiembre de 2010 y el pago, por un monto equivalente a R\$ 49 (JPY 2.365 millones), se realizó el día 20 de octubre de 2010 mediante la entrega de las acciones.

Nansei tiene una refinería localizada en la provincia japonesa de Okinawa, con capacidad de procesar 100 mil barriles de petróleo liviano por día, y produce derivados de alta calidad y en los estándares del mercado japonés.

Esa transacción con accionistas no controlantes resultó en una reducción de R\$ 18 en el patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Compañía, como contribución adicional de capital.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Adquisición de participación accionaria en la Refinería Alberto Pasqualini S.A. - REFAP

El 14 de diciembre de 2010, Downstream Participações Ltda firmó con Repsol YPF el Contrato de Compra y Venta de Acciones para la adquisición del 30% del capital social de la Refinería Alberto Pasqualini S.A. - Refap por US\$ 350 millones (equivalente a R\$ 594). Esa transacción con accionistas no controlantes resultó en una reducción de R\$ 119 en el patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Compañía, como contribución adicional de capital.

Con esta adquisición, Downstream tiene el 100% del control de las acciones de Refap. Repsol había adquirido la participación del 30% en 2001, como resultado del canje de activos realizado entre las empresas.

Opciones de Compra de Sociedades de Propósitos Específicos (SPE)

La compañía ejerció opción de compra de las SPE durante los ejercicios de 2009 y 2010, conforme previsto en los contratos de Opción de Compra y Venta de Acciones celebrados con los accionistas de las SPE.

Estas operaciones resultaron en un aumento de R\$ 1.936 en 2009 y una reducción de R\$ 826 en 2010, registrados en el patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Compañía, como contribución adicional de capital, conforme cuadro a continuación:

Fecha de la opción	Proyecto	Razón social de la SPE	% de las acciones		Valor de la opción	Contribución adicional de capital	
			2009	2010		2009	2010
30/04/2009	Marlim	Marlim Participações S.A.	100%			57	
11/12/2009	CLEP	Companhia Locadora de Equipamentos Petrolíferos	100%		90	1.878	
30/12/2009	NovaMarlim	NovaMarlim Participações S.A.	43,43%	56,57%		1	1
16/03/2010	Cabuínas	Cayman Cabiúnnas Investment Co. Ltd.		100%	151		
05/08/2010	Amazônia	Transportadora Urucu Manaus S.A.- TUM		100%			170
01/09/2010	Barracuda & Caratinga	Barracuda & Caratinga Holding Company B.V.		100%			(997)
					<u>241</u>	<u>1.936</u>	<u>(826)</u>

El 07 de mayo de 2010, se hizo efectiva la transferencia de las acciones restantes de NovaMarlim Participações S.A.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

El 24 de junio de 2010 TUM adquirió la Cia. de Geração Termoelétrica Manauara por R\$ 10 mil y posteriormente la incorporó. El 05 de agosto de 2010, la Compañía ejerció la opción de compra de TUM por R\$ 10 mil y la incorporó el día 18 de agosto de 2010. En consecuencia de las incorporaciones, Codajás Coari Participações Ltda. y Manaus Geração Termoelétrica Participações Ltda., antiguos controlantes de Cia. de Geração Termoelétrica Manauara y de TUM, respectivamente, dejaron de ser consolidadas en Petrobras, en función de la desvinculación con el proyecto Amazonía.

El 07 de diciembre de 2010, NovaMarlim Participações S.A. y Marlim Participações S.A. fueron incorporadas a Petrobras.

13.5 Venta de activos y otras informaciones

Venta de la Refinería de San Lorenzo y parte de la red de distribución en Argentina

El 04 de mayo de 2010, la Compañía aprobó los términos y las condiciones del acuerdo para la venta a Oil Combustibles S.A. de activos de refinación y distribución en Argentina. El negocio incluye una refinería situada en San Lorenzo, provincia de Santa Fe, una unidad fluvial y una red de comercialización de combustibles vinculada a esa refinería, compuesta de aproximadamente 360 puntos de venta y clientes mayoristas asociados.

El valor justo esperado de la transacción de R\$ 60 (US\$ 36 millones), neto de los costos para vender, es menor que el valor contable neto, registrando una pérdida de R\$ 114. Ese activo mantenido para venta se registra en otros activos corrientes.

La operación está en fase de aprobación por parte de las autoridades administrativas y se espera que esté concluida hasta el final del primer semestre de 2011.

Adquisición de la Gas Brasileiro Distribuidora S.A.

Petrobras Gás S.A. (“Gaspetro”), firmó, el día 26 de mayo de 2010, con Ente Nazionale Idrocarburi S.p.A. - ENI, contrato de adquisición del 100% de las acciones de Gas Brasileiro Distribuidora S.A. (“GBD”), por un valor aproximado de US\$ 250 millones, sujeto a ajustes en función del valor del capital de trabajo de la empresa en la fecha de liquidación de la operación.

GBD tiene la concesión del servicio de distribución de gas natural en la región noroeste del Estado de São Paulo, en un área que incluye 375 municipios en donde atiende la demanda industrial, comercial, residencial y automotriz de la región. El contrato de concesión comenzó en diciembre de 1999, con una duración de 30 años, pudiendo prorrogarse por 20 años más. En 2009, la red de distribución de la compañía llegó a 734,5 km y el volumen de ventas fue de aproximadamente 529 mil metros cúbicos de gas natural por día.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La transferencia de control solamente se realizará después de la conclusión de la transacción, condicionada a la aprobación de la Agencia Reguladora de Saneamiento y Energía del Estado de São Paulo - ARSESP.

Constitución de Sete Brasil participações S.A.

El 22 de diciembre de 2010 se realizó el Acta de la Asamblea General de Constitución de Sete Brasil Participações S.A., cuya participación de Petrobras es del 10% del capital social en sociedad con inversores de capital por medio de un fondo de inversiones en participación (FIP Sondas).

Sete Brasil es una sociedad por acciones constituida para participar en otras sociedad que se crearán para construir, operar y fletar sondas de perforación construidas en Brasil, de última generación, alto desempeño, costo competitivo y con capacidad de operación plena en el área del pre-sal brasileño que serán fletadas por empresas que sean concesionarias de bloques de exploración o para clientes que tengan contratos con las referidas empresas

Operaciones en Ecuador

A partir de 2006, el gobierno ecuatoriano comenzó una serie de reformas tributarias y regulatorias en las actividades de Hidrocarburos, lo que afectó significativamente los contratos de participación en Bloques de exploración. A partir del 24 de noviembre de 2010, todos los contratos de exploración vigentes hasta esa fecha deberían migrar para contratos de prestación de servicios.

Petrobras Argentina S.A. - PESA, por medio de la Sociedad Ecuador TLC S.A., tenía participación del 30% en los contratos de exploración del bloque 18 y del Campo Unificado de Palo Azul, localizados en la cuenca oriente de Ecuador.

Como resultado del proceso de negociación, PESA decidió no aceptar la propuesta final de migrar sus contratos para la nueva modalidad contractual, cabiéndole al gobierno ecuatoriano indemnización de las inversiones realizadas en esos bloques de exploración.

También en Ecuador, PESA tiene contrato del tipo "Ship or Pay" firmado con Oleoducto de Crudos Pesados Ltd - OCP para transporte de petróleo que está en vigor desde el 10 de noviembre de 2003, con vigencia de 15 años. Debido a los compromisos asumidos por la capacidad de transporte contratada y no utilizada debido a la reducción del volumen comercializado de petróleo, registro pasivo de US\$85 millones al 31 de diciembre de 2010.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

14 Inversiones

14.1 Informaciones sobre las subsidiarias, controladas, controladas en conjunto y coligadas

	Millares de acciones/cuotas				Ganancia neta (pérdida) del ejercicio
	Capital suscrito al 31 de diciembre de 2010	Acciones ordinarias / cuotas	Acciones preferidas	Patrimonio neto (pasivo a descubierto)	
Subsidiarias y controladas					
Petrobras Distribuidora S.A. - BR	5.153	42.853.453		9.250	1.407
Petrobras Netherlands B.V. - PNBV	4.643	15.127		9.093	2.478
Petrobras Gás S.A. - Gaspetro	4.890	2.536	633	7.554	1.215
Petrobras Química S.A. - Petroquisa	2.379	13.508.637	12.978.886	3.987	171
Petrobras Transporte S.A. - Transpetro	2.072	2.072.466		2.659	548
Comperj Petroquímicos Básicos S.A.	2.433	243.253		2.425	(8)
Termoio S.A.	2.185	2.185.000		2.370	327
Refinaria Abreu e Lima S.A.	1.168	1.168.241		2.015	283
Downstream Participações Ltda.	1.227	1.226.500 (*)		1.628	194
Companhia Locadora de Equipamentos Petrolíferos S.A. - CLEP	827	180.000		1.473	24
Petrobras Biocombustível S.A.	1.396	139.590		1.194	(110)
Termomacacé Ltda.	634	634.015 (*)		734	165
Petrobras International Braspetro - PIB BV	6	2.935		(705)	595
Petrobras International Finance Company - PifCo	531	300.050		(571)	(466)
Petrobras Comercializadora de Energia Ltda. - PBEN	217	216.852 (*)		371	189
FAFEN Energia S.A.	381	380.574		343	59
Comperj Poliolefinas S.A.	309	30.868		309	
Termoceaná Ltda.	275	275.226 (*)		278	42
Comperj PET S.A.	272	27.174		272	
Baixada Santista Energia Ltda.	283	283.136 (*)		249	1
Braspetro Oil Services Company - Brasoil	351	106.210		211	(256)
Sociedade Fluminense de Energia Ltda. - SFE	56	55.556 (*)		187	191
Usina Termelétrica de Juiz de Fora S.A.	109	97.863		132	25
5283 Participações Ltda.	160	160.000		124	(32)
Comperj MEG S.A.	1.422	1.421.604 (*)		(81)	156
Comperj Estrênicos S.A.	77	7.696		77	
Termomacacé Comercializadora de Energia Ltda	76	7.642		76	-
Braspetro Oil Company - BOC	78	77.599 (*)		57	21
Breitener Energética S.A.	-	50		56	172
Cordoba Financial Services GmbH	5	1 (**)		37	
Termobahia S.A.	312	52		34	(2)
Petrobras Negócios Eletrônicos S.A. - E-Petro	21	21.000		26	2
Fundo de Investimento Imobiliário RB Logística - FII	1	117.127 (*)		3	3
Cayman Cabiunas Investment Co.		100 (**)	25.500		(3)
Comperj Participações S.A.		1			
Controladas en conjunto					
Termoaçu S.A.	700	1.254.233		711	2
UTE Norte Fluminense S.A.	481	481.432		653	200
Brasil PCH S.A.	45	45.000	-	139	50
Ibiriterno S.A.	109	94.188	14.844	132	(3)
Brasympe Energia S.A.	8	7.652		96	38
Participações em Complexos Bioenergéticos S.A. - PCBIOB	26	26.000		71	5
Cia Energética Manauara S.A.	61	61.400		63	(1)
Refinaria de Petróleo Riograndense S.A.	15	5.158	10.138	48	58
Bretech Energia S.A.	39	25.901		35	4
Projetos de Transporte de Alcool S.A. - PMCC	25	33.000		15	(9)
Eólica Mangue Seco 1 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	9	8.715		7	(2)
Eólica Mangue Seco 3 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	9	12.861		7	(2)
Eólica Mangue Seco 2 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	9	8.526		7	(2)
Eólica Mangue Seco 4 - Geradora e Comercializadora de Energia Elétrica S.A.	7	8.838		5	(2)
GNL do Nordeste Ltda.	1	7.507 (*)			
Coligadas					
Braskem	8.043	451.669	349.997	9.239 (***)	476 (***)
BRK Investimentos Petroquímicos S.A.	2.432	269.193		5.489	905 (***)
UEG Araucária Ltda.	707	707.440 (*)		654	3
Arembepe Energia S.A.	90	90.218		43	(29)
Energética Camaçari Muricy I Ltda.	67	67.260		36	(8)
Termoelétrica Potiguar S.A. - TEP	37	5.100		31	(16)
Energética SUAPE II	37	36.977		15	(19)
Companhia Energética Potiguar S.A.	8	1		12	5
Bioenergética Britarumã S.A.		110			

(*) Cuotas

(**) Cantidad de acciones en unidades

(***) Datos relativos al 30.09.2010 - Últimos puestos a disposición en el mercado.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

14.2 Inversiones (Consolidado)

	31.12.2010	31.12.2009
Coligadas		
BRK Investimentos Petroquímicos S.A.	3.271	
Otros Inversiones Petroquímicos	2.995	3.476
Guarani S.A.	680	
Petroritupano - Orielo	413	531
Petrowayu - La Concepción	327	390
Petrokariña - Mata	212	275
UEG Araucária Ltda.	128	95
Copergás - Cia Pernambucana de Gás	83	83
Refinor	57	71
Demás empresas coligadas	483	364
	8.649	5.285
Otras Inversiones	230	487
	8.879	5.772

14.3 Inversiones en empresas con acciones cotizadas en las bolsas

Empresa	Lote de mil acciones		Tipo	Cotización en bolsa de valores (R\$ por acción)		Valor de mercado R\$	
	31.12.2010	31.12.2009		31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Controladas							
Petrobras Argentina	678.396	678.396	ON	4,46	2,77	3.026	1.879
						3.026	1.879
Coligadas							
Braskem	212.427	59.014	ON	17,80	12,44	3.781	734
Braskem	75.793	72.997	PNA	20,37	14,08	1.544	1.028
Quattor Petroquímica	46.049	51.111	PN	6,99	7,40	322	378
						5.647	2.140

El valor de mercado de esas acciones no refleja, necesariamente, el valor de realización de un lote representativo de acciones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

14.4 Evolución de las inversiones

	Saldo al 31/12/2009	Adquisición y contribución de capital	Contribución Adicional de Capital	Baja por incorporación/Red ucción de capital	Resultado			Saldo al 31/12/2010
					Equidad patrimonial	Otros resultados incluyentes	Dividendos	
Subsidiarias e controladas								
Petrobras Distribuidora	8.036				1.405	9	(334)	9.116
Petroquisa	3.113	198	608		186	1	(109)	3.997
Gaspetro	6.444	15	170		1.215		(289)	7.555
Transpetro	1.849	356			508	(11)	(134)	2.568
Bras oil	895		(997)		(83)	185		
Downstream	946	597	(119)		199			1.623
PBEN	226				189		(45)	370
Termorio	2.802			(600)	327		(158)	2.371
FAFEN	281				62			343
PNBV	3.929	2.805	37		2.231	(403)		8.599
Baixada Santista	227	21			1			249
Termoceará	236				42			278
Termomacaé Ltda	934			(300)	165		(65)	734
SFE	260			(200)	201		(74)	187
UTE Juiz de Fora	113				25		(6)	132
Refinaria Abreu e Lima	1.732				283			2.015
PBJO	100	1.204			(110)			1.194
COMPERJ Petroquímicos	1.011	1.422			(8)			2.425
COMPERJ PET	130	142						272
COMPERJ Estirénicos	32	44						76
COMPERJ MEG	40	37						77
COMPERJ Poliolefinas	137	172						309
CLEP	2.005				10		(542)	1.473
Otras Controladas	248	37	1	1	42	(38)		291
Controladas em Conjunto	793	33			92	7	(45)	880
Coligadas								
BRK		2.510	(588)		232	7	(53)	2.108
Otras Coligadas	575	161	4		(254)	(3)	(10)	473
	37.094	9.754	(884)	(1.099)	6.960	(246)	(1.864)	49.715

	2010	2009
Subsidiarias, controladas en conjunto y coligadas	49.715	37.094
Plusvalía	2.242	2.242
Ganancias no realizadas de la Controlante	(1.150)	(1.168)
Otras inversiones	148	150
Total de las inversiones	50.955	38.318

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

14.5 Informaciones al 31 de diciembre de 2010 de las controladas en conjunto incluidas en la consolidación

	Controladas en conjunto directamente			Controladas en conjunto indirectamente	
	Refinería de Petróleo			Distribuidoras de	
	Termoeléctricas	Riograndense	Otras	gas	Otras
Activo Corriente	868	150	169	1.963	1.012
Activo Realizable a Largo Plazo	942	3	63	241	270
Inmovilizado	2.875	52	138	2.035	3.271
Otros activos no corrientes	8		13	55	41
Pasivo Corriente	717	80	154	1.582	629
Pasivo No Corriente	2.207	77	77	506	516
Patrimonio Neto	1.758	48	152	2.206	3.449
Participación de los Accionistas No Controlantes	11				
Ingresos Operativos Netos	1.244	962	962	4.517	1.419
Ganancia Neta del Ejercicio	313	58	41	583	541
Porcentaje de participación - %	10% a 76,87%	33,20%	33,20% a 51,0%	23,50% a 83,0%	20,00% a 72,00%

14.6 Informaciones sobre coligadas

	2010			2009	
	Participación en el capital suscrito %	Patrimonio neto	Ganancia neta del ejercicio	Activo no corriente	Activo no corriente
Vinculadas a Petroquisa					
Deten Química S.A.	27,88	289.415	62.549	148.658	149.689
NITROCLOR Produtos Químicos Ltda.	38,80	696	(92)	1.275	1.029
Vinculadas a BR					
Brasil Supply S.A.	10,00	12.442	(3.390)	15.084	3.380
Vinculadas a Gaspetro					
Transportadora Sulbrasileira de Gás S.A. - TSB	25,00	26.670	180	23.147	24.482
Companhia Pernambucana de Gás - COPERGAS	41,50	210.645	31.548	173.149	177.541
Vinculadas a Petrobras Biocombustível					
Guarani S.A.	26,49	1.920	5	2.728	
Total Agroindústria Canavieira S.A.	40,37	177	(1)	251	

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

15 Bienes de uso

15.1 Por tipo de activos

	Consolidado				Controlante	
	Terrenos Edificaciones y Mejoras	Equipos y otros bienes	Activos en construcción (*)	Gastos c/exploración y desarr. Producción de petróleo y gas (campos productores)	Total	Total
Saldo al 01 de enero de 2009	5.949	63.919	94.011	21.815	185.694	117.714
Adiciones	499	5.414	61.262	1.259	68.434	41.779
Intereses capitalizados			3.231		3.231	2.564
Bajas	(89)	(192)	(3.094)	322	(3.053)	(1.834)
Transferencias	2.479	16.114	(27.495)	8.036	(866)	(483)
Depreciación, amortización y agotamiento	(465)	(8.249)		(5.195)	(13.909)	(9.746)
"Impairment" - constitución		(161)		(356)	(517)	(575)
"Impairment" - reversión		16	36	(16)	36	28
Ajuste acumulado de conversión	(386)	(6.051)	(5.113)	(421)	(11.971)	
Saldo al 31 de diciembre de 2009	7.987	70.810	122.838	25.444	227.079	149.447
Adiciones	282	3.355	57.515	3.157	64.309	49.506
Intereses capitalizados			5.409	99	5.508	4.223
Combinación de negocios	61	70	18		149	
Bajas	(143)	(109)	(1.524)	(606)	(2.382)	(1.493)
Transferencias	2.000	33.935	(44.992)	13.137	4.080	(1.863)
Depreciación, amortización y agotamiento	(843)	(7.650)		(5.730)	(14.223)	(10.149)
"Impairment" - constitución		(181)		(265)	(446)	(434)
"Impairment" - reversión		131		408	539	538
Ajuste acumulado de conversión	26	(1.435)	(308)	(58)	(1.775)	
Saldo al 31 de diciembre de 2010	9.370	98.926	138.956	35.586	282.838	189.775
Costo	11.146	128.060	122.838	62.644	267.438	224.729
Depreciación, amortización y agotamiento acumulados	(3.159)	(57.250)		(37.200)	(97.609)	(75.282)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	7.987	70.810	122.838	25.444	227.079	149.447
Costo	13.308	163.566	138.956	77.555	393.385	271.824
Depreciación, amortización y agotamiento acumulados	(3.938)	(64.640)		(41.969)	(110.547)	(82.049)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	9.370	98.926	138.956	35.586	282.838	189.775

(*) Incluye activos de explotación y desarrollo de la producción de petróleo y gas.

Al 31 de diciembre de 2010, el inmovilizado del Consolidado y de la Controlante incluye bienes provenientes de contratos que transfieren los beneficios, riesgos y controles por el monto de R\$ 789 y de R\$ 17.506, respectivamente (R\$ 1.267 y R\$ 16.798 al 31 de diciembre de 2009).

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

15.1.1 Abertura por tempo de vida útil estimada - Consolidado

Edificaciones y mejoras, equipos y otros bienes			
Vida útil estimada	Costo	Depreciación acumulada	Saldo al 31 de diciembre de 2010
Hasta 5 años	6.712	(4.332)	2.380
6 – 10 años	29.687	(13.839)	15.848
11 – 15 años	3.158	(1.494)	1.664
16 – 20 años	31.696	(14.130)	17.566
21 – 25 años	22.496	(8.248)	14.248
25 – 30 años	49.273	(7.453)	41.820
30 años em adelante	4.072	(2.760)	1.312
Método de la unidad producida	28.353	(16.324)	12.029
	<u>175.447</u>	<u>(68.580)</u>	<u>106.867</u>
Edificaciones y mejoras	11.881	(3.940)	7.941
Equipos y otros bienes	163.566	(64.640)	98.926

15.2 Depreciación

La depreciación del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se presenta de la forma siguiente:

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Parte absorbida en el costo:				
De bienes	7.344	7.626	4.752	5.225
De gastos de exploración y producción	5.344	4.662	4.326	3.527
Costo para abandono de pozos capitalizado / provisionado	386	827	327	530
	<u>13.074</u>	<u>13.115</u>	<u>9.405</u>	<u>9.282</u>
Parte registrada directamente en el resultado	1.149	794	744	464
	<u>14.223</u>	<u>13.909</u>	<u>10.149</u>	<u>9.746</u>

15.3 Reducción al valor recuperable de activo

Exploración y Producción

La evaluación de capacidad de recuperación de los activos resultó en una pérdida de R\$ 434 relacionada, principalmente, con los activos en producción en Brasil. Los campos de Petróleo y Gas natural que presentaron pérdidas se encuentra en fase de madurez de su vida útil y, considerando los niveles de sus producciones futuras y sus estructuras de costos, indicaron la necesidad de reducción a su valor recuperable.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Esta evaluación también señaló que la pérdida por desvalorización, reconocida en períodos anteriores para algunos Campos de Petróleo y Gas Natural, disminuyó o dejó de existir, considerando, principalmente, la gestión de reservorio que resultó en aumento de recuperación de reservorios, además del aumento en el escenario de precios proyectados del Brent, resultando en una reversión por un monto de R\$ 538.

16 Intangible

16.1 Por tipo de activos

	Consolidado				Controlante	
	Softwares			Plusvalía con expectativa de rentabilidad futura ("goodwill")	Total	Total
Derechos y Concesiones	Adquiridos	Desarrollados Internamente				
Saldo al 1 de enero de 2009	6.876	441	1.344	931	9.592	3.233
Adición	315	83	311	16	725	363
Intereses capitalizados			19		19	19
Baja	(58)	(8)	(17)		(83)	(29)
Transferencias	(108)	40	(3)	18	(53)	1
Amortización	(223)	(149)	(291)		(663)	(371)
Ajuste acumulado de conversión	(1.195)	(32)	1	(40)	(1.266)	
Saldo al 31 de diciembre de 2009	5.607	375	1.364	925	8.271	3.216
Adición	312	90	328	3	733	455
Derecho de exploración de petróleo - Cesión onerosa	74.808				74.808	74.808
Adquisición por combinación de negocios	1			20	21	
Intereses capitalizados			25		25	25
Baja	(318)	(4)	(2)	(2)	(326)	(42)
Transferencias	376	(11)	33	83	481	14
Amortización	(160)	(121)	(375)		(656)	(434)
"Impairment" - constitución	(54)				(54)	
Ajuste acumulado de conversión	(195)	(3)		(7)	(205)	
Saldo al 31 de diciembre de 2010	80.377	326	1.373	1.022	83.098	78.042
Tiempo de vida útil estimado - años	25	5	5	Indefinida		

16.2 Derecho de exploración de petróleo - Cesión onerosa

El 03 de septiembre de 2010, Petrobras - cesionaria, el Gobierno Federal - cedente y la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles - ANP - reguladora y fiscalizadora, firmaron un contrato de cesión onerosa del derecho de ejercer actividades de investigación y extracción de petróleo, de gas natural y de otros hidrocarburos fluidos localizados en bloques en el área del pre-sal, limitado a la producción de cinco mil millones de barriles equivalentes de petróleo, en hasta 40 años.

Todos los términos del Contrato de Cesión Onerosa fueron aprobados por el Consejo de Administración de la Compañía el 1º de septiembre de 2010, por el Consejo Nacional de Política Energética - CNPE y por el comité de accionistas minoritarios.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Como contraprestación al derecho de ejercer actividades de exploración y producción de petróleo, la Compañía pagó, con recursos provenientes de la oferta pública de acciones, cuya liquidación se realizó el 29 de septiembre de 2010, el monto de R\$ 67.816 con Letras Financieras del Tesoro (LFTs) y R\$ 6.992 en moneda corriente, reuniendo el total del derecho de exploración de R\$ 74.808 que se amortizará de acuerdo con las futuras unidades producidas y que estarán sujetos al test de *impairment*.

El valor inicial del Contrato de Cesión Onerosa se determinó por medio de negociación entre Petrobras y la Unión Federal, con base en laudos técnicos elaborados por entidades certificadoras independientes que fueron contratadas por Petrobras y ANP, conforme determinado por la Ley n° 12.276/10, resultando en un precio promedio ponderado de R\$ 14,96 (US\$ 8,51) por barril por las áreas presentadas a continuación:

Bloques	Volúmenes	Valor
	Millones de boe	
Franco	3.058	48.621
Florim	467	7.400
Nordeste de Tupi	428	6.425
Em torno de Lara	600	6.137
Sul Guará	319	4.456
Sul de Tupi	128	1.769
	5.000	74.808

El contrato de concesión de los derechos establece que en la época de la declaración de la capacidad comercial de las reservas habrá revisión de volúmenes y precios basada en laudos técnicos independientes. Caso la revisión determine que los derechos adquiridos tengan un valor superior al pagado inicialmente, la Compañía podrá pagar la diferencia al Gobierno Federal, reconociendo esa diferencia como un activo intangible, o reducir el volumen total adquirido en los términos del contrato. Si la revisión determinar que los derechos adquiridos resultan en un valor menor que el pagado inicialmente, el Gobierno Federal nos reembolsará la diferencia, en moneda corriente, o Títulos sujeto a las leyes orçamentárias.

El conocimiento de los reservorios y las incertidumbres geológicas permanecen inalteradas desde la firma del Contrato de Cesión Onerosa. El valor final del costo de la cesión, dependerá significativamente del pleno conocimiento: de las reservas, de los escenarios de producción y de las tecnologías que serán desarrolladas, lo que deberá ocurrir hasta 2014, fecha límite estipulada para la declaración de condiciones comerciales.

Los planes de perforación para los bloques que envuelven el área de la cesión se están cumpliendo de acuerdo con el cronograma establecido.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

16.3 Devolución a ANP de áreas en la fase de exploración

Durante el ejercicio de 2010, los derechos sobre los siguientes bloques exploratorios se devolvieron a la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles - ANP:

- **Bloques - Concesión exclusiva de Petrobras:**

Cuenca de São Francisco Terra: SF-T-103 y SF-T-113.

Cuenca de Santos: S-M-729, S-M-790, S-M-1226 y S-M-1354

Cuenca del Recôncavo Terra: REC-T-168

Cuenca Pará-Maranhão: PAMA-M-135

- **Bloques en alianza devueltos por sus respectivos operadores:**

Cuenca Potiguar Terra: POT-T-354, POT-T-605, POT-T-606;

Cuenca de Santos: S-M-616, S-M-617, S-M-670 y S-M-728

Cuenca de Espírito Santo: ES-T-227 y BT-ES-14

16.4 Devolución a ANP de campos de petróleo y gas natural operados por Petrobras

Durante el ejercicio de 2010, Petrobras devolvió a ANP el campo de Carapó, localizado en la plataforma continental del estado de ES.

16.5 Concesión de servicios de distribución de gas natural canalizado

La Compañía tiene participación accionaria en distribuidoras de gas natural localizadas en Brasil y en el exterior, además de un contrato de concesión para la explotación de esos servicios en Brasil.

En Brasil, las concesionarias tienen contratos de concesión por un período de 30 o 50 años y comenzaron sus actividades en diferentes períodos utilizando gasoductos construidos o adquiridos de terceros, con gas natural proveniente de Brasil y Bolivia. Estos contratos tienen cláusulas que permiten su prorrogación y prevén reajustes trimestrales de las tarifas practicadas para reflejar los cambios del precio internacional del petróleo, del dólar norteamericano (en el caso de las sociedades que utilizan gas natural importado) o de indicadores de precios al consumidor.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

En el exterior, los contratos de concesión para transporte y distribución de gas natural son por un período de 30 a 35 años. Los contratos tienen previstos reajuste trimestrales y semestrales para reflejar los cambios en los indicadores de producción y otros factores determinados por los órganos reguladores.

La remuneración por la prestación de servicios en Brasil y en el exterior consiste en la combinación de básicamente dos componentes: costos y gastos operativos y remuneración del capital invertido.

En el caso de las concesiones en Brasil, al final del período de concesión, no habiendo renovación, las infraestructuras de gasoductos pasan a ser propiedad del Poder Concedente, no habiendo más involucramiento de las distribuidoras en exigencias de operación o mantenimiento y el valor que se reembolsará se calculará con base en las inversiones realizadas en los últimos 5 años o 10 años de la concesión o el valor residual de los bienes vinculados a la prestación de servicio. En el caso de la concesión en Argentina, el valor que se reembolsará al final de la concesión se encuentra registrado como cuentas a cobrar de largo plazo por un monto de R\$ 80.

El valor de las concesiones registrado en el intangible totaliza R\$ 972 al 31 de diciembre de 2010.

16.6 Reducción al valor recuperable de activos

Petrobras registró una provisión para pérdida por reducción al valor recuperable del activo intangible concesión de distribución de gas en el área internacional, por un valor de R\$ 54.

17 Actividades de exploración y evaluación de reserva de petróleo y gas

Informaciones sobre reservas

Las reservas de petróleo y gas comprobadas netas fueron estimadas por la Compañía, en conformidad con los conceptos de reservas definidos por la *Securities and Exchange Commission*.

De acuerdo con la Ley 9.478 del 06 de agosto de 1997, las reservas de petróleo y gas natural en Brasil pertenecen al gobierno Federal. Las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo y de gas natural pueden ser ejercidas por terceros mediante contratos de concesión. Por lo tanto, en los activos de Petrobras se presentan los gastos habidos para explorar y desarrollar la producción y no el volumen de reservas monetizadas.

Las reservas de petróleo y gas comprobadas corresponden a las cantidades estimadas de petróleo bruto, gas natural y condensado que, por el análisis de los datos de geo-ingeniería, pueden estimarse con razonable seguridad, considerados comerciales, de un reservorio conocido, bajo condiciones económicas definidas, métodos de operación conocidos y bajo las condiciones regulatorias en vigor en una fecha determinada.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Las reservas comprobadas desarrolladas corresponden a las cantidades de hidrocarburos que se espera recuperar en los proyectos existentes de explotación de petróleo y gas a través de pozos, equipos y métodos operativos existentes. Las reservas comprobadas no desarrolladas corresponden a los volúmenes de hidrocarburos que se espera recuperar en función de inversiones futuras en perforación de pozos, en equipos adicionales.

La estimativa de reservas tiene incertidumbres inherentes al negocio y, siendo así, puede haber alteraciones a medida que se amplía el conocimiento a partir de la adquisición de nuevas informaciones.

En las reservas comprobadas internacionales de 2009 y 2010, no se incluyen las reservas de Bolivia, atendiendo a la exigencia de la Nueva Constitución Política del Estado (NCPE), que prohíbe la anotación y registro de las reservas de petróleo y gas por parte de empresas privadas en el país.

Las reservas de petróleo y gas comprobadas netas estimadas por la Compañía se presentan en la tabla a continuación:

	Petróleo (mil millones de bbl) (*)			Gas (mil millones de m³) (*)			Petróleo + Gas (mil millones de boe) (*)		
	Brasil	Internacional	Total	Brasil	Internacional	Total	Brasil	Internacional	Total
Saldo al 31/12/2009	9.919	0.343	10.262	261.243	31.808	293.051	11.563	0.530	12.093
Variación de las reservas	1.155	0.050	1.205	34.710	9.044	43.754	1.373	0.103	1.476
Producción	(0.695)	(0.048)	(0.743)	(16.302)	(3.252)	(19.554)	(0.797)	(0.067)	(0.864)
Saldo a 31/12/2010	10.379	0.345	10.724	279.651	37.600	317.251	12.139	0.566	12.705
Reservas de empresas no consolidadas									
Saldo al 31/12/2009		0.040	0.040		1.787	1.787		0.051	0.051
Saldo al 31/12/2010		0.033	0.033		1.691	1.691		0.043	0.043
Reservas comprobadas y desarrolladas									
El 31/12/2009	6.121	0.202	6.323	142.627	15.709	158.336	7.019	0.295	7.314
El 31/12/2010	6.931	0.183	7.114	184.822	15.855	200.677	8.094	0.276	8.370

(*) No auditada.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

a) Costos de exploración

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Gastos con geología y geofísica	1.299	1.847	1.113	1.363
Pozos sin viabilidad económica (pozos secos)	2.081	2.154	1.455	1.815
Otros gastos de exploración	424	130	40	16
Total de los gastos	3.804	4.131	2.608	3.194

b) Efectivo utilizado

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Actividades operativas	1.395	1.698	1.113	1.363
Actividades de inversión	15.600	6.751	14.297	5.446
Total del efectivo utilizado	16.995	8.449	15.410	6.809

c) Saldos capitalizados

	Consolidado		Controlante	
	31.12.2010	31.12.2009	30.12.2010	31.12.2009
Activo intangible	78.400	2.278	76.221	1.361
Activo inmovilizado	15.729	10.633	9.309	6.602
Total del activo	94.129	12.911	85.530	7.963

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

18 Financiaciones

	Consolidado						Controlante					
	Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
En el exterior												
Instituciones financieras	10.798	9.314	8.216	29.460	18.820	17.144	201	255	423	11.973	5.856	1.187
Obligaciones al portador - "Notes", "Global Notes" y "Bonds"	1.242	1.275	740	19.617	21.009	12.990	747					
Trust Certificates - "Senior/Junior"	116	120	160	318	451	762						
Otros	26	3	619	167	174	623						
Subtotal	12.182	10.712	9.735	49.562	40.454	31.519	948	255	423	11.973	5.856	1.187
En el País												
Notas de Crédito a la Exportación Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES	110	1.100	579	10.489	6.177	3.367	110	1.100	579	10.495	6.177	3.367
Debentures	2.103	1.520	1.138	32.753	32.065	7.642	182	191		8.254	8.632	
FINAME - vinculados a la construcción del Gasoducto	319	1.654	329	2.448	2.359	3.741	141	1.493	176	1.715	1.632	3.056
Bolivia-Brasil	72	81	99	532	104	245	71	77	96	387	101	241
Cédula de Crédito Bancario	53	7	12	3.606	3.771	3.606	54	7	12	3.606	3.606	3.606
Adelanto sobre Contrato de Cambio (ACC)		4	1.615						1.179			
Otros	653	88	133	2.661	1.615	1.042			41			
Subtotal	3.310	4.454	3.905	52.489	46.091	19.643	558	2.868	2.083	24.457	20.148	10.270
	15.492	15.166	13.640	102.051	86.545	51.162	1.506	3.123	2.506	36.430	26.004	11.457
Intereses sobre financiaciones	1.558	1.419	823				592	671	229			
Porción corriente de las financiaciones en el pasivo no corriente (Principal)	5.109	6.163	8.907						1.108			
Financiaciones de corto plazo	8.825	7.584	3.910				914	2.452	1.169			
Total de las financiaciones	15.492	15.166	13.640				1.506	3.123	2.506			

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

18.1 Vencimientos del principal e intereses de las financiaciones en el pasivo no corriente

	31.12.2010	
	Consolidado	Controlante
2012	6.922	1.912
2013	4.715	408
2014	6.304	1.708
2015	8.962	2.401
2016 en adelante	75.148	30.001
Total	102.051	36.430

18.2 Tasas de interés de las financiaciones en el pasivo no corriente

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
En el exterior						
Hasta el 6%	36.321	24.949	21.976	11.912	5.758	924
Del 6 al 8%	11.173	12.965	5.728	61	98	263
Del 8 al 10%	1.365	2.208	3.207			
Del 10 al 12%	61	79	246			
Más del 12%	642	253	362			
	49.562	40.454	31.519	11.973	5.856	1.187
En el País						
Hasta el 6%	4.480	2.846	2.758	387	102	240
Del 6 al 8%	30.097	25.921	872	8.254	8.632	
Del 8 al 10%	990	8.570	5.789	234	2.899	368
Del 10 al 12%	16.922	8.754	10.224	15.582	8.515	9.662
	52.489	46.091	19.643	24.457	20.148	10.270
	102.051	86.545	51.162	36.430	26.004	11.457

18.3 Saldos por monedas en el pasivo no corriente

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Dólar estadounidense	46.870	39.417	30.906	11.852	5.671	1.044
Yen	2.734	2.189	3.211	122	185	382
Euro	214	81	109			1
Real (*)	51.911	44.374	16.551	24.456	20.148	10.030
Otras	322	484	385			
	102.051	86.545	51.162	36.430	26.004	11.457

* Al 31 de diciembre de 2010, incluye R\$ 23.906 de financiaciones en moneda nacional parametrizada con la variación del dolar; y también una financiación en el exterior en reales parametrizada con la variación de la IGPM.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Las operaciones de hedge, contratadas para cobertura de *Notes* emitidos en el exterior en monedas extranjeras, y el valor justo de los préstamos de largo plazo se divulgan en las Notas 32 y 33 respectivamente.

18.4 Tasa promedio ponderada de la capitalización de intereses

La tasa promedio ponderada de las cargas financieras de la deuda utilizada para capitalización de intereses sobre el saldo de obras en curso fue del 4,0% a.a. en 2010 (2,8% a.a. en 2009).

18.5 Captaciones

Las principales captaciones de largo plazo realizadas en 2010 se demuestran a continuación:

a) En el exterior

Empresa	Fecha	Valor (US\$ millones)	Vencimiento	Descripción
Petrobras	febr/10	2.000	2019	Financiación obtenida con el China Development Bank (CDB), con costo de Libor más spread del 2,8% a.a.
Petrobras	mar/10	2.000	2019	
PNBV	abr/10	1.000	2015	Línea de Crédito Credit Agricole and Invetment Bank - libor+ 1,625% a.a.
PNBV	jul/10	1.000	2017	Préstamo con el Santander Chartered Bank - Libor más 1,79% a.a.
PNBV	ago/10	1.000	2015	Préstamo con el Citibank - Libor más 1,61% a.a.
PNBV	nov/10	500	2016	Préstamo con el Societé Générale - Libor más 1,62% a.a.
PNBV	nov/10	314	2021	Préstamo con el Citibank y Eksportfinans - Libor más 0,725% a.a.
		7.814		

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) En el país

Empresa	Fecha	Valor	Vencimiento	Descripción
REFAP	febr/10 y mar/10	600	2015	Financiación obtenida con el Banco do Brasil S/A, por medio de la emisión de Notas de Crédito a la Exportación, con tasa del 109,4% y 109,5% del promedio del CDI.
Petrobras	jun/10	2.200	2016	Financiación obtenida con el Banco do Brasil S/A, por medio de la emisión de Notas de Crédito a la Exportación con tasa del 110,5% del promedio del CDI + flat fee de 0,85%
Petrobras	jun/10	2.000	2017	Financiación obtenida con la Caixa Econômica Federal, por medio de la emisión de Notas de Crédito a la Exportación con tasa del 112,9% del promedio del CDI
Petrobras	nov/10	3.950	2016	Financiación obtenida con el Banco do Brasil S/A, por medio de la emisión de Notas de Crédito a la Exportación con tasa del 109% del promedio del CDI + flat fee de 1,25%
		8.750		

18.6 Otras informaciones

Los préstamos y financiaciones se destinan, principalmente, al desarrollo de proyectos de producción de petróleo y gas, a la construcción de navíos y de ductos, así como a la ampliación de unidades industriales.

18.6.1 Financiaciones con agencias oficiales de crédito

a) En el exterior

Empresa	Agencia	Valor en US\$ millones			Descripción
		Contratado	Utilizado	Saldo	
Petrobras	China Development Bank	10.000	7.000	3.000	Libor + 2,8% a.a

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) En el país

Empresa	Agencia	Contratado	Utilizado	Saldo	Descripción
Transpetro ^(*)	BNDES	9.005	543	8.462	Programa de Modernización y Expansión de la Flota (PROMEF) - TJLP + 2,5% a.a p/nac.e 3% a.a p/imp.
Petrobras	Banco do Brasil	500	353	147	Cédula de Crédito Comercial (FINAME) - 4,5% a.a
Petrobras	Caixa Econômica Federal	300		300	Cédula de Crédito Bancario – Crédito Rotativo – 110% del promedio del CDI
Transportadora Urucu Manaus TUM ^(**)	BNDES	3.183	3.159	24	Gasoducto Coari-Manaus - TJLP + 1,76% / 1,96% a.a.
Transportadora GASENE	BNDES	2.215	2.215		Gasoducto Cacimbas-Catu (GASCAC) - TJLP + 1,96% a.a.
Transportadora GASENE	BNDES	949	949		Gasoducto Cabiúnas-Vitória (GASCAV) - TJLP + 1,96% a.a.

^(*) Se firmaron contratos de compra y venta condicionada de 41 navíos y 20 convoyes con 6 astilleros nacionales por un monto de R\$ 10.005, siendo el 90% financiado por el BNDES.

^(**) El 18/08/2010, la SPE Transportadora Urucu Manaus - TUM fue incorporada por la Transportadora Asociada de Gás - TAG.

18.6.2 Debentures

Los debentures emitidos por Petrobras financiaron, por medio del BNDES, la adquisición anticipada del derecho de transportar, por el Gasoducto Bolivia-Brasil, el volumen de 6 millones de m³/día de gas, por el plazo de 40 años (TCO - Transportation Capacity Option), totalizaron R\$ 430 (43.000) con vencimiento el 15 de febrero de 2015. Esos debentures están garantizados por acciones ordinarias de TBG.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

En 2006, Refap emitió 852.600 debentures simples, nominales y escriturales por un monto de R\$ 853, con el objetivo de la ampliación y la modernización de su parque industrial, con las características siguientes (condiciones básicas aprobadas por el BNDES y BNDESPAR el 23 de junio de 2006): amortización de 96 meses más 6 meses de período de gracia; el 90% de los debentures suscritos por el BNDES con interés de TJLP + 3,8% a.a.; y el 10% de los debentures suscritos por BNDESPAR con interés de la canasta de monedas del BNDES + 2,3% a.a. En mayo de 2008, Refap efectuó una segunda emisión de 507.989 debentures con características similares, por el monto de R\$ 508.

18.6.3 Garantías

Las instituciones financieras en el exterior no exigen garantías a Petrobras. Las financiaciones concedidas por el BNDES están garantizadas por los bienes financiados (tubos de acero carbono para el Gasoducto Bolivia-Brasil y embarcaciones).

Por cuenta de contrato de garantía emitido por el Gobierno Federal en favor de Agencias Multilaterales de Crédito, motivado por las financiaciones captadas por TBG, se firmaron contratos de contra-garantía, teniendo como signatarios el Gobierno Federal, TBG, Petrobras, Petroquisa y Banco do Brasil S.A., por medio de los cuales TBG se compromete a vincular sus ingresos a la orden del Tesoro Nacional hasta la liquidación de las obligaciones garantizadas por el Gobierno Federal.

Refap tiene una cuenta de inversiones financieras vinculada a la variación del CDI como garantía de los debentures, cuyo saldo debe ser tres veces el valor de la suma de la última cuota de amortización del capital y accesorios.

Petrobras desarrolla proyectos estructurados, por medio de Sociedades de Propósitos Específicos - SPE, con el objetivo de proporcionar recursos para el desarrollo continuo de sus proyectos de infraestructura de transporte y producción de petróleo y gas, además de mejoras en refinerías, cuyas garantías dadas a los agentes financieros nacionales y internacionales son los propios activos de los proyectos, así como dar en prenda derechos crediticios y acciones de las SPE.

18.6.4 Endeudamiento de CIESA

Con el objetivo de promover el saneamiento financiero de la Compañía de Inversiones de Energía S.A. - CIESA (sociedad controlada en conjunto), PESA transfirió su participación del 7,35% en el capital social de la Transportadora de Gas del Sur S.A. - TGS (controlada de CIESA) para Enron Pipeline Company Argentina S.A. (ENRON) y, de forma simultánea, ENRON transfirió el 40% de su participación en el capital de CIESA para un agente fiduciario, cuyo destinatario vendría a ser indicado por CIESA, según los términos de su reestructuración financiera que serán acordados con sus acreedores.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

En una segunda etapa del proceso, conforme el acuerdo de reestructuración de la deuda financiera firmado en septiembre de 2005 entre CIESA, PESA, Petrobras Hispano Argentina S.A. (controlada de PESA), ENRON, ABN AMRO Bank N.V. (sucursal argentina), y los acreedores financieros, incluía la capitalización de la deuda por un valor nominal de aproximadamente US\$ 201 millones, además de los intereses devengados que habrá que añadir.

El acuerdo de reestructuración de la deuda está sujeto a las aprobaciones gubernamentales del Ente Nacional Regulador Del Gas - ENARGAS y de la Comisión Nacional de Defensa de la Competencia.

Mientras están pendientes las aprobaciones gubernamentales, en enero de 2009, Ashmore Energy International Limited - AEI declaró ser la única propietaria de las obligaciones negociables de CIESA, y también pleiteó el término del acuerdo de reestructuración de la deuda, siendo impugnada, inmediatamente por CIESA por medio de una acción judicial en los Tribunales del Estado de Nueva York, en Estados Unidos de América.

Siendo así, desde 2009 y durante 2010, se presentaron recursos de ambas partes, no obstante, hasta la fecha, el tribunal de Nueva York todavía no ha emitido su decisión final sobre el asunto.

19 Arrendamientos mercantiles

19.1 Recibimiento / pagos mínimos de arrendamiento mercantil operativo sin transferencias de beneficios, riesgos y controles

	31.12.2010		
	Consolidado		Controlante
	Recibos Mínimos	Pagos Mínimos	Pagos Mínimos
2011	327	186	- 2.892
2012 - 2015	1.258	- 166	- 13.757
2016 en adelante	4.203	- 107	- 8.641
Recibos/pagos de	5.788	459	25.290
Menos monto de los int	(2.830)	(87)	(7.165)
Valor presente de los	2.958	372	18.125
Corriente	131	176	3.149
No corriente	2.827	196	14.976

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

19.2 Pagos mínimos de arrendamiento mercantil operativo sin transferencias de beneficios, riesgos y controles

	31.12.2010	
	Consolidado	Controlante
2011	17.736	18.948
2012 - 2015	44.732	63.311
2016 en adelante	17.640	55.420
Total	80.108	137.679

La Compañía pagó en 2010 el monto de R\$ 9.903 (R\$ 14.727 en la Controlante) reconocido como gasto en el ejercicio.

20 Provisiones para desmantelamiento de áreas (no corriente)

	Consolidado	Controlante
Saldo al 01 de enero de 2009	5.417	4.811
Adición	1.085	1.085
Reversión	(1.698)	(1.823)
Utilización	(188)	
Actualización de intereses	356	346
Ajuste acumulado de conversión	(181)	
Saldo al 31 de diciembre de 2009	4.791	4.419
Adición	2.288	2.087
Reversión	(493)	(493)
Utilización	(485)	(158)
Transferencias	194	
Actualización de intereses	229	217
Ajuste acumulado de conversión	(19)	
Saldo al 31 de diciembre de 2010	6.505	6.072

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

21 Impuestos, contribuciones y participaciones

21.1 Impuestos a recuperar

Activo Corriente	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
En el país:						
ICMS	2.650	2.386	2.527	1.662	1.671	1.917
PASEP/COFINS	3.458	1.563	1.323	3.021	1.153	883
CIDE	75	52	223	66	32	34
Impuesto sobre la renta	1.479	1.702	2.006	748	781	1.460
Contribución social	359	445	801	189	181	664
Otros impuestos	390	476	409	225	231	225
	<u>8.411</u>	<u>6.624</u>	<u>7.289</u>	<u>5.911</u>	<u>4.049</u>	<u>5.183</u>
En el exterior:						
Impuesto sobre valor agregado - IVA	95	101	313			
Otros impuestos	429	298	269			
	<u>524</u>	<u>399</u>	<u>582</u>			
	<u>8.935</u>	<u>7.023</u>	<u>7.871</u>	<u>5.911</u>	<u>4.049</u>	<u>5.183</u>

21.2 Impuestos, contribuciones y participaciones a pagar

Pasivo Corriente	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
ICMS	1.968	1.676	1.741	1.622	1.352	1.403
PASEP/COFINS	1.125	1.083	1.064	848	846	902
CIDE	751	651	447	684	583	411
Participación especial/Royalties	3.618	4.656	2.528	3.583	4.596	2.492
Impuesto sobre la renta y contribución social retenidos en la fuente	685	549	1.222	640	513	872
Impuesto sobre la renta y contribución social corrientes	1.001	1.055	794			
Otras tasas	1.102	920	759	460	378	388
	<u>10.250</u>	<u>10.590</u>	<u>8.555</u>	<u>7.837</u>	<u>8.268</u>	<u>6.468</u>

21.3 Impuestos y contribución social diferidos - no corriente

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
No corriente						
Activo						
Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos	6.471	6.676	5.742	2.951	3.310	1.908
ICMS diferido	2.421	2.527	1.998	2.005	1.899	1.538
PASEP y COFINS diferidos	8.063	6.917	4.842	6.834	6.431	4.599
Otros	256	111	428			
	<u>17.211</u>	<u>16.231</u>	<u>13.010</u>	<u>11.790</u>	<u>11.640</u>	<u>8.045</u>
Pasivo						
Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos	26.118	20.406	17.577	21.808	16.855	14.892
Otros	43	52	65			
	<u>26.161</u>	<u>20.458</u>	<u>17.642</u>	<u>21.808</u>	<u>16.855</u>	<u>14.892</u>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

21.4 Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos

Los fundamentos y las expectativas para realización se presentan a continuación:

a) Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos activos

Naturaleza	2010		Fundamento para realización
	Consolidado	Controlante	
Ganancias no realizadas entre compañías del sistema	1.230		Mediante la realización efectiva de las ganancias.
Pérdidas fiscales	1.144		Con intereses tributarios futuros
Remuneración a los accionistas - Intereses sobre Capital Propio	781	754	Por el Crédito individualizado a los accionistas
Provisiones para contingencias y para créditos dudosos	679	477	Por la efectivación fiscal de la pérdida, y enjuiciamiento de las acciones y créditos vencidos
Provisión para Participación en las Ganancias	562	486	Por el pago.
Provisión para Desmantelamiento de Áreas	502	502	Mediante la realización de los gastos.
Provisión para pérdida de reducción al valor recuperable de activos	327	327	Enajenación de bienes
Plan de Pensión	257	225	Por el pago de las contribuciones de la Patrocinadora.
Absorción de financiaciones condicionales	96		Término de los contratos de financiación
Diferencia temporal entre los criterios de depreciación contable y fiscal	87	110	Realización en el plazo de la depreciación lineal de los bienes.
Diferencia temporal entre pagos de compromisos contractuales con transferencia de beneficios, riesgos y controles de bienes y depreciación	83		Realización de los activos
Variación Cambiaria	15		Mediante liquidación de los contratos
Provisión para inversión de investigación y desarrollo	(4)	(4)	Mediante la realización de los gastos.
Otros	712	74	
Total	6.471	2.951	

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Impuesto sobre la renta y contribución social diferidos pasivos

Naturaleza	2010		Fundamento para realización
	Consolidado	Controlante	
Costos con prospección y perforación para extracción de petróleo	17.984	17.984	Conforme depreciación por el método de unidades producidas en relación a las reservas comprobadas/desarrolladas de los campos de petróleo.
Intereses Capitalizados	1.937	1.937	Mediante depreciación por la vida útil del bien o enajenación
Variación Cambiaria	1.882	453	Mediante liquidación de los contratos
Diferencia temporal entre los criterios de depreciación contable y fiscal	1.475	48	Mediante depreciación por la vida útil del bien o enajenación
Diferencia temporal de los compromisos contractuales con transferencia de beneficios, riesgos y controles de bienes y depreciación	1.027	910	Liquidación de los pasivos
IR y CS sobre ganancias en el exterior	114	47	Mediante la ocurrencia de hechos generadores para puesta a disposición de las ganancias.
Inversiones en controladas y coligadas	127		Mediante la ocurrencia de hechos generadores para puesta a disposición de las ganancias.
Otros	1.572	429	
Total	26.118	21.808	

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

c) Realización del impuesto sobre la renta y de la contribución social diferidos

En la Controlante, la realización de los créditos fiscales diferidos activos por el monto de R\$ 2.951 no depende de ganancias futuras porque se absorberán anualmente por la realización del pasivo fiscal diferido. En el consolidado, para el componente que excede el saldo de la Controlante, cuando pertinente, las administraciones de las subsidiarias tienen la expectativa de compensar tales créditos con base en proyecciones efectuadas.

	Expectativa de realización			
	Consolidado		Controlante	
	Impuesto a la Renta y CSLL diferidos activos	Impuesto a la Renta y CSLL diferidos pasivos	Impuesto a la Renta y CSLL diferidos activos	Impuesto a la Renta y CSLL diferidos pasivos
2011	2.197	2.969	1.787	2.698
2012	566	3.395	22	2.254
2013	297	2.658	3	2.244
2014	332	2.759	5	2.324
2015	947	2.783	664	2.413
2016	403	2.838	15	2.422
2017 en adelante	1.729	8.716	455	7.453
Parte registrada contablemente	6.471	26.118	2.951	21.808
Parte no registrada contablemente	1.804			
Total	8.275	26.118	2.951	21.808

La controlada Petrobras America Inc. - PAI tiene créditos tributarios no registrados, por el monto de R\$ 1.158 (US\$ 695 millones), debido a pérdidas fiscales acumuladas provenientes, principalmente, de las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. De acuerdo con la legislación específica de Estados Unidos, país en que PAI tiene su domicilio, los créditos fiscales prescriben en 20 años a partir de la fecha de su constitución.

Algunas controladas en el exterior tienen pérdidas fiscales acumuladas en la fase de explotación. Esos créditos se reconocerán, de acuerdo con la legislación tributaria de cada país, caso el proyecto sea exitoso, mediante la generación de ganancias tributables futuras.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

d) Movimiento del impuesto sobre la renta y de la contribución social diferidos

	Consolidado					Saldo al 31 de diciembre de 2009
	Saldo al 01 de enero de 2009	Reconocido en el Resultado del Ejercicio	Reconocido en el Patrimonio Neto (Resultados Incluyentes)	Ajuste Acumulado de Conversión	Otros	
Impuestos Diferidos						
Inmovilizado	(11.388)	(3.242)		189	566	(13.875)
Cuentas por Cobrar/ Pagar, Préstamos y Financiaciones	(3.020)	2.252		2	(50)	(816)
Arrendos mercantiles financieros	(289)	(1.245)			122	(1.412)
Provisión para procesos judiciales	(1.088)	(228)		338	88	(890)
Pérdidas Fiscales	1.736	343		(457)	(3)	1.619
Existencias	500	115		(2)		613
Intereses sobre el Capital Propio		358				358
Otros	1.714	(112)	(137)	4	(796)	673
Total de los impuestos diferidos netos	(11.835)	(1.759)	(137)	74	(73)	(13.730)
Impuestos diferidos activos	5.742					6.676
Impuestos diferidos pasivos	(17.577)					(20.406)

	Consolidado					Saldo al 31 de diciembre de 2010
	Saldo al 31 de diciembre de 2009	Reconocido en el Resultado del Ejercicio	Reconocido en el Patrimonio Neto (Resultados Incluyentes)	Ajuste Acumulado de Conversión	Otros	
Impuestos Diferidos						
Inmovilizado	(14.011)	(5.071)		52	33	(18.997)
Cuentas por Cobrar/ Pagar, Préstamos y Financiaciones	(450)	(1.480)		1	72	(1.857)
Arrendos mercantiles financieros	(1.369)	246			(17)	(1.140)
Provisión para procesos judiciales	(970)	(32)		55	88	(859)
Pérdidas Fiscales	1.234	304		(55)	(5)	1.478
Existencias	995	(154)				841
Intereses sobre el Capital Propio	358	396				754
Otros	483	(3)	(103)	(14)	(230)	133
Total de los impuestos diferidos netos	(13.730)	(5.794)	(103)	39	(59)	(19.647)
Impuestos diferidos activos	6.676					6.471
Impuestos diferidos pasivos	(20.406)					(26.118)

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

21.5 Reconciliación del impuesto sobre la renta y contribución social sobre la ganancia

La reconciliación de los impuestos verificados conforme tasas nominales y el valor de los impuestos registrados en el tercer trimestre de 2010 y de 2009 se presentan a continuación:

a) Consolidado

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ganancia del ejercicio antes de los impuestos y después de la participación de los empleados	48.137	44.275
Impuesto sobre la renta y contribución social a las tasas nominales (34%)	(16.367)	(15.054)
Ajustes para cálculo de la tasa efectiva:		
• Crédito en razón de la inclusión de ISCP como gastos operativos	3.455	2.446
• Resultado de empresas en el exterior con tasas diferenciadas	601	1.241
• Incentivos fiscales	162	160
• Pérdidas Fiscales	33	(146)
• Adiciones permanentes, netas	(385)	(201)
• Créditos fiscales de empresa en el exterior en fase de exploración	(31)	(152)
• Otros	296	775
Gastos con formación de provisión para impuesto sobre la renta y contribución social	<u>(12.236)</u>	<u>(10.931)</u>
Impuesto sobre la renta/contribución social diferidos	(5.794)	(1.759)
Impuesto sobre la renta/contribución social corrientes	(6.442)	(9.172)
	<u>(12.236)</u>	<u>(10.931)</u>
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta y contribución social	<u>25,4%</u>	<u>24,7%</u>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Controlante

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ganancia del ejercicio antes de los impuestos y después de la participación de los empleados	43.799	36.253
Impuesto sobre la renta y contribución social a la tasas nominales (34%)	(14.892)	(12.326)
Ajustes para cálculo de la tasa efectiva:		
• Crédito en razón de la inclusión de ISCP como gastos operativos	3.455	2.446
• Adiciones permanentes, netas (*)	2.153	2.829
• Incentivos fiscales	131	144
• Otros ítems	390	613
Gastos con formación de provisión para impuesto sobre la renta y contribución social	(8.763)	(6.294)
Impuesto sobre la renta/contribución social diferidos	(5.149)	(424)
Impuesto sobre la renta/contribución social corrientes	(3.614)	(5.870)
	(8.763)	(6.294)
Tasa efectiva de impuesto sobre la renta y contribución social	20,0%	17,4%

(*) Incluye equivalencia patrimonial.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

22 Beneficios concedidos a empleados

Los saldos relativos a beneficios concedidos a empleados se representan a continuación:

	Consolidado			Controlante		
	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009	31.12.2010	31.12.2009	01.01.2009
Pasivo						
Planes de pensión	4.795	4.598	4.519	4.377	4.204	4.106
Planes de salud	11.786	10.774	9.833	10.994	10.066	9.195
	16.581	15.372	14.352	15.371	14.270	13.301
Corriente	1.303	1.208	1.152	1.209	1.123	1.072
No corriente	15.278	14.164	13.200	14.162	13.147	12.229

22.1 Planes de pensión en el país - Beneficio definido y contribución variable

a) Plan Petros - Fundação Petrobras de Seguridade Social

La Fundación Petrobras de Seguridad Social - Petros, constituida por Petrobras, instituyó el Plan Petros en julio de 1970 y es del tipo beneficio definido, que asegura a los participantes una suplementación del beneficio concedido por la Seguridad Social. Además de Petrobras, el Plan Petros es patrocinado por BR Distribuidora, Petroquisa y Refap, y está cerrado para los empleados admitidos a partir de septiembre de 2002.

La evaluación del plan de costeo de Petros la realizan actuarios independientes, en régimen de capitalización, para la mayoría de los beneficios. Las patrocinadoras efectúan contribuciones regulares en valores iguales a los valores de las contribuciones de los participantes (empleados) y asistidos (jubilados y pensionistas), o sea, de forma paritaria.

En el cálculo de eventual déficit en el plan de beneficio definido, el mismo deberá ser solucionado por participantes, asistidos y patrocinadores, conforme se determina en la Enmienda Constitucional n° 20/1998 y en la Ley Complementaria n° 109/2001, observándose la proporción en lo que se refiere a las contribuciones normales vertidas en el ejercicio en que se verifique tal resultado.

El 23 de octubre de 2008, Petrobras y las subsidiarias patrocinadoras del Plan Petros y Petros firmaron un Término de Compromiso Financiero - TCF como consecuencia de la homologación de transacción judicial, relativa al plan de pensión, como previsto en el Acuerdo de Obligaciones Recíprocas - AOR firmado por las patrocinadoras y entidades sindicales. Los compromisos de los TCF tienen plazo de vencimiento en 20 años con pago de intereses semestrales del 6% a.a. sobre el saldo a pagar actualizado. Al 31 de diciembre de 2010, los saldos de la TCF totalizaban R\$ 4.789 (R\$ 4.519 en la Controlante), de los cuales R\$ 291 (R\$ 274 en la Controlante) de intereses vencen en 2011.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La obligación asumida por la Compañía, por intermedio de los TCF, representa una contrapartida a las adhesiones hechas por los participantes/asistidos del Plan Petros a la repactación para alteración del reglamento del plan, en relación a los beneficios y al término de litigios existentes.

La Fundación Petros proporcionó a los participantes activos que repactaron las alteraciones del reglamento del Plan Petros la adhesión al Beneficio Proporcional Opcional – BPO que consiste en una jubilación por un valor equivalente al derecho acumulado y, también, inscribirse en el Plan Petro 2. Ese proceso se encerró el 30 de noviembre de 2010 con la adhesión de aproximadamente 4.600 participantes al BPO y al Plan Petros 2, generando una reducción en las pérdidas actuariales de R\$ 214 (R\$ 191 en la Controlante), de la retirada de la premisa de crecimiento salarial de estos participantes.

Al 31 de diciembre de 2010, Petrobras y subsidiarias tenían Notas del Tesoro Nacional - de largo plazo, por un monto de R\$ 4.897 (R\$ 4.655 en la Controlante), provenientes que se mantendrán en la cartera de la Compañía para garantía de los TCF.

Las contribuciones esperadas de las patrocinadoras para 2011 son de R\$ 556 (R\$ 521 en la Controlante).

b) Plan Petros 2 - Fundação Petrobras de Seguridade Social

El Plan Petros 2, en la modalidad de contribución variable, se implementó a partir del 1º de julio de 2007 por las patrocinadoras Petrobras, BR Distribuidora, Petroquisa y Refap. Posteriormente, las empresas Ipiranga Asfaltos S.A. - IASA, FAFEN Energia S.A., Termorio, UTE Juiz de Fora, Termobahia, Termomacaé y Termoceará adhirieron al Plan.

Las patrocinadoras que implementaron el plan asumieron el servicio pasado de las contribuciones correspondientes al período en que los participantes estuvieron sin plan, a partir de agosto de 2002, o de la admisión posterior, hasta el día 29 de agosto de 2007. Los desembolsos del servicio pasado se realizan, mensualmente, en el transcurso del tiempo durante el mismo número de meses en que el participante estuvo sin plan, debiendo así cubrir la parte relativa a los participantes y patrocinadoras. El plan continuará abierto para inscripciones después de esa fecha, pero no habrá más el pago del servicio pasado.

La parte de este plan con característica de beneficio definido se refiere a la cobertura de riesgo con invalidez y muerte, garantía de un beneficio mínimo y renta vitalicia y los compromisos actuariales relacionados se han registrado de acuerdo con el método de la unidad de crédito proyectada. La parte del plan con característica de contribución definida se destina a la formación de reserva para jubilación programada y se ha reconocido en el resultado del ejercicio a medida que las contribuciones van siendo efectuadas. Al 31 de diciembre de 2010, la contribución de las patrocinadoras para la contribución definida de este plan fue de R\$ 407 (R\$ 371 en la Controlante).

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La evaluación actuarial en 2009 de la Fundação Petros para fines de conformidad con las normas de la Previsión Complementaria, puso en evidencia la ocurrencia de una baja siniestralidad de eventos de riesgo en el ejercicio, así como observó que el saldo del fondo colectivo de riesgo era suficiente para la cobertura de los beneficios estimados para 2010. De tal forma, la Fundación acató la sugerencia del actuario de que las contribuciones de riesgo fueran redirigidas para la cuenta del participante del plan durante el ejercicio de 2010.

Las contribuciones esperadas de las patrocinadoras para 2011 son de R\$ 66 (R\$ 63 en la Controlante).

22.2 Planes de pensión en el exterior - Beneficio definido

Los principales planes de beneficio definido, ofrecidos por las controladas de Petrobras Internacional Braspetro B.V. (PIB BV), son los siguientes:

22.2.1 Petrobras Argentina S.A. (PESA)

a) Plan “Termination Indemnity”

Plan de beneficios para empleados que cumplen determinadas condiciones están aptos para recibir un mes de sueldo por año de trabajo en la empresa, de acuerdo con una escala decreciente, conforme los años de vigencia del plan, en el momento de su jubilación.

b) Plan “Fondo Compensador”

Plan de beneficios complementario al sistema de jubilación para empleados que ingresaron en la empresa antes del 31 de mayo de 1995 y que acumulen el tiempo de servicio requerido.

22.2.2 Refinería Nansei Sekiyu K.K.

Plan de beneficios de jubilación complementaria programada, en el cual el empleado tiene que tener, como mínimo, 50 años de edad y 20 años de servicio para ser elegible. Las contribuciones son efectuadas solamente por la patrocinadora.

22.3 Activos de los planes de pensión

La estrategia de inversiones de la Compañía para activos de los planes de beneficios es reflejo de una visión de largo plazo, de una evaluación cuidadosa de los riesgos inherentes a las diversas clases de activos, así como de la utilización de la diversificación como mecanismo de reducción de riesgo de cartera. La cartera de activos del plan deberá obedecer las políticas definidas por el Banco Central do Brasil. Los fondos de renta fija tienen la mayor concentración de inversiones, distribuidas principalmente en títulos públicos y privados. La meta de distribución de activos para el período entre 2011 y 2015 de acuerdo con esa Política es: del 25% al 70% en renta fija, del 15% al 50% en renta variable, del 1,5% al 8% en inmuebles, del 0% al 15% en financiaciones a participantes de los planes y del 2,5% al 15% en otras inversiones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los activos de los planes de pensión, separados por nivel de mensuración, son los siguientes:

Categoria do Ativo	2010				2009		
	Precios cotizados en mercado activo (Nivel 1)	Valoración soportada por precios observables (Nivel 2)	Valoración sin el uso de precios observables (Nivel 3)	Valor justo total (Niveles 1, 2 e 3)	%	Valor justo total (Niveles 1, 2 e 3)	%
Renta fija	15.800	8.877		24.677	54%	23.755	60%
Títulos privados		8.755		8.755		7.658	
Títulos públicos	15.800			15.800		16.091	
Otras inversiones		122		122		6	
Renta variable	10.456	2.195	5.623	18.274	40%	13.935	35%
Acciones al contado	10.456			10.456		8.343	
Fondos de <i>Private Equity</i>		2.158	5.622	7.780		5.520	
Otras inversiones		37	1	38		72	
Inmuebles			1.462	1.462	4%	880	2%
	26.256	11.072	7.085	44.413	98%	38.570	97%
Préstamos concedidos				1.131	2%	1.113	3%
				45.544	100%	39.683	100%

Al 31 de diciembre de 2010, las inversiones incluyen acciones ordinarias y preferidas de Petrobras por un valor de R\$ 1.736 y de R\$ 1.317, respectivamente, e inmuebles alquilados por la Compañía por un valor de R\$ 253.

Los activos de préstamos concedidos a participantes se evalúan al costo amortizado, lo que se aproxima del valor del mercado.

El movimiento del valor justo de activos evaluados con el empleo del flujo de efectivo descontado, clasificados como Nivel 3, es el siguiente:

	Movimiento del Nivel 3			Total
	Fondos de <i>Private Equity</i>	Inmuebles	Otras inversiones	
Al 31 de diciembre de 2009	4.184	880	17	5.080
Rentabilidad de los activos	1.425	240		1.665
Compras y ventas, netas	13	342	(16)	339
Al 31 de diciembre de 2010	5.622	1.462	1	7.085

La rentabilidad esperada de las inversiones, basada en las expectativas de mercado, es del 6,2% a.a. para activos de renta fija, del 8% a.a para activos de renta variable y para otras inversiones, resultando en una tasa de interés promedio del 6,78% a.a.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

22.4 Plan de Salud - Asistencia Multidisciplinaria de Salud (AMS)

Petrobras, sus subsidiarias, Petrobras Distribuidora, Petroquisa y Refap, mantienen un plan de asistencia médica (AMS), con beneficios definidos que incluye a todos los empleados de las empresas en Brasil (activos e inactivos) y a sus dependientes. El plan es administrado por la propia Compañía y los empleados contribuyen con un monto mensual predefinido para cobertura de gran riesgo y con una parte de los gastos en que se incurre referentes a las demás coberturas, ambas establecidas de acuerdo con las tablas de participación basadas en determinados parámetros, incluyéndose los niveles salariales, además del beneficio farmacia que prevé condiciones especiales en la adquisición, en farmacias registradas distribuidas por todo el territorio nacional, de ciertos medicamentos.

El plan de asistencia médica no está respaldado por activos garantizadores. La Compañía paga los beneficios basándose en los costos en que incurren los participantes.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

22.5 Obligaciones y gastos netos actuariales, calculados por actuarios independientes y valor justo de los activos de los planes

Se agregaron las informaciones de todos los planes de beneficios definidos en el país y en el exterior, una vez que contienen premisas similares y el total de activos y de obligaciones de planes de pensión en el exterior no es significativo.

Todos los planes de pensión han acumulado obligaciones de beneficios en exceso a los activos de los planes.

a) Movimiento de las obligaciones actuariales, del valor justo de los activos y de los valores reconocidos en el balance patrimonial

	2010					2009				
	Consolidado				Controlante	Consolidado				Controlante
	Plan de Pensión		Plan de Salud	Total	Total	Plan de Pensión		Plan de Salud	Total	Total
Beneficio Definido	Contribución Variable	Beneficio Definido				Contribución Variable				
Movimiento del valor presente de las obligaciones actuariales										
Obligación actuarial al comienzo del ejercicio	47.495	525	11.961	59.981	55.997	37.524	300	9.875	47.699	44.404
Costo de los intereses										
• Con término de compromiso financiero	509			509	479	370			370	346
• Actuarial	4.737	59	1.328	6.124	5.719	4.367	39	1.258	5.664	5.294
Costo del servicio corriente	405	104	198	707	631	330	106	150	586	530
Beneficios pagados	(1.783)	(3)	(523)	(2.309)	(2.163)	(1.815)	(3)	(471)	(2.289)	(2.166)
(Ganancia)/Pérdida actuarial sobre la obligación actuarial	3.885	48	813	4.746	4.488	6.797	83	1.149	8.029	7.589
Otros	(6)			(6)		(78)			(78)	
Obligación actuarial al final del ejercicio	55.242	733	13.777	69.752	65.151	47.495	525	11.961	59.981	55.997
Movimiento en el valor justo de los activos del plan										
Activo del plan al comienzo del ejercicio	39.482	201		39.683	37.220	32.900	86		32.986	30.811
Rendimiento esperado de los activos del plan	4.469	28		4.497	4.223	3.984	16		4.000	3.748
Contribuciones recibidas por el fondo	896		523	1.419	1.301	780	91	471	1.342	1.255
Recibos vinculados al término de compromiso financiero	258			258	239	230			230	215
Beneficios pagados	(1.783)	(3)	(523)	(2.309)	(2.163)	(1.815)	(3)	(471)	(2.289)	(2.166)
Ganancia/(Pérdida) actuarial sobre los activos del plan	1.993	3		1.996	1.928	3.412	11		3.423	3.357
Otros						(9)			(9)	
Activos del plan al final del ejercicio	45.315	229		45.544	42.748	39.482	201		39.683	37.220
Valores reconocidos en el balance general										
Valor presente de las obligaciones con fondo constituido	55.242	733		55.975	52.356	47.495	525		48.020	44.855
(-) Valor justo de los activos del plan	(45.315)	(229)		(45.544)	(42.748)	(39.482)	(201)		(39.683)	(37.220)
Valor presente de las obligaciones en exceso al valor justo de los activos del plan	9.927	504		10.431	9.608	8.013	324		8.337	7.635
Valor presente de las obligaciones sin fondo constituido			13.777	13.777	12.795			11.961	11.961	11.142
Ganancias/(Pérdidas) actuariales no reconocidas	(5.301)	(116)	(1.959)	(7.376)	(6.807)	(3.413)	(73)	(1.151)	(4.637)	(4.248)
Costo del servicio pasado no reconocido	(116)	(103)	(32)	(251)	(225)	(145)	(108)	(36)	(289)	(259)
Pasivo actuarial neto al 31 de diciembre	4.510	285	11.786	16.581	15.371	4.455	143	10.774	15.372	14.270
Movimiento del pasivo actuarial neto										
Saldo al 1° de enero	4.455	143	10.774	15.372	14.270	4.420	99	9.833	14.352	13.301
(+) Costos habidos en el ejercicio	837	143	1.533	2.513	2.298	721	98	1.412	2.231	2.055
(-) Pago de contribuciones	(525)		(523)	(1.048)	(958)	(416)	(60)	(471)	(947)	(871)
(-) Pago del término de compromiso financiero	(254)			(254)	(239)	(228)			(228)	(215)
Otros	(3)	(1)	2	(2)		(42)	6		(36)	-
Saldo al 31 de diciembre	4.510	285	11.786	16.581	15.371	4.455	143	10.774	15.372	14.270

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables
(Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Componentes de los gastos netos

	2010					2009				
	Consolidado				Controlante	Consolidado				Controlante
	Plan de Pensión		Plan de Salud	Total	Total	Plan de Pensión		Plan de Salud	Total	Total
Beneficio Definido	Contribución Variable	Beneficio Definido				Contribución Variable				
Costo del servicio corriente	405	104	198	707	631	329	106	150	585	530
Costo de los intereses:										
· Con término de compromiso financiero	509			509	479	370			370	346
· Actuarial	4.737	59	1.328	6.124	5.719	4.367	39	1.258	5.664	5.294
Rendimiento estimado de los activos del plan	(4.469)	(28)		(4.497)	(4.223)	(3.984)	(16)		(4.000)	(3.748)
Amortización de (ganancias)/pérdidas actuariales no reconocidas	3	1	1	5	1	2			2	
Contribuciones de participantes	(371)			(371)	(343)	(372)	(43)		(415)	(389)
Costo del servicio pasado no reconocido	23	7	4	34	34	23	7	4	34	33
Otros	-		2	2		(14)	5		(9)	(11)
Costo neto en el ejercicio	837	143	1.533	2.513	2.298	721	98	1.412	2.231	2.055
Relativa a empleados activos										
Absorbida en el costeo de las actividades operativas	185	72	296	553	530	200	45	223	468	452
Directamente en el resultado	141	69	198	408	314	153	52	178	383	308
Relativa a los inactivos	511	2	1.039	1.552	1.454	368	1	1.011	1.380	1.295
Costo neto en el ejercicio	837	143	1.533	2.513	2.298	721	98	1.412	2.231	2.055

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

c) Variaciones entre valores estimados y devengados

Las variaciones entre los valores estimados y los efectivamente devengados fueron las siguientes:

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Ganancias/(pérdidas) de los planes de pensión				
Obligación actuarial	118	(381)	28	(417)
Activos de planes de pensión	1.996	3.423	1.928	3.357
Ganancias/(pérdidas) de los planes de salud				
Obligación actuarial	414	663	406	637

d) Variación en los costos con asistencia médica

La variación del 1% en las premisas de costos médicos tendría los siguientes impactos:

	Consolidado		Controlante	
	1% de aumento	1% de reducción	1% de aumento	1% de reducción
Obligación actuarial	2.016	(1.652)	1.864	(1.528)
Costo del servicio e intereses	245	(198)	226	(183)

e) Premisas actuariales adoptadas en el cálculo

	2010	2009
Tasa de descuento	Inflación: 5,3% a 4,3% a.a. ⁽¹⁾ + Intereses: 5,91% a.a. ⁽²⁾	Inflación: 4,5% a 4% a.a. ⁽¹⁾ + Intereses: 6,57% a.a. ⁽²⁾
Tasa de crecimiento salarial	Inflación: 5,3% a 4,3% a.a. ⁽¹⁾ + 2,220% a.a.	Inflación: 4,5% a 4% a.a. ⁽¹⁾ + 2,295% a.a.
Tasa de retorno esperada de los activos de planes de pensión	Inflación: 5,3% a.a. ⁽¹⁾ + Intereses: 6,78% a.a.	Inflación: 4,5% a.a.* + Intereses: 6,74% a.a.
Tasa de rotación de los planes de salud	0,660% a.a. ⁽³⁾	0,768% a.a. ⁽³⁾
Tasa de rotación de los planes de pensión	Nula	Nula
Tasa de costos médicos hospitalarios	7,89% a 4,3% a.a. ⁽⁴⁾	7,5% a 4% a.a. ⁽⁴⁾
Tabla de mortalidad	AT 2000, específica por sexo	AT 2000, específica por sexo
Tabla de invalidez	TASA 1927	TASA 1927
Tabla de mortalidad de inválidos	AT 49, específica por sexo	AT 49, específica por sexo

(1) Inflación linealmente decreciente en los próximos 5 años cuando se hace constante.

(2) La Compañía utiliza una metodología para verificación de una tasa real equivalente a partir de la curva futura de los títulos de más largo plazo del gobierno, considerándose en el cálculo de esta tasa el perfil de madurez de las obligaciones de pensión y salud.

(3) Rotación promedio que varía de acuerdo con la edad y antigüedad en la empresa.

(4) Tasa decreciente que alcanza en los próximos 30 años la expectativa de inflación proyectada de largo plazo.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

22.6 Otros planes de contribución definida

La subsidiaria Transpetro y las controladas Petrobras Argentina, Transportadora Brasileira Gasoduto Bolívia-Brasil - TBG y otras, patrocinan planes de jubilación a sus empleados, de naturaleza de contribución definida. Las contribuciones pagadas en el ejercicio de 2010, reconocidas en el resultado, ascendieron a R\$ 20.880.

23 Participación de los empleados y administradores

La participación de los empleados en las ganancias o resultados, conforme dispuesto en la legislación en vigor, puede ser con base en programas espontáneos mantenidos por las empresas o en acuerdos con los empleados o con las entidades sindicales.

De esta forma, en el ejercicio de 2010, Petrobras realizó provisión de R\$ 1.691 en el Consolidado (R\$ 1.495 en 2009) y R\$ 1.428 en la Controlante (R\$ 1.270 en 2009), de participación de los empleados y administradores en las ganancias o resultados (PLR). El valor de la provisión respeta los límites establecidos por la Resolución nº 10, del 30 de mayo de 1995, del Consejo de Controles de las Empresa Estatales - CCE.

La participación de los administradores en las ganancias o resultados será objeto de deliberación por parte de la Asamblea General Ordinaria de 2011, en la forma dispuesta por los artículos 41 y 56 del Estatuto Social de la Compañía y por las normas federales específicas.

24 Patrimonio neto

24.1 Capital social realizado

Al 31 de diciembre de 2010, el capital suscrito y desembolsado por un valor de R\$ 205.357 está representado por 7.442.454.142 acciones ordinarias y 5.602.042.788 acciones preferidas, todas nominales, escriturales y sin valor nominal.

Aumento de capital con reservas

La Asamblea General Extraordinaria, realizada en conjunto con la Asamblea General Ordinaria de Accionistas el 22 de abril de 2010, aprobó el aumento del capital social de la Compañía de R\$ 78.967 para R\$ 85.109, mediante la capitalización de parte de las reservas de ganancias por un monto de R\$ 5.627, sendo R\$ 899 de reserva estatutaria R\$ 4.713 reserva de retención de ganancias, en conformidad con el artículo 199, de la Ley 6.404/76, y R\$ 15 de parte de la reserva de incentivos fiscales constituida en 2009, atendiendo al artículo 35, párrafo 1º, del Decreto Administrativo nº 2.091/07 del Ministro de Estado de la Integración Nacional y de reservas de capital por un monto de R\$ 515. La capitalización se realizó sin la emisión de nuevas acciones, de acuerdo con el artículo 169, párrafo 1º, de la Ley nº 6.404/76.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Aumento de capital con emisión de acciones

El 23 de septiembre de 2010, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó el aumento del capital social por un monto R\$ 115.052 pasando el capital social de la Compañía de R\$ 85.109 para R\$ 200.161, mediante la emisión de 2.293.907.960 Acciones Ordinarias y de 1.788.515.136 Acciones Preferidas, manteniendo a sus titulares los mismos derechos atribuidos a los titulares de las acciones previamente existentes, pasando el capital a ser representado por 7.367.255.304 Acciones Ordinarias y por 5.489.244.532 Acciones Preferidas.

El 29 de septiembre de 2010 se realizó la liquidación de la Oferta de las acciones anteriormente mencionadas que resultó en la captación de R\$ 115.052.

El 1º de octubre de 2010, el Consejo de Administración de Petrobras aprobó la emisión y verificó la suscripción de 75.198.838 Acciones Ordinarias y 112.798.256 Acciones Preferidas, resultando en la captación de recursos adicionales y aumento de capital social por un monto de R\$ 5.196, pasando el capital social de R\$ 200.161 para R\$ 205.357, representado por 7.442.454.142 Acciones Ordinarias y 5.602.042.788 Acciones Preferidas.

Reforma del Estatuto Social

La Asamblea General Extraordinaria realizada el 31 de enero de 2011 aprobó la reforma del Estatuto Social de la forma siguiente:

a) alterar el artículo 4º, caput, para establecer que el capital social de la Compañía pase a constar como siendo de R\$ 205.357, dividido en 13.044.496.930 acciones, todas nominales, escriturales, sin valor nominal, siendo 7.442.454.142 acciones ordinarias y 5.602.042.788 acciones preferidas;

b) excluir los §§ 1º, 2º e 3º del artículo 4º, para retirar el límite de capital autorizado para acciones ordinarias y preferidas de emisión de la Compañía que, en los términos de la Ley n° 6.404/76, permitiría en determinadas circunstancias el aumento del capital social de la Compañía, independientemente de reforma estatutaria, por deliberación del Consejo de Administración ;

c) insertar nuevo § 1º en el artículo 4º, para establecer que los aumentos de capital mediante la emisión de acciones se someterán previamente a la deliberación de la Asamblea General;

d) reenumerar como § 2º el actual § 4º del artículo 4º;

e) reenumerar como § 3º el actual § 5º del artículo 4º;

f) excluir el inciso IX del artículo que prevé la competencia para que el Consejo de Administración delibere sobre el aumento de capital dentro del límite autorizado, puesto que la Compañía no tendrá más capital autorizado;

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

g) alterar el inciso III del artículo 40, que define como competencia de la Asamblea General el aumento del capital social, suprimiendo la excepción a las hipótesis de capital autorizado, que no existirán más; y

h) excluir el artículo 62, que define las disposiciones transitorias aprobadas en la AGE de 22 de junio de 2010.

Aumento con reservas en 2011

La Administración de Petrobras propone a la Asamblea General Extraordinaria, que se realizará en conjunto con la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de 2011, el aumento del capital social de la Compañía de R\$ 205.357 para R\$ 205.380, mediante la capitalización de parte de la reserva de ganancias de incentivos fiscales constituida en 2010, por un monto de R\$ 23, en atención al artículo 35, párrafo 1º, del decreto Administrativo n° 2.091/07 del Ministro de Estado de la Integración Nacional. Tal capitalización será efectiva sin la emisión de nuevas acciones, de acuerdo con el artículo 169, párrafo 1º, de la Ley n° 6.404/76.

24.2 Contribución adicional de capital

a) Gastos con emisión de acciones

La oferta global generó costo de captación por un monto de R\$ 477, neto de impuestos.

b) Cambio de participación en controladas

Incluye el valor de las diferencias entre el valor pagado y el monto contable provenientes de las variaciones de participaciones en controladas que no resulten en pérdida de control, considerando que se trata de transacciones de capital, es decir, transacciones con los accionistas, en la calidad de propietarios.

24.3 Reservas de ganancias

a) Reserva legal

Se constituye mediante la apropiación del 5% de la ganancia neta del ejercicio, en conformidad con el artículo 193 de la Ley de las Sociedades por Acciones.

b) Reserva estatutaria

Constituida mediante la apropiación de la ganancia neta de cada ejercicio de un monto equivalente, como mínimo, al 0,5% del capital social desembolsado al cierre del ejercicio y se destina al costeo de los programas de investigación y desarrollo tecnológico. El saldo de esta reserva no puede exceder el 5% del capital social desembolsado, de acuerdo con el artículo 55 del Estatuto Social de la Compañía.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

c) Reserva de incentivos fiscales

Se constituye mediante destino de la porción de incentivos fiscales, originados en donaciones o subvenciones gubernamentales, incluida en el resultado del ejercicio en conformidad con el artículo 195-A de la Ley de las Sociedades por Acciones. Tal reserva solamente podrá utilizarse para la absorción de perjuicios o aumento del capital social.

En el ejercicio de 2010, del resultado se destinaron R\$ 250 referentes al incentivo para la subvención de inversiones en el ámbito de las Superintendencias de Desarrollo del Nordeste (SUDENE) y de la Amazonía (SUDAM), de los cuales R\$ 23 se refieren a la realización de parte de los depósitos para reinversiones con recursos propios.

d) Reserva de retención de ganancias

Se destina a la aplicación en inversiones previstas en presupuestos de capital, principalmente en las actividades de exploración y desarrollo de la producción de petróleo y gas, en conformidad con las políticas establecidas por el Gobierno Federal y con el artículo 196 de la Ley de las Sociedades por Acciones.

El Consejo de Administración propone el mantenimiento en el patrimonio neto, en reserva de retención de ganancias, del monto de R\$ 19.043, restante de la ganancia del ejercicio de 2010, que se destina a atender parcialmente el programa anual de inversiones establecidas en el presupuesto de capital del ejercicio de 2011, que se deliberará en la Asamblea General de Accionistas de 2011.

24.4 Ajuste de evaluación patrimonial

a) Ajuste acumulado de conversión

Incluye las diferencias de conversión para real de los estados contables de las empresas con moneda funcional diferente de la Controlante.

b) Otros Resultados Incluyentes

Incluye las variaciones de valor justo envolviendo activos financieros disponibles para la venta y de hedge de flujo de efectivo y los ajustes por adopción del costo atribuido del sector petroquímico en la fecha de transición.

24.5 Dividendos

A los accionistas se les garantiza un dividendo y/o intereses sobre el capital propio de por lo menos el 25% de la ganancia neta del ejercicio ajustado, calculado en los términos del Artículo 202 de la Ley de Sociedades por Acciones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La propuesta del dividendo relativo al ejercicio de 2010, que está siendo enviada por la Administración de Petrobras para la aprobación de los accionistas en la Asamblea General Ordinaria de 2011, por un monto de R\$ 11.728, atiende los derechos garantizados, estatutariamente, a las acciones preferidas (artículo 5º), distribuyendo indistintamente a las acciones ordinarias y preferidas el dividendo calculado sobre la ganancia básica ajustada para ese fin, pudiendo demostrarse de la forma siguiente:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ganancia neta del ejercicio (controlante)	35.036	29.313 (*)
Apropiación:		
Reserva legal	(1.752)	(1.466)
Reserva de incentivos fiscales	(250)	(554)
	<u>33.034</u>	<u>27.293</u>
Reversiones/adiciones:		
Reserva de reevaluación		<u>10</u>
Ganancia básica para determinación del dividendo	<u>33.034</u>	<u>27.303</u>
Dividendos propuestos, equivalente al 35,50 % de la ganancia básica - R\$ 1,03 por acción, (30,53% en 2009, R\$ 0,95 por acción) compuesto de:		
Intereses sobre el capital propio	10.163	7.195
Dividendos	<u>1.565</u>	<u>1.140</u>
Total de dividendos propuestos	<u>11.728</u>	<u>8.335</u>
Menos:		
Intereses sobre el capital propio pagados anticipadamente	(7.945)	(6.142)
Actualización de los intereses sobre el capital propio anticipados	(188)	(24)
	<u>(8.133)</u>	<u>(6.166)</u>
Saldo de dividendos propuestos	<u>3.595</u>	<u>2.169</u>

(*) Ganancia neta divulgada en 2009, base para determinación del dividendo.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los dividendos propuestos al 31 de diciembre de 2010, por un monto de R\$ 11.728 incluyen intereses sobre el capital propio por un total de R\$ 10.163, aprobados por el Consejo de Administración de la siguiente forma:

Cuota	Fecha de la aprobación del Consejo de Administración	Fecha posición accionaria	Fecha de pago	Valor de la cuota	Valor bruto por acción (ON y PN) (R\$)
1ª. cuota interés sobre el capital propio	14.05.2010	21.05.2010	31.05.2010	1.755	0,20
2ª. cuota interés sobre el capital propio	16.07.2010	30.07.2010	31.08.2010	1.755	0,20
3ª. cuota interés sobre el capital propio	22.10.2010	01.11.2010	30.11.2010	1.826	0,14
4ª. cuota interés sobre el capital propio	10.12.2010	21.12.2010	30.12.2010	2.609	0,20
5ª. cuota interés sobre el capital propio	25.02.2011	21.03.2011		2.218	0,17
Dividendos	25.02.2011			1.565	0,12
				11.728	1,03

El dividendo por acción relacionado con las dos primeras partes de los intereses sobre el capital propio se calculó considerando la posición accionaria antes del aumento del capital social el 29 de septiembre y el 1º de octubre de 2010, equivalente a R\$ 0,40 para 8.774.076.740 de acciones. En relación a las partes subsecuentes, el dividendo por acción se calculó sobre la posición accionaria después de la emisión de las nuevas acciones, equivalente a R\$ 0,63 por acción para 13.044.496.930 de acciones.

Las cuotas de los intereses sobre el capital propio distribuidas anticipadamente en 2010 se descontarán de los dividendos propuestos para este ejercicio, corregidas por la tasa SELIC, desde la fecha de su pago hasta el 31 de diciembre de 2010. La parte final de intereses sobre el capital propio se pondrá a disposición hasta el 30 de abril de 2011 y los dividendos se pagarán en la fecha que sea determinada por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas y tendrán sus valores actualizados monetariamente, a partir del 31 de diciembre de 2010 hasta la fecha de inicio del pago, de acuerdo con la variación de la tasa SELIC.

Los intereses sobre el capital propio están sujetos a retención de impuesto sobre la renta en la fuente del 15%, excepto para los accionistas inmunes y exentos, según lo establecido por la Ley no. 9.249/95. Esos intereses se imputaron a los dividendos del ejercicio, de acuerdo con lo determinado en el Estatuto Social de la Compañía, contabilizados en el resultado operativo, de acuerdo con lo determinado por la legislación fiscal, y fueron revertidos a ganancias acumuladas, según lo determina la Deliberación nº. 207/96 de la CVM, resultando en un crédito tributario de impuesto sobre la renta y contribución social por un monto de R\$ 3.455 (R\$ 2.446 en 2009).

24.6 Ganancia por acción

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Ganancia neta atribuible a los accionistas de Petrobras	35.189	30.051	35.036	29.959
Promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias y preferidas en circulación (nº acciones)	9.872.826.065	8.774.076.740	9.872.826.065	8.774.076.740
Ganancia neta básica y diluida por acción ordinaria y preferida (R\$ por acción)	3,57	3,43	3,55	3,42

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

25 Ingresos de ventas

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Ingresos brutos de ventas	268.107	230.721	204.595	175.571
Cargas de ventas	(54.833)	(47.887)	(48.108)	(41.537)
Ingresos de ventas	213.274	182.834	156.487	134.034

26 Gastos por naturaleza

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Depreciación, agotamiento y amortización	(14.881)	(14.457)	(10.813)	(10.380)
Gastos con personal y beneficios	(16.153)	(13.835)	(12.185)	(10.386)
Materia prima/productos adquiridos	(78.915)	(59.999)	(53.405)	(39.262)
Participación gubernamental	(20.314)	(19.076)	(19.810)	(18.624)
Servicios contratado, fletes, alquileres y cargas generales (*)	(22.446)	(16.107)	(13.284)	(8.818)
	(152.709)	(123.474)	(109.497)	(87.470)
Costo del producto vendido	(136.052)	(108.707)	(96.134)	(75.977)
Gastos con ventas	(8.660)	(7.375)	(7.920)	(6.464)
Gatos generales y administrativos	(7.997)	(7.392)	(5.443)	(5.029)
	(152.709)	(123.474)	(109.497)	(87.470)

* Neto de gastos capitalizados con la construcción de activos propios

27 Otros gastos operativos, netos

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Pérdidas y contingencias con procesos judiciales	(1.834)	(2.499)	(1.352)	(2.339)
Planes de pensión y salud	(1.552)	(1.380)	(1.454)	(1.295)
Relaciones institucionales y proyectos culturales	(1.234)	(1.070)	(1.132)	(959)
Acuerdos coletivos de trabajo	(647)	(487)	(577)	(487)
Parada no programada y gastos pre-operativos	(623)	(748)	(613)	(725)
Ajuste al valor de mercado de las existencias	(603)	(609)	(61)	(124)
Gastos corporativos de Seguridad, Medio Ambiente y Salud	(369)	(355)	(368)	(353)
Gastos operativos c/ termoelectricas	(299)	(610)	(602)	(1.015)
Pérdida en el valor de recuperación de activos - Impairment	(76)	(543)	104	(550)
Incentivos para la adquisición de acciones de Petrobras	(91)		(85)	
Otros	266	941	379	380
	(7.062)	(7.360)	(5.761)	(7.467)

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

28 Resultado financiero neto

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Resultado cambiario sobre efectivo y equivalentes de efectivo	(680)	(666)	(784)	(801)
Resultado cambiario sobre financiaciones	722	2.070	878	475
Resultado cambiario sobre arrendos mercantiles financieros con terceros	(35)	25		22
Efecto cambiario sobre endeudamiento neto	7	1.429	94	(304)
Variación Monetaria s/ financiaciones (*)	695	2.406	140	1.079
Gasto con financiaciones	(7.145)	(4.769)	(4.467)	(2.560)
Cargas financieras capitalizadas	5.533	3.250	4.249	2.583
Gastos con financiaciones, netas	(1.612)	(1.519)	(218)	23
Ingresos con inversiones financieras	1.680	1.388	971	623
Ingresos con títulos públicos federales para negociación	529		529	
Ingresos netos con FIDC-NP			(1.257)	(519)
Gastos financieros netos	597	(131)	25	127
Resultado financiero sobre endeudamiento neto	1.299	3.704	259	902
Variación cambiaria sobre activos en el exterior	(365)	(5.637)	(949)	(8.829)
Variación cambiaria sobre arrendos mercantiles financieros con subsidiarias	137	1.432	137	1.432
"Hedge" sobre operaciones comerciales y financieras	3	(373)	24	172
Ingresos com títulos disponibles para venta	524	422	510	422
Ingresos com títulos mantenidos hasta el vencimiento	119	342	451	53
Otros gastos e ingresos financieros netos	(15)	(335)	340	535
Otras variaciones cambiarias y monetarias netas	861	283	862	603
Resultado Financiero Neto	2.563	(162)	1.634	(4.710)
Resultado financiero				
Ingresos	4.539	3.509	4.312	6.311
Gastos	(3.311)	(3.471)	(2.960)	(5.002)
Variaciones cambiarias y monetarias, netas	1.335	(200)	282	(6.019)
	2.563	(162)	1.634	(4.710)

(*) Incluye variación monetaria sobre financiaciones en moneda nacional parametrizada a la variación del dólar.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

29 Procesos judiciales y contingencias

29.1 Procesos judiciales provisionados

	Consolidado		Controlante	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Reclamaciones laborales	196	102	88	15
Procesos fiscales	617	176	68	56
Procesos civiles (*)	358	462	269	181
Otros procesos	201	179		
	1.372	919	425	252
Corriente		54		54
No corriente	1.372	865	425	198

(*) Neto de depósito judicial, cuando aplicable.

	Contingencias	
	Consolidado	Controlante
Saldo al 01 de enero de 2009	966	257
Adición	2.444	2.325
Reversión	(6)	
Utilización	(1.133)	(1.021)
Transferências	(1.357)	(1.321)
Actualización de intereses	13	12
Ajuste acumulado de conversión	(8)	
Saldo al 31 de diciembre de 2009	919	252
Adición	1.394	845
Utilización	(859)	(598)
Transferências	(88)	(83)
Actualización de intereses	9	9
Combinación de negocios	13	
Ajuste acumulado de conversión	(16)	
Saldo al 31 de diciembre de 2010	1.372	425

Companhia Locadora de Equipamentos Petrolíferos - CLEP

El 16 de julio de 2009, CLEP recibió un auto de infracción referente al cuestionamiento en relación a la tasa del Impuesto sobre la Renta, retenido en la fuente, aplicable en la emisión de títulos en el exterior. Habiendo la posibilidad de aplicación del tratado entre Brasil y Japón. El 14 de agosto de 2009, CLEP registró en la Comisaría de Hacienda Federal de Río de Janeiro, impugnación al auto de infracción recibido el 16 de julio de 2009. El 3 de septiembre de 2009 el proceso se remitió al servicio de control y juicio - DRJ.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

El pedido de mandato de seguridad para renovación de la intimación sobre la sentencia proferida en el Proceso Administrativo y suspensión de la exigibilidad del débito de IRRF fue rechazado, lo que causó la interposición de apelación interlocutoria en el último día 19/11/2010.

El día 02/12/2010 el pedido de anticipación de la tutela fue deferido parcialmente, suspendiéndose los actos de cobro del débito hasta que se haga efectiva la nueva intimación de la aludida sentencia en la esfera administrativa.

La exposición máxima estimada el 31 de diciembre de 2010, es de R\$ 417, monto contabilizado en el pasivo no corriente del balance consolidado.

Participación especial de los campos de Barracuda y Caratinga

El 1º de julio de 2010, a Petrobras recibió auto de infracción emitido por la Agencia Nacional do Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles - ANP, por un valor de R\$ 222, a título de Participación Especial de los campos de Barracuda y Caratinga por cuenta de valores que habrían sido pagados a menos por la Compañía, durante el período comprendido entre el 2º trimestre de 2005 y el 4º trimestre de 2009, en función de la disminución de costos en supuesto desacuerdo con el Decreto Administrativo ANP nº 10/99. El 15 de julio de 2010, Petrobras protocolizó su defensa ante la ANP.

El 30 de septiembre de 2010, ANP envió oficio 609/2010/SPG con revisión de valor para la multa, por entender que parte del contrato de arriendo no consistiría en operación de financiación.

Petrobras protocolizó en la ANP, el 28 de octubre de 2010, un pedido de división en cuotas, en 30 meses, por un total de R\$ 86, con base en el valor determinado en el Oficio nº 646/2010/SPG, del 15 de octubre de 2010. Hasta el 31 de diciembre de 2010, la Compañía había pagado tres cuotas.

ICMS - Naufragio de la Plataforma P-36

En marzo de 2001 ocurrió el naufragio de la Plataforma P-36, que había sido importada bajo la modalidad de admisión temporaria, bajo el amparo del régimen aduanero suspensivo de la tributación (REPETRO) y, por lo tanto, en esta ocasión no se debían los impuestos estatales, que pasaron a cobrarse porque ya no habría más retorno de la plataforma.

Con la decisión desfavorable en la última instancia de apelación del Tribunal de Justicia de Rio de Janeiro, Petrobras comenzó evaluación de los aspectos jurídicos de la acción y económicos de utilización de los beneficios de amnistía fiscal previstos en la Ley Estadual nº 5.647, del 18 de enero de 2010, que permite eliminación de multa y reducción expresiva de otras cargas, además de la posibilidad de pago con títulos públicos emitidos por Estados y Municipios.

En 2010, Petrobras adhirió a las condiciones de la Ley y pagó el monto de R\$ 449, siendo R\$ 109 en títulos públicos emitidos por Estados y Municipios.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Triunfo Agro Industrial S.A y otras

En el transcurso del año 2000, Triunfo Agro Industrial y otras empresas interpusieron acción contra Petrobras, reclamando daños y perjuicios debido a la interrupción de operación de cesión de crédito - prima de IPI. El juicio realizado por el Tribunal de Justicia de Río de Janeiro, en segunda instancia, fue desfavorable a Petrobras, rechazando el recurso interpuesto por la Compañía. Contra tal decisión, Petrobras interpuso recursos especial y extraordinario que fueron rechazados, lo que generó la interposición de Interpelaciones Interlocutorias al STJ y STF, respectivamente, que se encuentran pendientes de juicio.

Paralelamente a la interposición de los referidos recursos, Petrobras interpuso el día 28 de septiembre de 2010 una acción de rescisión ante el Pleno del Tribunales de Justicia de Río de Janeiro, en la cual obtuvo por 20 votos a uno, un mandato judicial que prohíbe cualquier levantamiento de valores por parte de las autoras de la acción.

La exposición máxima estimada es de R\$ 497. La Compañía tiene saldo de depósitos judiciales para ese proceso por un valor de R\$ 341, ascendiendo al monto neto de R\$ 157.

Federación de los Pescadores de Río de Janeiro - FEPERJ

FEPERJ pleitea, en nombre de sus representados, indemnizaciones diversas en razón del derramamiento de petróleo en la Bahía de Guanabara, ocurrido el 18 de enero de 2000. En aquella época, Petrobras indemnizó extrajudicialmente a todos los que comprobaron ser pescadores en el momento del accidente. Según datos del registro nacional de pescadores, solamente 3.339 podrían pleitear indemnización.

El 02 de febrero de 2007 se publicó una decisión aceptando, parcialmente, el laudo pericial y que, con el pretexto de cuantificar la decisión condenatoria, determinó los parámetros para los respectivos cálculos que, de acuerdo con tales criterios, alcanzaría al monto de R\$ 1.102. Petrobras apeló de tal decisión ante el Tribunal de Justicia/RJ, considerando que los parámetros determinados en la decisión son contrarios a los ya definidos por el propio TJ/RJ. El recurso fue aceptado. El 29 de junio de 2007 se publicó la decisión de la Primera Cámara Civil del Tribunal de Justicia del Estado de Río de Janeiro negando aceptación del recurso de Petrobras y aceptando el recurso de la FEPERJ. Contra esa decisión se interpusieron Recursos Especiales por parte de Petrobras, los cuales, en juicio realizado el día 19 de noviembre de 2009, por el Supremo Tribunal de Justicia, se aceptaron para anular la sentencia de la 1ª Cámara Civil del Tribunal de Justicia/RJ. FEPERJ interpuso Embargos de Declaración, que están pendientes de juicio.

Con base en los cálculos elaborados por los asistentes periciales de la Compañía, se mantuvo el valor de R\$ 50, actualizado al 31 de diciembre de 2010, por representar el monto que la Compañía entiende que será fijado, al final del proceso, por las instancias superiores.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

29.2 Procesos judiciales sin provisión

Descripción	Situación Actual
<p>Actor: Porto Seguro Imóveis Ltda.</p> <p><i>Naturaleza: Civil</i></p> <p>Porto Seguro, accionista minoritaria de Petroquisa, interpuso acción contra Petrobras, relativa a las pérdidas alegadas causadas por la venta de la participación accionaria de Petroquisa en diversas empresas petroquímicas incluidas en el Programa Nacional de Desestatización. En el referido proceso, pretende la autora que Petrobras, en su calidad de accionista mayoritaria de Petroquisa, sea obligada a compensar la “pérdida” causada al patrimonio de la propia Petroquisa, debido a los actos que aprobaron el precio mínimo de venta de su participación accionaria en el capital de las empresas privatizadas.</p>	<p>El 30 de marzo de 2004, el Tribunal de Justicia de Rio de Janeiro, por unanimidad, aceptó el nuevo recurso interpuesto por Porto Seguro para condenar a Petrobras a indemnizar a Petroquisa por un monto equivalente a US\$ 2.370 millones más el 5% a título de prima y el 20% de honorarios de abogados.</p> <p>Petrobras interpuso recurso especial y extraordinario ante el Superior Tribunal de Justicia (STJ) y el Supremo Tribunal Federal (STF) que fueron rechazados. Contra esta decisión, presentó Apelación Interlocutoria ante el STJ y el STF.</p> <p>En diciembre de 2009 fue juzgado y rechazado el Recurso de Apelación presentado por Porto Seguro, que buscaba obstar el procesamiento del Recurso Especial de Petrobras. Se interpusieron, entonces, recursos solicitando aclaración de la decisión por parte de Porto Seguro, que fueron rechazados en juicio habido en diciembre de 2010.</p> <p>Se aguarda la publicación de esa decisión y juicio del referido Recurso Especial por medio del cual Petrobras busca revertir completamente la condenación.</p> <p>Con base en la opinión de los abogados, la Compañía no espera obtener decisión final desfavorable en este proceso.</p> <p>Caso la situación no se revierta, la indemnización estimada para Petroquisa, incluyendo actualización monetaria e intereses, sería de R\$ 19.032 al 31 de diciembre de 2010. Como Petrobras tiene el 100% del capital social de Petroquisa, parte de la indemnización a Petroquisa, estimada en R\$ 12.561, no representará un desembolso efectivo del Sistema Petrobras. Adicionalmente, Petrobras tendría que indemnizar a Porto Seguro, autora de la acción, R\$ 952 a título de prima y a Lobo & Ibeas Advogados R\$ 3.806 a título de honorarios de abogados.</p>
<p>Actor: Kalium Mineração S.A.</p> <p><i>Naturaleza: Civil</i></p> <p>Acción de indemnización por daños y perjuicios y lucros cesantes, debido a rescisión contractual.</p>	<p>Juzgado precedente en primera instancia. Las dos partes interpusieron recursos que fueron rechazados. Petrobras aguarda decisión judicial del Recurso Extraordinario interpuesto ante el STF y Recurso Especial en el STJ el 18 de septiembre de 2003, ambos admitidos. Hay también Recurso Especial de Kalium aguardando decisión judicial. La exposición máxima para Petrobras, estimada el 31 de diciembre de 2010, es de R\$ 196.</p>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Descripción	Situación Actual
<p>Actor: Destilaria J.B. Ltda. y Outras.</p> <p><i>Naturaleza: Civil</i></p> <p>Cobro de cargas sobre facturas relativas a la adquisición de alcohol pagadas con atraso.</p>	<p>Hay decisión condenatoria transitada en juzgado, por un monto que se calculará y que aún está pendiente de confirmación.</p> <p>Exposición máxima indeterminada.</p>
<p>Actor: IBAMA</p> <p><i>Naturaleza: Civil</i></p> <p>Incumplimiento de la Cláusula Término de Acuerdo y Compromiso - TAC de la Cuenca de Campos del 11 de agosto de 2004, por continuidad de perforación sin aprobación previa.</p>	<p>Decisión en primera instancia administrativa, condenando a Petrobras al pago por el incumplimiento del TAC. La Compañía interpuso recurso Jerárquico ante el Ministro de Medio Ambiente que aguarda juicio.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 182.</p>
<p>Agencia Nacional de Petróleo - ANP</p> <p><i>Naturaleza: Civil</i></p> <p>Multa por incumplimiento de los Programas de Exploración Mínima - "Ronda Cero".</p>	<p>La ejecución de las multas está suspendida por fuerza de decisión judicial preliminar, conforme actos de la acción cautelar interpuesta por Petrobras. Por acción ordinaria, la Compañía pleitea el reconocimiento de su crédito proveniente del art.22, § 2º de la Ley del Petróleo, requiriendo la compensación del eventual débito que Petrobras tenga con ANP. Ambos procesos judiciales que tienen tramitación conjunta, se encuentran en fase de pruebas</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 365.</p>
<p>Actor: Comisaría de Hacienda Federal de Rio de Janeiro</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Autos de infracción referente al Impuesto sobre la Renta Retenido en la Fuente sobre remesas de pagos de fletes de embarcaciones referente al período de 1999 a 2002.</p>	<p>Petrobras presentó nuevos recursos administrativos ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales, última instancia administrativa, que se encuentran pendientes de juicio.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 4.526.</p>
<p>Actor: SRP - Secretaría de Hacienda de Seguridad Social</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Notificaciones fiscales relativas a los cargos de seguridad social debido a procesos administrativos abiertos por el INSS que atribuyen responsabilidad solidaria a la Compañía en la contratación de servicios de construcción civil y otros.</p>	<p>De los valores desembolsados por la Compañía para asegurar la interposición de recursos y/o la obtención de Certificado Negativo de Débito ante el INSS, R\$ 115 se han registrado en depósitos judiciales y se podrán recuperar en el ámbito de las propias acciones en curso, relativos a 332 notificaciones, por un monto de R\$ 363 al 31 de diciembre de 2010. La posición del área jurídica de Petrobras para esas notificaciones es de riesgo mínimo de desembolso futuro</p>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Descripción	Situación Actual
<p>Actor: Comisaría de Hacienda Federal de Río de Janeiro</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Auto de Infracción referente al Impuesto de Importación y sobre Productos Industrializados (II e IPI) cuestionando la clasificación fiscal como Otros Grupos Electrógenos, en la importación de conjunto de equipos pertenecientes a la usina termoelectrica Termorio S.A.</p>	<p>El 15 de agosto de 2006, Termorio protocolizó, en la Comisaría de Hacienda Federal de Rio de Janeiro, impugnación del Auto de Infracción por considerar que las clasificaciones fiscales efectuadas estaban amparadas por laudo técnico de instituto de renombre. En su sesión del 11 de octubre de 2007, la 1ª. Instancia de Juicio juzgó improcedente el lanzamiento del Auto de Infracción, vencido un Juez que votó por la procedencia parcial. La Comisaría de Hacienda Federal interpuso recurso de oficio al Consejo de Contribuyentes de Porto Alegre (Estado de Río Grande do Sul), que se encuentra pendiente de juicio.</p> <p>Exposición máxima actualizada: R\$ 780.</p>
<p>Actor: Secretaría de Hacienda Federal</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>CIDE - Combustibles. Falta de recaudación en el período de marzo de 2002 hasta octubre de 2003, en obediencia a las órdenes judiciales obtenidas por Distribuidoras y Estaciones de Servicios inmunizándolas de la respectiva incidencia.</p>	<p>En primera instancia fue juzgado improcedente el lanzamiento. La Compañía interpuso recurso voluntario que se encuentra pendiente de juicio.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 1.189.</p>
<p>Actor: Secretaría de Hacienda Federal</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>IRRF - Remesas al exterior para pago de importación de petróleo.</p>	<p>En primera instancia fue juzgado improcedente el lanzamiento. Hubo recurso de Oficio de Hacienda Federal al Consejo de Contribuyentes que fue aceptado. Petrobras interpuso recurso voluntario que se encuentra pendiente de juicio.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 893.</p>
<p>Actor: Comisaría de Hacienda Federal/Río de Janeiro</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>IRPJ y CSLL/2003 - Cobro de multa de mora en el pago por denuncia espontánea.</p>	<p>En primera instancia, juzgado procedente el lanzamiento. Petrobras interpuso recurso voluntario que se encuentra pendiente de juicio</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 340.</p>
<p>Actor: Secretaría de Hacienda Federal</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Falta de recaudación del CIDE por parte de Petrobras en operaciones de importación de Nafta revendida a Braskem.</p>	<p>En primera instancia, juzgado procedente el lanzamiento. Petrobras interpuso recurso voluntario que fue transformado en inspecciones en las dependencias de la Compañía. Diligencia atendida. Aguardando decisión judicial del Recurso Voluntario.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 2.196.</p>
<p>Actor: Secretaría de Hacienda del Estado de Río de Janeiro</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>ICMS - Autos de infracción en operaciones de salida de LGN sin emisión de documento fiscal, en el ámbito del establecimiento centralizador</p>	<p>Decisión desfavorable a Petrobras. Interpuesto Recurso voluntario al Consejo de Contribuyentes que lo rechazó.</p> <p>La Compañía está evaluando la posibilidad de llevar el caso a la esfera judicial.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 2.088.</p>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Descripción	Situación Actual
<p>Actor: Estado de São Paulo</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Retirada del cobro de ICMS de operaciones de importación de gas natural de Bolivia.</p>	<p>En primera instancia se juzgó procedente el lanzamiento.</p> <p>En la segunda instancia se rechazó el Recurso Ordinario.</p> <p>La Compañía interpuso Recurso Especial que fue negado.</p> <p>Aguardando inscripción en deuda activa para juicio de la Reclamación ante el STF, por el Estado de Mato Grosso do Sul, que se juzgó perjudicado por la acción del SF/SP.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 1.025.</p>
<p>Actor: Municipiades de Anchieta, Aracruz, Guarapari, Itapemirim, Jaguaré, Marataízes, Serra, Vila Velha y Vitória.</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Falta de retención y recaudación de ISS en la actividad de prestación de servicios en aguas marítimas.</p> <p>Algunos municipios localizados en el Estado de Espírito Santo emitieron autos de infracción contra Petrobras, por la supuesta falta de retención del ISSQN que incide sobre servicios prestados en aguas marítimas. Petrobras retuvo ese ISSQN, sin embargo realizó la recaudación en los municipios en donde están establecidos los respectivos prestadores, en conformidad con la Ley Complementaria n° 116/03.</p>	<p>La Compañía presentó impugnaciones/recursos con el objetivo de cancelar las penalidades, encontrándose su mayoría en fase de juicio administrativo. De los municipios en relación a los cuales ya se ha agotado la discusión (en la esfera administrativa) solamente el Municipio de Itapemirim interpuso acción de ejecución fiscal. En este caso judicial, la Compañía ofreció garantía e interpuso recurso.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 1.447</p>
<p>Actor: Secretarías de Hacienda del Estado de Río de Janeiro y de Sergipe</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Aprovechamiento indebido de créditos de ICMS de taladros de perforación y de productos químicos utilizados en la formulación de fluido de perforación.</p> <p>Autos de infracción por entender que tales productos constituyen material de uso y consumo, cuyo aprovechamiento del crédito solamente se permitirá a partir de 2011.</p>	<p>Petrobras presentó defensas judiciales con el objetivo de ver canceladas las penalidades, encontrándose su mayoría todavía en fase de juicio.</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 593.</p>
<p>Actor: Secretaría de Hacienda del Estado de São Paulo</p> <p><i>Naturaleza: Tributaria</i></p> <p>Dos autos de infracción relativos a discontinuación de cobro de ICMS y multa por incumplimiento de obligación adicional sobre importación. Admisión temporal de sonda de perforación en São Paulo y tramitación aduanera en Río de Janeiro (Convenio ICMS n° 58/99).</p>	<p>En la primera instancia fue juzgado procedente el lanzamiento. La decisión fue mantenida por la segunda instancia.</p> <p>Concluida la instancia administrativa, Petrobras interpuso acción anulatória obteniendo anticipación de tutela,</p> <p>Exposición máxima estimada: R\$ 1.734.</p>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Descripción	Situación Actual
Actor: Secretaría de Hacienda y Planificación del Distrito Federal. <i>Naturaleza: Tributaria</i> Recaudación de ICMS por omisión de salida (Existencias).	En la primera instancia, considerado procedente el lanzamiento. Petrobras interpuso Recurso Voluntario que se encuentra pendiente de juicio. Exposición máxima estimada: R\$ 143.
Actor: Secretaría de Hacienda del Estado de Bahía <i>Naturaleza: Tributaria</i> Apropiación indebida de crédito, diferencia de tasa de ICMS de material de uso y consumo.	En la primera instancia, considerado procedente el lanzamiento. Petrobras interpuso Recurso Voluntario que se encuentra pendiente de juicio. Exposición máxima estimada: R\$ 233.
Actor: Secretaría de Hacienda Federal <i>Naturaleza: Tributaria</i> CSLL e IRPJ - Cobro de multa por rechazo de denuncia espontánea.	En la 1ª instancia, juzgado procedente el lanzamiento. Hacienda Federal retiró el proceso de su posición de peticiones. La Compañía aguarda nueva posición de Hacienda. Exposición máxima estimada: R\$ 192.
Actor: Secretaría de Hacienda Federal <i>Naturaleza: Tributaria</i> Recaudación a menor de IRPJ y CSLL en las ganancias devengadas en el exterior en el período de 2005 y 2006, por medio de empresas coligadas y controladas.	En la primera instancia juzgado procedente el lanzamiento. La Compañía interpuso Recurso Voluntario que se encuentra pendiente de juicio. Exposición máxima estimada: R\$ 1.412.
Actor: Comisaría de Hacienda Federal <i>Naturaleza: Tributaria</i> Auto de infracción por falta de pago de IRPJ y CSLL sobre el incentivo financiero a los empleados por la repactación del Plan Petros, en 2007.	En la primera instancia se juzgó improcedente el lanzamiento. Hubo recurso de Oficio por parte de Hacienda Nacional, que está pendiente de juicio. Exposición máxima estimada: R\$ 330.
Autor: Secretaria da Receita Federal do Brasil <i>Natureza: Tributária</i> Auto de infracción por imposibilidad de desgravación del IRPJ - CSLL y multa sobre la repactación del Plan Petros. Obligaciones financieras asumidas en el término de compromiso financiero, derivados de la celebración del Acuerdo de Obligaciones Recíprocas - AOR.	En primera instancia fue juzgado procedente, en parte, el lanzamiento. La Compañía interpuso recurso voluntario, que se encuentra pendiente de juicio . Exposición máxima estimada: R\$ 3.658.

Cuestiones ambientales

La Compañía está sujeta a diversas leyes y normas ambientales, que regulan actividades asociadas a la descarga de petróleo, gas y otros materiales y establecen que los efectos sobre el medio ambiente de las operaciones de la Compañía deben ser corregidos o mitigados por ella. A continuación, la situación de los principales procesos ambientales con probabilidad de posible pérdida.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

En 2000, un derrame de petróleo en el Terminal São Francisco do Sul, de la Refinería Presidente Getúlio Vargas - Repar, derramó aproximadamente 1,06 millones de galones de petróleo crudo en sus alrededores. Se gastaron aproximadamente R\$ 74 con el objetivo de proceder a la limpieza total del área afectada, así como para cubrir las multas impuestas por las autoridades ambientales. Existe el siguiente proceso con relación a ese derrame:

Descripción	Situación Actual
Actor: AMAR - Associação de Defesa do Meio Ambiente de Araucária <i>Naturaleza: Ambientales</i> Reclamación de indemnización por daños morales y patrimoniales ambientales.	Sin decisión en primera instancia. Se aguarda el inicio de la pericia para cuantificación del valor. Exposición máxima estimada: R\$ 152. El juicio determina conexión con la acción del Instituto Ambiental de Paraná - IAP para juicio conjunto.
Actor: Fiscalía Pública Federal y Fiscalía Pública Estadual del Estado de Paraná <i>Naturaleza: Ambiental</i> Reclamación de indemnización por daños morales, financieros y restauración ambiental.	Sin decisión en primera instancia. Exposición máxima estimada: R\$ 5.783.

En 2001, el oleoducto de Araucária - Paranaguá se rompió a raíz de un movimiento sísmico y derramó, aproximadamente, 15.059 galones de petróleo combustible en varios ríos en el Estado de Paraná. En aquella época, se concluyeron los servicios de limpieza de las superficies de los ríos, recuperando, aproximadamente, 13.738 galones de petróleo. Como resultado del accidente se presentó el siguiente acto contra la Compañía:

Descripción	Situación Actual
Actor: Instituto Ambiental do Paraná - IAP <i>Naturaleza: Ambiental</i> Multa aplicada por supuestos daños causados al medio ambiente.	Recurso de Petrobras rechazado en la 2ª instancia administrativa. Por entender que la multa administrativa prescribió se interpuso Acción de Anulación por haberse recibido "Aviso de Débito en Deuda Activa" con fecha del 22.10.2009. Exposición máxima actualizada: R\$ 157. El juez determinó conexión con la acción de AMAR para juicio conjunto.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

El 20 de marzo de 2001, la plataforma P-36 se hundió en la Cuenca de Campos. Como consecuencia del accidente, se presentó el siguiente acto contra la Compañía:

Descripción	Situación Actual
Actor: Fiscalía Pública Federal/RJ <i>Naturaleza: Civil</i> Indemnización de daño patrimonial ambiental - P-36.	En publicación del día 23 de mayo de 2007, se juzgó procedente, en parte, el pedido, apenas para condenar a Petrobras al pago del monto de R\$ 100.000 mil, a título de indemnización por los daños causados al medio ambiente, a ser corregido monetariamente y con interés de mora del 1% al mes desde el evento. Contra esa decisión, Petrobras interpuso recurso de Apelación Civil que se encuentra pendiente de juicio. Exposición máxima estimada: R\$ 296.

Procesos de pequeños valores

La Compañía tiene diversos procesos judiciales y administrativos con expectativas de pérdidas posibles, cuyo total por naturaleza jurídica, asciende a R\$ 105 de causas civiles, R\$ 935 de causas laborales, R\$ 1.123 de causas tributarias y R\$ 171 de causas ambientales.

29.3 Contingencias activas

29.3.1 *Recuperación de PIS y COFINS*

Petrobras y sus controladas Gaspetro, Transpetro y Refap interpusieron acción ordinaria contra la Unión ante la Justicia Federal de la Sección Judicial de Río de Janeiro, referente a la recuperación, a través de compensación, de los valores recaudados a título de PIS incidentes sobre ingresos financieros y variaciones cambiarias activas, en el período comprendido entre febrero de 1999 y noviembre de 2002, y COFINS comprendido entre febrero de 1999 a enero de 2004, considerando la inconstitucionalidad del § 1º del art. 3º de la Ley 9.718/98.

El 09 de noviembre de 2005, el Supremo Tribunal Federal - STF consideró inconstitucional el mencionado § 1º del art. 3º de la Ley nº 9.718/98. El 09 de enero de 2006, debido a la decisión definitiva del STF, Petrobras interpuso nueva acción con el objetivo de recuperar los valores de COFINS referentes al período de enero de 2003 a enero de 2004.

Al 31 de diciembre de 2010, los valores de R\$ 2.302 de Petrobras, R\$ 75 de Gaspetro, R\$ 29 de Transpetro y R\$ 14 de Refap, relativo a las citadas acciones, no se reflejan en estos estados contables en virtud de la ausencia de decisión favorable definitiva.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

29.3.2 Acciones judiciales en el exterior

a) En Estados Unidos - P-19 y P-31

El 25 de julio de 2002, Braspetro Oil Service Company (Brasoil) y Petrobras vencieron en primera instancia en la justicia norteamericana, los procesos vinculados interpuestos por las empresas de seguros United States Fidelity & Guaranty Company y American Home Assurance Company, por medio de los cuales intentaban obtener, desde 1997, en relación a la primera (Brasoil), declaración judicial que las exentara de la obligación de pagar el valor del seguro de construcción (*performance bond*) de las plataformas P-19 y P-31, y, en relación a la segunda (Petrobras), buscaban resarcimiento de todos los montos a que fueran condenadas en el proceso de ejecución del *performance Bond*.

Por decisión judicial de la Corte Federal del Distrito Sur de Nueva York ha sido reconocido el derecho de Brasoil y Petrobras al cobro de daños y perjuicios por un valor de US\$ 237 millones, más interés y reembolsos de las costas judiciales en la fecha del pago efectivo referentes al “*performance bond*”, ascendiendo a cerca de US\$ 370 millones.

Contra tal decisión, las aseguradoras presentaron recurso de apelación ante el Tribunal de Apelación del Segundo Circuito. El día 20 de mayo de 2004 fue dictada la decisión del Tribunal que confirmó parcialmente la sentencia en lo que se refiere a la responsabilidad de las aseguradoras al pago del *performance bonds*. No obstante, retiró la obligación de las aseguradoras en relación al pago de multa, honorarios de abogados y costas, reduciendo así el valor de la indemnización para US\$ 245 millones. De tales decisiones las aseguradoras apelaron al Tribunal Pleno, lo que fue rechazado, quedando como definitiva la condenación anteriormente mencionada.

Las partes (aseguradoras y Brasoil), en abril de 2005, comenzaron negociaciones con el objetivo de la efectiva liquidación del crédito de Brasoil, solicitando la firma de un memorándum de entendimiento cuya puesta en operación, no obstante, presentó nuevas dudas y preguntas que precisaron ser solucionadas en juicio. El 21 de julio de 2006, la justicia estadounidense emitió decisión ejecutiva, definiendo los puntos de divergencia, tales como los intereses incidentes, habiendo, sin embargo, condicionado el pago de los valores debidos a Brasoil a la conclusión definitiva de las acciones con objeto idéntico en curso ante la Justicia Brasileña, lo que está siendo realizado por las partes.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) *En Londres - P-36*

Por medio de decisión emitida el 02 de febrero 2004, Petromec Inc (“Petromec”) y Marítima Petróleo e Engenharia Ltda. (“Marítima”) fueron condenadas a reembolsar a Brasoil el monto de US\$ 58 millones más intereses, por el préstamo realizado por ésta a Petromec por fuerza del “Deed of Payment and Indemnity”, con fecha del 21 de mayo de 1999 y asegurado por la Marítima de acuerdo con el “Keepwell Agreement” con fecha del 21 de mayo de 1999. El pago de tales montos está retenido hasta que se decidan las cuestiones pendientes.

En la fase actual del litigio, Petromec reivindica su pedido de costos adicionales por el “upgrade” con base en el “Supervision Agreement”, con fecha del 20 de junio 1997.

Un juicio preliminar relativo al método por el cual el eventual derecho de Petromec se realizó los días 26 y 27 de junio de 2007. El 6 de junio de 2007, el Tribunal emitió decisión, juzgando en favor de la metodología defendida por Petrobras y Brasoil. Petromec apeló contra tal decisión y la Corte de Apelación apreció el referido recurso el 27 de noviembre de 2007. El 21 de diciembre de 2007, la Corte de Apelación rechazó substancialmente la apelación de Petromec.

Petromec protocolizó su “Particulars of Claim” el 29 de septiembre de 2008 en donde pleitea el monto de US\$ 154 millones, más intereses. Brasoil y Petrobras presentaron la defensa el 29 de enero de 2010.

El juicio preliminar del pleito de Petromec está previsto para comenzar el día 9 de mayo de 2011. El resultado final de la acción permanece incierto.

P-38 y P-40

Después del juicio de las acciones judiciales relativas a la P-38 y a la P-40, que tuvo lugar en Londres durante los meses de abril y mayo de 2007, el Tribunal inglés emitió decisión el día 12 de junio de 2007 a favor de Brasoil, en los términos siguientes:

- 1) En lo que se refiere a la acción de la P-38, condenación al pago del monto de US\$ 83 millones relativa al principal, más intereses por el valor de US\$ 31 millones y de costas que serán verificadas; y
- 2) En lo que se refiere a la acción de la P-40, condenación al pago del monto de US\$ 171 millones relativa al principal, más intereses por el valor de US\$ 66 millones y de costas que serán calculadas.

Total concedido, excluyéndose las costas, en favor de Brasoil, asciende a aproximadamente el 98,5% (en el caso de la P-38) y del 96,4% (en el caso de la P-40) del total de los valores pleiteados por Brasoil en el juicio.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Adicionalmente a la concesión de las costas en favor de Brasoil, prevista en la decisión del 12 de junio 2007, conforme mencionado anteriormente, una nueva decisión pleiteada con relación a ellas. Tal decisión fue concedida por el monto de £ 5 millones. En audiencia subsecuente, se concedió una decisión adicional por el monto de £1 millón.

c) Otras acciones de resarcimiento

En la construcción/conversión de buques en unidades productoras y de transporte de producción, tipo FPSO y FSO, Brasoil aportó recursos financieros del orden de US\$ 642 millones, equivalentes a R\$ 1.069, al 31 de diciembre de 2010 (R\$ 1.103 al 31 de diciembre de 2009) directamente a sus proveedores y subcontratados con la intención de evitar atrasos en las construcciones/conversiones y, consecuentemente, pérdidas para Brasoil.

Basado en opiniones de los asesores jurídicos de Brasoil, estos gastos pueden recuperarse de los constructores, motivo por el cual se iniciaron acciones judiciales para obtener el reembolso financiero en tribunales internacionales. Sin embargo, conservadoramente, se ha hecho provisión como crédito de liquidación dudosa la porción de este saldo no cubierto por garantías reales que asciende a US\$ 570 millones, equivalentes a R\$ 949, al 31 de diciembre de 2010 (R\$ 977 al 31 de diciembre de 2009).

30 Compromisos asumidos por el segmento de energía

Compromisos de compra de gas natural

Petrobras firmó contrato con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos - YPF, teniendo como objeto la compra de un total de 201,9 mil millones de m³ de gas natural durante el período en que esté en vigor, comprometiéndose a comprar volúmenes mínimos anuales a un precio calculado según fórmula vinculada al precio del petróleo combustible. El contrato tiene una vigencia inicial hasta 2019, que se prorrogará hasta que se consuma todo el volumen contratado.

En el período entre 2002 y 2005, Petrobras compró un volumen menor que el mínimo establecido en el contrato con YPF y pagó US\$ 81 millones (equivalentes a R\$ 136 al 31 de diciembre de 2010) referentes a los volúmenes no transportados, cuyos créditos se devengarán por retiradas de volúmenes futuros.

Los compromisos de compra de gas, hasta el final del contrato, representan volúmenes de 24 millones de metros cúbicos al día.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Petrobras e YPFB firmaron, en el 4º trimestre de 2009, aditivo contractual que regula el pago de valores adicionales a YPFB referente a la cantidad de líquidos (hidrocarburos pesados) presentes en el gas natural importado por Petrobras de YPFB por medio del Gas Supply Agreement - GSA. El aditivo establece valores adicionales entre US\$ 100 millones y US\$ 180 millones al año, aplicados a volúmenes de gas entregados a partir de mayo de 2007. En relación al año 2007, la obligación de pago adicional de Petrobras fue objeto de provisión en 2009 y liquidada en febrero de 2010. El pago de los valores referentes a los años anteriores solamente será debido previo cumplimiento de condición precedente establecida en el aditivo, que demandará negociaciones adicionales con YPFB.

31 Garantías a los contratos de concesión para exploración de petróleo

Petrobras concedió garantías a la Agencia Nacional de Petróleo - ANP por un total de R\$ 5.347 para los Programas de Exploraciones Mínimas previstos en los contratos de concesión de las áreas de exploración, permaneciendo en vigor R\$ 4.747 netos de los compromisos ya cumplidos. De dicho monto, R\$ 2.920 corresponden a la pignoración del petróleo de yacimientos previamente identificados y ya en fase de producción y R\$ 1.827 se refieren a garantías bancarias.

32 Instrumentos financieros derivativos, protección patrimonial hedge y actividades de gestión de riesgos

La Compañía está expuesta a una serie de riesgos de mercado en consecuencia de sus operaciones. Dichos riesgos envuelven principalmente al hecho de que eventuales variaciones en los precios del petróleo y productos derivados, en las tasas cambiarias o de interés, puedan afectar negativamente el valor de los activos y pasivos financieros o flujos de efectivo futuros y ganancias de la Compañía.

32.1 Objetivos y estrategias de gestión de riesgos

La gestión de riesgos de Petrobras la realizan sus directores, siguiendo una política corporativa de gestión de riesgos. En marzo de 2010, atendiendo el nuevo modelo de gobierno corporativo desarrollado por la Compañía, se instituyó el Directorio Ejecutivo, el Comité de Integración Financiera, sustituyendo al Comité de Gestión de Riesgos. El Comité está patrocinado por el Directorio Financiero y lo componen todos los gerentes ejecutivos del área financiera, siendo convocados para discusiones de temas específicos los gerentes ejecutivos de las áreas de negocios. Entre las responsabilidades del Comité Financiero está la de evaluar las exposiciones a riesgos y la de establecer directrices para medir, monitorear y administrar el riesgo relacionado a las actividades de Petrobras, cabiéndole al Directorio Ejecutivo decidir sobre los temas.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La política de gestión de riesgo del Sistema Petrobras busca contribuir con un equilibrio adecuado entre sus objetivos de crecimiento y retorno y su nivel de exposición al riesgo, sean ellos inherentes al propio ejercicio de sus actividades o consecuencia del contexto en el que opera, de modo que, por medio de la asignación efectiva de sus recursos físicos, financieros y humanos, la Compañía pueda cumplir sus metas estratégicas.

La Compañía adopta una filosofía de gestión integrada de riesgos, según la cual el enfoque de la gestión no está en los riesgos individuales - de las operaciones o de las unidades de negocio - sino en la perspectiva más amplia y consolidada de la corporación, capturando posibles protecciones naturales. Para la gestión de riesgos de mercado/financiero se adoptan acciones preferentemente estructurales, creadas como consecuencia de una gestión adecuada del capital y del endeudamiento de la empresa, en perjuicio de la utilización de instrumentos derivativos.

Además de asegurar protección adecuada a sus activos fijos, instalaciones, operaciones y administradores y orientar las evaluaciones de exposición al riesgo financiero, tributario, regulatorio, de mercado, de las operaciones de crédito, entre otros, la Política de Gestión de Riesgo de Petrobras busca dejar claro su carácter de complemento a las acciones estructurales que crearán fundamentos económico-financieros sólidos, capaces de asegurar que las oportunidades de crecimiento se aprovecharán aunque sea en condiciones externas adversas.

32.2 Riesgo de variación de los precios de petróleo y derivados

a) Gestión de riesgo de precios de petróleo y derivados

Petrobras mantiene preferencialmente la exposición al ciclo de precios, no utilizando derivativos para la protección de operaciones sistémicas (compra o venta de mercancías con el objetivo de atender las necesidades operativas del Sistema Petrobras).

No obstante, las deliberaciones referentes a esta cuestión son periódicamente revisadas y recomendadas al Comité de Integración Financiera. Caso se indique la protección, en escenarios con probabilidad significativa de eventos adversos, la estrategia de protección patrimonial *hedge* debe realizarse con el objetivo de proteger la solvencia y la liquidez de la Compañía, considerando un análisis integrado de todas las exposiciones al riesgo de la Compañía y asegurar la realización del plan corporativo de inversiones.

Siguiendo la premisa de considerar solamente la exposición neta consolidada del riesgo del precio del petróleo y derivados, las operaciones con derivativos en general se limitan a proteger el resultado de transacciones realizadas en el mercado internacional de cargas físicas, es decir: son operaciones de protección patrimonial *hedge* en las cuales las variaciones positivas o negativas se compensan total o parcialmente por resultado opuesto en la posición física.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

b) Principales transacciones y compromisos futuros protegidos por operaciones con derivados

Las principales operaciones con instrumentos financieros derivados, realizadas por las empresas del Sistema Petrobras, se destinan a la protección de los resultados esperados de las transacciones realizadas en el exterior.

Con ese objetivo, las operaciones con instrumentos derivados son usualmente de corto plazo acompañando los plazos de las operaciones comerciales. Los instrumentos utilizados son contratos futuros, a término, *swaps* y opciones. Las operaciones se realizan en las Bolsas NYMEX - *New York Mercantile Exchange* e ICE - *Intercontinental Exchange*, así como en el mercado extra-bursátil internacional.

Las operaciones de protección patrimonial *hedge* liquidadas, durante el período de enero a diciembre de 2010 correspondían a aproximadamente el 97,88% comercializado de importación y exportación a partir de Brasil más el volumen total de las cargas comercializadas en el exterior.

Las principales contrapartes de operaciones con derivados de petróleo y productos derivados son la Bolsa Mercantil de Nueva York (NYMEX), Intercontinental Exchange, Morgan Stanley, BNP Paribas, BP North America Chicago y Shell (Stasco).

c) Parámetros utilizados para la gestión de riesgos

Los principales parámetros utilizados en la gestión de riesgo para variaciones de precios de petróleo y derivados de Petrobras son, para las evaluaciones de mediano plazo, el flujo de efectivo operativo en riesgo (CFAR) y para las evaluaciones de corto plazo, el Valor en riesgo *Value at Risk* - VAR y *Stop Loss*. Se definen límites corporativos para los parámetros VAR y *Stop Loss*.

La cartera de operaciones comerciales realizadas en el exterior, así como las operaciones de protección *hedge* asociadas a su protección por medio de derivados de petróleo y productos derivados, presentaba, al 31 de diciembre de 2010, una pérdida máxima estimada para un día (VAR - *Value at Risk*), calculada a un nivel de confianza del 95%, de aproximadamente US\$ 18 millones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

d) Valor de referencia (nocional) y valor justo de los instrumentos derivativos

La tabla a continuación resume las informaciones sobre los contratos de derivados de petróleo y productos derivados vigentes.

Derivativos de petróleo y derivados

	Consolidado				Vencimiento
	Valor de Referencia (Nocional) en mil bbl*		Valor justo contabilizado		
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009	
Contratos Futuros	(8.570)	(8.510)	(42)	(38)	2010 / 2011
Compromisos de compra	19.921	25.882			
Compromisos de venta	(28.491)	(34.392)			
Contratos de Opciones	(1.679)	(1.150)	(3)	(2)	2010 / 2011
Compra	1.446	(550)	1	(2)	
Posición Titular	1.646				
Posición Lanzadora	(200)	(550)			
Venta	(3.125)	(600)	(4)	-	
Posición Titular	2.070	250			
Posición Lanzadora	(5.195)	(850)			
Contratos a término	354	(1.075)	(1)	(7)	2010 / 2011
Posición Comprada	979	987			
Posición Vendida	(625)	(2.062)			
Total registrado en otros activos y pasivos corrientes			(46)	(47)	

	Controlante				Vencimiento
	Valor de Referencia (Nocional) en mil bbl*		Valor justo contabilizado		
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009	
Contratos Futuros	84	162	-	(2)	2010 / 2011
Compromisos de compra	1.464	10.683			
Compromisos de venta	(1.380)	(10.521)			
Contratos de Opciones		(1.150)		(2)	2010 / 2011
Compra		(550)		(2)	
Posición Titular	200				
Posición Lanzadora	(200)	(550)			
Venta		(600)		-	
Posición Titular	1.940	250			
Posición Lanzadora	(1.940)	(850)			
Contratos a término		101		-	2010
Posición Comprada		276			
Posición Vendida		(175)			
Total registrado en otros activos y pasivos corrientes			-	(4)	

* Valor de Referencia (Nocional) negativo representa posición vendida.

** Las posiciones indicadas por guión representan valores inferiores a R\$ 500 mil

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

e) Ganancias y pérdidas en el ejercicio

	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Derivativos de petróleo y derivados				
Ganancia (pérdida) registrada en el resultado	(4)	(299)	24	172

f) Valor y tipo de márgenes dados en garantía

Las garantías dadas como colaterales se constituyen, por lo general, en depósitos.

La tabla a continuación representa el saldo de los márgenes dados para la cobertura de las operaciones de *commodities* negociadas en las bolsas de valores y en el mercado extra-bursátil de la Controlante y del Consolidado.

Consolidado		Controlante	
31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
367	243	170	120

g) Análisis de sensibilidad

El siguiente análisis de sensibilidad se realizó para el valor justo de los derivados de petróleo y productos derivados. El escenario probable es el valor justo al 31 de diciembre 2010, los escenarios posible y remoto consideran el deterioro en la variable de riesgo del 25% y el 50% respectivamente, en relación a esta misma fecha.

Derivativos de Mercado de petróleo y derivados	Riesgo	Escenario probable el 31.12.2010	Escenario Posible (Δ de 25%)	Escenario Remoto (Δ de 50%)
Brent	Alta del Petróleo Brent	(5)	(64)	(128)
Gasolina	Alta de la Gasolina	(5)	(53)	(107)
Petróleo combustible	Alta del Petróleo Combustible	11	(59)	(118)
WTI	Baja del WTI	(17)	(424)	(879)
Diesel	Alta del Diesel	(2)	(195)	(390)
Butano	Baja del Butano	1	(22)	(44)

h) Derivativos incluidos

Los procedimientos para identificación de instrumentos derivados en contratos tienen el objetivo del reconocimiento tempestivo, control y adecuado tratamiento contable que se empleará, aplicándose a las unidades de Petrobras y a sus subsidiarias y controladas.

Los contratos con posibles cláusulas de instrumentos derivados o títulos y valores mobiliarios que se realizarán, se comunican antes de las firmas para que haya orientación sobre la realización eventual de los testes de efectividad, establecimiento de la política contable a ser adoptada y de la metodología para el cálculo del valor justo.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Los derivados incluidos identificados en el trimestre fueron:

Venta de petróleo importado

Contratos de venta de petróleo importado celebrados entre Petrobras Singapore Private Limited (PSPL), controlada de Petrobras International Finance Company (PIFCo), y la Refinería de Petróleo Riograndense S.A., controlada en conjunto por Petrobras, consolidada en la proporción de la participación del capital social (33,20%).

La operación consiste en venta de petróleo, cuyas principales características residen en el hecho de que los precios que se pagarán en fecha futura son definidos (fijados) en el momento de las firmas de los contratos, en contraste con otras operaciones de la misma naturaleza en que los precios de liquidación se observan en las fechas de entrega de los productos, lo que caracteriza de forma incontestable la posición vendida de un contrato a término de petróleo.

	Valor de Referencia (Nocional) en mil bbl*	Valor Justo	VAR	Vencimiento
<u>Contrato a Término</u>				
Posición vendida	400	3	1	2011

El derivativo incluido identificado se mensuró al valor justo por medio del resultado y se clasificó en el nivel en la jerarquía de la mensuración del valor justo.

Venta de etanol

Contrato de venta de etanol hidratado realizado entre Petrobras International Finance (PIFCo), controlada por Petróleo Brasileiro S.A (Petrobras), y Toyota Tsusho Corporation.

El contrato consiste en la venta de etanol hidratado por una fórmula de precio definida en el momento de la firma del contrato. La definición de precio de cada carga de etanol hidratado entregado en este contrato envuelve dos cotizaciones de referencia distintas: etanol y nafta.

El contrato establece inicio de entrega de cargas de alcohol en 2012, por el plazo de 10 años. No obstante, como existe cláusula contractual que permite renegociación de precios y distracto por cualesquiera de las partes después de cinco años si no se alcanzara un nuevo acuerdo, consideramos el plazo de solamente cinco años como compromiso contractual firme para efectos de cálculo de valor de instrumento financiero derivativo incluido.

La cantidad contractual básica definida es de 143.000 m³ al año.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La fórmula de precio en cuestión utiliza como una de sus referencias la cotización de una *commodity* que no mantiene una relación estricta de costo o de valor de mercado con el bien transaccionado en el contrato, de acuerdo con los criterios del pronunciamiento técnico CPC 38 - Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Mensuración. Siendo así, conforme orientaciones de esa norma, la parte referente al derivativo incluido debe aislarse del contrato original y registrarse en los estados contables siguiendo las mismas reglas aplicables a los demás instrumentos financieros derivativos.

El cuadro a continuación representa el valor justo y el *value at risk* (VAR) del derivativo incluido al 31 de diciembre de 2010:

	Valor de Referencia (Nocional) en mil m ³	Valor Justo	VAR	Vencimiento
Contrato a Término				
Posición comprada	715	53	1	2016

El derivativo fue mensurado a valor justo por medio del resultado y clasificado en el nivel 3 en la jerarquía de mensuración del valor justo.

La Compañía determinó el valor justo de este contrato con base en prácticas utilizadas en el mercado, en que se verifica la diferencia entre los *spreads* de nafta y etanol. Los parámetros utilizados en el cálculo tuvieron sus valores obtenidos de las cotizaciones de mercado del precio del etanol y de la nafta en el mercado futuro de CBOT (Chicago Board of Trade) en el último día útil del período de los estados financieros.

Las ganancias verificadas se presentan en el estado de resultados como ingresos financieros.

32.3 Riesgo cambiario

El riesgo cambiario es uno de los riesgos financieros a que está expuesta la empresa, siendo originado en movimientos en los niveles o en la volatilidad de la tasa de cambio.

Las oscilaciones en las tasas de cambio pueden tener un impacto negativo en la condición financiera y resultados operativos de Petrobras, puesto que la mayoría de los ingresos de la Compañía está en Reales, mientras que gran parte de sus pasivos está en moneda extranjera.

a) Gestión de riesgos cambiarios

En lo que se refiere a la gestión de estos riesgos, Petrobras busca identificarlos y tratarlos de forma integrada, buscando asegurar la asignación eficiente de los recursos destinados a la protección patrimonial.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Aprovechando su actuación integrada en el segmento de energía, la empresa busca en primer lugar identificar o crear protecciones naturales (*hedges naturales*), es decir, beneficiarse de las correlaciones entre sus ingresos y gastos. En el caso específico de la variación cambiaria inherente a los contratos en donde el costo y la remuneración envuelven monedas distintas, esta protección se realiza por medio de la asignación de las inversiones de efectivo en caja entre real, dólar u otra moneda.

La gestión de riesgos se realiza para la exposición neta. Se elaboran análisis periódicos del riesgo cambiario subsidiando las decisiones del Directorio Ejecutivo. La estrategia de gestión de riesgos cambiarios envuelve el uso de instrumentos derivativos para minimizar la exposición cambiaria de ciertas obligaciones de la Compañía.

b) Principales transacciones y compromisos futuros protegidos por operaciones con derivativos

Petrobras International Finance Company (PIFCo)

En septiembre de 2006, la Compañía, por medio de su subsidiaria PIFCo, contrató una operación de protección patrimonial ("*hedge*") denominada *cross currency swap* para cobertura de los *Bonds* emitidos en yenes, de manera de fijar en dólares los costos de la Compañía en esta operación. En el *cross currency swap* se realiza un intercambio de tasas de interés en diferentes monedas. La tasa de cambio del yen para el dólar estadounidense se fija en el comienzo de la transacción y permanece fija durante su existencia. La Compañía no tiene intención de liquidar tales contratos antes del plazo de vencimiento. Para esa relación entre el derivativo y el préstamo, la Compañía adoptó la metodología de registro contable de operaciones de *hedge* (*hedge accounting*).

Petrobras Distribuidora

Petrobras Distribuidora se posiciona vendida en tasas futuras de cambio por medio de NDFs (Contrato a término de moneda sin entrega física) en el mercado extra-bursátil brasileño. Para el segmento de aviación, que representó el 100% de las operaciones contratadas del período, el plazo de exposición es de 3 meses en promedio y el *hedge* se contrata concomitantemente a la definición del costo del queroseno de aviación exportado, fijando y asegurando de tal forma el margen de comercialización. En el período en cuestión se contrataron operaciones por un valor US\$ 342 millones.

Usina Termelétrica Norte Fluminense (UTE Norte Fluminense)

La Compañía, con el objetivo de asegurar que la oscilación significativa en la cotización del dólar no afecte su resultado y su flujo de efectivo, efectuó una operación de *hedge*, por un valor nominal de US\$ 22 millones, representando el 50% del endeudamiento total en moneda extranjera.

Cabe subrayar que la UTE Norte Fluminense es administrada de forma compartida, consolidada por Petrobras en la proporción de la participación del capital social (10%).

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Refinería de Petróleo Riograndense S.A.

La Refinería tiene posiciones en abierto de instrumentos NDF (Contrato a término sin entrega física) para la adquisición de petróleo importado por el valor nominal de US\$ 31 millones.

Adicionalmente, la Compañía adquirió un préstamo en dólares. Con el objetivo de evitar el desencuentro entre sus flujos activos y pasivos, puesto que sus efectos a cobrar están concentrados en reales, la Refinería efectuó una operación de hedge, por un valor nominal de R\$ 3.

Vale subrayar que la Refinería de Petróleo Riograndense se administra de forma compartida, consolidada por Petrobras en la proporción de su participación en el capital social (33,20%).

c) Resultados obtenidos en relación a los objetivos propuestos y parámetros utilizados para la gestión de riesgos

Petrobras International Finance Company (PIFCo)

La operación de protección patrimonial *hedge* denominada *cross currency swap* sigue lo determinado en la Deliberación CVM 604/09 que refrendó los pronunciamientos CPC 38 - Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Mensuración y CPC 39 - Instrumentos Financieros: Presentación.

La Compañía resolvió cualificar sus operaciones de *swap* cruzado de monedas de *hedging* de flujo de efectivo en caja. En la contratación del *hedging* y durante su vigencia, se espera que el *hedging* de flujo de efectivo sea altamente eficaz en la compensación de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo del *hedging*, durante la vigencia del mismo. Las alteraciones en el valor justo, en la medida de la eficacia de la operación de *hedging*, verificados trimestralmente, se asientan en otras ganancias amplias acumuladas, hasta que se realice el flujo de efectivo del ítem sobre el que se realizará el *hedge*.

Petrobras Distribuidora

La Petrobras Distribuidora se posiciona vendida en tasas futuras de cambio por medio de NDFs (Contrato a término de moneda sin entrega física) en el mercado extra-bursátil brasileño. El *hedge* se contrata concomitantemente a la definición del costo de los productos exportados, determinando y garantizando de esta forma el margen de la comercialización. La política de la Compañía es ejecutar el *hedge* hasta el máximo del 100% del volumen exportado.

El volumen de *hedge* contratado para la facturación internacional entre enero y diciembre de 2010 representó el 52,74% de todo el volumen exportado por Petrobras Distribuidora en el período. Las liquidaciones de todas las operaciones vencidas entre el 1º de enero y 31 de diciembre de 2010 generaron un resultado positivo para la Compañía de R\$ 10.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Ipiranga Asfaltos S.A. (subsidiaria de BR Distribuidora) contrató NDFs en la posición vendida en dólares para asegurar ingresos en reales de clientes extranjeros con cartas de crédito. Entre enero y diciembre de 2010 se contrataron operaciones por un total de US\$ 2,54 millones. En el mismo período, las liquidaciones habidas generaron un resultado positivo de R\$ 527 mil.

d) Valor de referencia (nocial) y valor justo de los instrumentos derivativos

La tabla a continuación resume las informaciones sobre los contratos de derivativos en vigor. Las transacciones de derivativos consideraron los límites aprobados y el saldo de crédito de cada institución de acuerdo con las orientaciones normativas y procedimientos establecidos por la Compañía.

Derivativos de Moneda Extranjera

	Consolidado				Vencimiento	Valor en Riesgo R\$ *
	Valor de Referencia (Nocial) em \$ millones		Valor justo R\$ **			
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009		
Contratos a término del dólar						
Posición Comprada	USD 53	USD 22	(2)	-	2011	-
	USD 53	USD 22	(2)	-		
Posición Vendida	USD 61	USD 76	4	2	2011	1
	USD 61	USD 76	4	2		
Cross Currency Swap			192	113	2016	9
Posición activa						
Tasa Promedio de Recibo (JPY) = 2,15% a.a.	JPY 35.000	JPY 35.000	783	711		
Posición passiva						
Tasa Promedio de Pago (USD) = 5,69% a.a.	USD 298	USD 298	(591)	(598)		
			194	115		

*Valor en Riesgo = pérdida máxima esperada en 1 día con el 95% de confianza en condiciones normales de mercado.

**Los valores justos negativos se contabilizaron en el pasivo y los positivos en el activo.

Principales contrapartes de la operación: Citibank, HSBC y Bradesco

***Las posiciones indicadas por guión representan valores inferiores a R\$ 500 mil.

e) Ganancias y pérdidas en el ejercicio

Derivativos de moneda extranjera	Consolidado		Controlante	
	2010	2009	2010	2009
Ganancia (pérdida) registrada en el resultado	7	(74)		
Ganancia (pérdida) registrada en el patrimonio neto	(10)	27		

f) Valor y tipo de márgenes dados en garantía

Las operaciones existentes de derivativos de moneda extranjera no exigen depósito de margen de garantía.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

g) Análisis de sensibilidad

El siguiente análisis de sensibilidad se realizó para el valor justo de los derivados de moneda extranjera, préstamos, inversiones financieras en moneda extranjera y derivados incluidos en los fondos exclusivos de inversión de Petrobras. El escenario probable es el valor justo al 31 de diciembre de 2010, los escenarios posible y remoto consideran el deterioro en la variable de riesgo del 25% y el 50%, respectivamente, en relación a esta misma fecha.

Derivativos de Moneda Extranjera	Riesgo	Consolidado		
		Escenario probable al 31.12.2010	Escenario Posible (Δ de 25%)	Escenario Remoto (Δ de 50%)
Contratos a término de dólar	Valorización del Dólar ante el Real	(2)	(2)	(3.453)
Contratos a término de dólar	Valorización del Dólar ante el Real	4	(22)	(47)
Cross Currency Swap	Devaluación del Yen frente al Dólar	192	36	(69)

Deuda de Moneda Extranjera*	Riesgo	Consolidado		
		Escenario Probable el 31.12.2010	Escenario Posible (Δ de 25%)	Escenario Remoto (Δ de 50%)
Real ¹	Valorización del Dólar frente al Real	23.906	5.976	11.953
Dólar	Valorización del Dólar frente al Real	46.870	11.718	23.435
Euro	Valorización del Euro frente al Real	214	53	107
Yen	Valorización del Yen frente al Real	2.734	684	1.367
		73.724	18.431	36.862

1 - Financiaciones en moneda nacional parametrizada con la variación del dólar.

Aplicación Financiera*	Riesgo	Consolidado		
		Escenario Probable el 31.12.2010	Escenario Posible (Δ de 25%)	Escenario Remoto (Δ de 50%)
en moneda extranjera	Valorización del Real frente al Dólar	13.343	(3.336)	(6.671)

(*)El análisis de sensibilidad aislado de los instrumentos financieros no representa la exposición neta de la Compañía al riesgo cambiario. Considerando el equilibrio entre pasivos, activos, ingresos y compromisos futuros en moneda extranjera, el impacto económico de posibles variaciones cambiarias no se considera significativo.

32.4 Riesgo de tasa de interés

El riesgo de tasa de interés a que la Compañía está expuesta surge de su deuda de largo plazo y, en menor medida, de la de corto plazo. Si las tasas de interés del mercado (principalmente LIBOR) aumentan, los gastos financieros de la Compañía aumentarán, lo que podrá causar un impacto negativo en los resultados operativos y en la posición financiera. La deuda a tasas de interés fluctuante de moneda extranjera está sujeta principalmente a la fluctuación de la tasa *libor*, y la deuda a tasas de interés fluctuantes denominada en reales está sujeta principalmente a la fluctuación de la tasa de interés de largo plazo (TJLP) divulgada por el Banco Central do Brasil.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Gestión de riesgos de tasa de interés

Petrobras considera que la exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés no acarrea impacto relevante, de tal forma que, preferentemente, la compañía actualmente no utiliza instrumentos financieros derivativos para administrar su exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés; excepto en función de situaciones específicas presentadas por las empresas del Sistema Petrobras.

a) Principales transacciones y compromisos futuros protegidos por operaciones con derivativos

Petrobras & Mitsui Drilling International B.V.(P&M)

Petrobras & Mitsui (P&M), sociedad de propósito específico, controlada por Petrobras, contrató una operación denominada swap de tasa de interés, por un valor nominal de US\$ 486,668 millones. La operación fue utilizada para transformar una obligación (financiación) vinculada a una tasa fluctuante, en tasa fija, con el objetivo de eliminar el desencuentro entre los flujos de efectivo activos y pasivos de P&M. La Compañía no tiene la intención de liquidar la operación antes de su vencimiento. P&M adoptó la metodología de contabilización de operaciones de *hedge* (*hedge accounting*) para la relación entre la financiación y el derivativo.

El cuadro a continuación representa el valor justo y el *value at risk* (VAR) de la operación para 31 de diciembre de 2010:

	<u>Valor de Referencia (Nocional)</u>	<u>Valor Justo</u>	<u>Vencimiento</u>
<u>Contrato a Término</u>			
Posición comprada	811	14	2020

32.5 Riesgo de crédito

Petrobras está expuesta al riesgo de crédito de clientes y de instituciones financieras proveniente de sus operaciones comerciales y de la administración de su cuenta de caja. Tales riesgos consisten en la posibilidad de no cobrar las ventas efectuadas y de no recibir los valores aplicados, depositados o garantizados por instituciones financieras.

Objetivos y estrategias de gestión de riesgos de crédito

La gestión de riesgo de crédito en Petrobras forma parte de la gestión de los riesgos financieros realizada por los directores de la Compañía, según una política corporativa de gestión de riesgos. Las Comisiones de Crédito, instituidas a partir de la decisión del Directorio Ejecutivo, están compuestas, cada una de ellas, por tres miembros, y presididas por el Gerente Ejecutivo de Planificación Financiera y Gestión de Riesgos y los demás miembros son el Gerente Ejecutivo de Finanzas y el Gerente Ejecutivo del área comercial de contacto con el cliente o con la Institución financiera.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Las Comisiones de Crédito tienen la finalidad de analizar las cuestiones vinculadas a la gestión de crédito, tanto en lo que se refiere a su concesión, como a su administración, promover la integración entre las unidades que la componen, identificar las recomendaciones que aplicarán en las unidades envueltas o sometidas a la apreciación de las instancias superiores.

La política de gestión de riesgo de crédito forma parte de la política global de gestión de riesgos del Sistema Petrobras y tiene el objetivo de conciliar la necesidad de minimizar la exposición al riesgo de crédito y de maximizar el resultado de las ventas y operaciones financieras, mediante proceso de análisis, concesión y gestión de los riesgos de forma eficiente.

Petrobras solamente concede crédito a partir del interés comercial y únicamente para la adquisición de sus productos.

Parámetros utilizados para la gestión de riesgos de crédito

Petrobras utiliza, en la gestión de riesgos de crédito, parámetros cuantitativos y cualitativos adecuados a cada uno de los segmentos del mercado en el que actúa.

La cartera de crédito comercial de la Compañía, que supera los US\$ 37 mil millones es bastante diversificada, siendo divididos los créditos concedidos de forma igualitaria entre clientes del mercado interno del país y de mercados del exterior.

Entre los principales clientes están las grandes empresas del mercado de petróleo, consideradas *majors* y las subsidiarias del Sistema Petrobras, beneficiarias de casi el 28% y el 44% del crédito total concedido, respectivamente.

Las instituciones financieras son beneficiarias de aproximadamente US\$ 37 mil millones, distribuidos entre los principales bancos internacionales considerados por las agencias clasificadoras internacionales de riesgo como Grado de Inversión y los más importantes bancos brasileños.

Garantías utilizadas en la gestión de riesgos de crédito

Las ventas a plazo para clientes considerados de alto riesgo, solamente se efectúan con garantías. Para ello, la Compañía acepta cartas de crédito emitidas en el exterior, fianzas bancarias emitidas en Brasil, hipotecas y cauciones.

Para clientes considerados de riesgo mediano, también se aceptan fianzas y avales de los socios de las empresas, tanto personas físicas como jurídicas.

Solamente se aceptan garantías emitidas por instituciones financieras que dispongan de crédito disponible, establecido de acuerdo con los parámetros adoptados por la Compañía.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

La tabla a continuación representa la exposición máxima al riesgo de crédito para el 31 de diciembre de 2010.

Garantías	3.469
Derivativos	9
Inversiones Financieras	11.741

32.6 Riesgo de liquidez

A Petrobras utiliza sus recursos principalmente con gastos de capital, pago de dividendos y refinanciaciones de la deuda. Históricamente, las condiciones se atienden con recursos generados internamente, deudas de corto y largo plazo, financiación de proyectos, transacciones de ventas y arrendamiento. Estos orígenes de recursos sumados a la fuerte posición financiera de la Compañía continuarán permitiendo el cumplimiento de los requisitos de capital establecidos.

Gestión de riesgo de liquidez

La política de gestión de riesgo de liquidez adoptada por la Compañía prevé la continuidad del aumento del plazo de vencimiento de nuestras deudas, explorando la capacidad de financiación del mercado interno y desarrollando una fuerte presencia en el mercado internacional de capitales, a través de la ampliación de la base de inversores en renta fija.

Petrobras financia el capital de trabajo asumiendo deudas de corto plazo, normalmente relacionadas a nuestro flujo comercial, como notas de crédito de exportación y adelantos de contratos de cambio. Las inversiones en activos no corrientes se financian por medio de deudas de largo plazo como emisión de bonos en el mercado internacional, agencias de crédito, financiación y pre-pago de exportación, bancos de desarrollo de Brasil y del exterior y líneas de crédito con bancos comerciales nacionales e internacionales.

Flujo nominal de principal e intereses de las financiaciones

La siguiente tabla representa los vencimientos de las financiaciones a corto, mediano y largo plazos para el 31 de diciembre de 2010.

Vencimiento	31/12/2010	
	<u>Consolidado</u>	<u>Controlante</u>
2011	21.969	4.251
2012	14.397	5.014
2013	11.667	3.290
2014	12.021	4.524
2015	15.626	5.015
2016	24.805	14.817
2017 en adelante	74.645	22.164
	<u>175.129</u>	<u>59.076</u>

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Regulación del Gobierno

Adicionalmente, el Ministerio de la Planificación, Presupuesto y Gestión controla el valor total de las deudas que Petrobras y sus subsidiarias pueden asumir, durante el proceso de aprobación del presupuesto anual. La Compañía y sus subsidiarias deben también, antes de asumir deudas a mediano y largo plazos, obtener la aprobación de la Secretaría del Tesoro Nacional. Los préstamos que excedan los valores presupuestados para cada ejercicio necesitarán la aprobación del Senado Federal.

32.7 Inversiones financieras (operaciones con derivados)

Petrobras tiene inversiones financieras representadas por cuotas de fondos exclusivos, con parte de sus fondos invertidos en operaciones con derivados (contratos futuros de dólar estadounidense y de Depósito Interbancario) con garantía de la Bolsa de Mercancías & Futuros (BM&F).

La tabla a continuación representa los valores de mercado de las operaciones con derivados contenidas en los fondos de inversión exclusivos al 31 de diciembre de 2010.

Contrato	Cantidad	Valor de Referencia (Nocional)	Valor Justo (*)	Vencimiento
<u>DI Futuro</u>	(75.668)	(6.694)	(5)	2011 à 2013
Posición comprada	59.867	5.562	1	
Posición vendida	(135.535)	(12.256)	(6)	
<u>Dólar Futuro</u>	1.050	87	-	2010/2011
Posición comprada	1.773	148	(1)	
Posición vendida	(723)	(61)	1	
<u>Futuros (Treasure Notes)</u>	(10)	10	-	2011
Posición comprada	72	24	2	
Posición vendida	(82)	(14)	(2)	
<u>Eurodollar</u>				
Posición comprada	25	10	-	2012
<u>Swap</u>				
Posición activa		5	-	2011
Posición pasiva		(5)	-	

(*) Las posiciones indicadas por guión representan valores inferiores a R\$ 500 mil.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

33 Valor justo de los activos y pasivos financieros

Los valores justos se determinan con base en las cotizaciones de precios de mercado, cuando disponibles, o cuando no los haya, en el valor presente de flujos de efectivo esperados. Los valores justos de efectivo y equivalentes al efectivo, de cuentas a cobrar de clientes, de la deuda de corto plazo y de cuentas a pagar de proveedores equivalen a sus valores contables. Los valores justos de otros activos y pasivos de largo plazo no se diferencian significativamente de sus valores contables.

El valor justo estimado para los préstamos de largo plazo de la Controlante y del Consolidado, al 31 de diciembre de 2010, era, respectivamente, R\$ 37.365 y R\$ 105.842 calculado a tasas de mercado vigentes, considerando naturaleza, plazo y riesgos similares a los de los contratos registrados y puede compararse con el valor contable de R\$ 36.430 y R\$ 102.051.

La jerarquía de los valores justos de los activos y pasivos financieros de la Compañía registrada al valor justo en base recurrente, al 31 de diciembre de 2010, se demuestra a continuación:

	Valor justo promedio con base en			31.12.2010
	Precios cotizados en el mercado activo (Nivel I)	Técnica de valorización apoyada por precios observables (Nivel II)	Técnica de valorización sin el uso de precios observables (Nivel III)	Valor justo contabilizado
Activos				
Títulos y valores mobiliarios	30.954			30.954
Derivativos de moneda extranjera		196		196
Derivativos de <i>commodities</i>	23	2	53	78
Derivativos de intereses	7			7
Total de los activos	30.984	198	53	31.235
Pasivos				
Derivativos de Moneda Extranjera		(2)		(2)
Derivativos de <i>commodities</i>	(65)	(3)		(68)
Total de los pasivos	(65)	(5)		(70)

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

34 Seguros

Para proteger su patrimonio, la filosofía básica de Petrobras es transferir, a través de la contratación de seguros, los riesgos que, de suceder, pueden generar pérdidas que tengan impacto significativo sobre el patrimonio de la Compañía, así como también los riesgos sujetos a seguro obligatorio, ya sea por disposiciones legales o contractuales. Los demás riesgos son cubiertos por autoseguro, y Petrobras intencionalmente se hace cargo del riesgo, en forma integral, mediante la ausencia de seguro. La Compañía asume una porción significativa de su riesgo, contratando franquicias que pueden llegar al monto equivalente de US\$ 50 millones.

Las premisas de riesgo adoptadas no forman parte del alcance de una auditoría de los Estados Contables. Por consecuencia, no fueron examinados por nuestros auditores independientes.

Las principales informaciones sobre la cobertura de seguros en vigor al 31 de diciembre de 2010 pueden demostrarse de la forma siguiente:

Activo	Tipos de cobertura	Importancia asegurada	
		Consolidado	Controlante
Instalaciones, equipos y productos en existencias	Incendio y riesgos operativos	116.682	103.215
Navíos-tanque y embarcaciones auxiliares	Cascos	2.524	
Plataformas fijas, sistemas fluctuantes de producción y unidades de perforación marítimas	Riesgos de petróleo	40.446	20.512
Total		159.652	123.727

Petrobras no hace seguros de ganancias cesantes, control de pozos y de la malla de ductos en Brasil.

Considerando su porte financiero y sus compromisos e inversiones en las áreas de Salud, Medio Ambiente y Seguridad (SMS) y Calidad, Petrobras, a ejemplo de las empresas petrolíferas de porte semejante al suyo, retiene una cuota significativa de su riesgo, incluso a través del aumento de sus franquicias, que pueden alcanzar los US\$ 50 millones.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

35 Seguridad, medio ambiente y salud

En 2010, los principales indicadores de seguridad, medio ambiente y salud de Petrobras se mantuvieron compatibles con los de las mejores empresas mundiales del sector, sin que se haya registrado en el período ningún evento significativo de impacto sobre el medio ambiente. Adicionalmente, la Compañía aprobó metas e indicadores corporativos relacionados con la intensidad de emisiones y energía, participó en foros relacionados con la cuestión del cambio climático y contribuyó en el control del desastre ocurrido en el Golfo de México, en los Estados Unidos de América.

Ese desempeño contribuyó para que Petrobras se mantuviera por el quinto año consecutivo en el selecto grupo de empresas que componen el Índice Dow Jones de Sustentabilidad, además de ser una de las ganadoras del Carbon Leadership Awards, realizado por la revista The New Economy, en la categoría de Mejor Informe de Emisiones.

Petrobras invierte continuamente en capacitación y desarrollo de nuevas tecnologías con el objetivo de prevenir accidentes y conseguir la seguridad y la salud de los trabajadores, además de mantener en el país diez Centros de Defensa Ambiental, que funcionan 24 horas diarias para poder responder con rapidez y eficacia a cualquier accidente con derramamiento de petróleo, incluso en el pre-sal.

Los gastos totales de la Compañía en 2010, considerando inversiones y operaciones, alcanzaron el monto de R\$ 4.561, siendo R\$ 1.696 en seguridad, R\$ 1.947 en medio ambiente, R\$ 345 en salud y R\$ 573 en gastos del Programa de Excelencia en Gestión Ambiental y Seguridad Operativa - PEGASO, no estando computados los gastos con Asistencia Multidisciplinaria de Salud - AMS y con apoyo a programas y proyectos ambientales externos.

Además fueron investidos cerca de R\$ 112 en actividades vinculadas a la eficiencia energética.

36 Eventos subsecuentes

Captaciones de PifCo

El 27 de enero de 2011, Petrobras International Finance Company - PifCo, concluyó la emisión de US\$ 6 mil millones en títulos del tipo *Global Notes* en el mercado internacional de capitales, con vencimientos el 27 de enero de 2016, 2021 y 2041, tasas de interés del 3,875%, 5,375% y del 6,750% a.a., respectivamente, y pago semestral de intereses a partir del 27 de julio de 2011. Los recursos captados se utilizarán para fines corporativos y para la financiación de las inversiones previstas en el Plan de Negocios 2010-2014, manteniéndose una estructura adecuada de capital y el grado de apalancamiento financiero en línea con las metas de la Compañía.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Notas explicativas a los estados contables (Consolidado y de la Controlante)

(En millones de reales, excepto cuando indicado lo contrario)

Esa financiación tuvo costos de emisión de aproximadamente US\$ 18 millones, plusvalía negativa de US\$ 21 millones y tasa de intereses efectiva del 4,01%, 5,44% y el 6,84% a.a., respectivamente. Los *Global Notes* constituyen obligaciones no garantizadas (*unsecured*) y no subordinadas de PifCo y cuentan con la garantía completa e incondicional de Petrobras.

Opción de compra de la Companhia Mexilhão do Brasil - proyecto Mexilhão

El 12 de enero de 2011, Petrobras ejerció la opción de compra de las acciones de la SPE Compañía Mexilhão do Brasil y pasó a garantizar la financiación contratada por la SPE con el BNDES.

Incorporación de Comperj Petroquímicos Básicos S.A. y de Comperj PET S.A. en Petrobras.

El 31 de enero de 2011, la AGE de Petrobras aprobó la incorporación de Comperj Petroquímicos Básicos S.A y de Comperj PET S.A. a su patrimonio, sin aumento del capital social. Con la incorporación de esas empresas, la estructura societaria del Comperj se simplificará, minimizando costos y favoreciendo la reasignación de inversiones.

Participación especial de los campos de Albacora, Carapeba, Cherne, Espadarte, Marimbá, Marlim, Marlim Sul, Namorado, Pampo y Roncador - Cuenca de Campos

La Participación Especial fue establecida por la Ley del Petróleo 9.478/97, y se paga como forma de compensación por las actividades de producción de petróleo, incidiendo sobre los campos productores de grandes volúmenes. La metodología del cálculo usada por Petrobras en el cálculo de la Participación Especial que se debe para los campos citados se basa en interpretación jurídicamente legítima del Decreto Administrativo 10 del 14 de enero de 1999, de la Agencia Nacional de Petróleo - ANP.

El 7 de febrero de 2011, Petrobras fue notificada por la ANP, que entabló proceso administrativo y estableció el pago de nuevos fondos considerados debidos para el período entre el 1er. trimestre de 2005 y el 1er. trimestre de 2010, referentes a valores que se habrían pagado a menor por parte de la concesionaria, totalizando R\$ 365 (valor del principal, sin multa e intereses).

Petrobras, el 22 de febrero de 2011, presentó defensa al proceso administrativo requiriendo que se juzgue improcedente la actuación, puesto que los hechos sobre los cuales se basa la ANP para concluir la irregularidad de la recaudación de la Participación Especial no corresponden a la realidad.

Caso se mantenga la decisión administrativa de la ANP, Petrobras evaluará la posibilidad de una acción judicial para suspender y anular el cobro de las diferencias de la Participación Especial.

Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras

Consejo de Administración y Directorio Ejecutivo

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

GUIDO MANTEGA
Presidente

FÁBIO COLLETTI BARBOSA
Consejero

MÁRCIO PEREIRA ZIMMERMANN
Consejero

FRANCISCO ROBERTO DE
ALBUQUERQUE
Consejero

JOSÉ SERGIO GABRIELLI DE
AZEVEDO
Consejero

SÉRGIO FRANKLIN QUINTELLA
Consejero

JORGE GERDAU JOHANNPETER
Consejero

LUCIANO GALVÃO COUTINHO
Consejero

SILAS RONDEAU CAVALCANTI
SILVA
Consejero

DIRECTORIO EJECUTIVO

JOSÉ SERGIO GABRIELLI DE AZEVEDO
Presidente

ALMIR GUILHERME BARBASSA
Director Financiero y de Relaciones con
Inversores

MARIA DAS GRAÇAS SILVA
FOSTER
Directora de Gas y Energía

GUILHERME DE OLIVEIRA ESTRELLA
Director de Exploración y Producción

PAULO ROBERTO COSTA
Director de Abastecimiento

JORGE LUIZ ZELADA
Director Internacional

RENATO DE SOUZA DUQUE
Director de Servicios

MARCOS MENEZES
Contador - CRC-RJ 35.286/O-1