

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A.
Y SUS FILIALES (PDVSA)
(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011

Con el Informe de los Contadores
Públicos Independientes

Tabla de Contenido	Páginas
Informe de los Contadores Públicos Independientes	1-2
Estados Consolidados de Resultados Integrales	3
Estados Consolidados de Situación Financiera	4
Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio	5-6
Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo	7
Notas a los Estados Financieros Consolidados:	
(1) Entidad de Reporte	8
(2) Bases de Preparación	8
(3) Cambios en las Políticas de Contabilidad Significativas	9
(4) Políticas de Contabilidad Significativas	11
(5) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)	24
(6) Determinación de los Valores Razonables	25
(7) Segmentos de Operación	26
(8) Asociaciones con Terceros	36
(9) Activos Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas	37
(10) Nuevas Filiales	37
(11) Otros Egresos, Neto	39
(12) Ingresos y Gastos Financieros	40
(13) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social	41
(14) Impuestos y Regalías	42
(15) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	47
(16) Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta	50
(17) Cuentas por Cobrar y Otros Activos	53
(18) Efectivo Restringido	54
(19) Inventarios	55
(20) Documentos y Cuentas por Cobrar	56
(21) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos	56
(22) Patrimonio	57
(23) Deuda Financiera	59
(24) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo	67
(25) Provisiones	71
(26) Acumulaciones y Otros Pasivos	72
(27) Cuentas por Pagar a Proveedores	74
(28) Instrumentos Financieros	74
(29) Arrendamientos Operativos	86
(30) Subvenciones del Estado	86
(31) Compromisos y Contingencias	86
(32) Partes Relacionadas	88
(33) Entidades de PDVSA	95

Tabla de Contenido	Páginas
(34) Participaciones no Controladoras	95
(35) Información sobre Producción de Petróleo Crudo, Líquido de Gas Natural (LGN), Refinación y Exportaciones	96
(36) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional	98
(37) Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales	110
(38) Eventos Subsecuentes	116
(39) Costos y Gastos no Recuperados por Venta de Productos en Venezuela	117
Anexo I-Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Pétroleo y Gas (no auditada)	119-126



Rodríguez Velázquez & Asociados
Contadores Públicos
Torre KPMG, Avenida Francisco de Miranda
con intersección Avenida Libertador
Chacao - Caracas, 1010 - A
Venezuela

Teléfono: +58 (212) 277.78.11 (Master)
Fax: +58 (212) 263.38.27
www.kpmg.com/ve
RIF: J-00256910-7

Informe de los Contadores Públicos Independientes

Al Accionista y a la Junta Directiva de
Petróleos de Venezuela, S.A.:

Informe sobre los Estados Financieros Consolidados

Hemos efectuado la auditoría de los estados financieros consolidados que se acompañan de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) (propiedad de la República Bolivariana de Venezuela), expresados en dólares estadounidenses y en bolívares, los cuales comprenden los estados consolidados de resultados integrales, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, y el estado consolidado de situación financiera a la fecha antes mencionada, y las notas que contienen un resumen de las políticas de contabilidad significativas y otra información explicativa.

Responsabilidad de la Gerencia por los Estados Financieros Consolidados

La gerencia es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera, y por el control interno que la gerencia determine que es necesario para la preparación de los estados financieros consolidados, para que los mismos no contengan errores significativos debido a fraude o error.

Responsabilidad de los Contadores Públicos Independientes

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados con base en nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requisitos éticos pertinentes y que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de que los estados financieros consolidados no contengan errores significativos.

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros consolidados debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgos, el auditor considera el control interno relacionado con la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados, para diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no para el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables hechas por la gerencia; así como también, evaluar la completa presentación de los estados financieros consolidados.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

(Continúa)

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros consolidados que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, el desempeño financiero consolidado y el movimiento del efectivo consolidado de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, y su situación financiera consolidada a la fecha antes mencionada, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera.

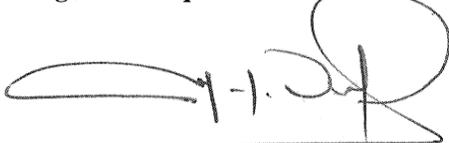
Párrafos de Énfasis

Sin calificar nuestra opinión, llamamos la atención sobre los siguientes asuntos:

Como se explica ampliamente en la nota 32 a los estados financieros consolidados que se acompañan, PDVSA en su condición de empresa propiedad de la República Bolivariana de Venezuela, y según su objeto social y particulares responsabilidades que le son asignadas, realiza importantes transacciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras entidades relacionadas, que resultan en efectos importantes sobre los estados financieros consolidados.

Como se explica ampliamente en la nota 3-f, en la preparación de los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, PDVSA reconoció los impactos de la Norma Internacional de Contabilidad N° 19 *Beneficios a Empleados* (revisada), que está vigente para los períodos anuales iniciados en o después del 1° de enero de 2013, y requiere ser aplicada de manera retrospectiva. En este sentido, la Compañía reestructuró los estados financieros consolidados por los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011.

Rodríguez Velázquez & Asociados



Mauro J. Velázquez G.
Contador Público
C.P.C. N° 22237

6 de mayo de 2014
Caracas, Venezuela

Nota	Años terminados el 31 de diciembre de						
	2013	2012	2011	2013	2012	2011	
	(Millones de Dólares) (reestructurados) ⁽¹⁾			(Millones de Bolívares) (reestructurados) ⁽¹⁾			
Operaciones continuas :							
Ingresos:							
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	32	113.979	124.459	124.754	694.132	535.174	536.443
Ingresos financieros	12	20.347	3.152	765	123.913	13.554	3.290
		134.326	127.611	125.519	818.045	548.728	539.733
Costos y gastos:							
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	32	37.017	40.012	39.783	225.434	172.052	171.067
Gastos de operación		22.544	22.974	14.511	137.293	98.788	62.397
Gastos de exploración		176	492	163	1.072	2.116	701
Depreciación y amortización	7 - 15	8.335	7.105	6.871	50.760	30.552	29.545
Gastos de venta, administración y generales		4.217	3.998	3.730	25.682	17.191	16.039
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	14 - 32	19.262	17.730	17.671	117.306	76.239	75.985
Gastos financieros	12	2.934	3.401	3.649	17.868	14.624	15.691
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	16 - 32	33	(64)	278	201	(275)	1.195
Otros egresos, neto	11	3.105	3.013	3.501	18.909	12.956	15.054
		97.623	98.661	90.157	594.525	424.243	387.674
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta		36.703	28.950	35.362	223.520	124.485	152.059
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	13	13.023	17.336	30.079	79.310	74.545	129.340
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		23.680	11.614	5.283	144.210	49.940	22.719
Impuesto sobre la renta:							
Gasto de impuesto corriente	14	12.939	4.982	5.171	78.799	21.423	22.235
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	14	(5.094)	2.297	(3.164)	(31.022)	9.877	(13.605)
		7.845	7.279	2.007	47.777	31.300	8.630
Ganancia neta de operaciones continuas		15.835	4.335	3.276	96.433	18.640	14.089
Operaciones discontinuadas :							
Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	9	-	-	1.353	-	-	5.818
Ganancia neta		15.835	4.335	4.629	96.433	18.640	19.907
Otros resultados integrales:							
<i>Partidas que no serán reclasificadas a ganancia neta en períodos subsecuentes -</i>							
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netas de impuesto	14 - 24	(3.824)	792	(269)	(23.288)	3.403	(1.157)
<i>Partidas que podrán ser reclasificadas a ganancia neta en períodos subsecuentes -</i>							
Diferencias en conversión de operaciones		896	22	87	153.143	95	374
Total otros resultados integrales		(2.928)	814	(182)	129.855	3.498	(783)
Total ganancia integral		12.907	5.149	4.447	226.288	22.138	19.124
Ganancia neta atribuible a:							
Accionista de la Compañía		14.254	2.798	2.773	86.805	12.031	11.926
Participaciones no controladoras	34	1.581	1.537	1.856	9.628	6.609	7.981
Ganancia neta		15.835	4.335	4.629	96.433	18.640	19.907
Ganancia integral atribuible a:							
Accionista de la Compañía		11.326	3.612	2.591	216.660	15.529	11.143
Participaciones no controladoras	34	1.581	1.537	1.856	9.628	6.609	7.981
Total ganancia integral		12.907	5.149	4.447	226.288	22.138	19.124

(1) Véase la nota 3-f.

Las notas 1 a 39 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Nota	31 de diciembre de						
	2013	2012	2011	2013	2012	2011	
	(Millones de Dólares)			(Millones de Bolívares)			
	(reestructurados) ⁽¹⁾			(reestructurados) ⁽¹⁾			
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	15	129.831	115.905	98.221	817.935	498.392	422.350
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	16	1.712	1.522	1.564	10.786	6.545	6.725
Impuesto diferido activo	14	17.494	11.627	12.753	110.212	49.996	54.838
Cuentas por cobrar y otros activos	17	9.101	9.223	7.008	57.336	39.658	30.134
Créditos fiscales por recuperar	14	5.023	5.047	5.613	31.645	21.702	24.136
Efectivo restringido	18	227	218	314	1.430	937	1.350
Total activo no corriente		163.388	143.542	125.473	1.029.344	617.230	539.533
Inventarios	19	12.963	11.606	10.116	81.667	49.906	43.499
Créditos fiscales por recuperar	14	2.884	4.225	822	18.169	18.168	3.535
Documentos y cuentas por cobrar	20	36.020	41.706	31.576	226.926	179.336	135.777
Gastos pagados por anticipado y otros activos	21	5.405	7.000	3.843	34.052	30.100	16.525
Efectivo restringido	18	1.327	2.112	1.714	8.360	9.082	7.370
Efectivo y equivalentes de efectivo		9.133	8.233	8.610	57.538	35.402	37.023
Total activo corriente		67.732	74.882	56.681	426.712	321.994	243.729
Total activo		231.120	218.424	182.154	1.456.056	939.224	783.262
Patrimonio							
Capital social	22	39.094	39.094	39.094	246.292	168.104	168.104
Ganancias retenidas	22	23.169	19.570	17.353	146.294	84.150	74.621
Aporte adicional del Accionista	10 - 22	-	3.243	3.243	-	13.944	13.944
Total patrimonio atribuible al Accionista		62.263	61.907	59.690	392.586	266.198	256.669
Participaciones no controladoras	22 -34	22.223	10.579	9.939	139.673	45.489	42.737
Total patrimonio		84.486	72.486	69.629	532.259	311.687	299.406
Pasivo							
Deuda financiera	23	36.353	35.647	32.496	229.024	153.282	139.733
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	24	16.624	13.797	10.192	104.731	59.328	43.823
Impuesto diferido pasivo	14	5.403	3.727	2.556	34.039	16.026	10.990
Provisiones	25	5.557	4.679	3.099	35.009	20.120	13.326
Acumulaciones y otros pasivos	26	17.471	17.028	17.149	110.067	73.220	73.741
Total pasivo no corriente		81.408	74.878	65.492	512.870	321.976	281.613
Deuda financiera	23	7.031	4.379	2.396	44.295	18.830	10.303
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	24	1.048	1.010	805	6.602	4.343	3.462
Cuentas por pagar a proveedores	27	21.404	16.747	12.376	134.845	72.012	53.217
Impuesto sobre la renta por pagar	14	10.116	2.267	4.452	63.731	9.748	19.144
Provisiones	25	788	2.590	2.090	4.964	11.137	8.987
Acumulaciones y otros pasivos	26	24.839	44.067	24.914	156.489	189.491	107.130
Total pasivo corriente		65.226	71.060	47.033	410.926	305.561	202.243
Total pasivo		146.634	145.938	112.525	923.797	627.537	483.856
Total patrimonio y pasivo		231.120	218.424	182.154	1.456.056	939.224	783.262

(1) Véase la nota 3-f.

Las notas 1 a 39 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

	Nota	Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía						
		Capital social	Ganancias retenidas		Aporte adicional del Accionista	Total	Participaciones no controladoras	Total patrimonio
			Reservas legales y otras	Ganancias acumuladas				
Saldos al 31 de diciembre de 2010 (previamente reportados)	3-f	39.094	16.118	5.475	5.243	65.930	9.384	75.314
Efectos de la aplicación de la NIC-19 Revisada		-	-	(4.101)	-	(4.101)	(17)	(4.118)
Saldos al 31 de diciembre de 2010 (reestructurados⁽¹⁾)	3-f	39.094	16.118	1.374	5.243	61.829	9.367	71.196
<i>Ganancia integrales (reestructurados⁽¹⁾) -</i>								
Ganancia neta		-	-	2.773	-	2.773	1.856	4.629
Otros resultados integrales		-	-	(182)	-	(182)	-	(182)
Total ganancia integral (reestructurados⁽¹⁾)		-	-	2.591	-	2.591	1.856	4.447
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia a reservas	22	-	625	(625)	-	-	-	-
Transferencia a ganancias acumuladas	22	-	-	2.000	(2.000)	-	-	-
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	73	73
Dividendos decretados	22	-	-	(4.730)	-	(4.730)	-	(4.730)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	(434)	(434)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	(923)	(923)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	625	(3.355)	(2.000)	(4.730)	(1.284)	(6.014)
Saldos al 31 de diciembre de 2011 (reestructurados⁽¹⁾)	3-f	39.094	16.743	610	3.243	59.690	9.939	69.629
<i>Ganancia integral (reestructurados⁽¹⁾) -</i>								
Ganancia neta		-	-	2.798	-	2.798	1.537	4.335
Otros resultados integrales		-	-	814	-	814	-	814
Total ganancia integral (reestructurados⁽¹⁾)		-	-	3.612	-	3.612	1.537	5.149
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia de reservas	22	-	(1.126)	1.126	-	-	-	-
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	489	489
Dividendos decretados	22	-	-	(1.395)	-	(1.395)	-	(1.395)
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	(80)	(80)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	(1.306)	(1.306)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	(1.126)	(269)	-	(1.395)	(897)	(2.292)
Saldos al 31 de diciembre de 2012 (reestructurados⁽¹⁾)	3-f	39.094	15.617	3.953	3.243	61.907	10.579	72.486
<i>Ganancia integral -</i>								
Ganancia neta		-	-	14.254	-	14.254	1.581	15.835
Otros resultados integrales		-	-	(2.928)	-	(2.928)	-	(2.928)
Total ganancia integral		-	-	11.326	-	11.326	1.581	12.907
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>								
Transferencia a reservas	22	-	5.867	(5.867)	-	-	-	-
Transferencia a ganancias acumuladas	22	-	-	3.225	(3.225)	-	-	-
Participación en filial recibida del Accionista	10	-	-	-	(18)	(18)	(8)	(26)
Dividendos decretados	22	-	-	(10.952)	-	(10.952)	-	(10.952)
Venta de participación en filiales	10	-	-	-	-	-	12.000	12.000
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	(552)	(552)
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	(1.377)	(1.377)
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	5.867	(13.594)	(3.243)	(10.970)	10.063	(907)
Saldos al 31 de diciembre de 2013		39.094	21.484	1.685	-	62.263	22.223	84.486

(1) Véase la nota 3-f.

Las notas 1 a 39 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

	Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía								Participaciones no controladoras	Total patrimonio
	Nota	Capital social	Ganancias retenidas			Aporte adicional del Accionista	Total	Total		
			Reservas legales y otras	Ganancias acumuladas	Reserva de conversión					
Saldos al 31 de diciembre de 2010 (previamente reportados)	3-f	168.104	69.307	23.543	-	22.544	283.498	40.350	323.848	
Efectos de la aplicación de la NIC-19 Revisada		-	-	(17.633)	-	-	(17.633)	(73)	(17.706)	
Saldos al 31 de diciembre de 2010 (reestructurados ⁽¹⁾)	3-f	168.104	69.307	5.910	-	22.544	265.865	40.277	306.142	
<i>Ganancia integral (reestructurados ⁽¹⁾) -</i>										
Ganancia neta		-	-	11.926	-	-	11.926	7.981	19.907	
Otros resultados integrales		-	-	(783)	-	-	(783)	-	(783)	
Total ganancia integral (reestructurados ⁽¹⁾)		-	-	11.143	-	-	11.143	7.981	19.124	
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>										
Transferencia a reservas	22	-	2.688	(2.688)	-	-	-	-	-	
Transferencia a ganancias acumuladas	22	-	-	8.600	-	(8.600)	-	-	-	
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	-	314	314	
Dividendos decretados	22	-	-	(20.339)	-	-	(20.339)	-	(20.339)	
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	-	(1.866)	(1.866)	
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	-	(3.969)	(3.969)	
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	2.688	(14.427)	-	(8.600)	(20.339)	(5.521)	(25.860)	
Saldos al 31 de diciembre de 2011 (reestructurados ⁽¹⁾)	3-f	168.104	71.995	2.626	-	13.944	256.669	42.737	299.406	
<i>Ganancia integral (reestructurados ⁽¹⁾) -</i>										
Ganancia neta		-	-	12.031	-	-	12.031	6.609	18.640	
Otros resultados integrales		-	-	3.498	-	-	3.498	-	3.498	
Total ganancia integral (reestructurados ⁽¹⁾)		-	-	15.529	-	-	15.529	6.609	22.138	
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>										
Transferencia de reservas	22	-	(4.842)	4.842	-	-	-	-	-	
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	-	2.103	2.103	
Dividendos decretados	22	-	-	(6.000)	-	-	(6.000)	-	(6.000)	
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	-	(344)	(344)	
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	-	(5.616)	(5.616)	
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		-	(4.842)	(1.158)	-	-	(6.000)	(3.857)	(9.857)	
Saldos al 31 de diciembre de 2012 (reestructurados ⁽¹⁾)	3-f	168.104	67.153	16.997	-	13.944	266.198	45.489	311.687	
<i>Ganancia integral -</i>										
Ganancia neta		-	-	86.805	-	-	86.805	9.628	96.433	
Otros resultados integrales		-	-	(17.831)	126.527	-	108.696	21.159	129.855	
Total ganancia integral		-	-	68.974	126.527	-	195.501	30.787	226.288	
<i>Transacciones con el Accionista y participaciones no controladoras, reconocidas directamente en el patrimonio -</i>										
Transferencia de las reservas de conversión a las correspondientes cuentas del patrimonio	22	78.188	31.234	10.618	(126.527)	6.487	-	-	-	
Transferencia a reservas	22	-	36.962	(36.962)	-	-	-	-	-	
Transferencia a ganancias acumuladas	22	-	-	20.318	-	(20.318)	-	-	-	
Participación en filial recibida del Accionista	10	-	-	-	-	(113)	(113)	(50)	(163)	
Dividendos decretados	22	-	-	(69.000)	-	-	(69.000)	-	(69.000)	
Venta de participación en filiales	10	-	-	-	-	-	-	75.600	75.600	
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	-	-	-	-	-	-	(3.478)	(3.478)	
Interés de las participaciones no controladoras en dividendos decretados	22	-	-	-	-	-	-	(8.675)	(8.675)	
Total transacciones reconocidas directamente en el patrimonio		78.188	68.196	(75.026)	(126.527)	(13.944)	(69.113)	63.397	(5.716)	
Saldos al 31 de diciembre de 2013		246.292	135.349	10.945	-	-	392.586	139.673	532.259	

(1) Véase la nota 3-f.

Las notas 1 a 39 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

Nota	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	(Millones de Dólares)			(Millones de Bolívares)		
	(reestructurados) ⁽¹⁾			(reestructurados) ⁽¹⁾		
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades operacionales:						
Ganancia neta	15.835	4.335	4.629	96.433	18.640	19.907
<i>Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -</i>						
Depreciación y amortización	7 - 15	8.335	7.105	6.871	50.760	29.545
Obras en progreso canceladas	11 - 15	1.101	577	703	6.705	2.481
Deterioro del valor de los activos, neto de reversiones	11 - 15 - 17	439	991	503	2.674	2.163
(Ganancia) pérdida por fluctuación de la moneda extranjera	12	(7.817)	(19)	297	(47.606)	(82)
Ganancia en venta de participación	12 - 26 - 32	(9.524)	-	-	(58.001)	-
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	14	(5.094)	2.297	(3.164)	(31.022)	9.877
Aportes al desarrollo social pagados a través de bonos	23	116	-	-	709	-
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	16	33	(64)	278	201	(275)
Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	9	-	-	(1.353)	-	(5.818)
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	10 - 11	(30)	-	(26)	(183)	(112)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar no corrientes y créditos fiscales por recuperar	12 - 14 - 17	625	770	587	3.806	3.311
Ajuste del valor neto de realización de los inventarios	11 - 19	962	259	553	5.859	1.114
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	20	30	87	145	183	374
<i>Cambios en activos operacionales -</i>						
Documentos y cuentas por cobrar	20	(21.588)	(12.113)	(17.978)	(131.471)	(52.086)
Inventarios	19	(2.319)	(2.902)	(2.815)	(14.123)	(12.479)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	17 - 21	(435)	(6.674)	(3.902)	(6.649)	(28.698)
Créditos fiscales por recuperar	14	(2.155)	(2.875)	(2.053)	(13.577)	(12.363)
<i>Cambios en pasivos operacionales -</i>						
Cuentas por pagar a proveedores	27	7.924	4.371	2.239	48.257	18.795
Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo	24	3.210	4.602	1.359	19.549	19.789
Provisiones	25	138	549	502	840	2.361
Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	14 - 26	56.930	34.048	44.259	346.704	146.406
Pagos de intereses, neto del monto registrado como activos		(2.060)	(1.645)	(1.210)	(12.545)	(7.074)
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	13 - 14	(22.753)	(12.156)	(18.032)	(138.566)	(52.271)
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales		21.903	21.543	12.392	132.937	92.633
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de inversión:						
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	10 - 15	(23.306)	(25.032)	(17.908)	(141.934)	(107.638)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	10	(21)	-	(15)	(133)	(65)
Disminución (aumento) del efectivo restringido	18	708	(302)	254	4.460	(1.299)
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	9	-	-	3.716	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	16	(15)	(32)	(34)	(91)	(138)
Dividendos recibidos de afiliadas	16	89	40	15	542	172
Otras variaciones en activos		164	105	244	999	455
Efectivo neto usado en las actividades de inversión		(22.381)	(25.221)	(13.728)	(136.157)	(108.448)
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:						
Efectivo recibido por emisión de deuda financiera y otros préstamos	23	6.923	7.130	9.521	42.161	30.659
Pagos de la deuda financiera	23	(2.892)	(1.537)	(3.308)	(17.612)	(6.608)
Dividendos pagados al Accionista	22	(952)	(1.395)	(1.000)	(6.000)	(6.000)
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	22	-	489	73	-	2.103
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	22	(552)	(80)	(434)	(3.478)	(344)
Dividendos pagados a las participaciones no controladoras	22	(994)	(1.306)	(923)	(6.056)	(5.616)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento		1.533	3.301	3.929	9.015	14.194
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalente:						
de efectivo		(155)	-	-	(977)	-
Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación		-	-	-	17.318	-
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo		900	(377)	2.593	22.136	(1.621)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año		8.233	8.610	6.017	35.402	37.023
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año		9.133	8.233	8.610	57.538	35.402

(1) Véase la nota 3-f.

Las notas 1 a 39 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

(1) Entidad de Reporte

Petróleos de Venezuela, S.A. es una compañía constituida y domiciliada en la República Bolivariana de Venezuela (la República) y sus oficinas principales están ubicadas en el Edificio Petróleos de Venezuela, Torre Este, avenida Libertador, La Campiña, apartado N° 169, Caracas 1050-A.

Petróleos de Venezuela, S.A. (Casa Matriz o la Compañía) y sus filiales (en conjunto, PDVSA) es propiedad de la República y su control, como Accionista, es ejercido a través del Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería (Ministerio). Las principales funciones de PDVSA incluyen planificar, coordinar, supervisar y controlar las actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización de petróleo crudo y productos y cualquier otra de su competencia en materia de petróleo y demás hidrocarburos de sus empresas tanto en Venezuela como en el exterior. Adicionalmente, sus funciones también incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola, industrial y minero, elaboración o transformación de bienes y su comercialización, y prestación de servicios, para lograr una adecuada vinculación de los recursos provenientes de los hidrocarburos con la economía venezolana. La mayoría de las filiales en el exterior están involucradas, principalmente, con las actividades de refinación y comercialización en los Estados Unidos de América, Europa, el Caribe y Latinoamérica. Los estados financieros consolidados de PDVSA al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, comprenden la Compañía y sus filiales, y su participación en las afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Las principales actividades de PDVSA en Venezuela están reguladas por la Ley Orgánica de Hidrocarburos vigente desde enero de 2002 y su reforma parcial de mayo de 2006; así como también, por la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos vigente desde septiembre de 1999 y su Reglamento de junio de 2000, por lo dispuesto en el Acta Constitutiva-Estatutos, por las disposiciones que dicte el Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio y por las normas del derecho común que le fueran aplicables. En el extranjero las actividades de PDVSA están reguladas por leyes y normativas propias de los países donde éstas se realizan.

(2) Bases de Preparación**(a) Declaración de Cumplimiento**

Los estados financieros consolidados están preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (*International Accounting Standards Board - IASB*).

El 5 de mayo de 2014, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Asamblea de Accionista de PDVSA los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2013, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionista, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre la base del costo histórico, excepto por los siguientes activos y pasivos que han sido ajustados para presentarse a su valor razonable:

- Cuentas por cobrar por Convenios de Cooperación Energética.
- Instrumentos financieros derivados.
- Créditos fiscales por recuperar.
- Cuentas por cobrar no corrientes a entidades relacionadas.
- Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo. (Valor razonable de los activos del plan menos el valor presente de la obligación por beneficios definidos).

Los métodos usados para medir los valores razonables son discutidos ampliamente en las notas 6 y 28-c.

(c) Moneda Funcional y de Presentación

Los estados financieros consolidados están presentados en dólares estadounidenses (dólar o \$) y en bolívares (Bs.). La moneda funcional de la Compañía es el dólar.

Los estados financieros consolidados en bolívares se presentan para propósitos estatutarios.

Toda la información financiera presentada en dólares y bolívares ha sido aproximada a millones.

(d) Uso de Estimados y Juicios

La preparación de los estados financieros consolidados de conformidad con NIIF, requiere que la gerencia realice estimaciones, juicios y suposiciones que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos presentados de activos, pasivos, ingresos y gastos. PDVSA aplica sus mejores estimaciones y juicios; sin embargo, los resultados finales podrían diferir de esos estimados.

Los estimados y suposiciones relevantes son revisados en forma continua y los efectos de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

La información sobre las áreas más significativas de juicios críticos en la aplicación de políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, se describe en las siguientes notas:

- Notas 16 y 33 – Consolidación: determinación de la existencia de control de facto sobre una participada.
- Notas 23 y 29 – Arrendamientos: clasificación y determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento.

La información sobre suposiciones y estimaciones de incertidumbres que tienen un riesgo significativo de originar ajustes importantes en los próximos períodos, se incluye en las siguientes notas:

- Nota 10 – Combinaciones de negocios: valor razonable medido provisionalmente.
- Nota 14 – Impuesto diferido y uso de pérdidas fiscales: disponibilidad de ganancias fiscales futuras a ser utilizadas para la recuperación del impuesto diferido activo y la compensación de pérdidas fiscales de años anteriores.
- Nota 15 – Evaluación de deterioro de propiedades, plantas y equipos: supuestos claves para determinar el importe recuperable.
- Nota 24 – Medición de obligaciones de beneficios de jubilación definidos por contrato y otros beneficios post-empleo: supuestos actuariales claves.
- Nota 25 – Provisiones para litigios y otros reclamos, para asuntos ambientales y para obligaciones por retiro de activos: supuestos claves relacionados con la probabilidad y magnitud de una salida de recursos económicos.

Las siguientes notas incluyen información adicional sobre los supuestos considerados al medir los valores razonables:

- Nota 9 – Activos mantenidos para la venta.
- Nota 28 – Instrumentos financieros.

(3) Cambios en las Políticas de Contabilidad Significativas

PDVSA ha adoptado las siguientes nuevas normas y enmiendas a las normas actuales, con fecha de aplicación inicial el 1° de enero de 2013:

- *NIIF 10 Estados Financieros Consolidados* (véase el Literal a).
- *NIIF 11 Acuerdos Conjuntos* (véase el Literal b).
- *NIIF 12 Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades* (véase el Literal c).
- *NIIF 13 Medición del Valor Razonable* (véase el Literal d).
- *Norma Internacional de Contabilidad 1 (NIC 1) Presentación de Estados Financieros* (véase el Literal e).
- *NIC 19 revisada Beneficios a Empleados* (véase el Literal f).

A continuación se presenta los efectos derivados de la adopción de estos pronunciamientos:

(a) *Inversión en Filiales*

Como resultado de la aplicación de la NIIF 10, se crea un nuevo modelo del control mediante el cual se establece que un inversor controla una entidad (la participada) cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada, y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos mediante su poder sobre ésta.

La gerencia reevaluó el control en todas sus inversiones y determinó que ésta no tuvo efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

(b) *Acuerdos Conjuntos*

La aplicación de la NIIF 11, requiere que una entidad que es parte de un acuerdo conjunto determine el tipo de acuerdo conjunto en el que se encuentra involucrada mediante la evaluación de sus derechos y obligaciones y contabilice dichos derechos y obligaciones de acuerdo con el tipo de acuerdo conjunto, como un negocio conjunto (si PDVSA tiene el derecho únicamente sobre los activos netos del acuerdo) o como una operación conjunta (si PDVSA tiene el derecho sobre activos y obligaciones por pasivos relacionados con el acuerdo). La gerencia adoptó esta norma y no tuvo efectos significativos sobre los estados financieros consolidados.

(c) *Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades*

Como resultado de la aplicación de la NIIF 12, PDVSA amplió sus revelaciones sobre su participación en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

(d) *Medición al Valor Razonable*

La NIIF 13 clarifica la definición de valor razonable como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. También sustituye y amplía los requisitos de revelación sobre las mediciones de valor razonable hechas por otras NIIF, incluyendo la NIIF 7 *Instrumentos Financieros: Información a Revelar*.

La Compañía ha aplicado la guía para la medición de los valores razonables y revelaciones de forma comparativa. La aplicación de esta norma no tuvo impacto significativo en la medición de los activos y pasivos de la Compañía.

(e) *Presentación de Estados Financieros*

Como resultado de la aplicación de la enmienda a la NIC 1, PDVSA ha modificado la presentación de las partidas incluidas en otros resultados integrales, a fin de mostrar separadamente las partidas que serán reclasificadas a ganancia neta de aquellas que nunca serán reclasificadas. Como resultado de esta adopción, PDVSA realizó las modificaciones correspondientes en la presentación de sus estados de resultados integrales consolidados. Este cambio no tuvo efecto en los activos y pasivos de la Compañía.

(f) *Beneficios a Empleados*

La enmienda a la NIC 19, requiere reconocer en los otros resultados integrales el valor acumulado de las ganancias y pérdidas actuariales. Adicionalmente, requiere que el costo por servicio pasado por derechos adquiridos y no adquiridos de los trabajadores sea reconocido inmediatamente en ganancias y pérdidas del año. Como consecuencia de adoptar las modificaciones a esta norma, PDVSA reestructuró los estados financieros consolidados de los años 2012 y 2011, y el patrimonio al 1° de enero de 2011.

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el valor acumulado no reconocido por concepto de pérdidas actuariales fue de \$1.549 millones (Bs.6.662 millones) y \$2.342 millones (Bs.10.069 millones), respectivamente. Adicionalmente, el monto acumulado no reconocido por concepto de costo por servicio pasado al 31 de diciembre de 2012 y 2011, era de \$1.793 millones (Bs.7.709 millones) y \$1.912 millones (Bs.8.221 millones) respectivamente. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, ambos conceptos se presentaban compensados en el pasivo neto por beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo.

De conformidad con lo establecido en la NIC 8 *Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores*, los efectos de la aplicación de la NIC 19 revisada *Beneficios a Empleados* sobre los estados consolidados de situación financiera al 1° de enero de 2013, 2012 y 2011, son los siguientes (en millones):

	Saldo previamente informados (*)	Efecto de la NIC 19 revisada	Saldo reestructurados	Saldo previamente informados (*)	Efecto de la NIC 19 revisada	Saldo reestructurados
	Dólares			Bolívares		
Al 1° de enero de 2011						
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	5.251	4.118	9.369	22.580	17.706	40.286
Patrimonio	75.314	(4.118)	71.196	323.848	(17.706)	306.142
Al 1° de enero de 2012						
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	6.743	4.254	10.997	28.995	18.290	47.285
Patrimonio	73.883	(4.254)	69.629	317.696	(18.290)	299.406
Al 1° de enero de 2013						
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	11.465	3.342	14.807	49.300	14.371	63.671
Patrimonio	75.828	(3.342)	72.486	326.058	(14.371)	311.687

(*) Saldos reportados al 31 de diciembre de 2012, 2011 y 2010.

Los efectos de la aplicación de la NIC 19 revisada *Beneficios a Empleados* sobre los estados de resultados integrales consolidados durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, son los siguientes (en millones):

	Saldo previamente informados	Efecto en la NIC 19 revisada	Saldo reestructurados	Saldo previamente informados	Efecto en la NIC 19 revisada	Saldo reestructurados
	Dólares			Bolívares		
Año terminado el 31 de diciembre de 2011						
Gastos de operación	14.555	(44)	14.511	62.587	(189)	62.397
Gasto de venta, administración y generales	3.819	(89)	3.730	16.422	(383)	16.039
Ganancia neta	4.496	(133)	4.629	19.333	(574)	19.907
Resultados actuariales por beneficios a empleados	-	(269)	(269)	-	(1.157)	(1.157)
Ganancia integral	4.583	136	4.447	19.707	585	19.122
Año terminado el 31 de diciembre de 2012						
Gastos de operación	23.014	(40)	22.974	98.960	(172)	98.788
Gasto de venta, administración y generales	4.078	(80)	3.998	17.535	(344)	17.191
Ganancia neta	4.215	(120)	4.335	18.125	(515)	18.640
Resultados actuariales por beneficios a empleados	-	792	792	-	3.403	3.403
Ganancia integral	4.237	(912)	5.149	18.219	(3.919)	22.138

(4) Políticas de Contabilidad Significativas

Excepto por los cambios indicados en la nota 3, las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente por la Compañía y sus filiales, sus afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, para los años presentados en estos estados financieros consolidados.

Los estados consolidados de resultados integrales comparativos, son presentados como si las operaciones discontinuadas durante el año corriente hubiesen ocurrido desde el inicio de los años comparativos (véase la nota 9).

(a) Bases de Consolidación

Inversiones en Filiales

Las compañías filiales son aquellas controladas por PDVSA. La Compañía controla una entidad cuando está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación con la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta. Los estados financieros de las filiales son incluidos en los estados financieros consolidados desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que el control cesa.

Cuando el control sobre una filial cesa, PDVSA desincorpora los activos y pasivos, cualquier participación no controladora y otros componentes del patrimonio relacionados con la filial. Cualquier resultado es reconocido en ganancias y pérdidas del período. Cualquier interés remanente, se mide al valor razonable a la fecha en que el control cesó.

Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta (Método de la Participación)

Las compañías afiliadas son aquellas en las cuales PDVSA tiene influencia significativa pero no control ni control conjunto sobre sus políticas operativas y financieras. Un negocio conjunto es un acuerdo mediante el cual PDVSA tiene control conjunto, a través del cual tiene derecho sobre los activos netos del acuerdo, en lugar de tener derechos sobre sus activos y obligaciones sobre sus pasivos.

Las inversiones en compañías afiliadas y en las entidades controladas de forma conjunta se reconocen inicialmente al costo, incluyendo los costos de transacción y posteriormente se miden utilizando el método de la participación.

Los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen la proporción que corresponde sobre las ganancias, pérdidas y otros resultados integrales, desde la fecha en que comienza la influencia significativa y el control conjunto hasta la fecha en que cesan.

Cuando el valor de la participación de PDVSA en las pérdidas excede su inversión en una afiliada o entidad controlada de forma conjunta, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión no corriente, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PDVSA sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por dichas afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Combinaciones de Negocios

Las combinaciones de negocios son contabilizadas utilizando el método de la adquisición en la fecha que el control se transfiere a PDVSA. En la evaluación de control, se consideran los derechos de voto potenciales que se pueden ejercer actualmente.

PDVSA mide la plusvalía a la fecha de adquisición como:

- El valor razonable de la contraprestación transferida; más
- el importe reconocido de las participaciones no controladoras en la entidad adquirida; más
- si la combinación de negocios se realiza en etapas, el valor razonable de las participaciones mantenidas anteriormente en la entidad adquirida; menos
- el importe neto reconocido medido al valor razonable de los activos identificables adquiridos y pasivos asumidos.

Cuando el exceso es negativo, se reconoce inmediatamente en los resultados integrales del período la ganancia por el exceso en el valor razonable de los activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión.

La contraprestación transferida no incluye los montos relacionados con el arreglo de las relaciones pre-existentes por transacciones realizadas antes de la fecha de adquisición. Estos montos son reconocidos en el resultado integral del período.

Los costos relacionados con la adquisición que PDVSA incurra en relación con una combinación de negocios se registran como gastos cuando se incurren, excepto los relacionados con la emisión de deuda o capital que se contabilizan de conformidad con la NIC 32 *Instrumentos Financieros: Presentación* y NIIF 9 *Instrumentos Financieros*.

Cualquier contraprestación contingente es reconocida a su valor razonable a la fecha de adquisición. Si la contraprestación contingente es reconocida como patrimonio, no se vuelve a medir y el resultado final se contabiliza directamente en el patrimonio. De lo contrario, los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se reconocen en el resultado integral del período.

Cuando la contabilización inicial de una combinación de negocios puede determinarse sólo de forma provisional, al final del período en que se efectúa, ya sea porque los valores razonables que se asignen a los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables de la entidad adquirida o el costo de la combinación pudieran determinarse solo provisionalmente, se contabilizará la combinación utilizando dichos valores provisionales. A efectos de completar la contabilización inicial, se reconoce cualquier ajuste que se realice a esos valores provisionales dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de adquisición.

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

Los saldos y transacciones con la Casa Matriz y entre filiales (intercompañía); así como cualquier ingreso o gasto no realizado procedente de transacciones intercompañía, son eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de la participación, son eliminadas contra la inversión hasta el monto de la participación en dichas entidades. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero únicamente en la medida que no haya evidencia de deterioro.

Otras Inversiones

Las inversiones en acciones donde PDVSA no ejerce control, ni control conjunto, ni influencia significativa se contabilizan a su valor razonable, a menos que no tengan un precio cotizado en un mercado activo y no pueda hacerse una medición fiable de su valor razonable, en cuyo caso se contabilizan al costo. Los dividendos de estas empresas se reconocen como ingresos cuando se decretan.

Participaciones no Controladoras

PDVSA mide cualquier participación no controladora como la participación proporcional en los activos netos identificables de la empresa adquirida.

La proporción de los accionistas que no tienen una participación controladora en el patrimonio ni en los resultados integrales de las filiales de la Compañía, se presenta en el estado consolidado de movimiento de las cuentas de patrimonio como “participaciones no controladoras” y como ganancia neta y ganancia integral del año, atribuible a participaciones no controladoras, en el estado consolidado de resultados integrales. Las pérdidas en una filial pertenecientes a los accionistas que no tienen una participación controladora, se asignan siempre a estos, incluso si se origina un saldo deficitario en estas participaciones no controladoras.

La adquisición de participaciones no controladoras se contabiliza directamente en el patrimonio; en consecuencia, no se reconoce plusvalía producto de estas transacciones. Los ajustes a las participaciones no controladoras surgidos de transacciones que no involucren la pérdida de control, se basan en un monto proporcional de los activos netos de la filial.

(b) Moneda Extranjera

Transacciones en Moneda Extranjera

Las transacciones en moneda extranjera (cualquier moneda distinta a la moneda funcional) se convierten a la respectiva moneda funcional, utilizando la tasa de cambio a la fecha de la transacción.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a la fecha del estado consolidado de situación financiera, se convierten a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a esa fecha. Las ganancias o pérdidas en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen en ganancias y pérdidas y se presentan formando parte de los ingresos o gastos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales.

Los activos y pasivos no monetarios, denominados en moneda extranjera que se presentan al valor razonable, son convertidos a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las demás partidas no monetarias en moneda extranjera que se miden al costo histórico se convierten a la tasa de cambio a la fecha de la transacción.

Conversión de un Negocio en el Extranjero

Los activos y pasivos de las filiales cuya moneda funcional es distinta al dólar y corresponda a la de una economía considerada no hiperinflacionaria, son convertidos a dólares utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de los estados financieros, y para los ingresos y gastos se utiliza la tasa de cambio promedio en vigencia durante cada año presentado, de conformidad con la NIC 21 *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera*. El efecto por conversión se reconoce en otros resultados integrales del período. Cuando un negocio en el extranjero es vendido, total o parcialmente, el monto del efecto por conversión asociado a dicha operación es reconocido en los estados consolidados de resultados integrales, formando parte de los ingresos o gastos financieros.

Los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados de acuerdo con la NIC 29 *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias*, y posteriormente convertidos a dólares de conformidad con la NIC 21, utilizando la tasa de cambio de cierre correspondiente a cada período anual y para las cifras de los estados consolidados de situación financiera y los estados consolidados de resultados integrales; por lo tanto, las cifras comparativas corresponden a las que fueron presentadas en cada periodo anual y no son ajustadas por las variaciones posteriores que se hayan producido en el nivel de precios o en las tasas de cambio. De acuerdo con la NIC 29, una economía es considerada como hiperinflacionaria si presenta una serie de características, entre las que destaca, una tasa acumulada de inflación cercana o superior a 100% en los últimos tres años. Para fines de la NIC 29, a partir del año 2009, la economía venezolana es considerada como hiperinflacionaria y, por lo tanto, los estados financieros presentados de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, fueron preparados aplicando los requerimientos de la NIC 29 como si la economía hubiese sido siempre hiperinflacionaria, de conformidad con la Interpretación del Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera CINIIF 7 *Aplicación del Procedimiento de Reexpresión según la NIC 29*.

El resultado por posición monetaria neta del ejercicio obtenido por la aplicación de la NIC 29 sobre los estados financieros de las filiales con moneda funcional bolívar, es la diferencia entre la posición monetaria neta a la fecha de los estados financieros consolidados y la posición monetaria neta estimada, la cual se determina ajustando la posición monetaria neta al comienzo del año por la variación en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) durante el mismo período, más el movimiento neto de las partidas que lo afectan, actualizadas hasta la fecha de los estados financieros consolidados sobre la base del INPC promedio del año. La ganancia o pérdida producto de la posición monetaria neta en bolívares se reconoce sobre una base neta como ingresos o gastos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 12).

Conversión a la Moneda de Presentación

La conversión de los estados financieros consolidados de PDVSA, de dólares a bolívares, moneda de presentación distinta a la moneda funcional, se efectuó de conformidad con la NIC 21, como sigue: activos y pasivos a las tasas de cambio vigentes a la fecha de los estados consolidados de situación financiera, y los ingresos y gastos a las tasas de cambio promedio vigentes durante cada año. Todas las diferencias en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen en otros resultados integrales.

Tasas de Cambio e Índices de Inflación

A continuación se indican las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y los incrementos interanuales en el INPC, publicados por el Banco Central de Venezuela (BCV) (véase la nota 37-h):

	31 de diciembre de		
	2013	2012	2011
Tasas de cambio del euro (€) respecto al dólar al cierre contable (€/ \$1)	0,72	0,76	0,78
Tasas de cambio del yen (¥) respecto al dólar al cierre contable (¥/\$1)	105,10	86,11	77,89
Tasas de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar al cierre contable (Bs./\$1)	6,30	4,30	4,30
Tasas de cambio promedio anuales del bolívar (Bs.) respecto al dólar (Bs./\$1)	6,09	4,30	4,30
Tasa de cambio del bolívar (Bs.) respecto al dólar en el Sistema Complementario de Administración de Divisas (SICAD) (Bs./\$1)	11,30	-	-
Incrementos interanuales del INPC (%)	56,20	20,07	27,57

(c) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de petróleo crudo, gas natural, productos refinados y otros, son medidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir, neta de descuentos comerciales y regalías de los volúmenes despachados por cuenta de la República y se reconocen en los estados consolidados de resultados integrales cuando los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad han sido transferidos al comprador, la recuperación de la respectiva cuenta por cobrar es probable, existe suficiente evidencia de un acuerdo de venta, los precios han sido fijados o son determinables y PDVSA no mantiene implicación alguna con los activos vendidos. En su mayoría, la transferencia de los riesgos y los derechos significativos derivados de la propiedad está regida por los términos de entrega estipulados en los contratos con los clientes.

En el caso de los ingresos provenientes de actividades distintas al negocio principal de PDVSA, se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado a través de la transferencia de riesgos y beneficios asociados a la venta de activos o cuando el servicio ha sido prestado; o en proporción al grado de realización de la transacción o contrato, al final del período sobre el que se informa, para los servicios prestados y contratos de construcción.

(d) Subvenciones del Estado

Las subvenciones del Estado se reconocen inicialmente a su valor razonable al momento de recibir las y cuando existe una seguridad razonable de que PDVSA cumplirá con las condiciones asociadas a éstas. Para el caso de las subvenciones de activos no monetarios se reconocen al valor razonable o, en el caso de no tener certeza razonable de su valor, a su valor nominal.

Las subvenciones del Estado recibidas en compensación de gastos ya incurridos, sin costos posteriores relacionados, se reconocen en los resultados del período en que se convierte exigible la subvención, disminuyendo los gastos relacionados a tales subvenciones.

Las subvenciones de activos son reconocidas por PDVSA en el estado consolidado de situación financiera como deducciones del importe en libros de los activos con los que se relacionan tales subvenciones y se reconocen en los resultados integrales sobre una base sistemática a lo largo de los períodos en los que la Compañía reconozca como gastos, los costos relacionados al cumplimiento de la subvención.

(e) Arrendamientos

Determinación de si un Acuerdo Contiene un Arrendamiento

Cuando se suscribe un contrato, la gerencia de PDVSA determina si ese contrato corresponde a, o contiene un arrendamiento.

En el momento de la suscripción o reevaluación del contrato, PDVSA separa los pagos y otras contraprestaciones requeridas por el contrato, en los que corresponden al arrendamiento y los que se relacionan con los otros elementos, sobre la base de sus valores razonables relativos. Si PDVSA concluye que para un arrendamiento financiero no es práctico separar los pagos de manera fiable, se reconoce un activo y un pasivo, por un monto igual al valor razonable del activo subyacente. Posteriormente, el pasivo se reduce a medida que se hacen los pagos y se reconoce un cargo financiero imputado sobre el pasivo, usando la tasa de interés incremental de endeudamiento de PDVSA.

Activos Arrendados

Los arrendamientos bajo los cuales PDVSA asume sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad, son clasificados como arrendamientos financieros. Al momento del reconocimiento inicial, el activo arrendado se mide al monto menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos futuros por arrendamiento (véase la nota 23). Luego del reconocimiento inicial, el activo se contabiliza de acuerdo con las políticas contables aplicables a dicho activo (véase la nota 4-k). Los demás arrendamientos se consideran operativos; por lo tanto, éstos activos bajo arrendamiento operativo no se reconocen en los estados consolidados de situación financiera (véase la nota 29).

Pagos por Arrendamientos

Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocen en los estados consolidados de resultados integrales en forma lineal durante el período del arrendamiento. Los incentivos por arrendamiento recibidos son reconocidos como parte integral del gasto total por arrendamiento durante el plazo de éste.

Los pagos mínimos realizados bajo arrendamientos financieros son distribuidos entre los gastos financieros y la reducción de los pasivos pendientes. Los gastos financieros son registrados en cada año durante el plazo de arrendamiento, generando así una tasa de interés constante en cada período, sobre el saldo pendiente de la deuda por amortizar.

(f) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden principalmente resultados por la variación en el tipo de cambio, resultados obtenidos por transacciones de venta de instrumentos financieros, transacciones realizadas con los instrumentos de deuda emitidos por PDVSA, el interés de las cuentas por cobrar no corrientes contabilizadas al costo amortizado, resultado por posición monetaria neta de las filiales con moneda funcional bolívar y los rendimientos ganados sobre fondos invertidos (véanse las notas 12 y 23).

Los gastos financieros presentados en los estados consolidados de resultados integrales, comprenden los gastos por concepto de intereses de obligaciones financieras (véase la nota 23), los cambios (pérdida) en el valor razonable de los activos financieros (véanse las notas 14-l y 17) y en la obligación por retiro de activos (véanse las notas 4-l y 4-u), pérdidas por transacciones con instrumentos financieros, y los efectos originados por las variaciones en el tipo de cambio (véanse las notas 5, 12 y 37-h).

Los costos por financiamientos que no son directamente atribuibles a la adquisición, la construcción o la producción de un activo apto, son reconocidos en los resultados integrales utilizando el método de interés efectivo. Un activo se considera apto cuando requiere necesariamente de un período de tiempo sustancial antes de estar listo para su uso.

Las ganancias y pérdidas en cambio de moneda extranjera se reconocen sobre una base neta, ya sea como ingreso financiero o costo financiero, en función de si el efecto de las fluctuaciones en la tasa de cambio de la moneda extranjera resulta de una posición neta activa o pasiva (véase la nota 12).

(g) *Impuesto sobre la Renta*

El gasto por impuesto sobre la renta comprende el impuesto corriente y el impuesto diferido. El gasto por impuesto sobre la renta se reconoce en los resultados de cada año, excepto cuando se refiere a partidas que deben reconocerse como otros resultados integrales.

El impuesto corriente es el impuesto por pagar esperado, que se calcula sobre la ganancia gravable del año, utilizando la metodología establecida por la legislación vigente, las tasas de impuesto vigentes al final del período sobre el que se informa. Los activos y pasivos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias que existen entre los montos de los activos y pasivos presentados en el estado consolidado de situación financiera y su correspondiente base fiscal; así como también por las pérdidas y créditos fiscales trasladables a períodos futuros. El valor de los activos y pasivos diferidos se determina utilizando las tasas de impuestos que se espera serán aplicables a la ganancia gravable en el año en que las diferencias temporarias serán recuperadas o canceladas, según la legislación vigente. El efecto sobre los activos y pasivos diferidos por cambios en las tasas de impuestos se reconoce en los resultados del año en que inicia su vigencia.

En la determinación del importe del impuesto corriente y diferido, PDVSA toma en consideración el impacto de posiciones fiscales inciertas y la posibilidad de que una obligación por impuesto e interés adicional pueda surgir. PDVSA considera que sus acumulaciones para impuesto por pagar son adecuadas para todos los años fiscales, con base en sus evaluaciones de diversos factores, incluyendo interpretaciones de disposiciones legales y experiencias previas. Estas evaluaciones se realizan en función de estimaciones y premisas, así como también, podría incluir una serie de juicios sobre eventos futuros.

Un impuesto diferido activo se reconoce solamente hasta el monto en que es probable que estén disponibles ganancias gravables futuras sobre las cuales compensarlo. El impuesto diferido activo es revisado a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados y se revierte en la medida que se reduce la probabilidad de que el beneficio fiscal relacionado pueda realizarse. Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan solo si cumplen ciertos criterios.

El impuesto sobre la renta relacionado con la distribución de dividendos, determinado con base en las disposiciones legales de cada jurisdicción fiscal, es reconocido como un pasivo cuando se genera la obligación del pago de dichos dividendos.

(h) *Investigación y Desarrollo*

Los desembolsos en actividades de investigación y desarrollo efectuados para obtener nuevos conocimientos científicos o tecnológicos, son reconocidos en resultados, cuando se incurre y se presenta formando parte de los gastos de operación en los estados consolidados de resultados integrales. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, los montos reconocidos como gastos por este concepto fueron de \$123 millones (Bs.749 millones), \$139 millones (Bs.598 millones) y \$227 millones (Bs.978 millones), respectivamente.

(i) *Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social*

Corresponde a los aportes para los programas y proyectos sociales, a través de los cuales PDVSA participa en el desarrollo social e integral del país (véanse las notas 1, 13 y 18). Estos aportes son reconocidos directamente en los resultados, en el momento en que se adquiere la obligación, exceptuando los aportes realizados a través de diversos fondos, que incluyen fideicomisos y efectivo restringido, los cuales son reconocidos en los resultados, en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fiduciarios y en los beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos.

Las contribuciones al Fondo de Desarrollo Nacional, FONDEN, S.A. (FONDEN) corresponden a los desembolsos que deben ser transferidos a dicho ente de acuerdo con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos (véanse las notas 5 y 37-f).

(j) **Instrumentos Financieros**

Activos y Pasivos Financieros no Derivados – Reconocimiento y baja en cuentas

Los préstamos y partidas por cobrar se reconocen en el momento en que son originados. Todos los otros activos y pasivos financieros (incluyendo aquellos designados al valor razonable con cambios en resultados) son reconocidos inicialmente a la fecha de la transacción, que es la fecha en que PDVSA se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. Cualquier interés originado en la transferencia de los activos financieros, es reconocido como un activo o pasivo separado.

PDVSA da de baja en cuentas un activo financiero cuando los derechos contractuales a los flujos de efectivo derivados del activo expiran, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales del activo financiero en una transacción en la que se transfieren substancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad del activo financiero. Cualquier participación en los activos financieros transferidos que sea creada o retenida por PDVSA se reconoce como un activo o pasivo separado.

PDVSA da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado.

Los activos y pasivos financieros son compensados y el monto neto presentado en el estado de situación financiera cuando, y sólo cuando, PDVSA cuenta con un derecho legal para compensar los montos y tiene el propósito de liquidar por el importe neto o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Activos Financieros no Derivados – Medición

Activos Financieros al Valor Razonable con Cambios en Resultados

Los activos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados son clasificados como tales, o como disponibles para la venta. Los costos directamente atribuibles a la transacción son reconocidos en los resultados cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los activos financieros, se contabilizan a su valor razonable y los cambios correspondientes son reconocidos en los resultados integrales. Los activos financieros son clasificados al valor razonable con cambios en resultados si PDVSA administra estas inversiones y toma decisiones de compra y venta con base en sus valores razonables de acuerdo con la administración de riesgo o sus estrategias de inversión. Los activos financieros designados al valor razonable se presentan como valores negociables en el rubro de gastos pagados por anticipado y otros activos (véase la nota 21). Los créditos fiscales por recuperar y una porción de las cuentas por cobrar, son medidos a su valor razonable posterior a su reconocimiento inicial (véase la nota 14-1).

Préstamos y Cuentas por Cobrar y Activos Financieros Mantenedos hasta el Vencimiento

Estos activos inicialmente se reconocen al valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Con posterioridad al reconocimiento inicial, estos activos son medidos al costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva.

Efectivo y Equivalentes de Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo están sujetos a riesgos poco significativos de cambios en su valor razonable y son usados por PDVSA principalmente, en la gestión de sus compromisos a corto plazo.

Activos Financieros Disponibles para la Venta

Los activos financieros disponibles para la venta, se reconocen inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos activos se miden a su valor razonable y los cambios son reconocidos en los otros resultados integrales. Cuando se da de baja al activo, las ganancias o pérdidas acumuladas en patrimonio son reclasificadas a los resultados integrales.

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, la Compañía no tiene activos financieros en esta clasificación.

Pasivos Financieros no Derivados - Medición

Los instrumentos de deuda se reconocen inicialmente en el momento en que son originados. Todos los otros pasivos financieros son reconocidos inicialmente a la fecha de la transacción, que es la fecha que PDVSA se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. PDVSA da de baja en cuentas a los pasivos financieros cuando las obligaciones contractuales son transferidas, expiran o se cancelan.

Los pasivos financieros son clasificados en la categoría de otros pasivos financieros, los cuales se reconocen inicialmente al valor razonable menos cualquier costo directamente atribuible a la transacción. Posterior a su reconocimiento inicial, estos pasivos son medidos al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Los otros pasivos financieros comprenden principalmente la deuda financiera (véase la nota 28).

Véase la política para contabilizar los ingresos y gastos financieros en la nota 4-f.

Instrumentos Financieros Derivados

Los instrumentos financieros derivados son contabilizados inicialmente al costo y se incluyen formando parte de los gastos pagados por anticipado y otros activos o acumulaciones y otros pasivos. Los costos atribuibles a la transacción son reconocidos en los resultados integrales cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos al valor razonable, reconociéndose cualquier cambio en dicho valor razonable en los resultados integrales. Los efectos de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, no son significativos y están reconocidos en los ingresos o gastos financieros del año.

CITGO Petroleum Corporation (CITGO), filial de PDVSA, utiliza contratos a plazo, futuros, permutas financieras y opciones para reducir, principalmente, su exposición al riesgo de mercado. Para administrar estos riesgos, la gerencia ha definido ciertas referencias de conformidad con su perfil de riesgo adecuado para el ambiente económico en el que CITGO realiza sus actividades y financia sus activos. CITGO reduce el riesgo de volatilidad de los precios de una porción de sus inventarios de petróleo crudo y sus productos. Durante estos años, CITGO no ha utilizado la contabilidad de coberturas.

CITGO está expuesta a los cambios en las tasas de interés de su deuda financiera a tasa variable como consecuencia de las fluctuaciones en la tasa LIBOR (*London InterBank Offered Rate*). CITGO gestiona su exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés para lograr equilibrar su deuda a tasa fija y variable, mediante acuerdos de intercambio de tasas de interés. CITGO no ha utilizado contabilidad de cobertura para estos acuerdos.

De conformidad con su política corporativa, PDVSA no emite ni mantiene en su poder instrumentos financieros derivados para fines de comercialización o especulación.

(k) Propiedades, Plantas y Equipos

Reconocimiento y medición

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro (véase la nota 4-q). Se utiliza el método de contabilidad de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la NIIF 6 *Exploración y Evaluación de Recursos Minerales*, en relación con el reconocimiento de activos de exploración y evaluación. Los costos de pozos de desarrollo, plantas y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo crudo y gas se contabilizan como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios se contabilizan como activos hasta que se determine si resultan comercialmente viables y, en caso contrario, se cargan a los gastos de exploración. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de exploración, al incurrirse.

El costo de las propiedades, plantas y equipos incluyen los desembolsos directamente atribuibles a la adquisición de dichos activos, así como los montos asociados con obligaciones por retiro de activos (véase la nota 4-l).

El costo por financiamiento de proyectos que requieren altas inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, se reconoce como parte de las propiedades, plantas y equipos, cuando éste es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo apto. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo apto.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye intereses por financiamiento, el costo de materiales y mano de obra directa; así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en servicio; también incluye los costos de desmantelamiento y remoción en el lugar donde es construido.

Todos los desembolsos relacionados con la construcción o adquisición de propiedades, plantas y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo como obras en progreso. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de propiedades, plantas y equipos y se comienzan a depreciar.

La ganancia o pérdida generada en la venta o desincorporación de un activo de las propiedades, plantas y equipos, se determina por la diferencia entre el importe recibido en la venta o desincorporación, si existe, y el importe neto en libros del activo, y se presenta formando parte de los otros egresos, neto en los estados consolidados de resultados integrales.

Costos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de las propiedades, plantas y equipos, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PDVSA y su costo pueda ser medido de forma fiable; son depreciados en el período estimado comprendido entre la fecha del mantenimiento o reemplazo de dichas partes y el próximo a ser realizado. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuados para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a gastos de operaciones.

Depreciación y amortización

La depreciación y amortización de los costos capitalizados a los pozos e instalaciones para la producción de petróleo crudo y gas, son determinadas según el método de unidades de producción por campo, usando como base las reservas probadas desarrolladas, las cuales comprenden las cantidades de petróleo crudo y gas que pueden ser recuperadas de los pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las tasas usadas se revisan anualmente, con base en un estudio de reservas, y se aplican en forma retroactiva al inicio del año.

Los costos capitalizados de las demás propiedades, plantas y equipos se deprecian durante su vida útil estimada, principalmente, utilizando el método de línea recta, cuyas vidas útiles promedio, en años, oscilan entre:

Plantas y facilidades de refinación	17 - 25
Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos	12 - 25
Edificios y construcciones	20
Maquinarias y equipos	5 - 10
Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	3 - 20
Servicios de apoyo industrial y de campamento	10 - 17
Activos remanentes	<u>3 - 10</u>

Cuando partes de un activo de las propiedades, plantas y equipos poseen diferentes vidas útiles, son contabilizadas de forma separada como un componente importante del activo.

Los métodos de depreciación, la vida útil promedio y el valor residual de las propiedades, plantas y equipos se revisan anualmente y son ajustadas en los casos necesarios. Los terrenos no se deprecian.

Las propiedades, plantas y equipos se deprecian desde las fechas en que son instaladas y se encuentran listas para su uso, o en el caso de aquellos construidos por cuenta propia, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su uso.

(l) Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos

PDVSA capitaliza los costos estimados asociados a obligaciones por retiro de activos destinados a las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, y otras instalaciones industriales, con base en el plan de desincorporación futura de estos activos. Estos costos estimados se miden y presentan a su valor presente al cierre de cada período. El costo es capitalizado como parte del activo relacionado y se amortiza con cargo a los resultados, durante su vida útil (véanse las notas 4-u y 25).

(m) Plusvalía

La plusvalía que surge de la adquisición de filiales, se presenta en el rubro de cuentas por cobrar y otros activos (véanse las notas 4-a, 10 y 17).

La plusvalía que surge de la adquisición de participaciones no controladoras, se incluye como parte del valor en libros de la inversión (véase la nota 16).

La plusvalía es medida al costo menos las pérdidas acumuladas por deterioro. En relación con las participaciones no controladoras, la pérdida por deterioro en estas inversiones es asignada al valor en libros de la inversión.

(n) Activos Biológicos

Los activos biológicos se miden al valor razonable menos los costos estimados de venta y cualquier cambio se reconoce en resultados. Los costos estimados de venta incluyen todos los costos que sean necesarios para vender estos activos, incluyendo los costos de transporte (véase la nota 17).

(o) Inventarios

Los inventarios de petróleo crudo y sus productos se miden al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo de estos inventarios incluye, principalmente, los costos de producción, refinación, transporte, regalías, y otros costos necesarios para su venta y distribución. El costo de estos inventarios se calcula utilizando el método de costo promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta.

Los materiales y suministros se miden, al menor entre su costo promedio y el valor neto de realización, y se clasifican en dos grupos: activo no corriente y activo corriente (véanse las notas 17 y 19).

(p) Equivalentes de Efectivo

PDVSA considera como equivalentes de efectivo las colocaciones y depósitos a plazo con vencimientos originales menores a tres meses, y disponibles en base corriente, los cuales al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 eran de \$1.267 millones (Bs.7.982 millones), \$2.053 millones (Bs.8.828 millones) y \$2.079 millones (Bs.8.940 millones), respectivamente.

(q) Deterioro del Valor de los Activos

Activos Financieros no Derivados

Los activos financieros no contabilizados al valor razonable con cambios en resultados, incluyendo las inversiones en afiliadas y entidades controladas en forma conjunta, son evaluados por PDVSA a la fecha de los estados financieros consolidados, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de deterioro como consecuencia de uno o más eventos de pérdida ocurridos después del reconocimiento inicial del activo, y ese o esos eventos de pérdida han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros estimados del activo que puede estimarse de manera fiable.

La evidencia objetiva de que los activos financieros están deteriorados puede incluir mora o incumplimiento por parte de un deudor, reestructuración de un monto adeudado a PDVSA en términos que no se considerarían en otras circunstancias, indicios de que un deudor o emisor se declarará en quiebra, o desaparición de un mercado activo para un instrumento, datos observables indicando que existe una disminución en determinación del flujo de caja esperado de un grupo de activos financieros, entre otros aspectos. Al evaluar el deterioro, PDVSA usa las tendencias históricas de probabilidades de incumplimiento, la oportunidad de las recuperaciones y el monto de la pérdida incurrida, ajustados por los juicios de la gerencia en relación con si las condiciones económicas y crediticias actuales hacen probable que las pérdidas reales sean mayores o menores que las sugeridas por las tendencias históricas.

Los activos financieros significativos son evaluados individualmente para determinar su deterioro. Los activos financieros restantes que poseen similares características de riesgo de crédito son evaluados en grupo (véase la nota 28).

Una pérdida por deterioro relacionada con un activo financiero medido al costo amortizado, se calcula como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados, descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero. Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los otros egresos en el estado consolidado de resultados integrales. Si posteriormente la pérdida por deterioro disminuye y el descenso puede ser relacionado objetivamente con un hecho ocurrido después de que se reconoció el deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida se reversa en resultados. Una pérdida por deterioro relacionada con un activo disponible para la venta se reconoce reclasificando a los resultados integrales la pérdida acumulada en el patrimonio.

Activos no Financieros

El valor en libros de los activos no financieros, excluyendo los inventarios, los activos biológicos y el impuesto diferido, es revisado en cada fecha de los estados consolidados de situación financiera, para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. En el caso de la plusvalía, cuya vida útil es indefinida, los montos a recuperar se prueban anualmente. Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja la percepción actual del mercado sobre el valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo. El deterioro es determinado por PDVSA con base en las unidades generadoras de efectivo, de acuerdo con sus segmentos de negocio, ubicaciones geográficas, y el uso final de la producción generada por cada una de ellas. Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos. Para propósitos de evaluación del deterioro, la plusvalía adquirida durante una combinación de negocios es asociada a las unidades generadoras de efectivo que se espera se vean beneficiadas de las sinergias de la combinación.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en ganancias y pérdidas del año. Las pérdidas por deterioro reconocidas en relación con las unidades generadoras de efectivo son reducidas en primer lugar de cualquier plusvalía asociada a estas unidades, y luego se reduce el importe en libros de otros activos de la unidad sobre la base de prorateo.

Las pérdidas por deterioro se reversan únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el importe según libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido. Las pérdidas por deterioro asociadas con la plusvalía no se revierten.

(r) *Activos Mantenidos para la Venta o Distribución a sus Accionistas*

Los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición, que comprende activos y pasivos, se clasifican como mantenidos para la venta o distribución si su importe en libros se recuperará a través de su venta o distribución a los propietarios y no a través de su uso continuado. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta o distribución es altamente probable y los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición están disponibles para la venta o distribución inmediata en su estado actual; y la venta o distribución previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de la clasificación. Inmediatamente antes de esta clasificación, los activos o grupo de activos mantenidos para su disposición son reconocidos de acuerdo con las políticas contables de PDVSA y, posteriormente, son medidos al menor entre el importe en libros y, el valor razonable menos los costos de venta o distribución (véase la nota 9).

Cualquier pérdida por deterioro de un activo o grupo de activo mantenidos para su disposición es primero asignada a la plusvalía, si la hubiese, y luego a los activos y pasivos restantes con base en un prorateo, excepto en el caso que ninguna pérdida haya sido contabilizada en inventarios, activos biológicos, activos financieros, impuestos diferidos activos y activos por beneficios a los empleados, los cuales seguirán siendo reconocidos de acuerdo con las políticas contables de PDVSA. Las pérdidas por deterioro reconocidas inicialmente al ser clasificados como mantenidos para la venta o distribución, y las subsecuentes ganancias o pérdidas por cambios en el valor razonable, son reconocidas en los resultados integrales. Las ganancias generadas por cambios en el valor razonable no deben exceder la pérdida acumulada por deterioro previamente reconocida.

Las propiedades, plantas y equipos, una vez clasificados como mantenidos para la venta o distribución no son amortizados o depreciados. Además, el método de participación deja de aplicarse en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta una vez clasificadas como mantenidas para la venta o distribución.

(s) *Operaciones Discontinuas*

Una operación discontinuada es un componente del negocio de la Compañía, cuyas operaciones y flujos de efectivo pueden ser claramente distinguidos del resto de la Compañía, y además:

- Representan una línea separada de negocio significativa o área geográfica de operaciones.
- Es parte de un único plan coordinado para disponer de una línea separada de negocio significativa o área geográfica de operaciones, o

- Es una subsidiaria adquirida exclusivamente con el objetivo de ser revendida.

La clasificación como una operación discontinuada ocurre al momento de la disposición o cuando la operación cumple con los criterios para ser clasificada como mantenida para la venta, si esto sucede primero. Cuando una operación es clasificada como discontinuada, es presentada en el estado consolidado de resultados integrales como si la operación hubiese sido discontinuada desde el inicio del año comparativo (véase la nota 9).

(t) ***Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo***

Beneficios a Corto Plazo

Las obligaciones por beneficios a corto plazo, como bonificaciones de los empleados, vacaciones y otros beneficios son contabilizadas como gastos en resultados en la medida en que el servicio relacionado es provisto por el trabajador.

Planes de Contribución Definida

PDVSA ofrece a sus trabajadores un plan de contribución definida representado por un plan de ahorro. Los gastos asociados a este plan son contabilizados en resultados en la medida en que los servicios son provistos por el trabajador.

Planes de Beneficios Definidos

Las obligaciones netas de PDVSA por planes de beneficios definidos son calculadas de forma separada para cada plan, estimando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido en los períodos previos y el actual, descontando dicho monto y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por beneficios definidos es realizado anualmente por actuarios calificados, usando el método de la unidad de crédito proyectada. Cuando el cálculo resulta en un activo potencial para PDVSA, el activo reconocido es limitado al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de cualquier reembolso futuro del plan o reducción en contribuciones futuras al plan. Para el cálculo del valor presente de los beneficios económicos se toma en consideración cualquier requerimiento de financiación mínimo existente.

La remediación del pasivo neto por beneficios definidos, que comprende las ganancias y pérdidas actuariales y el rendimiento de los activos del plan (excluyendo intereses), se reconoce inmediatamente en otros resultados integrales. PDVSA determina el gasto (ingreso) neto por intereses sobre el pasivo (activo) aplicando una tasa de descuento usada para medir la obligación del beneficio definido al comienzo del período anual, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) neto por beneficios definidos durante el período, resultante de las contribuciones y pagos de beneficios. El gasto por intereses neto y otros gastos relacionados a los planes de beneficios definidos son reconocidos en los gastos de operaciones y gastos de venta, administración y generales en el estado consolidado de resultados integrales.

La tasa de descuento utilizada refleja el rendimiento de mercado que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos de deuda de alta calidad emitidos por PDVSA que tienen fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones.

Cuando los beneficios de un plan son modificados o cuando un plan es reducido, el cambio resultante en beneficios relacionados a servicios pasados, o la ganancia o pérdida en reducción del plan, es reconocida inmediatamente en ganancias y pérdidas. PDVSA reconoce las ganancias o pérdidas en la liquidación de un plan definido cuando la liquidación ocurre.

Un plan de beneficios definidos es un plan de beneficios post-empleo distinto de un plan de contribuciones definidas.

Plan de Jubilación

El pasivo (activo) neto de PDVSA, con respecto a los planes de beneficios de jubilación definidos por contrato, es calculado por separado para cada participante en el plan.

Beneficios Post-empleo Diferentes a Jubilación

El pasivo (activo) neto con respecto a otros beneficios post-empleo diferentes a jubilación, definidos por contrato, es calculado por separado para cada participante en estos beneficios, los cuales incluyen planes de salud y odontológicos, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación.

Prestaciones Sociales

Las obligaciones por prestaciones sociales de los trabajadores en Venezuela, se establecen de acuerdo con la legislación laboral y con los contratos colectivos vigentes. Una porción importante de las prestaciones sociales han sido depositadas en cuentas de fideicomiso a favor de los trabajadores. PDVSA no posee una cartera específica de activos para garantizar el cumplimiento con la obligación del beneficio definido de prestaciones sociales, por lo cual no existen cálculos de valor razonable sobre activos (véase la nota 24-b).

La obligación neta de la Compañía con respecto a los beneficios por garantía de prestaciones sociales, está definida en los contratos colectivos vigentes y en la Ley Orgánica del Trabajo, los Trabajadores y las Trabajadoras (LOTTT), la cual entró en vigencia a partir de mayo de 2012, con carácter retroactivo y con características de un plan de beneficios definidos de conformidad con la NIC 19 *Beneficios a los Empleados* (véase la nota 37-k).

De acuerdo con la LOTTT, se establece el pago del derecho a las prestaciones sociales de forma proporcional al tiempo de servicio, calculado con el salario devengado por el empleado al finalizar la relación laboral. PDVSA reconoció como costo por servicio pasado, la modificación de este beneficio definido en los estados financieros consolidados al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

(u) Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un suceso pasado, PDVSA ha incurrido en una obligación presente, legal o implícita, que se pueda estimar de manera fiable y es probable que sea necesario un flujo de salida de beneficios económicos para cancelar la obligación. Las provisiones se determinan descontando el flujo de efectivo futuro esperado a la tasa de descuento asociada al plazo estimado de pago, si el plazo puede ser razonablemente estimado al igual que el riesgo asociado con dichas obligaciones. La reversión del descuento se reconoce como costo financiero (véase la nota 25).

Asuntos Ambientales

En concordancia con la política ambiental establecida por PDVSA y las normativas legales aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos son probables y pueden ser razonablemente estimados. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son reconocidos en los resultados. La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental, para la cual PDVSA tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo. Los ajustes subsiguientes a los estimados, de ser necesarios, se efectúan al obtener información adicional (véase la nota 31-d).

Retiro de Activos

Se reconocen al valor razonable en la fecha cuando dicha obligación es incurrida, con base en flujos de efectivo futuros descontados. La determinación de los valores razonables se basa en las regulaciones, tecnologías existentes y costos actuales. El valor en libros de la provisión es revisada y ajustada anualmente considerando cambios en estas variables. La tasa de descuento aplicada es revisada anualmente.

Los cambios en el valor razonable de la obligación se añaden o deducen del costo del activo correspondiente. El importe depreciable ajustado del activo, se deprecia a lo largo de su vida útil remanente. Por lo tanto, una vez que el activo haya alcanzado el final de su vida útil, todos los cambios posteriores en el valor razonable de la obligación se reconocen en los resultados consolidados del período. El incremento o disminución en la obligación por cada año transcurrido se reconoce en los resultados como gastos o ingresos financieros (véase la nota 4-f).

Los costos y obligaciones por retiro de activos asociados con las principales estructuras utilizadas en las actividades de refinación, comercio y suministro no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos mayores.

Litigios y Otros Reclamos

Las provisiones por litigios y demandas se registran en el caso que existan acciones legales, investigaciones gubernamentales, diligencias u otras acciones legales que se encuentren pendientes o sean susceptibles de ser interpuestas en el futuro contra PDVSA, originadas en hechos ocurridos en el pasado, con respecto a lo que sea probable una salida de recursos que incorporen beneficios económicos para pagar la obligación y en las que es posible hacer un estimado fiable del importe de la obligación (véase la nota 31-c).

(v) **Segmentos de Operación**

PDVSA identifica sus segmentos de operación con base en sus unidades de negocios y zonas geográficas, sobre una base razonable. Los segmentos de operación de PDVSA incluyen las actividades de exploración y producción de petróleo crudo (aguas arriba); refinación, comercio y suministro (aguas abajo); gas, y otros (véase la nota 7). Las transacciones y saldos no distribuidos comprenden, principalmente, el efectivo, las inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, la deuda financiera y arrendamientos financieros, los ingresos y gastos financieros, los aportes y contribuciones para el desarrollo social, el impuesto sobre la renta corriente y diferido, así como los activos y pasivos relacionados con las actividades del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (véase la nota 32-b).

(w) **Nuevos Pronunciamientos Contables Aún no Adoptados**

Un conjunto de normas nuevas y enmiendas e interpretaciones a las normas actuales son efectivas para los períodos anuales que comienzan después del 1° de enero de 2013, y no se han aplicado anticipadamente en la preparación de estos estados financieros consolidados.

Asimismo, la gerencia aún se encuentra evaluando las siguientes normas, a fin de determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados:

▪ **NIIF 9 Instrumentos Financieros (2010 y 2009)**

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocio en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce nuevos requerimientos en relación con los pasivos financieros. En la actualidad, el IASB tiene un proyecto activo para efectuar modificaciones limitadas a los requerimientos de clasificación y medición de la NIIF 9 y agregar nuevos requerimientos para tratar el deterioro del valor de los activos financieros y la contabilidad de coberturas.

Las NIIF 9 (2010 y 2009) son efectivas para los períodos anuales que comienzan el 1° de enero de 2015 o en una fecha posterior y su adopción anticipada está permitida.

(5) **Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)**

De acuerdo con la Reforma a la Ley del BCV, vigente desde el 20 de julio de 2005, PDVSA sólo está obligada a vender al BCV los ingresos en moneda distinta a la moneda local necesarios para satisfacer sus obligaciones en moneda local. Los montos restantes en moneda distinta a la moneda local, pueden ser mantenidos por PDVSA para satisfacer las obligaciones e inversiones en estas monedas. Cualquier monto en exceso a lo descrito anteriormente, debe ser transferido por PDVSA al FONDEN (véanse las notas 4-i, 13, 37-h).

El 21 de noviembre de 2005, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.318 el Convenio Cambiario N° 9, el cual establece que los ingresos en moneda distinta a la moneda local recibidos por concepto de exportaciones de hidrocarburos serán de venta obligatoria al BCV, excepto los destinados a las actividades realizadas por PDVSA de conformidad con lo establecido en la reforma a la Ley del BCV, mencionada anteriormente. Dicho convenio indica que PDVSA no podrá mantener fondos en moneda distinta a la moneda local dentro del Territorio Nacional por más de 48 horas; además establece las condiciones para el uso de los fondos por parte de PDVSA.

El 22 de marzo de 2007, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.650 la reforma al Convenio Cambiario N° 9, la cual estableció que PDVSA puede adquirir fondos en moneda distinta a la moneda local directamente ante el BCV para la reposición, hasta el monto autorizado, de los fondos a ser colocados en el exterior de acuerdo con lo establecido en el Artículo 113 de la Ley del BCV. Con base en este Convenio, el 8 de febrero de 2007, el Directorio del BCV autorizó a PDVSA a mantener un fondo especial en dólares hasta la cantidad de \$3.500 millones, para atender las necesidades asociadas con el Plan Siembra Petrolera 2007 – 2013 y Plan Siembra Petrolera 2013 – 2019.

El 8 de enero de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.342 el Convenio Cambiario N° 14, el cual establece los tipos de cambio para la compra y venta de dólares, vigentes a partir del 11 de enero de 2010. El 8 de febrero de 2013, fue publicada la Gaceta Oficial N° 40.108, mediante la cual se reforma el Convenio Cambiario N° 14, con vigencia a partir del 9 de febrero de 2013 (véanse las notas 12, 37-h, 38-d y 38-e).

El 30 de diciembre de 2013, se publicó en Gaceta Oficial N° 40.324 el Convenio Cambiario N° 24, el cual establece el tipo de cambio aplicable a PDVSA por la venta de divisas provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, así como también, el tipo de cambio aplicable a las operaciones de compra de oro por parte del BCV (véase la nota 37-h).

(6) Determinación de los Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PDVSA, requieren la determinación de los valores razonables para los activos y pasivos financieros y no financieros. Los valores razonables han sido estimados para propósito de medición y/o revelación, utilizando la información disponible en el mercado y siguiendo métodos de valuación apropiados y, cuando aplica, se revela información adicional sobre la estimación del valor razonable de activos y pasivos, en las notas específicas a los estados financieros consolidados.

Propiedades, Plantas y Equipos

El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos reconocidas como consecuencia de una combinación de negocios, es el precio por el que éstas podrían intercambiarse a la fecha de adquisición entre participantes del mercado en las condiciones presentes del mercado. El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos está basado en el enfoque del mercado y en el enfoque de costo utilizando precios cotizados en el mercado para activos similares cuando están disponibles, y el costo de remplazo depreciado cuando sea apropiado.

Efectivo Restringido

El efectivo restringido genera intereses a tasas variables de mercado y el valor en libros se aproxima a su valor razonable.

Inventarios

El valor razonable de los inventarios reconocidos como consecuencia de una combinación de negocios, se determina sobre la base del precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos de venta y terminación, y un margen de utilidad razonable basado en el esfuerzo que se requiere para terminar y vender dichos inventarios.

Activos y Pasivos Financieros Corrientes no Derivados

Los saldos en libros de los activos financieros incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos, documentos y cuentas por cobrar, efectivo y equivalentes de efectivo y cuentas por pagar a proveedores, se aproximan a su valor razonable debido al corto plazo de estos instrumentos.

Activos y Pasivos Financieros Derivados

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados es inicialmente determinado con base en las cotizaciones de los precios observables en los mercados activos, si están disponibles. En caso contrario, el valor razonable es estimado con base en el valor presente de los flujos de efectivo futuros según los términos y vencimiento de cada contrato y utilizando la tasa de interés del mercado para instrumentos financieros similares. El valor razonable refleja el riesgo de crédito del instrumento e incluye los ajustes aplicables por el riesgo de crédito de PDVSA y la contraparte, cuando sea apropiado (véase la nota 28-c).

Obligaciones Financieras no Derivadas

El valor razonable de las obligaciones financieras no derivadas, determinado para propósitos de revelación, es calculado con base en cotizaciones suministradas por instituciones financieras y en el valor presente de los flujos futuros de interés y capital, descontados a una tasa de interés a la fecha de los estados consolidados de situación financiera, determinada con base en los riesgos inherentes a dichas obligaciones.

Para los arrendamientos financieros, la tasa de interés de mercado es determinada tomando como referencia contratos de arrendamiento financieros similares.

Otros Activos Financieros no Derivados

Los otros activos financieros no derivados están conformados por las cuentas por cobrar no corrientes y otros activos y los créditos fiscales por recuperar (véase la nota 28-c). El valor razonable de estos activos es determinado con base en el valor presente de los flujos futuros de efectivo, descontados a la tasa de intereses de mercado a la fecha de medición.

Otros Pasivos Financieros no Derivados

Los otros pasivos financieros no derivados son medidos al valor razonable en el momento de su reconocimiento inicial, y para efectos de revelación a cada fecha de presentación de los estados financieros consolidados. El valor razonable es calculado con base en el valor presente de los flujos futuros de pagos del principal e intereses, descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de medición. Los otros pasivos financieros están conformados por acumulaciones y otros pasivos con instituciones financieras relacionadas (véase la nota 28-c).

(7) Segmentos de Operación

PDVSA determina y presenta sus segmentos de operación con base en la información reportada internamente a la Junta Directiva al menos trimestralmente, y evalúa el desempeño de sus segmentos con base en las ventas netas, la ganancia operativa (ventas menos los costos y gastos, excepto los ingresos y gastos financieros, la participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta), y las adquisiciones de propiedades, plantas y equipos.

Las ventas entre segmentos consisten, básicamente, en ventas de petróleo crudo y gas natural y son medidas de acuerdo con el destino que tendrán los productos refinados que se elaboran a partir de ellos.

Los productos refinados destinados al mercado local se venden a un precio regulado, por lo que la gerencia de PDVSA considera conveniente que las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural para abastecer el mercado local, sean medidas al precio de costo menos la rebaja a las regalías que el Ministerio otorga por estas ventas a precio regulado. Por otra parte, las ventas entre segmentos de petróleo crudo y gas natural para abastecer el mercado de exportación, se miden al precio aproximado del mercado.

Los principales segmentos de operación de PDVSA, son los siguientes:

- Las actividades de exploración y producción incluyen el proceso de búsqueda de reservas de petróleo crudo y gas asociado, extracción y mejoramiento de crudos extrapesados; así como también, el manejo de petróleo crudo y gas asociado hasta las refinerías y plantas de fraccionamiento.
- Las actividades de refinación, comercio y suministro en Venezuela incluyen el manejo de las refinerías, comercialización, mercadeo y transporte del petróleo crudo y productos refinados, bajo la marca PDV®. Las actividades de refinación, comercio y suministro en los Estados Unidos de América representan la administración de las refinerías y el mercadeo de gasolina y productos refinados del petróleo crudo, principalmente, en las regiones este y medio oeste de ese país, bajo la marca CITGO®.
- La actividad de gas incluye el manejo de las plantas procesadoras de gas, el mejoramiento, comercialización de gas natural y líquido; así como también su transporte, distribución, colocación y venta.
- Dentro del segmento de otros se incluyen las operaciones realizadas por las filiales que desarrollan actividades distintas a las mencionadas anteriormente, relacionadas principalmente con servicios de fletes y arrendamientos, así como las operaciones de la Casa Matriz.

Principal Cliente

Los ingresos producto de las ventas de petróleo crudo y sus productos procedentes de un cliente de los segmentos de exploración y producción y de refinación, comercio y suministro ascienden a \$17.236 millones (Bs.104.967 millones), \$16.550 millones (Bs.71.165 millones) y \$14.637 millones (Bs.62.939 millones) para los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

La información financiera por segmentos de PDVSA se indica en las siguientes tablas (en millones):

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013					
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos :</i>						
En Venezuela	12.750	4.342	2.868	2.938	-	22.898
En los Estados Unidos de América	-	296	-	-	-	296
En otros países	-	331	-	5	-	336
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15)	12.750	4.969	2.868	2.943	-	23.530
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	4.376	2.806	545	608	-	8.335
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	139	300	-	-	-	439
<i>Ventas :</i>						
<i>Ventas a clientes externos:</i>						
En Venezuela	46.833	21.295	1.146	256	-	69.530
En los Estados Unidos de América	-	40.554	-	-	-	40.554
En otros países	-	3.779	-	116	-	3.895
Total ventas a clientes externos	46.833	65.628	1.146	372	-	113.979
<i>Ventas entre segmentos ⁽³⁾ :</i>						
En Venezuela	62.106	4.264	1.657	327	(68.354) ⁽¹⁾	-
En los Estados Unidos de América	-	1.640	-	-	(1.640) ⁽¹⁾	-
En otros países	-	14.892	-	-	(14.892) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos	62.106	20.796	1.657	327	(84.886)	-
Total ventas	108.939	86.424	2.803	699	(84.886)	113.979
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos :</i>						
En Venezuela	30.685	(13.032)	(1.155)	2.636	15 ⁽²⁾	19.149
En los Estados Unidos de América	-	1.174	-	-	-	1.174
En otros países	-	(1.095)	-	95	-	(1.000)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	30.685	(12.953)	(1.155)	2.731	15	19.323
Ingresos financieros						20.347
Gastos financieros						(2.934)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						(33)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(13.023)
Gasto de impuesto corriente						(12.939)
Beneficio de impuesto diferido						5.094
Ganancia neta						15.835

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013					
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos :</i>						
En Venezuela	80.328	27.355	18.068	18.509	-	144.260
En los Estados Unidos de América	-	1.865	-	-	-	1.865
En otros países	-	2.085	-	32	-	2.117
Total adquisiciones de propiedades, plantas y y equipos (véase la nota 15)	80.328	31.305	18.068	18.541	-	148.242
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	26.649	17.089	3.319	3.703	-	50.760
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	845	1.829	-	-	-	2.674
<i>Ventas :</i>						
<i>Ventas a clientes externos:</i>						
En Venezuela	285.213	129.687	6.979	1.559	-	423.438
En los Estados Unidos de América	-	246.974	-	-	-	246.974
En otros países	-	23.014	-	706	-	23.720
Total ventas a clientes externos	285.213	399.675	6.979	2.265	-	694.132
<i>Ventas entre segmentos ⁽³⁾ :</i>						
En Venezuela	378.226	25.968	10.091	1.991	(416.276) ⁽¹⁾	-
En los Estados Unidos de América	-	9.988	-	-	(9.988) ⁽¹⁾	-
En otros países	-	90.692	-	-	(90.692) ⁽¹⁾	-
Total ventas entre segmentos	378.226	126.648	10.091	1.991	(516.956)	-
Total ventas	663.439	526.323	17.070	4.256	(516.956)	694.132
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos :</i>						
En Venezuela	186.871	(79.365)	(7.034)	16.053	91 ⁽²⁾	116.616
En los Estados Unidos de América	-	7.150	-	-	-	7.150
En otros países	-	(6.669)	-	579	-	(6.090)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	186.871	(78.884)	(7.034)	16.632	91	117.676
Ingresos financieros						123.913
Gastos financieros						(17.868)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						(201)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(79.310)
Gasto de impuesto corriente						(78.799)
Beneficio de impuesto diferido						31.022
Ganancia neta						96.433

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(2) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(3) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012 (reestructurado) ⁽¹⁾					
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>						
En Venezuela	13.793	4.624	2.729	3.009	-	24.155
En los Estados Unidos de América	-	391	-	-	-	391
En otros países	-	527	-	4	-	531
Total adquisiciones de propiedades, plantas y y equipos (véase la nota 15)	13.793	5.542	2.729	3.013	-	25.077
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	4.629	1.448	390	638	-	7.105
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	17	907	-	74	-	998
Reversiones de pérdidas de deterioro (véase la nota 15)	-	(7)	-	-	-	(7)
<i>Ventas:</i>						
<i>Ventas a clientes externos:</i>						
En Venezuela	54.055	21.458	1.380	197	-	77.090
En los Estados Unidos de América	-	42.664	-	-	-	42.664
En otros países	-	4.414	-	291	-	4.705
Total ventas a clientes externos	54.055	68.536	1.380	488	-	124.459
<i>Ventas entre segmentos ⁽⁴⁾:</i>						
En Venezuela	59.016	4.749	2.022	365	(66.152) ⁽²⁾	-
En los Estados Unidos de América	-	665	-	-	(665) ⁽²⁾	-
En otros países	-	16.339	-	-	(16.339) ⁽²⁾	-
Total ventas entre segmentos	59.016	21.753	2.022	365	(83.156)	-
Total ventas	113.071	90.289	3.402	853	(83.156)	124.459
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>						
En Venezuela	41.707	(8.382)	(1.075)	(3.502)	(121) ⁽³⁾	28.627
En los Estados Unidos de América	-	1.671	-	-	-	1.671
En otros países	-	(1.024)	-	(139)	-	(1.163)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	41.707	(7.735)	(1.075)	(3.641)	(121)	29.135
Ingresos financieros						3.152
Gastos financieros						(3.401)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						64
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(17.336)
Gasto de impuesto corriente						(4.982)
Gasto de impuesto diferido						(2.297)
Ganancia neta						4.335

(1) Véase la nota 3-f.

(2) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(3) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012 (reestructurado) ⁽¹⁾					
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos :</i>						
En Venezuela	59.311	19.883	11.735	12.939	-	103.868
En los Estados Unidos de América	-	1.681	-	-	-	1.681
En otros países	-	2.266	-	17	-	2.283
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15)	59.311	23.830	11.735	12.956	-	107.832
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	19.906	6.226	1.677	2.743	-	30.552
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	71	3.901	-	319	-	4.291
Reversiones de pérdidas de deterioro (véase la nota 15)	-	(30)	-	-	-	(30)
<i>Ventas :</i>						
<i>Ventas a clientes externos:</i>						
En Venezuela	232.438	92.269	5.934	847	-	331.488
En los Estados Unidos de América	-	183.455	-	-	-	183.455
En otros países	-	18.980	-	1.251	-	20.231
Total ventas a clientes externos	232.438	294.704	5.934	2.098	-	535.174
<i>Ventas entre segmentos ⁽⁴⁾ :</i>						
En Venezuela	253.769	20.421	8.695	1.570	(284.455) ⁽²⁾	-
En los Estados Unidos de América	-	2.860	-	-	(2.860) ⁽²⁾	-
En otros países	-	70.258	-	-	(70.258) ⁽²⁾	-
Total ventas entre segmentos	253.769	93.539	8.695	1.570	(357.573)	-
Total ventas	486.207	388.243	14.629	3.668	(357.573)	535.174
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos :</i>						
En Venezuela	179.343	(36.043)	(4.623)	(15.061)	(520) ⁽³⁾	123.096
En los Estados Unidos de América	-	7.185	-	-	-	7.185
En otros países	-	(4.403)	-	(598)	-	(5.001)
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	179.343	(33.261)	(4.623)	(15.659)	(520)	125.280
Ingresos financieros						13.554
Gastos financieros						(14.624)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						275
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(74.545)
Gasto de impuesto corriente						(21.423)
Gasto de impuesto diferido						(9.877)
Ganancia neta						18.640

(1) Véase la nota 3-f.

(2) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(3) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(4) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Dólares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2011 (reestructurado)⁽¹⁾

	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total	Operaciones discontinuadas ⁽⁴⁾	Operaciones continuas
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos:</i>								
En Venezuela	9.549	3.581	1.721	2.665	-	17.516	-	17.516
En los Estados Unidos de América	-	405	-	-	-	405	-	405
En otros países	-	231	-	-	-	231	-	231
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15)	9.549	4.217	1.721	2.665	-	18.152	-	18.152
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	4.626	1.533	484	228	-	6.871	-	6.871
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	62	267	-	209	-	538	-	538
Reveros de pérdidas de deterioro (véase la nota 15)	(35)	-	-	-	-	(35)	-	(35)
<i>Ventas:</i>								
<i>Ventas a clientes externos:</i>								
En Venezuela	48.557	23.390	1.573	46	-	73.566	-	73.566
En los Estados Unidos de América	-	43.024	-	-	-	43.024	-	43.024
En otros países	-	7.774	-	390	-	8.164	-	8.164
Total ventas a clientes externos	48.557	74.188	1.573	436	-	124.754	-	124.754
<i>Ventas entre segmentos⁽⁵⁾:</i>								
En Venezuela	49.006	2.424	1.770	387	(53.587) ⁽²⁾	-	-	-
En los Estados Unidos de América	-	80	-	-	(80) ⁽²⁾	-	-	-
En otros países	-	12.200	-	-	(12.200) ⁽²⁾	-	-	-
Total ventas entre segmentos	49.006	14.704	1.770	387	(65.867)	-	-	-
Total ventas	97.563	88.892	3.343	823	(65.867)	124.754	-	124.754
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>								
En Venezuela	43.976	(2.237)	126	(4.767)	(134) ⁽³⁾	36.964	-	36.964
En los Estados Unidos de América	-	1.097	-	-	-	1.097	-	1.097
En otros países	-	387	-	76	-	463	-	463
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	43.976	(753)	126	(4.691)	(134)	38.524	-	38.524
Ingresos financieros						765	-	765
Gastos financieros						(3.649)	-	(3.649)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						(278)	-	(278)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(30.079)	-	(30.079)
Gasto de impuesto corriente						(5.171)	-	(5.171)
Beneficio de impuesto diferido						3.164	-	3.164
Ganancia en operaciones discontinuadas, neta de impuesto						1.353	(1.353)	-
Ganancia neta						4.629	(1.353)	3.276

(1) Véase la nota 3-f.

(2) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(3) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(4) Véase la nota 9.

(5) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2011 (reestructurado) ⁽¹⁾							
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Eliminaciones	Total	Operaciones discontinuadas ⁽⁴⁾	Operaciones continuas
<i>Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos :</i>								
En Venezuela	41.061	15.398	7.400	11.460	-	75.319	-	75.319
En los Estados Unidos de América	-	1.742	-	-	-	1.742	-	1.742
En otros países	-	993	-	-	-	993	-	993
Total adquisiciones de propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15)	41.061	18.133	7.400	11.460	-	78.054	-	78.054
Depreciación y amortización (véase la nota 15)	19.892	6.592	2.081	980	-	29.545	-	29.545
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 11 y 15)	267	1.148	-	898	-	2.313	-	2.313
Reversiones de pérdidas de deterioro (véase la nota 15)	(151)	-	-	-	-	(151)	-	(151)
<i>Ventas:</i>								
<i>Ventas a clientes externos:</i>								
En Venezuela	208.795	100.577	6.764	199	-	316.335	-	316.335
En los Estados Unidos de América	-	185.003	-	-	-	185.003	-	185.003
En otros países	-	33.428	-	1.677	-	35.105	-	35.105
Total ventas a clientes externos	208.795	319.008	6.764	1.876	-	536.443	-	536.443
<i>Ventas entre segmentos ⁽⁵⁾:</i>								
En Venezuela	210.726	10.423	7.611	1.664	(230.424) ⁽²⁾	-	-	-
En los Estados Unidos de América	-	344	-	-	(344) ⁽²⁾	-	-	-
En otros países	-	52.460	-	-	(52.460) ⁽²⁾	-	-	-
Total ventas entre segmentos	210.726	63.227	7.611	1.664	(283.228)	-	-	-
Total ventas	419.521	382.235	14.375	3.540	(283.228)	536.443	-	536.443
<i>Ganancia (pérdida) operativa de segmentos:</i>								
En Venezuela	189.098	(9.619)	542	(20.498)	(576) ⁽³⁾	158.947	-	158.947
En los Estados Unidos de América	-	4.717	-	-	-	4.717	-	4.717
En otros países	-	1.664	-	327	-	1.991	-	1.991
Total ganancia (pérdida) operativa del segmento	189.098	(3.238)	542	(20.171)	(576)	165.655	-	165.655
Ingresos financieros						3.290	-	3.290
Gastos financieros						(15.691)	-	(15.691)
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta						(1.195)	-	(1.195)
Aportes y contribuciones para el desarrollo social						(129.340)	-	(129.340)
Gasto de impuesto corriente						(22.235)	-	(22.235)
Beneficio de impuesto diferido						13.605	-	13.605
Ganancia en operaciones discontinuas, neta de impuesto						5.818	(5.818)	-
Ganancia neta						19.907	(5.818)	14.089

(1) Véase la nota 3-f.

(2) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

(3) Representa las eliminaciones de compras y costos entre segmentos.

(4) Véase la nota 9.

(5) Principalmente petróleo crudo y sus productos.

	31 de diciembre de 2013				Total
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	
Dólares -					
Activo corriente no distribuido					67.732
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	76.769	15.454	16.922	14.078	123.223
En los Estados Unidos de América	-	4.735	-	-	4.735
En otros países	-	1.873	-	-	1.873
Total propiedades, plantas y equipos, neto	76.769	22.062	16.922	14.078	129.831
Activo no corriente no distribuido					33.557
Total activo					231.120
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	31.964	16.037	4.487	27.391	79.879
En los Estados Unidos de América	-	3.105	-	-	3.105
En otros países	-	2.526	-	2.221	4.747
Total pasivo de segmentos	31.964	21.668	4.487	29.612	87.731
Pasivo no distribuido					58.903
Total pasivo					146.634
Bolívares -					
Activo corriente no distribuido					426.713
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	483.644	97.360	106.609	88.691	776.304
En los Estados Unidos de América	-	29.831	-	-	29.831
En otros países	-	11.799	-	-	11.799
Total propiedades, plantas y equipos, neto	483.644	138.990	106.609	88.691	817.934
Activo no corriente no distribuido					211.409
Total activo					1.456.056
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	201.376	101.033	28.268	172.563	503.240
En los Estados Unidos de América	-	19.562	-	-	19.562
En otros países	-	15.914	-	13.992	29.906
Total pasivo de segmentos	201.376	136.509	28.268	186.555	552.708
Pasivo no distribuido					371.089
Total pasivo					923.797

	31 de diciembre de 2012 (reestructurado) ⁽¹⁾				
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Total
Dólares -					
Activo corriente no distribuido					74.882
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	69.136	14.013	14.856	11.230	109.235
En los Estados Unidos de América	-	4.878	-	-	4.878
En otros países	-	1.792	-	-	1.792
Total propiedades, plantas y equipos, neto	69.136	20.683	14.856	11.230	115.905
Activo no corriente no distribuido					27.637
Total activo					218.424
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	24.723	25.033	3.755	39.991	93.502
En los Estados Unidos de América	-	2.544	-	-	2.544
En otros países	-	2.671	-	978	3.649
Total pasivo de segmentos	24.723	30.248	3.755	40.969	99.695
Pasivo no distribuido					46.243
Total pasivo					145.938
Bolívares -					
Activo corriente no distribuido					321.994
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	297.285	60.256	63.881	48.289	469.711
En los Estados Unidos de América	-	20.975	-	-	20.975
En otros países	-	7.706	-	-	7.706
Total propiedades, plantas y equipos, neto	297.285	88.937	63.881	48.289	498.392
Activo no corriente no distribuido					118.838
Total activo					939.224
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	106.311	107.642	16.147	171.961	402.061
En los Estados Unidos de América	-	10.939	-	-	10.939
En otros países	-	11.485	-	4.207	15.692
Total pasivo de segmentos	106.311	130.066	16.147	176.168	428.692
Pasivo no distribuido					198.845
Total pasivo					627.537

(1) Véase la nota 3-f.

	31 de diciembre de 2011 (reestructurado) ⁽¹⁾				
	Exploración y producción	Refinación, comercio y suministro	Gas	Otros	Total
Dólares -					
Activo corriente no distribuido					56.681
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	57.340	12.932	14.385	6.791	91.448
En los Estados Unidos de América	-	4.993	-	-	4.993
En otros países	-	1.780	-	-	1.780
Total propiedades, plantas y equipos, neto	57.340	19.705	14.385	6.791	98.221
Activo no corriente no distribuido					27.252
Total activo					182.154
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	18.921	12.962	2.487	23.341	57.711
En los Estados Unidos de América	-	2.915	-	-	2.915
En otros países	-	1.872	-	763	2.635
Total pasivo de segmentos	18.921	17.749	2.487	24.104	63.261
Pasivo no distribuido					49.264
Total pasivo					112.525
Bolívares -					
Activo corriente no distribuido					243.729
Activo de segmentos:					
<i>Propiedades, plantas y equipos, neto:</i>					
En Venezuela	246.562	55.608	61.856	29.200	393.226
En los Estados Unidos de América	-	21.470	-	-	21.470
En otros países	-	7.654	-	-	7.654
Total propiedades, plantas y equipos, neto	246.562	84.732	61.856	29.200	422.350
Activo no corriente no distribuido					117.183
Total activo					783.262
Pasivo de segmentos:					
En Venezuela	81.357	55.737	10.694	100.366	248.154
En los Estados Unidos de América	-	12.535	-	-	12.535
En otros países	-	8.050	-	3.281	11.331
Total pasivo de segmentos	81.357	76.322	10.694	103.647	272.020
Pasivo no distribuido					211.836
Total pasivo					483.856

(1) Véase la nota 3-f.

(8) Asociaciones con Terceros

PDVSA ha suscrito asociaciones con otros inversionistas y apoya en el cumplimiento de acuerdos de cooperación energética suscritos por la República con gobiernos de otros países.

A continuación, se indican las asociaciones más importantes durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011:

(a) Constitución de Empresas Mixtas

De acuerdo con la aprobación de la Asamblea Nacional y autorización del Ejecutivo Nacional, durante los años 2013, 2012 y 2011, la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP) constituyó las siguientes Empresas Mixtas, en asociación con otros inversionistas, con el objeto de efectuar actividades de exploración, extracción, recolección, producción, mejoramiento, transporte, almacenamiento y comercialización de petróleo crudo y gas natural en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y en el occidente del país:

Empresa Mixta	Año de Constitución	Participación de PDVSA (%)	Área	Socios
PetroVictoria, S.A.	2013	60,00	Carabobo 2 Norte	OJSC Oil Company Rosneft (40%)
PetroZamora, S.A.	2012	60,00	Bachaquero Tierra Lagunillas Tierra	Gazprombank Latin America Ventures B.V. ⁽¹⁾ (40%)
PetroUrdaneta, S.A.	2012	60,00	Mara Oeste, Mara Este y La Paz	Odebrecht E&P España S.L. ⁽²⁾ (40%) Comercial Cupet, S.A. (20%) y Sonangol Pesquisa & Produção, S.A. (20%)
Petrolera Venangocupet, S.A.	2011	60,00	Miga y Melones Oeste	

⁽¹⁾ Filial de Gazprom JSV

⁽²⁾ Filial de Organización Odebrecht

(b) Convenios Energéticos con Países de Latinoamérica y del Caribe

El Gobierno de la República suscribió con gobiernos de otros países, principalmente de Latinoamérica y del Caribe, el Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (ACEC), el Convenio Integral de Cooperación (CIC) y el Convenio de Cooperación Energética PETROCARIBE (PETROCARIBE). Estos acuerdos establecen, entre otros aspectos, el suministro de petróleo crudo y sus productos por parte de PDVSA a las empresas petroleras estatales de estos países por un total de aproximadamente 377 miles de barriles diarios (MBD), 394 MBD y 463 MBD para los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

La mayoría de estos acuerdos de suministro establecen, entre otras condiciones, un precio de venta equivalente al valor de mercado, términos de pago entre 30 y 90 días para una porción significativa de cada embarque, y una porción remanente a largo plazo, que será pagada entre 15 y 25 años (véanse las notas 14-g, 17 y 32-a). Los acuerdos son efectivos por un año y pueden renovarse por acuerdo mutuo entre las partes involucradas.

(c) Acuerdo de Suministro con la República Popular de China

La República Bolivariana de Venezuela ha suscrito convenios de cooperación con la República Popular China, en los cuales PDVSA participa como proveedor de petróleo crudo, manteniendo acuerdos de suministro a precios de mercado por aproximadamente 550 MBD, 530 MBD y 480 MBD, al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, respectivamente (véase la nota 32-a).

(d) Acuerdos de Suministro con Otros Países

La República Bolivariana de Venezuela mantiene convenios de cooperación energética con la República Portuguesa, la República Islámica de Irán y la República de Belarús, los cuales establecen, entre otros aspectos, el suministro de petróleo crudo y sus productos a precios de mercado por parte de PDVSA a las empresas petroleras estatales de estos países por aproximadamente 99 MBD, 99 MBD y 265 MBD, al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

(9) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas

El 15 de octubre de 2010, PDVSA celebró un acuerdo de compra venta con Rosneft Holdings Limited S.A. (Rosneft Holdings), una afiliada de Rosneft Oil Company OJSC (Rosneft), por \$1.600 millones (Bs.6.880 millones) por la totalidad de las acciones poseídas en Ruhr Oöl GmbH (ROG), y adicionalmente, otra cantidad que sería determinada por los valores de las cuentas por cobrar e inventarios de PDVSA Marketing International, S.A. (PMI Panamá) a la fecha de la transacción. El 3 de mayo de 2011, PDVSA completó el proceso de venta con Rosneft Holdings y conforme a lo acordado en el contrato de compra venta celebrado en octubre de 2010, recibió \$3.716 millones (Bs.15.979 millones) reconociendo una ganancia de \$1.353 millones (Bs.5.818 millones), que se incluye en el estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2011, en el rubro ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto.

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA no mantiene activos clasificados como mantenidos para la venta y no existen ganancias o gastos reconocidos en otros resultados integrales relacionados con activos mantenidos para la venta en los años entonces terminados.

(10) Nuevas Filiales**(a) Filiales Constituidas**

De conformidad con los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional y con los planes estratégicos de PDVSA, durante los años 2013 y 2012 se constituyeron nuevas compañías filiales. A continuación se presenta un resumen de las filiales más significativas:

En diciembre de 2013, fue constituida la filial Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA), poseída por la Corporación Venezolana de Minería, S.A., totalmente poseída por PDVSA Industrial, S.A. (PDVSA Industrial), con un patrimonio de \$30.000 millones (Bs.339.000 millones), la cual tiene el objetivo de explorar, explotar, producir, transformar, refinar, manufacturar y distribuir todo tipo de material proveniente del aprovechamiento de minas y yacimientos auríferos en todas sus fases, su comercialización interna y externa; así como también, la ejecución de programas y proyectos de desarrollo en materia de minería aurífera (véase la nota 37-g). En diciembre de 2013, PDVSA vendió el 40% de su participación en ENA al BCV por un monto de \$12.000 millones (Bs.135.600 millones) (véanse las notas 12, 26 y 32). Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, esta filial no tuvo operaciones.

En julio de 2013, se constituyó PDVSA Services Trading Shanghai Co, Ltd., filial totalmente poseída por Bariven, S.A. Esta filial tiene como objeto principal la adquisición de materiales y equipos en el mercado asiático necesarios para las actividades de PDVSA. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, esta filial no tuvo operaciones.

En junio de 2013, se constituyó Comercializadora de Suministros Regionales del Caribe, S.A. (COMSURCA) poseída en 99% por PDV Caribe S.A. (filial de PDVSA América, S.A.) y 1% por PDVSA América, S.A. Esta filial tiene como finalidad, la producción y comercialización de bienes y servicios venezolanos en la Región del Caribe, Centroamérica y Sudamérica. Al 31 de diciembre de 2013, esta filial no ha tenido operaciones.

En diciembre de 2012, se constituyó la Corporación Venezolana de Minería, S.A.. Esta filial fue creada con la finalidad de desarrollar y ejecutar actividades mineras; adquirir y administrar participación en proyectos mineros; implementar y ejecutar proyectos, planes y programas de industrialización minera, el desarrollo aguas abajo de la industria minera, así como realizar programas de aporte social, desarrollo económico, y fortalecimiento de la igualdad, bienestar y calidad de vida de las comunidades en las áreas mineras (véanse las notas 37-g, 37-i y 37-p). Desde su constitución y hasta el año terminado el 31 de diciembre de 2013, esta filial no ha tenido operaciones.

En mayo de 2012, se constituyó PDVSA Social, S.A., filial totalmente poseída por PDVSA. Esta filial tiene como objetivo fundamental promover y estimular el desarrollo de inversión social; implementar y ejecutar proyectos, planes y programas sociales; administrar e invertir fondos destinados al desarrollo social, crecimiento comunitario y velar por el bienestar y calidad de vida de las comunidades (véase la nota 37-l). Desde su constitución y hasta el año terminado el 31 de diciembre de 2013, esta filial no ha tenido operaciones.

Adicionalmente, y de conformidad con los lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional y los planes estratégicos de PDVSA, que incluyen la promoción o participación en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola e industrial; durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, se constituyeron diversas compañías filiales entre las que se incluyen: Minería Industrial y Agregados de Vargas, S.A. (Minavargas), Corporación Socialista Varguense de Infraestructura, S.A (Corsovarin), Empresa Nacional Salinera ENASAL, S.A., Construpatria, S.A., Empresa Nacional de Válvulas, S.A. (Enaval) y Complejo Industrial de Maderero Libertadores de América CIMLA, S.A.

(b) **Filiales Adquiridas**

El 9 de agosto de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.982 el Decreto Presidencial N° 9.131 el cual ordena la transferencia a PDVSA, de 70% de las acciones comunes, nominativas, no convertibles al portador, que poseía la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (CORPOZULIA), en la empresa del Estado Carbones del Zulia, S.A. y sus filiales (CARBOZULIA). Durante enero de 2013, se realizó la transferencia de las acciones y PDVSA tomó control operacional y financiero de CARBOZULIA.

En noviembre de 2013, PDVSA adquirió 100% de las acciones de la empresa Imosa Tuboacero Fabricación, S.A. (IMOSA). Esta filial es poseída por PDVSA Industrial y tiene por objeto la fabricación de tuberías de acero y la comercialización de planchas, tuberías y demás productos. Al 31 de diciembre de 2013, el precio de compra de las acciones de esta empresa se estableció en \$129 millones (Bs.813 millones).

A continuación, se presentan los efectos de estas adquisiciones durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de inicio del control sobre estas compañías (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición					
	CARBOZULIA		IMOSA		Total	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 15)	28	177	196	1.235	224	1.412
Documentos y cuentas por cobrar y otros activos	165	1.040	9	57	174	1.097
Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos	(219)	(1.380)	(46)	(290)	(265)	(1.670)
Participaciones no controladores	8	50	-	-	8	50
Activos y pasivos identificados, netos	(18)	(113)	159	1.002	141	889
Participación en filial recibida del Accionista	18	113	-	-	18	113
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véanse las notas 4-a y 11)	-	-	(30)	(183)	(30)	(183)
Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 26)	-	-	(99)	(630)	(99)	(630)
Pago en efectivo	-	-	30	189	30	189
Menos, efectivo adquirido	8	50	1	6	9	56
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido	(8)	(50)	29	183	21	133

Las compañías adquiridas aportaron pérdidas por \$24 millones (Bs.151 millones) para el año terminado el 31 de diciembre de 2013. Si la adquisición hubiera ocurrido el 1° de enero, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia integral consolidada de PDVSA hubiesen llegado a \$134.521 millones (Bs.819.233 millones) y \$15.811 millones (Bs.99.609 millones), respectivamente, para el año terminado el 31 de diciembre de 2013.

Durante el año 2011, PDVSA adquirió el control operacional y financiero de las siguientes compañías:

- El 3 de octubre de 2011, PDVSA Argentina S.A., (PDVSA Argentina) suscribió un contrato de compra-venta con ANCSOL, S.A. (S.A.F.I.) y PetroUruguay, S.A. por 47,19% de las acciones de la compañía Petrolera del Cono Sur, S.A. (Petrolera del Cono Sur). Con esta transacción, PDVSA Argentina obtiene 94,38% de las acciones de dicha compañía. En noviembre de 2011, PDVSA Argentina asumió el control de las políticas financieras y operacionales de Petrolera del Cono Sur. El estado consolidado de resultados integrales del año terminado al 31 de diciembre de 2011, incluye en otros egresos, neto, \$10 millones (Bs.43 millones) correspondientes al exceso del valor de los activos sobre el costo de la adquisición (véase la nota 11).
- El 4 de noviembre de 2009, PDVSA Industrial suscribió un contrato de compra-venta por \$198 millones (Bs.851 millones) con Verhover Investments B.V. por 80% de las acciones de la compañía Venezuelan Heavy Industries, C.A. (VHICOA). En junio de 2011, PDVSA Industrial asumió el control de las políticas financieras y operacionales de VHICOA. El estado consolidado de resultados integrales del año terminado al 31 de diciembre de 2011, incluye en otros egresos, neto, \$16 millones (Bs.69 millones) correspondientes al exceso del valor de los activos sobre el costo de la adquisición (véase la nota 11).

A continuación, se presentan los efectos de estas adquisiciones durante el año terminado el 31 de diciembre de 2011, sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de inicio del control sobre estas compañías (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición	
	Dólares	Bolívares
Propiedades, plantas y equipos, neto (véase la nota 15)	173	744
Documentos y cuentas por cobrar y otros activos	289	1.243
Cuentas por pagar a proveedores y otros pasivos	(245)	(1.054)
Participaciones no controladoras	(40)	(172)
Activos y pasivos identificados, netos	177	761
Efecto de la modificación del tipo de cambio y la inflación en la inversión	56	241
Pagos en efectivo realizados en ejercicios anteriores	(53)	(228)
Participaciones mantenidas previamente por PDVSA	(9)	(39)
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véanse las notas 4-a y 11)	(26)	(112)
Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 26)	(119)	(511)
Pago en efectivo	26	112
Menos, efectivo adquirido	11	47
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido	15	65

Las compañías adquiridas aportaron ganancias para el año terminado el 31 de diciembre de 2011 de \$23 millones (Bs.99 millones). Si la adquisición hubiera ocurrido el 1° de enero, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia integral consolidada de PDVSA hubiese ascendido a \$125.671 millones (Bs.540.386 millones) y \$4.478 millones (Bs.19.255 millones), respectivamente, para el año terminado el 31 de diciembre de 2011.

El estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2011, incluye ventas de estas compañías adquiridas por \$75 millones (Bs.323 millones).

Para las adquisiciones de 2013 y 2011, PDVSA utilizó los mejores valores disponibles a las fechas de compra para la asignación del precio pagado por los activos y pasivos adquiridos.

(11) Otros Egresos, Neto

A continuación se presenta un resumen de los otros egresos, neto (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Obras en progreso canceladas (véase la nota 15)	1.101	577	703	6.705	2.481	3.023
Contribuciones legales (véanse las notas 32, 37-r, 37-s, 37-t y 37-u)	840	872	599	5.116	3.750	2.576
Costo por crédito fiscal no recuperable (IVA) (véase la nota 32)	297	191	231	1.809	821	993
Deterioro del valor de los activos (véanse las notas 15 y 17)	439	998	538	2.674	4.291	2.313
Provisión para litigios y otros reclamos (véase la nota 25)	183	284	156	1.114	1.221	671
Indemnización a Exxon Mobil (véase la nota 31-c)	-	-	640	-	-	2.752
Reversiones de pérdidas por deterioro (véase la nota 15)	-	(7)	(35)	-	(30)	(151)
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo (véase la nota 10-b)	(30)	-	(26)	(183)	-	(112)
Otros egresos no operacionales, neto	275	98	695	1.674	422	2.989
Total otros egresos, neto	3.105	3.013	3.501	18.909	12.956	15.054

(12) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros que se incluyen en el estado consolidado de resultados integrales formando parte de los ingresos, son los siguiente (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Ganancia en venta de participación (véanse las notas 10-a y 32)	9.524	-	-	58.001	-	-
Ganancia en cambio, neta	7.817	-	-	47.606	-	-
Ganancia por posición monetaria neta (véase la nota 4-b)	1.473	301	62	8.970	1.294	269
Ganancia por pago anticipado de financiamiento	1.100	1.978	-	6.699	8.505	-
Intereses ganados	344	270	241	2.095	1.161	1.035
Interés sobre partidas al costo amortizado (véase la nota 17)	89	235	16	542	1.011	68
Ganancia en venta de pagarés (véase la nota 32)	-	209	-	-	899	-
Ganancia en canje y recompra de bonos (véase la nota 23)	-	-	446	-	-	1.918
Ajustes al valor razonable de activos financieros, neto (véanse las notas 14-l y 17)	-	159	-	-	684	-
Total ingresos financieros	20.347	3.152	765	123.913	13.554	3.290

Ganancia en Cambio, neta

Durante febrero de 2013, fue publicada en Gaceta Oficial N° 40.108 la reforma al Convenio Cambiario N° 14, en la cual se fija el tipo de cambio oficial en Bs.6,2842 por dólar estadounidense para la compra, y en Bs.6,30 por dólar estadounidense para la venta (véase la nota 37-h). A la fecha de modificación del tipo de cambio, PDVSA presentaba una posición monetaria neta pasiva en moneda extranjera de \$25.050 millones (Bs.157.815 millones), conformada en su mayoría por bolívares, la cual generó una ganancia neta en cambio de \$7.952 millones (Bs.50.098 millones). Adicionalmente, durante 2013, la Compañía reconoció como parte del diferencial cambiario pérdidas por \$192 millones (Bs.1.169 millones), relacionadas con filiales con moneda funcional bolívares.

La posición monetaria neta pasiva en bolívares, a la fecha de la modificación de la tasa de cambio, corresponde principalmente a cuentas por pagar a entidades relacionadas, que incluyen las cuentas por pagar a la Oficina Nacional del Tesoro (ONT); las acumulaciones por pagar a los contratistas que se presentan en el rubro de acumulaciones y otros pasivos; las cuentas por pagar a proveedores nacionales; deuda financiera en bolívares; y el pasivo por beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo del sector nacional. Los activos monetarios están conformados, principalmente, por las cuentas por cobrar a empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales; los créditos fiscales por recuperar y los anticipos a proveedores nacionales.

Ganancia por pago anticipado de financiamiento

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, PDVSA recibió financiamientos en bolívares de entidades privadas no financieras, a un plazo de 24 meses y una tasa de interés resultante de restar 3% a la tasa activa de mercado, conforme al promedio de los seis principales bancos del país publicado por el BCV. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, estos préstamos fueron pagados de forma anticipada, generando una ganancia de \$1.100 millones (Bs.6.699 millones) y \$1.978 millones (Bs.8.505 millones), respectivamente.

Venta de pagarés al BCV

En octubre de 2012, PDVSA realizó una operación de venta al BCV de pagarés asociados a cuentas por cobrar comerciales por \$1.752 millones (Bs.7.534 millones), reconociendo ganancias por \$209 millones (Bs.899 millones), por la diferencia entre el valor en libros y el valor de venta de estos instrumentos.

A continuación se presenta un resumen de los gastos financieros (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Gastos de financiamiento (véase la nota 23)	2.021	2.224	1.988	12.308	9.563	8.548
Ajustes al valor razonable de activos financieros, neto (véanse las notas 14-l y 17)	625	-	603	3.806	-	2.593
Comisiones bancarias y otros gastos financieros	264	603	617	1.608	2.597	2.654
Costo de obligaciones por retiro de activos (véase la nota 4-u)	24	397	144	146	1.707	619
Pérdida en cambio (véase la nota 37-h)	-	177	297	-	757	1.277
Total gastos financieros	2.934	3.401	3.649	17.868	14.624	15.691

(13) Aportes y Contribuciones para el Desarrollo Social

A continuación se presenta un resumen de los aportes y contribuciones para el desarrollo social (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Aportes para el desarrollo social (véase la nota 32)	7.829	9.025	15.604	47.679	38.808	67.097
Aportes ordinarios al FONDEN	-	-	1.228	-	-	5.280
Contribución especial (véanse las notas 32 y 37-f)	10.435	14.994	13.247	63.549	64.474	56.963
Subvención del Estado a través del FONDEN (véanse las notas 30, 32 y 37-f)	(5.241)	(6.683)	-	(31.918)	(28.737)	-
Total	13.023	17.336	30.079	79.310	74.545	129.340

Aportes para el Desarrollo Social

Con base en la responsabilidad social de PDVSA, establecida en la Constitución de la República, en la Ley Orgánica de Hidrocarburos y en su Acta Constitutiva-Estatutos, referidos a su participación en el desarrollo social e integral del país, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA realizó aportes para el desarrollo social por \$7.829 millones (Bs.47.679 millones), \$9.025 millones (Bs.38.808 millones) y \$15.604 millones (Bs.67.097 millones), respectivamente, principalmente a través del apoyo a misiones y comunidades, así como programas sociales, planes de inversión social y aportes a la “Gran Misión Vivienda Venezuela” (GMVV) (véase la nota 32).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, los aportes para el desarrollo social fueron realizados, principalmente, con los recursos provenientes de los fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social mantenidos en el BCV (véase la nota 18).

Aportes y Contribuciones al Fondo de Desarrollo Nacional - FONDEN, S.A.

El gasto de contribución especial para los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, según las escalas establecidas en la correspondiente ley fue de \$10.435 millones (Bs.63.549 millones), \$14.994 millones (Bs.64.474 millones) y \$13.247 millones (Bs.56.963 millones), respectivamente, y se presenta neto de la exención en la ley por \$1.583 millones (Bs.9.641 millones), \$3.712 millones (Bs.15.962 millones) y \$1.585 millones (Bs.6.816 millones), respectivamente.

La Reforma de la Ley que crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos establece el esquema de reconocimiento y pago de la contribución al FONDEN (véase la nota 37-f).

En febrero de 2011, de acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional, fueron transferidos al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN) \$829 millones (Bs.3.565 millones), correspondientes a la totalidad de los fondos mantenidos por PDVSA en el Fondo de Estabilización Macroeconómica (FEM), los cuales se incluyen como aportes y contribuciones al FONDEN en el estado consolidado de resultados integrales del año terminado el 31 de diciembre de 2011.

(14) Impuestos y Regalías

Un resumen de los impuestos y regalías que afectan las operaciones consolidadas de PDVSA se presenta a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Impuesto sobre la renta:						
<i>Gasto de impuesto corriente:</i>						
Venezuela (véase la nota 32)	12.213	4.589	4.802	74.377	19.733	20.648
Exterior	726	393	369	4.422	1.690	1.587
Total gasto de impuesto corriente	12.939	4.982	5.171	78.799	21.423	22.235
<i>(Beneficio) gasto por impuesto diferido:</i>						
Venezuela (véase la nota 32)	(5.157)	2.252	(3.309)	(31.406)	9.683	(14.229)
Exterior	63	45	145	384	194	624
Total (beneficio) gasto por impuesto diferido	(5.094)	2.297	(3.164)	(31.022)	9.877	(13.605)
Total impuesto sobre la renta	7.845	7.279	2.007	47.777	31.300	8.630
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos:						
Regalías	16.633	15.370	15.534	101.295	66.091	66.796
Impuesto de extracción	1.946	1.753	1.604	11.851	7.538	6.897
Impuesto por ventajas especiales	313	269	287	1.906	1.156	1.234
Impuesto superficial	228	201	190	1.389	864	817
Impuesto de registro de exportación	35	34	23	213	146	99
Otros impuestos	107	103	33	652	444	142
Total regalías, impuesto de extracción y otros impuestos (véase la nota 32)	19.262	17.730	17.671	117.306	76.239	75.985

(a) Impuesto Sobre la Renta

La conciliación entre la tasa nominal y la tasa efectiva consolidada de impuesto sobre la renta para cada año se presenta a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	%	Millones		%	Millones		%	Millones	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	
Ganancia neta:									
Operaciones continuas	15.835	96.433	4.335	18.640	3.276	14.089			
Operaciones discontinuadas (véase la nota 9)	-	-	-	-	1.353	5.818			
Total ganancia neta	15.835	96.433	4.335	18.640	4.629	19.907			
Impuesto sobre la renta de operaciones continuas	7.845	47.777	7.279	31.300	2.007	8.630			
Ganancia neta (de operaciones continuas y operaciones discontinuadas) antes de impuesto	23.680	144.210	11.614	49.940	6.636	28.537			
Tasa nominal de impuesto sobre la renta del sector petrolero	50,0	11.840	72.106	50,0	5.807	24.970	50,0	2.642	11.360
Ajuste fiscal por inflación y efecto por conversión a dólares	(22,7)	(5.380)	(32.764)	(29,2)	(3.386)	(14.559)	16,4	869	3.736
Pérdidas no realizadas en instrumentos financieros	0,7	169	1.029	0,2	18	76	0,2	13	56
Pérdidas fiscales	7,3	1.720	10.475	(1,2)	(134)	(577)	(21,0)	(1.109)	(4.769)
Partidas de naturaleza permanente	(8,5)	(2.015)	(12.271)	4,8	561	2.405	15,1	798	3.431
Efecto de filiales que tributan a tasas menores	(2,9)	(676)	(4.117)	(2,8)	(329)	(1.413)	(18,4)	(971)	(4.175)
Impuesto al dividendo	0,9	203	1.236	2,7	317	1.365	3,4	182	783
Diferencias de bases en propiedades, plantas y equipos, neto	2,3	551	3.356	44,2	5.132	22.067	(14,1)	(746)	(3.208)
Pérdida en cambio no realizada	4,9	1.149	6.997	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos financieros	(6,4)	(1.523)	(9.275)	(14,7)	(1.710)	(7.354)	-	-	-
Otras diferencias, neto	4,2	1.018	6.200	4,9	566	2.441	(3,3)	(183)	(790)
Tasa efectiva en Venezuela	29,8	7.056	42.972	58,9	6.842	29.421	28,3	1.494	6.424
Efecto de filiales del exterior	3,3	789	4.805	3,8	437	1.879	7,9	513	2.206
Tasa efectiva	33,1	7.845	47.777	62,7	7.279	31.300	36,2	2.007	8.630

(b) *Traslado de Pérdidas Fiscales*

La ley de impuesto sobre la renta vigente en Venezuela, permite el traslado de pérdidas fiscales hasta por los tres años siguientes al que se causaren para compensar rentas gravables futuras, salvo las pérdidas provenientes de la aplicación del sistema de ajuste fiscal por inflación, las cuales, son trasladables hasta por un año.

Al 31 de diciembre de 2013, existen beneficios fiscales correspondientes a pérdidas fiscales territoriales y extraterritoriales trasladables declaradas por aproximadamente \$4.265 millones (Bs.26.870 millones) y \$194 millones (Bs.1.222 millones), respectivamente. Las pérdidas fiscales territoriales que vencen en 2014 son de \$2.676 millones (Bs.16.859 millones), en 2015 de \$210 millones (Bs.1.323 millones), y en 2016 de \$1.379 millones (Bs.8.688 millones). Las pérdidas fiscales extraterritoriales que vencen en 2015 son de \$104 millones (Bs.655 millones) y en 2016 de \$90 millones (Bs.567 millones). En la legislación tributaria en Venezuela, existe una determinación de rentas gravables individual en donde cada contribuyente determina y declara sus rentas o pérdidas fiscales. Por consiguiente, las entidades principales que declararon estas pérdidas fiscales no esperan aprovecharlas en los próximos ejercicios por suponer que no causarían enriquecimientos gravables antes que prescriban el derecho a su traslado.

Las pérdidas fiscales por explotación, de ejercicios anteriores, objeto de compensación con enriquecimientos gravables para los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 fueron de \$441 millones (Bs.2.778 millones), \$3.391 millones (Bs.14.581 millones) y \$1.182 millones (Bs.5.083 millones), respectivamente.

(c) *Ajuste Fiscal por Inflación*

La ley de impuesto sobre la renta en Venezuela establece el ajuste fiscal por inflación para el cálculo del impuesto. Los valores inicialmente ajustados de las propiedades, plantas y equipos son depreciados y amortizados para fines fiscales en su vida útil remanente. La ley también establece un ajuste regular por inflación anual que se incluye en la conciliación de la renta como una partida gravable o deducible.

(d) *Precios de Transferencias*

De conformidad con la ley de impuesto sobre la renta en Venezuela, los contribuyentes sujetos a este impuesto que lleven a cabo actividades de importación, exportación y préstamos con empresas relacionadas domiciliadas en el extranjero, están obligados a determinar sus ingresos, costos y deducciones aplicando la metodología estipulada en dicha ley. PDVSA ha obtenido los estudios técnicos de precios de transferencias desarrollados con base en la metodología establecida en la ley, cuyos efectos para cada filial, si los hubiere, se incluyen en la determinación de la renta fiscal de cada año.

(e) *Alícuota de Impuesto sobre la Renta*

La ley de impuesto sobre la renta vigente en Venezuela establece una alícuota general de 50% para las compañías dedicadas a la explotación de hidrocarburos y actividades conexas. Se aplica una alícuota de 34% a las empresas que realicen actividades integradas o no, de exploración y explotación del gas no asociado, de procesamiento, transporte, distribución, almacenamiento, comercialización y exportación del gas y sus componentes o, que se dediquen exclusivamente a la refinación de hidrocarburos o al mejoramiento de crudos pesados y extrapesados. La tarifa de impuesto sobre la renta aplicable para las principales filiales del exterior es de 35%. Adicionalmente, las filiales de PDVSA que están domiciliadas en el exterior están sometidas a regulaciones fiscales de los países donde realizan sus actividades.

(f) **Impuesto Diferido**

A continuación se presenta un resumen del activo (pasivo) por impuesto diferido, atribuible a las siguientes partidas (en millones):

	31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Activo	Pasivo	Neto	Activo	Pasivo	Neto	Activo	Pasivo	Neto
Dólares -									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	7.725	-	7.725	3.030	198	3.228	2.706	250	2.956
Propiedades, planta y equipos, neto	2.230	(1.460)	770	2.882	(1.044)	1.838	4.561	(281)	4.280
Regalía por pagar	457	-	457	607	-	607	485	-	485
Costos financieros capitalizados	4	(1.030)	(1.026)	(12)	(566)	(578)	1	(570)	(569)
Inversiones en afiliadas	-	(146)	(146)	-	(125)	(125)	-	(87)	(87)
Inventarios	717	(1.722)	(1.005)	480	(1.398)	(918)	709	(1.403)	(694)
Pago de dividendos	-	(128)	(128)	-	(358)	(358)	-	(174)	(174)
Provisiones	2.290	-	2.290	1.580	-	1.580	1.529	-	1.529
Contribuciones legales	1.207	(58)	1.149	1.364	(85)	1.279	1.024	-	1.024
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	1.015	-	1.015	-	-	-	-	-	-
Otros	1.849	(859)	990	1.696	(349)	1.347	1.738	(291)	1.447
Total	17.494	(5.403)	12.091	11.627	(3.727)	7.900	12.753	(2.556)	10.197
Bolívares -									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	48.668	-	48.668	13.029	851	13.880	11.636	1.075	12.711
Propiedades, planta y equipos, neto	14.049	(9.198)	4.851	12.393	(4.489)	7.904	19.613	(1.208)	18.405
Regalía por pagar	2.879	-	2.879	2.610	-	2.610	2.086	-	2.086
Costos financieros capitalizados	25	(6.489)	(6.464)	(52)	(2.434)	(2.486)	4	(2.451)	(2.447)
Inversiones en afiliadas	-	(920)	(920)	-	(538)	(538)	-	(374)	(374)
Inventarios	4.517	(10.849)	(6.332)	2.064	(6.012)	(3.948)	3.049	(6.033)	(2.984)
Pago de dividendos	-	(806)	(806)	-	(1.539)	(1.539)	-	(748)	(748)
Provisiones	14.427	-	14.427	6.794	-	6.794	6.575	-	6.575
Contribuciones legales	7.604	(365)	7.239	5.865	(365)	5.500	4.403	-	4.403
Pérdida (ganancia) en cambio no realizada	6.395	-	6.395	-	-	-	-	-	-
Otros	11.648	(5.412)	6.236	7.293	(1.500)	5.793	7.472	(1.251)	6.221
Total	110.212	(34.039)	76.173	49.996	(16.026)	33.970	54.838	(10.990)	43.848

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, el saldo acumulado de los activos diferidos no reconocidos es de \$37.804 millones (Bs.238.165 millones), \$24.152 millones (Bs.103.854 millones) y \$10.890 millones (Bs.46.827 millones), respectivamente. Esta reducción podrá ser objeto de reversión, en la medida en que exista la expectativas de suficientes ganancias fiscales futuras, para poder utilizar los saldos dados no reconocidos.

Los movimientos del activo (pasivo) por impuesto diferido en los resultados de cada año son los siguientes (en millones):

	2010	Beneficio	2011	Beneficio	2012	Beneficio	Efecto por la	Reconocimiento	2013
	Activo	(gasto)	Activo	(gasto)	Activo	(gasto)	modificación		Activo
	(pasivo)	reconocido	(pasivo)	reconocido	(pasivo)	reconocido	del tipo de	en ORI	(pasivo)
		en resultados		en resultados		en resultados	cambio		
Dólares -									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	2.291	665	2.956	272	3.228	3.002	(962)	2.457	7.725
Propiedades, plantas y equipos, neto	3.069	1.211	4.280	(2.442)	1.838	(178)	(890)	-	770
Regalías por pagar	223	262	485	122	607	43	(193)	-	457
Costos financieros capitalizados	(300)	(269)	(569)	(9)	(578)	(631)	183	-	(1.026)
Inversiones en afiliadas	(121)	34	(87)	(38)	(125)	(21)	-	-	(146)
Inventarios	(422)	(272)	(694)	(224)	(918)	57	(144)	-	(1.005)
Pagos de dividendos	(164)	(10)	(174)	(184)	(358)	116	114	-	(128)
Provisiones	1.272	257	1.529	51	1.580	1.212	(502)	-	2.290
Contribuciones legales	438	586	1.024	255	1.279	276	(406)	-	1.149
Pérdida en cambio no realizada	-	-	-	-	-	1.015	-	-	1.015
Otros	747	700	1.447	(99)	1.347	203	(560)	-	990
Total impuesto diferido, neto	7.033	3.164	10.197	(2.297)	7.900	5.094	(3.360)	2.457	12.091
Bolívares -									
Indemnizaciones y jubilaciones de trabajadores	9.851	2.860	12.711	1.169	13.880	18.282	1.542	14.963	48.668
Propiedades, plantas y equipos, neto	13.198	5.208	18.405	(10.501)	7.904	(1.084)	(1.969)	-	4.851
Regalías por pagar	959	1.127	2.086	524	2.610	262	7	-	2.879
Costos financieros capitalizados	(1.290)	(1.157)	(2.447)	(38)	(2.486)	(3.843)	(135)	-	(6.464)
Inversiones en afiliadas	(520)	146	(374)	(164)	(538)	(128)	(254)	-	(920)
Inventarios	(1.815)	(1.170)	(2.984)	(963)	(3.948)	347	(2.731)	-	(6.332)
Pagos de dividendos	(705)	(43)	(748)	(791)	(1.539)	706	26	-	(806)
Provisiones	5.470	1.105	6.575	219	6.794	7.381	252	-	14.427
Contribuciones legales	1.883	2.520	4.403	1.097	5.500	1.681	58	-	7.239
Pérdida en cambio no realizada	-	-	-	-	-	6.181	213	-	6.395
Otros	3.211	3.009	6.221	(427)	5.793	1.236	(792)	-	6.236
Total impuesto diferido, neto	30.242	13.605	43.848	(9.877)	33.970	31.022	(3.783)	14.963	76.173

(g) Regalías

De conformidad con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos de mayo de 2006, la regalía se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Se establece una regalía de 30% sobre los volúmenes de hidrocarburos y gas natural producidos en áreas tradicionales (aplicables a PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las Empresas Mixtas). De acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional, para el año 2013, se utilizó un factor de conversión de Bs.4,30 y durante los años 2012 y 2011 de Bs.2,60, por cada dólar estadounidense, para la determinación y liquidación de esta participación.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 302 MBD, 328 MBD y 332 MBD, respectivamente, en el marco de los Convenios de Cooperación Energética (véase la nota 8-b), de los cuales 116 MBD, 122 MBD y 106 MBD, con un valor de \$3.214 millones (Bs.20.248 millones), \$2.728 millones (Bs.11.730 millones) y \$2.382 millones (Bs.10.243 millones), respectivamente, corresponden a 50% de la porción financiada a largo plazo, sujeta a compensación y constituida en fideicomisos de estos convenios. De acuerdo con instrucciones del Ministerio, y según lo establecido en el Artículo 45 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, 50% de la porción financiada a largo plazo de los volúmenes entregados por cuenta de la República, son considerados como el cumplimiento de parte de la obligación que tiene PDVSA por concepto de regalía (véanse las notas 17, 20 y 32-a).

En febrero 2013, fue publicada la Ley de reforma parcial del decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual establece como tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación previsto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$80 por barril (véase la nota 37-f).

En abril de 2011, fue publicado el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual establece como tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación, previstos en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$70 por barril, quedando exceptuado los beneficiarios de la exención del pago de la contribución especial (véase la nota 37-f).

Por resolución del Ministerio, durante el año 2013 PDVSA descontó del gasto de regalía el diferencial entre el precio de liquidación de regalía y \$55 por barril de los volúmenes vendidos a precio regulado en la República. Durante los años 2012 y 2011, este diferencial fue de \$40 por barril. PDVSA reconoció por este concepto una disminución en el gasto de regalía durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 de \$1.001 millones (Bs.6.096 millones), \$775 millones (Bs.3.333 millones) y \$1.355 millones (Bs.5.827 millones), respectivamente.

(h) Impuesto de Extracción

La Reforma a la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 33,33% del valor de todos los hidrocarburos líquidos extraídos de cualquier yacimiento, calculado sobre la misma base establecida para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente podrá deducir lo que se hubiese pagado por regalía, así como las ventajas especiales aplicables a las Empresas Mixtas.

(i) Ventajas Especiales

Las Empresas Mixtas están sujetas al pago de ventajas especiales, determinadas con base en: a) una participación como regalía adicional de 3,33% sobre los volúmenes de hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas, y entregados a PDVSA y, b) un monto equivalente a la diferencia, si la hubiere, entre (i) 50% del valor de los hidrocarburos extraídos en las áreas delimitadas, y entregados a PDVSA durante cada año calendario y (ii) la suma de los pagos efectuados a la República, con respecto a la actividad desarrollada por estas empresas mixtas durante el mismo año calendario, por concepto de impuestos, regalías y ventajas especiales sobre los hidrocarburos, incluyendo las inversiones en proyectos de desarrollo endógeno equivalente a 1% de la utilidad antes de impuestos. La ventaja especial prevista en el literal b deberá pagarse antes del día 20 de abril de cada año, de acuerdo con las disposiciones establecidas en el Anexo F del Contrato para la Conversión a Empresa Mixta (véase la nota 37-q).

(j) Impuesto Superficial

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece el pago de un impuesto equivalente a 100 U.T. por cada kilómetro cuadrado o fracción de extensión superficial otorgada que no estuviese en explotación. Este impuesto se incrementará 2% anual durante los primeros cinco años y 5% en los años subsiguientes.

(k) Impuesto de Registro de Exportación

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece una tasa de 0,1% sobre el valor de todos los hidrocarburos exportados desde cualquier puerto del territorio nacional, calculado sobre el precio al que se venda al comprador de dichos hidrocarburos.

(l) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

En Gaceta Oficial N° 39.147, del 26 de marzo de 2009, se publicó la Ley de Reforma Parcial de la Ley de Presupuesto para el Ejercicio Fiscal 2009, la cual establece un aumento de la alícuota de 9% a 12% a partir del 1° de abril de 2009.

La Ley del IVA establece una exención para la comercialización de ciertos combustibles derivados de hidrocarburos, y la potestad de recuperar del Fisco Nacional ciertos créditos fiscales provenientes de las ventas de exportación. Los montos pendientes por recuperar no generan intereses.

A continuación se presenta un resumen consolidado del movimiento de los créditos fiscales por recuperar o compensar (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Montos por recuperar o compensar al inicio del año	9.272	6.435	4.916	39.870	27.671	21.139
Generados durante el año	2.155	2.672	2.053	13.577	11.490	8.828
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	(2.942)	-	-	(18.535)	-	-
Ajuste por valor razonable (véase la nota 12)	(578)	165	(534)	(3.641)	709	(2.296)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	18.543	-	-
Montos por recuperar o compensar al final del año (véanse las notas 28 y 32)	7.907	9.272	6.435	49.814	39.870	27.671
Menos, porción corriente	2.884	4.225	822	18.169	18.168	3.535
Porción no corriente	5.023	5.047	5.613	31.645	21.702	24.136

Durante el año 2013, la Compañía ha realizado gestiones y acuerdos de recuperación de los créditos fiscales entre los años 2014 y 2018, originando una disminución de la porción corriente en \$2.884 millones (Bs.18.169 millones), la cual estima recuperar en el corto plazo.

(m) Otros Impuestos

Impuesto al Consumo Propio

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece un impuesto de 10% del valor de cada metro cúbico de productos derivados de los hidrocarburos producidos y consumidos como combustible en operaciones propias, calculado sobre el precio al que se venda al consumidor final; en el caso que el producto no sea vendido en el mercado nacional, el Ministerio fijará su precio.

Impuesto de Consumo General

Las ventas de gasolina y otros combustibles en Venezuela y en los Estados Unidos de América causan impuestos de consumo.

En Venezuela y los Estados Unidos de América, este impuesto es pagado por el consumidor; por lo tanto se incluye como parte del precio de venta del producto, se recauda y se entera a las entidades gubernamentales sin efecto en los estados consolidados de resultados integrales. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, los montos de estos impuestos fueron aproximadamente de \$588 millones (Bs.3.581 millones), \$658 millones (Bs.2.829 millones) y \$744 millones (Bs.3.199 millones), respectivamente, en Venezuela; y \$2.066 millones (Bs.12.582 millones), \$1.843 millones (Bs.7.925 millones) y \$1.821 millones (Bs.7.830 millones), respectivamente, en Estados Unidos de América.

(15) Propiedades, Plantas y Equipos, Neto

Las propiedades, plantas y equipos comprenden lo siguiente (en millones):

Dólares –

	Pozos e instalaciones de producción	Plantas y facilidades de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinarias y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
<i>Costo:</i>									
Saldos al 31 de diciembre de 2010	66.252	23.476	11.298	4.707	11.172	2.967	7.926	34.311	162.109
Adquisiciones e incorporaciones	3	409	2	98	174	463	276	16.727	18.152
Transferencias y capitalizaciones	5.234	1.212	311	190	153	218	222	(7.540)	-
Ventas y desincorporaciones	(23)	(140)	(46)	(15)	(42)	(29)	(35)	-	(330)
Obligaciones por retiro de activos	101	12	-	-	-	-	-	-	113
Otros	(242)	111	3	(116)	(4)	4	10	(647)	(881)
Efectos de la inflación en la conversión	-	10	8	243	160	24	47	326	818
Saldos al 31 de diciembre de 2011	71.325	25.090	11.576	5.107	11.613	3.647	8.446	43.177	179.981
Adquisiciones e incorporaciones	223	1.590	619	240	980	115	698	20.613	25.077
Transferencias y capitalizaciones	7.387	1.464	505	412	1.379	181	950	(12.276)	-
Ventas y desincorporaciones	(220)	(170)	1	(35)	(257)	(29)	(271)	267	(714)
Obligaciones por retiro de activos	1.531	-	-	-	-	-	-	-	1.531
Otros	(100)	(213)	17	75	7	7	154	(1.086)	(1.139)
Efectos de la inflación en la conversión	-	6	5	86	111	18	85	532	844
Saldos al 31 de diciembre de 2012	80.146	27.767	12.722	5.886	13.832	3.938	10.062	51.227	205.580
Adquisiciones e incorporaciones	29	197	10	280	182	4	9	22.819	23.530
Transferencias y capitalizaciones	5.959	1.635	1.696	298	626	397	226	(10.837)	-
Ventas y desincorporaciones	(4)	(159)	(6)	(14)	(12)	(25)	-	-	(218)
Obligaciones por retiro de activos	(496)	(2)	-	-	-	-	-	-	(499)
Otros	(236)	33	29	(4)	8	(42)	4	(986)	(1.194)
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión	-	-	10	17	(14)	(9)	(29)	1.017	991
Saldos al 31 de diciembre de 2013	85.397	29.471	14.461	6.463	14.622	4.265	10.272	63.240	228.191
<i>Depreciación y amortización:</i>									
Saldos al 31 de diciembre de 2010	37.740	12.922	6.848	3.290	6.392	1.809	5.476	-	74.477
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	3.391	1.778	520	109	408	353	312	-	6.871
Ventas y desincorporaciones	(20)	(137)	(46)	(9)	(42)	(14)	(25)	-	(293)
Deterioro de activos, neto (véase la nota 11)	(8)	212	13	12	145	45	30	-	449
Otros	(39)	(20)	5	13	5	2	91	-	57
Efectos de la inflación en la conversión	-	7	6	22	65	34	65	-	199
Saldos al 31 de diciembre de 2011	41.064	14.762	7.346	3.437	6.973	2.229	5.949	-	81.760
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	3.684	1.755	653	135	344	308	227	-	7.105
Ventas y desincorporaciones	(233)	(67)	(2)	(35)	(12)	(14)	(110)	-	(472)
Deterioro de activos, neto (véase la nota 11)	17	656	6	94	16	74	58	-	922
Obligaciones por retiro de activos	(1)	-	(209)	-	-	-	-	-	(210)
Otros	(234)	451	45	34	43	(55)	122	-	405
Efectos de la inflación en la conversión	-	-	-	10	19	18	117	-	165
Saldos al 31 de diciembre de 2012	44.297	17.557	7.839	3.677	7.384	2.560	6.363	-	89.675
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	4.024	1.899	604	231	902	349	324	-	8.335
Ventas y desincorporaciones	(5)	(88)	(4)	(12)	(22)	(35)	-	-	(168)
Deterioro de activos (véase la nota 11)	139	223	7	25	13	4	29	-	439
Obligaciones por retiro de activos	(69)	-	-	-	-	-	-	-	(69)
Otros	34	(160)	55	(6)	11	27	(2)	-	(41)
Efectos de la inflación y de la modificación del tipo de cambio en la conversión	-	-	6	50	31	64	37	-	189
Saldos al 31 de diciembre de 2013	48.420	19.431	8.507	3.965	8.318	2.969	6.751	-	98.360
Total costo neto al 31 de diciembre de 2013	36.977	10.040	5.954	2.498	6.304	1.296	3.521	63.240	129.831
Total costo neto al 31 de diciembre de 2012	35.849	10.210	4.883	2.209	6.448	1.378	3.699	51.227	115.905
Total costo neto al 31 de diciembre de 2011	30.261	10.328	4.230	1.670	4.640	1.418	2.497	43.177	98.221

Bolívares –

	Pozos e instalaciones de producción	Plantas y facilidades de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo, gas y productos	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinarias y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
<i>Costo:</i>									
Saldos al 31 de diciembre de 2010	284.885	100.948	48.582	20.239	48.042	12.723	34.082	147.532	697.032
Adquisiciones e incorporaciones	13	1.759	9	421	748	1.991	1.187	71.926	78.054
Transferencias y capitalizaciones	22.506	5.212	1.337	817	658	937	955	(32.422)	-
Ventas y desincorporaciones	(99)	(602)	(198)	(65)	(181)	(125)	(151)	-	(1.419)
Obligaciones por retiro de activos	434	52	-	-	-	-	-	-	486
Otros	(1.041)	477	13	(499)	(17)	17	43	(2.781)	(3.787)
Efectos de la inflación en la conversión	-	43	34	1.045	688	103	202	1.402	3.517
Saldos al 31 de diciembre de 2011	306.698	107.889	49.777	21.958	49.938	15.646	36.318	185.657	773.883
Adquisiciones e incorporaciones	959	6.837	2.660	1.033	4.212	493	3.002	88.635	107.832
Transferencias y capitalizaciones	31.764	6.294	2.170	1.771	5.929	777	4.084	(52.789)	-
Ventas y desincorporaciones	(947)	(731)	4	(149)	(1.106)	(125)	(1.165)	1.149	(3.070)
Obligaciones por retiro de activos	6.583	-	-	-	-	-	-	-	6.583
Otros	(430)	(915)	72	324	28	30	663	(4.669)	(4.897)
Efectos de la inflación en la conversión	-	26	22	369	477	77	367	2.289	3.627
Saldos al 31 de diciembre de 2012	344.627	119.400	54.705	25.306	59.478	16.898	43.269	220.272	883.958
Adquisiciones e incorporaciones	183	1.240	63	1.772	1.144	24	57	143.759	148.242
Transferencias y capitalizaciones	37.539	10.297	10.685	1.879	3.946	2.498	1.426	(68.270)	-
Ventas y desincorporaciones	(32)	(1.000)	(41)	(82)	(71)	(144)	-	-	(1.373)
Obligaciones por retiro de activos	(3.127)	(15)	-	-	-	-	-	-	(3.142)
Otros	(1.489)	221	183	(18)	41	(271)	32	(6.224)	(7.525)
Efectos de la inflación en la conversión	-	-	63	104	(91)	(54)	(184)	6.410	6.248
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	164.704	53.709	24.377	11.371	27.338	7.881	19.341	102.474	411.195
Saldos al 31 de diciembre de 2013	542.405	183.852	90.035	40.332	91.785	26.832	63.941	398.421	1.437.603
<i>Depreciación y amortización:</i>									
Saldos al 31 de diciembre de 2010	162.285	55.530	29.443	14.147	27.486	7.775	23.549	-	320.215
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	14.581	7.645	2.236	469	1.754	1.518	1.342	-	29.545
Ventas y desincorporaciones	(86)	(589)	(198)	(39)	(181)	(60)	(108)	-	(1.260)
Deterioro de activos, neto (véase la nota 11)	(33)	912	56	52	623	194	130	-	1.933
Otros	(168)	(86)	22	56	22	9	391	-	245
Efectos de la inflación en la conversión	-	30	26	95	280	146	280	-	855
Saldos al 31 de diciembre de 2011	176.579	63.442	31.585	14.780	29.984	9.582	25.584	-	351.533
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	15.842	7.545	2.806	580	1.481	1.323	975	-	30.552
Ventas y desincorporaciones	(1.002)	(287)	(8)	(149)	(53)	(61)	(472)	-	(2.031)
Deterioro de activos, neto (véase la nota 11)	71	2.821	28	406	71	319	249	-	3.965
Obligaciones por retiro de Activos	(4)	-	(899)	-	-	-	-	-	(903)
Otros	(1.006)	1.937	194	148	185	(238)	522	-	1.740
Efectos de la inflación en la conversión	-	-	-	46	83	78	503	-	710
Saldos al 31 de diciembre de 2012	190.480	75.458	33.706	15.811	31.751	11.003	27.361	-	385.566
Depreciación y amortización (véase la nota 7)	24.507	11.568	3.681	1.409	5.493	2.128	1.973	-	50.760
Ventas y desincorporaciones	(29)	(539)	(25)	(76)	(137)	(216)	(1)	-	(1.023)
Deterioro de activos (véase la nota 11)	845	1.356	41	153	78	24	174	-	2.674
Obligaciones por retiro de Activos	(420)	-	-	-	-	-	-	-	(420)
Otros	207	(974)	335	(37)	67	164	(12)	-	(250)
Efectos de la inflación en la conversión	-	-	37	305	191	392	228	-	1.153
Modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	89.928	35.813	15.574	7.105	14.897	5.308	12.586	-	181.208
Saldos al 31 de diciembre de 2013	305.518	122.682	53.349	24.670	52.340	18.803	42.309	-	619.668
Total costo neto al 31 de diciembre de 2013	236.887	61.170	36.686	15.662	39.445	8.029	21.632	398.421	817.935
Total costo neto al 31 de diciembre de 2012	154.147	43.942	20.999	9.495	27.727	5.895	15.908	220.272	498.392
Total costo neto al 31 de diciembre de 2011	130.119	44.447	18.192	7.178	19.954	6.064	10.734	185.657	422.350

Activos Nacionalizados

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA a través de sus filiales, en cumplimiento con lo establecido en la Ley de Expropiación por Causa de Utilidad Pública o Social (LECUPS), asumió el control de los activos asociados a las operaciones regidas por esta ley, reconociendo como parte de las adquisiciones e incorporaciones de cada año \$45 millones (Bs.194 millones) y \$71 millones (Bs.305 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2013, PDVSA se encuentra en proceso de determinación y negociación del valor de estos activos con las partes involucradas. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, PDVSA no adquirió activos en el marco de esta ley.

Deterioro de Valor

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA efectuó las respectivas evaluaciones de deterioro y considerando las condiciones del mercado y de los negocios relacionados, identificó la necesidad de reconocer \$439 millones (Bs.2.674 millones), \$929 millones (Bs.3.995 millones) y \$484 millones (Bs.2.081 millones) de pérdidas por deterioro relacionadas principalmente con pozos e instalaciones de producción, plantas y facilidades de refinación, maquinarias y equipos y unidades de transporte marítimas (véase la nota 11).

Como resultado de estas evaluaciones, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, se reversaron \$7 millones (Bs.30 millones) y \$35 millones (Bs.151 millones), respectivamente, de pérdidas por deterioro relacionadas principalmente con ciertos activos de pozos e instalaciones de producción, unidades de transporte aéreas y activos en servicios de apoyo industrial. Durante el año 2013, PDVSA no realizó reversos por deterioro (véase la nota 11).

Mantenimientos Mayores

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA presenta cargos por mantenimientos mayores por \$2.984 millones (Bs.18.799 millones), \$2.979 millones (Bs.12.810 millones) y \$2.562 millones (Bs.11.017 millones), respectivamente, que son considerados como un componente separado de los activos, y están incluidos como propiedades, plantas y equipos, principalmente, en plantas y facilidades de refinación (véase la nota 4-k).

Activos en Arrendamiento

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, existen ciertos activos de refinación y equipos conexos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero por aproximadamente \$563 millones (Bs.3.547 millones), \$337 millones (Bs.1.449 millones) y \$366 millones (Bs.1.574 millones), respectivamente, netos de depreciación acumulada por aproximadamente \$204 millones (Bs.1.283 millones), \$175 millones (Bs.753 millones) y \$328 millones (Bs.1.410 millones), respectivamente. El gasto por depreciación de los años 2013, 2012 y 2011, incluye \$33 millones (Bs.206 millones), \$28 millones (Bs.120 millones) y \$36 millones (Bs.155 millones), respectivamente, correspondiente a estos activos (véase la nota 23).

Combinaciones de Negocios

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2011, fueron reconocidos en propiedades, plantas y equipos, \$224 millones (Bs.1.412 millones) y \$173 millones (Bs.744 millones), por combinaciones de negocios y que forman parte de las adquisiciones e incorporaciones del año. Durante el año 2012, PDVSA no realizó combinaciones de negocios (véase la nota 10-b).

Obras en Progreso

El saldo de las obras en progreso está compuesto, principalmente, por programas de inversión para trabajos destinados a mantener la capacidad de producción y adecuar las instalaciones a los niveles de producción establecidos en el plan de negocios de PDVSA, activos por trabajos de exploración y varios proyectos en ejecución que serán capitalizados como propiedades, plantas y equipos a la fecha de su incorporación a las operaciones. Las principales obras en progreso que desarrolla PDVSA actualmente, forman parte de los proyectos Costa Afuera, construcción y expansión de refinerías y desarrollo de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, como resultado de la evaluación constante por parte de la gerencia operativa de la continuidad de proyectos de inversión iniciados en años anteriores, la Compañía reconoció obras en progreso canceladas por \$1.101 millones (Bs.6.705 millones), \$577 millones (Bs.2.481 millones) y \$703 millones (Bs.3.023 millones), respectivamente, los cuales se incluyen como parte del movimiento de otros en las propiedades, plantas y equipos (véase la nota 11).

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se capitalizaron a obras en progreso intereses de financiamiento por \$1.856 millones (Bs.11.303 millones), \$918 millones (Bs.3.947 millones) y \$579 millones (Bs.2.490 millones), respectivamente. La Compañía determinó que los gastos por intereses sujetos a capitalización corresponden a 66%, 47% y 23% de los préstamos que mantiene PDVSA durante los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

(16) Inversiones en Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta

Las inversiones en afiliadas y entidades controladas en forma conjunta se resumen a continuación (en millones):

	Al 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
<i>Inversiones en:</i>						
Afiliadas	1.111	797	762	6.999	3.427	3.276
Entidades controladas de forma conjunta	601	725	802	3.787	3.118	3.449
Total (véase la nota 32)	1.712	1.522	1.564	10.786	6.545	6.725
<i>Participación en resultados de:</i>						
Ganancia en afiliadas	105	138	88	639	593	378
Pérdida en entidades controladas de forma conjunta	(138)	(74)	(366)	(840)	(318)	(1.573)
Total (véase la nota 32)	(33)	64	(278)	(201)	275	(1.195)

A continuación se resume el movimiento de las inversiones de PDVSA en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Saldos al 1° de enero	1.522	1.564	1.669	6.545	6.725	7.177
<i>Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 32):</i>						
Operaciones continuas	(33)	64	(278)	(201)	275	(1.195)
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	135	-	-	581
Aportes adicionales netos a afiliadas	312	(29)	53	1.966	(124)	226
Dividendos recibidos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta ⁽¹⁾	(89)	(77)	(15)	(561)	(331)	(64)
Efecto por modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	3.037	-	-
Saldos al 31 de diciembre	1.712	1.522	1.564	10.786	6.545	6.725

(1) Provenientes principalmente de Nynas AB y las afiliadas de CITGO y PDVSA Gas.

Inversiones en afiliadas

Las inversiones en afiliadas se resumen a continuación:

	Fecha de reporte	Porcentaje de participación % (**)	31 de diciembre de						
			2013	2012	2011		2012	2011	
			Dólares			Bolívares			
			Participación patrimonial						(en millones)
Exterior (**):									
Suramérica y El Caribe:									
<i>Afiliadas de PDVSA América, S.A.:</i>									
Petrojam Limited	31 de diciembre	49	59	65	44	372	280	189	
Refinería Dominicana del Petróleo, S.A. (Refidomsa)	31 de diciembre	49	186	73	160	1.172	314	688	
YPFB Petroandina S.A.M.	31 de diciembre	40	181	174	141	1.140	748	606	
Ende Andina S.A.M.	31 de diciembre	40	87	78	76	548	335	327	
Operaciones Río Napo C.E.M.	31 de diciembre	30	228	50	1	1.436	215	4	
Refinería del Pacífico C.E.M.	31 de diciembre	49	209	141	175	1.317	606	753	
Alcoholes del Uruguay, S.A. (ALUR)	31 de diciembre	7,5	6	6	8	38	26	34	
Total exterior			956	587	605	6.023	2.524	2.601	
Venezuela (**):									
<i>Afiliadas de PDVSA Gas, S.A.:</i>									
Quiriquire Gas, S.A.	31 de diciembre	40	46	125	83	290	538	357	
Gas Guárico, S.A.	31 de diciembre	30	61	53	32	384	228	138	
<i>Afiliada de PDVSA Ingeniería y Construcción, S.A.:</i>									
Consorcio Converpro	31 de diciembre	40	42	27	14	265	117	60	
Otras en Venezuela	31 de diciembre	(*)	6	5	28	37	20	120	
Total Venezuela			155	210	157	976	903	675	
Total			1.111	797	762	6.999	3.427	3.276	
Participación en resultados de:									
Afiliadas en el exterior			91	80	22	554	344	95	
Afiliadas en Venezuela			14	58	66	85	249	283	
Total ganancia en participación en resultados			105	138	88	639	593	378	

(*) Porcentajes de participación que oscilan entre 20% y 50% en varias afiliadas.

(**) Ninguna de las afiliadas cotizan sus instrumentos de patrimonio en un mercado público, y en consecuencia no se han publicado cotizaciones de precios.

A continuación se presenta un resumen de la información financiera de las afiliadas en Venezuela y en el exterior (en millones):

Dólares –

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Resultados integrales del año:									
Ventas	331	4.791	5.122	385	4.738	5.123	331	4.275	4.606
Ganancia (pérdida) operativa	146	559	705	157	493	650	145	(28)	117
Ganancia (pérdida) neta	14	343	357	139	256	395	136	(45)	91
Al 31 de diciembre de									
	2013			2012			2011		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
	Situación financiera:								
Activo no corriente	937	2.096	3.033	517	1.339	1.856	463	884	1.347
Activo corriente	351	1.611	1.962	872	1.477	2.349	865	1.164	2.029
Pasivo no corriente	(292)	(37)	(329)	(281)	(408)	(689)	(243)	(294)	(537)
Pasivo corriente	(668)	(1.104)	(1.772)	(533)	(1.106)	(1.639)	(665)	(918)	(1.583)
Patrimonio	328	2.566	2.894	575	1.302	1.877	420	836	1.256

Bolívares –

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Resultados integrales del año:									
Ventas	2.016	29.177	31.193	1.656	20.373	22.029	1.423	18.383	19.806
Ganancia (pérdida) operativa	889	3.404	4.293	675	2.120	2.795	624	(120)	504
Ganancia (pérdida) neta	85	2.089	2.174	598	1.101	1.699	585	(194)	391

	Al 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Situación financiera:									
Activo no corriente	5.903	13.205	19.108	2.223	5.758	7.981	1.991	3.801	5.792
Activo corriente	2.211	10.149	12.360	3.750	6.351	10.101	3.720	5.005	8.725
Pasivo no corriente	(1.840)	(233)	(2.073)	(1.208)	(1.754)	(2.962)	(1.045)	(1.264)	(2.309)
Pasivo corriente	(4.208)	(6.955)	(11.163)	(2.292)	(4.756)	(7.048)	(2.860)	(3.947)	(6.807)
Patrimonio	2.066	16.166	18.232	2.473	5.599	8.072	1.806	3.595	5.401

Entidades Controladas en Forma Conjunta

Las entidades controladas de forma conjunta, se resumen a continuación:

	Fecha de reporte	Porcentaje de participación %	31 de diciembre de					
			2013		2012		2011	
			Participación patrimonial					
			Dólares			Bolívares		
(en millones)								
Exterior (*):								
Estados Unidos de América -								
Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette Refining)	31 de diciembre	50	179	319	412	1.128	1.372	1.772
Merey Sweeny, L.P. (Merey Sweeny)	31 de diciembre	50	25	25	25	158	108	108
Otras entidades en Estados Unidos de América	31 de diciembre	(**)	118	103	95	743	443	408
Suecia -								
Nynas AB (Nynas)	31 de diciembre	50	279	278	270	1.758	1.195	1.161
Total			601	725	802	3.787	3.118	3.449
Participación en resultados de:								
Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette Refining)			(168)	(97)	(9)	(1.023)	(417)	(39)
Hovensa L.L.C.			-	-	(408)	-	-	(1.754)
Otras entidades controladas en forma conjunta			30	23	51	183	99	220
Total pérdida en participación en resultados			(138)	(74)	(366)	(840)	(318)	(1.573)

(**) Todas las entidades controladas en forma conjunta son considerados negocios conjuntos.

(**) Porcentajes de participación que oscilan entre 20% y 50% en varias entidades.

A continuación se presenta un resumen de la información financiera combinada de las entidades controladas de forma conjunta en el exterior (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013			2012		
	Dólares			Bolívares		
Resultados integrales del año:						
Ventas	11.673	12.266	13.299	71.089	52.744	57.186
Ganancia (pérdida) operativa	823	869	(1.378)	5.012	3.737	(5.925)
Ganancia (pérdida) neta	(229)	(67)	(1.955)	(1.395)	(288)	(8.407)

	Al 31 de diciembre de					
	2013			2012		
	Dólares			Bolívares		
Situación financiera:						
Activo no corriente	1.705	1.712	3.751	10.742	7.362	16.129
Activo corriente	2.044	1.652	2.445	12.877	7.104	10.514
Pasivo no corriente	(951)	(865)	(1.645)	(5.991)	(3.720)	(7.074)
Pasivo corriente	(2.029)	(1.572)	(2.484)	(12.783)	(6.760)	(10.681)
Patrimonio	769	927	2.067	4.845	3.986	8.888

En enero de 2012, Hovensa L.L.C., afiliada de PDVSA, anunció el cese de las operaciones de su refinería ubicada en la provincia de Saint Croix, Islas Vírgenes de los Estados Unidos de América. Posterior al cierre de la refinería, el complejo industrial funciona como un terminal de almacenamiento de hidrocarburos. Como consecuencia de ello, durante el año terminado el 31 de diciembre de 2011, PDVSA reconoció pérdidas por participación hasta por el monto del importe en libros de la inversión en Hovensa L.L.C. Al 31 de diciembre de 2011, el monto de las pérdidas no reconocidas en los estados financieros consolidados, atribuibles a las participaciones de PDVSA en los resultados de Hovensa L.L.C. asciende a \$474 millones (Bs.2.038 millones), debido a que no existen compromisos contractuales para responder por las pérdidas u obligaciones de esta compañía. Durante 2013 y 2012, Hovensa L.L.C no tuvo operaciones.

(17) Cuentas por Cobrar y Otros Activos

Las cuentas por cobrar y otros activos comprenden lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Cuentas por cobrar no corrientes (véase la nota 28-a):						
Convenios energéticos (véase la nota 8-b)	6.087	5.345	3.249	38.348	22.984	13.971
Entidades relacionadas (véase la nota 32)	925	1.364	1.711	5.828	5.865	7.357
Empleados	798	1.071	820	5.027	4.605	3.526
Materiales y suministros (véase la nota 19)	285	275	170	1.796	1.183	731
Propiedades usadas por entes gubernamentales (véase la nota 32)	119	108	109	750	464	469
Derechos sobre actividades de exploración y explotación del oro (véanse las notas 30 y 32)	30.000	-	-	189.000	-	-
Subvención otorgada por el Estado (véanse las notas 30 y 32)	(30.000)	-	-	(189.000)	-	-
Otros	887	1.060	949	5.587	4.557	4.080
Total	9.101	9.223	7.008	57.336	39.658	30.134

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA reconoció un ingreso de \$89 millones (Bs.542 millones), \$235 millones (Bs.1.011 millones) y \$16 millones (Bs.68 millones), respectivamente, producto de la amortización, a través del método de la tasa de interés efectiva, de la diferencia entre el valor razonable ajustado y el valor de redención de las cuentas por cobrar no corrientes por convenios energéticos y con entidades relacionadas (véase la nota 12).

Asimismo, durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA presenta, ajustadas a su valor razonable, las cuentas por cobrar no corrientes a entidades relacionadas, reconociendo gastos por \$47 millones (Bs.286 millones), \$6 millones (Bs.25 millones) y \$69 millones (Bs.297 millones), respectivamente, los cuales se presentan formando parte de los gastos financieros (véase la nota 12).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA efectuó las respectivas evaluaciones de los importes recuperables de las unidades generadoras de efectivo que comprenden la plusvalía de las filiales Interven, S.A. y PDVSA Industrial. Como consecuencia de estas evaluaciones, durante los años 2012 y 2011, se reconocieron \$69 millones (Bs.296 millones) y \$54 millones (Bs.232 millones), respectivamente, de pérdida por deterioro relacionado con la plusvalía de las compañías Fluvialba, S.A., Soltuca, C.A. y MCT, C.A., que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 11).

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se presenta como otros activos, \$6 millones (Bs.38 millones), \$7 millones (Bs.30 millones) y \$6 millones (Bs.26 millones), respectivamente, por concepto de activos biológicos.

(18) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social:						
Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)	35	139	249	220	598	1.071
Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina (véase la nota 8-b)	159	455	24	1.002	1.957	103
Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (véanse las notas 32-b y 32-e)	34	167	830	214	718	3.569
Fondos en el BCV	56	33	88	353	142	378
Convenio integral de Cooperación con la República Portuguesa (véase la nota 8-d)	242	240	25	1.525	1.032	108
Total fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social (véase la nota 32)	526	1.034	1.216	3.314	4.447	5.229
Fondos para los proyectos de crudo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías (véase la nota 31-c)	-	-	320	-	-	1.376
Cartas de crédito	208	160	163	1.310	688	701
Cuentas de liquidez (véase la nota 23)	697	1.121	311	4.391	4.820	1.337
Otros	123	15	18	775	64	77
	1.554	2.330	2.028	9.790	10.019	8.720
Menos porción corriente	1.327	2.112	1.714	8.360	9.082	7.370
Porción no corriente	227	218	314	1.430	937	1.350

Con base en la responsabilidad social que corresponde a PDVSA (véase la nota 1), se han constituido los siguientes fideicomisos para atender básicamente programas y proyectos sociales, obras, bienes y servicios destinados al desarrollo de infraestructura, actividad agrícola, vialidad, salud y educación en el país:

Fideicomisos para la Ejecución de Proyectos de Desarrollo Social

- a) *Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)*. Aprobado en Asamblea de Accionista del 23 de enero de 2004, constituido en dólares en el BANDES y conformado por los ingresos extraordinarios provenientes de la exportación de petróleo crudo y sus productos que excedieron el precio promedio presupuestado por barril, netos de regalías, impuestos y otros gastos directos, en los años 2004, 2005 y 2006. Este fondo no ha recibido aportes desde el año 2006. Durante 2013, PDVSA realizó el retiro de parte de los fondos mantenidos en este fideicomiso.
- b) *Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina*. Aprobado por la Junta Directiva en julio de 2004, y conformado por las cobranzas a la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima (CAMMESA), empresa energética estatal Argentina, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúa de acuerdo con el convenio (véase la nota 8-b). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Argentina por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados. Durante el año 2012, se constituyó un nuevo fideicomiso bajo el marco de este convenio, el cual adicionalmente incluye las cobranzas a la empresa Energía Argentina, S.A. (ENARSA). Durante los años 2013, 2012 y 2011, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$567 millones (Bs.3.572 millones), \$729 millones (Bs.3.135 millones) y \$238 millones (Bs.1.023 millones), respectivamente.
- c) *Recursos Recibidos del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción*. Al 31 de diciembre de 2012, PDVSA mantiene efectivo restringido en bolívares, en el Banco Espíritu Santo, S.A. (BES) y el BANDES por \$43 millones (Bs.185 millones) y \$124 millones (Bs.533 millones), respectivamente, proveniente de los recursos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar) a través de cuentas administradas por PDVSA, en su función de ente administrador del fondo (véase la nota 32-e). Al 31 de diciembre de 2013, no se recibieron recursos por este concepto.

- d) *Fondos en el BCV.* Constituidos en bolívares, con el propósito de atender proyectos de desarrollo social, y cuyos recursos se originan, principalmente, de la diferencia surgida en la determinación de los aportes fiscales petroleros utilizando un factor de conversión de Bs.4,30 por cada dólar estadounidense para el año 2013 y Bs.2,60 por cada dólar estadounidense para los años 2012 y 2011, de acuerdo con instrucciones del Ejecutivo Nacional (véanse las notas 13 y 14). Durante los años 2013, 2012 y 2011, se efectuaron aportes en efectivo a estos fondos por \$7.249 millones (Bs.45.669 millones), \$9.307 millones (Bs.40.019 millones) y \$9.334 millones (Bs.40.136 millones), respectivamente.
- e) *Convenio Integral de Cooperación con la República Portuguesa.* Fideicomiso suscrito con el Banco Caixa Geral de Depósitos, constituido en dólares, y conformado por las cobranzas a la Compañía Petróleos de Portugal – PETROGAL, S.A., empresa energética portuguesa, por las ventas de petróleo crudo y sus productos que PDVSA efectúe en el marco del Acuerdo Complementario de Cooperación Económica y Energética suscrito entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Portuguesa en mayo de 2008 (véase la nota 8-d). Los fondos se encuentran restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Portuguesa por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país, los cuales se incluyen como aportes y contribuciones para el desarrollo social una vez son realizados los mismos. Durante los años 2013, 2012 y 2011, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$106 millones (Bs.668 millones), \$104 millones (Bs.447 millones) y \$17 millones (Bs.73 millones), respectivamente.

Fondos para los Proyectos de Crudo Extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías

Al 31 de diciembre de 2011, el efectivo restringido incluía, principalmente, \$300 millones (Bs.1.290 millones), depositados en cuentas de PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro) en los Estados Unidos de América, los cuales estaban afectados por una medida de embargo. En febrero de 2012, PDVSA efectuó un pago definitivo a favor de Exxon Mobil; de esta indemnización se descontaron \$300 millones (Bs.1.290 millones) restringidos en la cuenta de The Bank of New York Mellon (véase la nota 31-c).

Cartas de Crédito

Estos saldos consisten principalmente, en colocaciones en un banco europeo por \$167 millones (Bs.1.052 millones), al 31 de diciembre de 2013 y \$120 millones (Bs.516 millones) al 31 de diciembre de 2012 y 2011, a los fines de garantizar la ejecución de proyectos en el sector eléctrico venezolano.

Cuentas de Liquidez

Fondos restringidos según acuerdos con instituciones financieras, para garantizar diversas líneas de crédito, otorgamientos de préstamos y emisiones de bonos. Estas cuentas están integradas por efectivo y depósitos a plazo, incluyendo los intereses devengados sobre estos montos (véase la nota 23).

(19) Inventarios

A continuación se presenta un resumen de los inventarios (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Petróleo crudo y sus productos	8.609	7.791	8.295	54.237	33.501	35.669
Materiales y suministros	4.623	4.075	1.969	29.125	17.523	8.467
Otros	16	15	22	101	65	94
	13.248	11.881	10.286	83.463	51.089	44.230
Menos materiales y suministros clasificados en otros activos no corrientes (véase la nota 17)	285	275	170	1.796	1.183	731
Total	12.963	11.606	10.116	81.667	49.906	43.499

Valor Neto de Realización

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA reconoció en resultados ajustes por valor neto de realización de los inventarios de petróleo crudo y productos por \$849 millones (Bs.5.171 millones), \$266 millones (Bs.1.144 millones) y \$516 millones (Bs.2.219 millones), respectivamente, los cuales se presentan formando parte de los costos de operaciones.

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, el importe de los inventarios de petróleo crudo y productos medidos a su valor neto de realización es de \$1.835 millones (Bs.11.561 millones), \$1.231 millones (Bs.5.293 millones) y \$1.449 millones (Bs.6.229 millones), respectivamente.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA ajustó a su valor neto de realización, los inventarios de materiales y suministros en \$113 millones (Bs.688 millones), \$119 millones (Bs.512 millones) y \$111 millones (Bs.477 millones), respectivamente, que se incluye en los otros egresos neto en el estado consolidado de resultados integrales.

(20) Documentos y Cuentas por Cobrar

Los documentos y cuentas por cobrar incluyen lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 32)	26.760	31.351	23.582	168.588	134.809	101.403
Comerciales (véase la nota 28-a)	9.015	9.164	7.563	56.795	39.406	32.521
Cuentas por cobrar a empleados	145	283	178	914	1.217	765
Otras cuentas por cobrar	637	1.415	673	4.012	6.084	2.894
	36.557	42.213	31.996	230.309	181.516	137.583
Menos estimación para cuentas de cobro dudoso (véase la nota 28-a)	537	507	420	3.383	2.180	1.806
Total	36.020	41.706	31.576	226.926	179.336	135.777

La exposición a los riesgos de crédito y pérdidas por deterioro de los documentos y cuentas por cobrar comerciales se presentan en la nota 28.

(21) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos

Los gastos pagados por anticipado y otros activos incluyen lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Anticipo a proveedores y contratistas	3.622	4.724	2.019	22.819	20.313	8.682
Anticipo al fondo de ahorro nacional de la clase obrera	-	606	-	-	2.606	-
Impuesto sobre la renta pagado en exceso y por anticipado (véase la nota 32)	101	252	502	636	1.084	2.159
Anticipo de contribución especial (véanse las notas 32 y 37-f)	565	453	463	3.560	1.948	1.991
Inversiones al costo (véase la nota 28-b)	10	14	14	63	60	60
Valores negociables (véase la nota 28-b)	70	39	190	441	168	817
Seguros pagados por anticipado	742	540	191	4.675	2.322	821
Servicios pagados por anticipado	86	52	60	542	224	258
Activos derivados (véase la nota 28-b)	3	7	8	19	30	34
Otros activos	206	313	396	1.297	1.345	1.703
Total	5.405	7.000	3.843	34.052	30.100	16.525

Al 31 de diciembre de 2012, los anticipos al fondo de ahorro nacional de la clase obrera, corresponden a pagos anticipados efectuados por PDVSA, relacionados con la Ley Orgánica Relativa del Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular. Durante 2013, estos anticipos fueron utilizados en los pagos de las obligaciones relacionadas con esta Ley (véase la nota 37-1).

(22) Patrimonio

Capital Social

De acuerdo con Acta Constitutiva - Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A., el valor nominal del capital social es de Bs.1.280 millones correspondientes a 51.204 acciones. Según lo establecido en el Artículo 303 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, las acciones no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna.

Reservas

La reserva legal es un requisito para las empresas venezolanas, que requiere el apartado de un porcentaje de la ganancia neta del año hasta alcanzar un porcentaje del capital social. De acuerdo con las leyes venezolanas la reserva legal no puede ser distribuida como dividendos.

Las otras reservas incluyen principalmente, reservas para la realización de activos por impuesto diferido activo por \$17.494 millones (Bs.110.212 millones), \$11.627 millones (Bs.49.996 millones) y \$12.753 millones (Bs.54.838 millones) al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

Reserva de Conversión

El estado consolidado de movimiento de las cuentas de patrimonio al 31 de diciembre de 2013 en bolívares, incluye el siguiente efecto originado por la variación del tipo de cambio oficial en Venezuela, al convertir los estados financieros consolidados de dólares (moneda funcional) a bolívares (moneda de presentación), de conformidad con la NIC 21 (véanse las notas 4-b y 37-h) (en millones):

	Saldo al 8 de febrero de 2013		Período terminado el 31 de diciembre de 2013		Saldos al 31 de diciembre de 2013		Reserva por conversión Bolívares
	Dólares	Bolívares 4,30 Bs/\$	Bolívares 6,09 Bs/\$	Bolívares 6,30 Bs/\$	Bolívares	Bolívares	
Capital social	39.094	168.104	-	-	246.292	-	78.188
Reservas legales y otras	15.617	67.153	-	-	98.387	-	31.234
Ganancias acumuladas	3.953	16.998	-	-	24.904	-	7.906
Aporte adicional del accionista	3.243	13.944	-	-	20.431	-	6.487
Ganancia neta	15.835	-	96.435	-	99.761	-	3.326
Otros resultados integrales	(2.928)	-	(17.832)	-	(18.446)	-	(614)
Patrimonio atribuible al Accionista de la Compañía							126.527
Participaciones no controladoras	10.579	45.489	-	-	66.648	-	21.159
							147.686

Dividendos

En diciembre de 2013, se decretaron dividendos por \$10.000 millones (Bs.63.000 millones), cancelados mediante la compensación de cuentas por cobrar a la República, originadas por la venta de petróleo crudo y sus productos en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con los gobiernos de otros países (véanse las notas 8-b y 20). Adicionalmente, en abril de 2013, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$952 millones (Bs.6.000 millones) a favor de la República, con cargo a las ganancias acumuladas.

En abril de 2012, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$1.395 millones (Bs.6.000 millones) a favor de la República, con cargo a las ganancias acumuladas.

Durante el año 2011, se decretaron dividendos por \$4.730 millones (Bs.20.339 millones), los cuales se pagaron de la siguiente forma: \$1.000 millones (Bs.4.300 millones) en efectivo a favor de la República y \$3.730 millones (Bs.16.039 millones) cancelados mediante la compensación de cuentas por cobrar a la República, originados por las ventas de petróleo crudo y sus productos en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con los gobiernos de otros países (véanse las notas 8-b y 20).

Los dividendos en efectivo al Accionista son decretados y pagados en bolívares con base en los estados financieros consolidados estatutarios.

Aporte Adicional del Accionista

En Asambleas Extraordinarias de Accionista celebradas en diciembre de 2013 y septiembre de 2011, se decidió transferir del Aporte Adicional del Accionista a las ganancias acumuladas la cantidad de \$3.225 millones (Bs.20.318 millones) y \$2.000 millones (Bs.8.600 millones), respectivamente, correspondiente a los aportes de bienes efectuados como consecuencia de la migración de los convenios operativos, de los convenios de asociación y de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas, efectuadas por el Accionista durante los años 2008 y 2007.

Participaciones no Controladoras

El 30 de diciembre de 2013, PDVSA vendió al BCV 40% del valor nominal de su participación en el patrimonio de Empresa Nacional Aurífera, S.A. (ENA) por \$12.000 millones (Bs.135.600 millones), reconociendo una cuenta por cobrar al BCV, considerando la tasa de cambio establecida en el Convenio Cambiario N° 24 de Bs.11,30 por cada dólar estadounidense (véanse las notas 32-c y 37-h).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, ciertas empresas mixtas decretaron dividendos. La porción correspondiente de estos dividendos decretados a las participaciones no controladoras fue de \$1.377 millones (Bs.8.675 millones), \$1.306 millones (Bs.5.616 millones) y \$923 millones (Bs.3.969 millones), respectivamente.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, las empresas mixtas otorgaron anticipos a las participaciones no controladoras a cuenta de dividendos por \$552 millones (Bs.3.478 millones), \$80 millones (Bs.344 millones) y \$434 millones (Bs.1.866 millones), respectivamente.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, las participaciones no controladoras efectuaron aportes adicionales de capital por \$489 millones (Bs.2.103 millones) y \$73 millones (Bs.314 millones), respectivamente. Durante el año 2013 no se efectuaron aportes adicionales de capital.

(23) Deuda Financiera

La deuda financiera consolidada de PDVSA, se constituye de la siguiente manera (en millones):

	Moneda	Tasa de interés	Año de vencimiento	Valor nominal	31 de diciembre de					
					2013	2012	2011	2013	2012	2011
					Dólares			Bolívares		
PDVSA (Casa Matriz):										
Bono no garantizado	Dólares	8,00%	2013	-	-	1.098	945	-	4.721	4.064
Bono no garantizado	Dólares	4,90%	2014	3.000	2.860	2.712	2.561	18.016	11.662	11.012
Bono no garantizado	Dólares	5,00%	2015	1.413	1.413	1.413	1.387	8.902	6.076	5.964
Bono no garantizado	Dólares	5,125%	2016	1.000	878	435	425	5.531	1.871	1.828
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2015	95	96	142	-	605	611	-
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2016	190	193	283	-	1.216	1.217	-
Bono no garantizado	Bolívares	9,10%	2017	190	193	283	-	1.216	1.217	-
Bono no garantizado	Dólares	8,50%	2017	6.150	5.543	5.380	5.249	34.921	23.134	22.571
Bono no garantizado	Dólares	5,25%	2017	3.000	3.105	3.080	3.088	19.562	13.244	13.278
Bono no garantizado	Dólares	5,375%	2027	3.000	3.105	3.133	3.139	19.562	13.472	13.498
Bono no garantizado	Dólares	5,50%	2037	1.500	1.552	1.575	1.576	9.778	6.773	6.777
Bono no garantizado	Dólares	9,00%	2021	2.394	1.634	1.588	1.548	10.294	6.828	6.656
Bono no garantizado	Dólares	12,75%	2022	3.000	3.000	3.000	3.000	18.900	12.900	12.900
Bono no garantizado	Dólares	6,00%	2026	1.816	1.816	-	-	11.441	-	-
Bono no garantizado	Dólares	9,75%	2035	3.000	2.853	2.851	-	17.974	12.259	-
Total bonos					28.241	26.973	22.918	177.918	115.985	98.548
Certificados de inversión	Bolívares	8,00%	2014	317	317	465	-	2.000	2.000	-
Certificados de inversión	Bolívares	8,00%	2014	730	730	1.070	1.186	4.600	4.600	5.100
Certificados de inversión	Bolívares	9,50%	2014	342	342	500	302	2.150	2.150	1.300
Total certificados de inversión					1.389	2.035	1.488	8.750	8.750	6.400
Facilidad de crédito	Bolívares	9,50%	2015 - 2018	1.309	1.309	-	-	8.247	-	-
Facilidad de crédito	Bolívares	9,50%	2016 - 2018	582	582	-	-	3.667	-	-
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 5,00%	2014	109	109	-	-	687	-	-
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,55%	2018	460	460	271	-	2.898	1.165	-
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR 5 años + 2,20%	2024	191	191	-	-	1.203	-	-
Facilidad de crédito	Euros	2,12%	2016	54	54	41	22	340	176	93
Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,50%	2013	-	-	333	1.000	-	1.431	4.300
Total facilidades de crédito					2.705	645	1.022	17.042	2.772	4.393
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	79	79	-	-	500	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	12,00%	2018	307	307	-	-	1.934	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	79	79	116	-	500	500	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2016	62	62	116	116	390	500	500
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2017	79	79	116	116	500	500	500
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	476	476	-	-	3.000	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2016	629	629	-	-	3.960	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2014	167	167	-	-	1.050	-	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2013	-	-	140	-	-	602	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2013	-	-	105	-	-	452	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2015	222	222	443	-	1.400	1.903	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2017	317	317	465	-	2.000	2.000	-
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2016	270	270	465	465	1.700	2.000	2.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2017	317	317	465	465	2.000	2.000	2.000
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2012	-	-	70	-	-	-	300
Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	629	629	930	930	3.960	4.000	4.000
Préstamo no garantizado	Dólares	LIBOR + 5,00%	2014	600	600	1.200	1.500	3.778	5.160	6.450
Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1,50% - 8,75%	2018 - 2026	1.250	1.250	1.350	1.450	7.873	5.805	6.235
Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 0,50% - 6,50%	2022	1.926	1.926	2.157	2.394	12.132	9.271	10.290
Préstamo garantizado	Yenes	1,70% - 2,30%	2012	-	-	-	35	-	-	151
Total préstamos					7.409	8.068	7.541	46.677	34.693	32.426
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2012	1	1	1	3	6	4	13
Total CITGO					39.745	37.722	32.972	250.393	162.204	141.780
CITGO:										
Bonos garantizados	Dólares	11,50%	2017	300	294	292	290	1.852	1.256	1.247
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	6,00%	2023	3	3	3	3	19	13	13
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	4,88%	2025	50	49	49	49	309	211	211
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	8,00%	2028	25	25	24	24	158	103	103
Bono industrial exentos de impuesto	Dólares	8,00%	2032	30	29	29	29	182	125	125
Total bonos					400	397	395	2.520	1.708	1.699
Facilidad de crédito tipo B	Dólares	LIBOR 2% base + 6,00%	2015	87	87	104	120	548	447	516
Facilidad de crédito tipo C	Dólares	LIBOR 2% base + 7,00%	2017	579	579	583	668	3.648	2.507	2.872
Facilidades de crédito garantizadas	Dólares	PC + 1,4%	2014	220	220	-	-	1.386	-	-
Total facilidades de crédito					886	687	788	5.582	2.954	3.388
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2030	257	257	267	276	1.619	1.148	1.187
Total CITGO					1.543	1.351	1.459	9.721	5.810	6.274
PDVSA América, S.A. y filiales:										
Trocana World Inc. - Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1%	2023	41	41	45	49	258	194	211
Tovase Development Corp. - Préstamo garantizado	Dólares	LIBOR + 1%	2024	42	42	47	51	265	202	219
Total préstamos					83	92	100	523	396	430
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2014	1	1	1	1	6	4	4
Total PDVSA América, S.A. y filiales					84	93	101	529	400	434
PDVSA Petróleo, S.A. y filiales:										
PDVSA Cerro Negro, S.A. - Bonos garantizados	Dólares	7,33% - 8,03%	2020	3	3	3	3	19	13	13
PetroAnzoátegui, S.A. - Bonos garantizados	Dólares	8,22% - 8,37%	2017 - 2022	-	-	-	10	-	-	43
Facilidad de crédito	Dólares	8,70%	2019	966	966	478	-	6.086	2.055	-
Total PDVSA Petróleo, S.A. y filiales					969	481	13	6.105	2.068	56
Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. (CVP) y filiales:										
Petrolera Sinovensa, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 5,8%	2023	291	291	-	-	1.833	-	-
Petroboscan, S.A. - Facilidad de crédito	Dólares	LIBOR + 4,5%	2023	120	120	-	-	756	-	-
PetroAnzoátegui, S.A. - Bonos garantizados	Dólares	8,22% - 8,37%	2017 - 2022	6	6	7	-	38	30	-
Total Corporación Venezolana de Petróleo, S.A. (CVP) y filiales					417	7	-	2.627	30	-
PDV Marina, S.A. y filiales:										
Panavenflot Corp. - Facilidad de crédito	Yenes	CIRR 1,77% + 3,12%	2023 - 2024	185	158	212	186	995	912	800
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2019	197	197	-	-	1.241	-	-
Total PDV Marina, S.A. y filiales					355	212	186	2.236	912	800
PDVSA Industrial, S.A. y filiales:										
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	9,50%	2018	113	113	-	-	712	-	-
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	13,50%	2015	5	5	-	-	32	-	-
VHICOA - Préstamo no garantizado	Bolívares	13,50%	2014	3	3	10	-	19	43	-
Carbones del Guasare, S.A. - Préstamo no garantizado	Bolívares	15,00%	2018	13	8	-	-	50	-	-
Carbones de la Guajira, S.A. - Préstamo no garantizado	Bolívares	15,00%	2019	7	4	-	-	25	-	-
Total préstamos					133	10	-	838	43	-
Carbones de la Guajira, S.A. - Arrendamiento financiero	Bolívares	-	2014	1	1	-	-	6	-	-
Total PDVSA Industrial, S.A. y filiales					134	10	-	844	43	-
PDVSA Naval, S.A. y filiales:										
Facilidad de crédito	Euros	Euribor + 3,80%	2020	19	19	18	17	120	77	73
Refinería Isla (Curacao), B.V. y filial:										
Arrendamientos financieros	Dólares	-	2019	118	118	132	144	744	568	619
Total Refinería Isla (Curacao), B.V. y filial					43.384	40.026	34.892	273.319	172.112	150.036
Menos porción corriente					7.031	4.379	2.396	44.295	18.830	10.303
Porción no corriente					36.353	35.647	32.496	229.024	153.282	139.733

Los vencimientos de la porción no corriente de la deuda financiera consolidada, al 31 de diciembre de 2013, son los siguientes (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
	<u>(en Millones)</u>	
Años -		
2015	5.412	34.096
2016	5.178	32.621
2017	7.784	49.039
2018	1.439	9.066
2019	1.215	7.655
Años restantes	15.325	96.547
	36.353	229.024

Petróleos de Venezuela, S.A. (Casa Matriz)

Bonos no Garantizados

Petrobonos 2013

En noviembre de 2010, la Compañía cerró el proceso de canje de los bonos cero cupón emitidos en julio de 2009 con vencimiento en el año 2011, por un nuevo bono con vencimiento en el año 2013. En este proceso se utilizó una proporción de intercambio de 1,125, siendo redimidos \$550 millones (Bs.2.365 millones) de los bonos con vencimiento en el año 2011 por \$618 millones (Bs.2.657 millones) de los nuevos bonos con vencimiento en el año 2013, generándose en esta transacción un descuento en la emisión de los bonos de \$104 millones (Bs.447 millones) y una ganancia de \$36 millones (Bs.155 millones). El proceso de canje y la emisión del nuevo bono fueron autorizados por la Superintendencia Nacional de Valores de la República Bolivariana de Venezuela (SNV).

En julio de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2013 por un monto total de \$1.372 millones (Bs.5.900 millones), generándose un descuento de \$93 millones (Bs.400 millones) y una ganancia de \$208 millones (Bs.894 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 12). Estos bonos fueron adjudicados a favor del BCV.

En septiembre de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2013 por un monto total de \$406 millones (Bs.1.745 millones), generándose un descuento de \$38 millones (Bs.165 millones) y una ganancia de \$6 millones (Bs.26 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 12). Estos bonos fueron adjudicados a favor de instituciones no financieras relacionadas para la cancelación de pagarés (véase la nota 26).

En noviembre de 2013, vencieron los Petrobonos 2013. En esa misma fecha, la Compañía realizó una operación de canje de \$440 millones (Bs.2.772 millones) de estos bonos que mantenía el Fondo de Trabajadores Activos y Pensionados de PDVSA en su poder por Petrobonos 2016 reaperturados en noviembre de 2013, y el resto de los bonos e intereses correspondientes por \$705 millones (Bs.4.442 millones), fueron pagados en efectivo al resto de los inversionistas.

Petrobonos 2014, 2015 y 2016

En octubre de 2009, PDVSA completó el proceso de oferta pública de bonos por \$1.413 millones (Bs.6.076 millones), \$1.413 millones (Bs.6.076 millones) y \$435 millones (Bs.1.871 millones) con vencimientos en los años 2014, 2015 y 2016, respectivamente. Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos. En esta emisión, la Compañía recibió de los compradores locales el equivalente en bolívares a la fecha de la transacción de \$4.501 millones (Bs.9.676 millones).

En agosto de 2010, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2014 por \$1.587 millones (Bs.6.824 millones), generándose un descuento de \$592 millones (Bs.2.546 millones) y una pérdida de \$278 millones (Bs.1.195 millones) que se presenta formando parte de los gastos financieros, en el estado consolidado de resultados integrales. Estos bonos fueron adjudicados en su totalidad al BCV, recibiendo \$345 millones (Bs.1.484 millones) en efectivo y cancelando un pagaré cedido a favor de este organismo por \$372 millones (Bs.1.600 millones).

En noviembre de 2013, la Compañía realizó la reapertura de los Petrobonos 2016 por \$565 millones (Bs.3.560 millones). Estos bonos fueron canjeados en su totalidad por Bonos PDVSA 2013 que mantenían del Fondo de los Trabajadores Activos y Pensionados de PDVSA, generándose un descuento de \$126 millones (Bs.794 millones) en esta transacción.

Bonos PDVSA Agrícola 2015, 2016 y 2017

En julio de 2012, la Compañía completó el proceso de emisión de bonos agrícolas por \$140 millones (Bs.600 millones), \$279 millones (Bs. 1.200 millones) y \$279 millones (Bs.1.200 millones), con vencimiento en los años 2015, 2016 y 2017, respectivamente, y con una tasa de interés resultado de aplicar un porcentaje de referencia fijo de 70% a la tasa de interés aplicable para los préstamos a los que se refiere el Artículo 7 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley de Crédito para el sector Agrario (“Tasa Agraria”). Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. La emisión fue adjudicada en su totalidad a favor de la banca nacional mediante subasta generándose en esta transacción una prima en la emisión de bonos de \$11 millones (Bs.48 millones). La emisión de los nuevos bonos fue autorizada por SNV bajo el Artículo 2 de la Ley de Mercado de Valores.

Bonos PDVSA 2017

En octubre de 2010, la Compañía completó el proceso de oferta pública de estos bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con amortizaciones anuales de capital en dólares de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones) para los años 2015, 2016 y 2017. Estos bonos fueron emitidos a su valor par. La emisión de estos bonos fue autorizada por la SNV y quedó exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos.

En enero de 2011, la Compañía realizó la reapertura de los Bonos PDVSA 2017 por \$3.150 millones (Bs.13.545 millones), colocando bonos con un valor nominal de \$2.844 millones (Bs.12.229 millones), y generándose un descuento de \$954 millones (Bs.4.102 millones) y una ganancia de \$99 millones (Bs.426 millones) que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 12). Estos bonos fueron adjudicados a favor del BCV e instituciones no financieras relacionadas, para la cancelación de pagarés (véase la nota 26). El remanente de los bonos reaperturados fue adjudicado al BCV y otras instituciones no financieras el 19 de septiembre de 2011, generándose un descuento de \$92 millones (Bs.396 millones) y una ganancia de \$37 millones (Bs.159 millones), que se presenta formando parte de los ingresos financieros en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 12).

Bonos PDVSA 2017, 2027 y 2037

Entre abril y mayo de 2007, la Compañía completó el proceso de oferta pública de bonos por \$7.500 millones (Bs.32.250 millones) con vencimientos a 10, 20 y 30 años (2017, 2027 y 2037), generándose una prima de \$413 millones (Bs.1.776 millones). Esta emisión fue dirigida y regulada por el BCV, y quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercado de Valores de Venezuela y quedó exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses que devengarán estos bonos.

Bonos PDVSA 2021

En noviembre de 2011, la Compañía completó el proceso de colocación privada de estos bonos por \$2.394 millones (Bs.10.294 millones). Esta emisión fue adjudicada en su totalidad al BCV, recibiendo \$435 millones (Bs.1.871 millones) en efectivo y canjeando la diferencia por bonos emitidos previamente con vencimiento en el año 2013, generándose un descuento de \$867 millones (Bs.3.728 millones) y una ganancia de \$96 millones (Bs.413 millones) (véase la nota 12). Esta emisión quedó exceptuada del ámbito de la Ley de Mercado de Valores y exonerada del pago de impuesto sobre la renta aplicable a los intereses devengados.

Bonos PDVSA 2022

En febrero de 2011, la Compañía completó el proceso de oferta pública de estos bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones). Estos bonos fueron emitidos a su valor par. La emisión de estos bonos fue autorizada por la SNV.

Bonos PDVSA 2026

El 15 de noviembre de 2013, se aprobó la emisión de la oferta pública de bonos por \$4.500 millones (Bs.28.350 millones), de los cuales \$900 millones (Bs.5.670 millones) fueron adjudicados a valor par a favor del BCV, \$800 millones (Bs.5.040 millones) a proveedores y contratistas de PDVSA para la cancelación de cuentas por pagar. Adicionalmente, \$116 millones (Bs.731 millones) fueron adjudicados a proveedores de la Corporación de Abastecimiento y Servicios Agrícolas, S.A. como parte de los aportes que realiza PDVSA para el desarrollo social de país. El resto de los bonos no utilizados se mantienen en tesorería para su futura asignación. Esta emisión fue autorizada por SNV.

Bonos PDVSA 2035

En mayo de 2012, la Compañía completó el proceso de emisión de bonos por \$3.000 millones (Bs.12.900 millones), con vencimiento en el año 2035, generándose en esta transacción un descuento en la emisión de los bonos de \$150 millones (Bs.645 millones). Esta emisión fue realizada en coordinación con el BCV y el Ministerio para el Poder Popular de Economía y Finanzas. La emisión fue adjudicada, principalmente, a favor del BCV y la banca pública. Esta emisión fue autorizada por la SNV bajo el Artículo 2 de la Ley de Mercado de Valores.

Certificados de Inversión

Durante el año 2012, la Compañía emitió a favor del Banco de Venezuela, S.A. Banco Universal (Banco de Venezuela), dos certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$465 millones (Bs.2.000 millones), con vencimiento en el año 2013 y con intereses pagaderos mensualmente. En noviembre de 2013, los certificados de inversión fueron renovados bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2014.

Durante los años 2011 y 2010, la Compañía emitió a favor del Banco del Tesoro, C.A. Banco Universal (Banco del Tesoro), certificados de inversión renovables denominados en bolívares por un total de \$721 millones (Bs.3.100 millones) y \$465 millones (Bs.2.000 millones), respectivamente, con intereses pagaderos mensualmente. Durante el año 2012, la Compañía canceló uno de los certificados de inversión por un monto de \$116 millones (Bs.500 millones), y renovó el monto restante bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2013. En octubre y noviembre de 2013, los certificados de inversión fueron renovados bajo las mismas condiciones y con vencimiento en el año 2014.

En febrero de 2009, la Compañía emitió certificados de inversión a favor del Fondo de Protección Social de los Depósitos Bancarios (anteriormente Fondo de Garantía de Depósitos y Protección Bancaria - FOGADE), por un total de \$1.000 millones (Bs.2.150 millones). Estos certificados fueron denominados en bolívares con capital indexado al tipo de cambio oficial del bolívar con respecto al dólar estadounidense para los pagos del sector público no petrolero, con un plazo original de 18 meses renovables por períodos iguales. Durante el año 2010, la Compañía amortizó \$500 millones (Bs.2.150 millones), a la tasa de cambio vigente a la fecha del pago y renovó el monto restante bajo las mismas condiciones, con vencimiento en febrero de 2012. La Compañía renovó la totalidad de la deuda, eliminándose la condición de indexación, con vencimiento en agosto de 2014.

Facilidades de Crédito

En marzo de 2013, la Compañía firmó con el Banco de Venezuela un cupo de financiamiento para el año 2013 denominado en bolívares por \$1.587 millones (Bs.10.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 9,50% anual, destinados al sector agroindustrial. Durante el año 2013, la Compañía ha dispuesto \$1.475 millones (Bs.9.293 millones) de esta facilidad. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por esta facilidad es de \$1.309 millones (Bs.8.247 millones).

En marzo de 2013, la Compañía firmó con el Banco del Tesoro una línea de crédito denominada en bolívares por \$635 millones (Bs.4.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 9,50% anual, destinados al sector agroindustrial. Al 31 de diciembre de 2013, se ha dispuesto de la totalidad del monto convenido en esta facilidad y el saldo pendiente es de \$582 millones (Bs.3.667 millones).

En noviembre de 2012, ENI Investments PLC aprobó una facilidad de crédito por \$1.742 millones (Bs.10.975 millones) a Petróleos de Venezuela, S.A. la cual será destinada a financiar los nuevos desarrollos en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías de las Empresas Mixtas Petrojunín, S.A. y Petrobicentenario, S.A. en las cuales PDVSA tiene una participación mayoritaria. Este financiamiento devengará intereses a tasa LIBOR más 5,00% anuales. Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía ha dispuesto de \$109 millones (Bs.687 millones) del monto convenido en esta facilidad.

En febrero de 2012, la Compañía suscribió con el China Development Bank Corporation (CDBC) un acuerdo de crédito para la compra de bienes y servicios petroleros por \$500 millones (Bs.2.150 millones). Esta facilidad incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía ha dispuesto \$460 millones (Bs.2.898 millones) del monto convenido de esta facilidad de crédito.

En septiembre de 2011, el Banco Nacional de Desarrollo Económico e Social (BNDES) aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$638 millones (Bs.4.019 millones) a la Compañía destinado a financiar la construcción del Astillero del Alba, un proyecto administrado por la filial PDVSA Naval, S.A. Este financiamiento devengará intereses a tasa LIBOR cinco años más 2,20% anuales y vence en el 2024. Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía ha dispuesto de \$191 millones (Bs.1.203 millones) del monto convenido en esta facilidad. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 PDVSA no mantiene deuda por este concepto.

En junio de 2010, la Compañía firmó una facilidad de crédito con el Deutsche Bank, S.A.E. por €59 millones, equivalente a \$78 millones (Bs.335 millones), destinado a financiar las inversiones en el sector de refinación nacional. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se ha dispuesto \$72 millones (Bs.454 millones), \$45 millones (Bs.194 millones) y \$22 millones (Bs.93 millones), respectivamente, del monto convenido en esta facilidad.

En abril de 2010, la Compañía suscribió con CDBC, el Banco Espirito Santo S.A. (BES) y otras instituciones bancarias, un acuerdo de crédito sindicado que establece una facilidad de crédito por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con amortizaciones trimestrales de capital e intereses y un período de gracia de nueve meses. Esta facilidad de crédito incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2012, se ha dispuesto de la totalidad del monto convenido en esta facilidad. Durante el año 2013 se canceló la totalidad de esta deuda.

Préstamos

En noviembre de 2013, la Compañía firmó con el Banco Bicentenario Banco Universal, C.A. (Banco Bicentenario), un préstamo comercial denominado en bolívares por \$79 millones (Bs.500 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 9,50% anual, y vencimiento en el 2018.

En septiembre de 2013, la Compañía firmó con el Banco del Tesoro préstamos denominados en bolívares por un total de \$317 millones (Bs.2.000 millones), con una tasa de interés variable inicialmente de 12,00% anual, y vencimiento en el 2018. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$307 millones (Bs.1.934 millones).

En enero de 2012, la Compañía recibió del Banco del Tesoro un préstamo denominado en bolívares por \$116 millones (Bs.500 millones) con intereses variables inicialmente a 9,50% anual, sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector agrícola. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$79 millones (Bs.500 millones).

En noviembre de 2011, el Banco del Tesoro otorgó a la Compañía dos préstamos denominados en bolívares por \$116 millones (Bs.500 millones) cada uno, con intereses pagaderos trimestralmente, amortizaciones de capital variables y un período de gracia de 12 meses. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$141 millones (Bs.890 millones).

Durante el año 2013, la Compañía suscribió con el Banco de Venezuela préstamos denominados en bolívares con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$476 millones (Bs.3.000 millones), firmado en el mes de diciembre, con una tasa de interés variable, inicialmente de 12% anual.
- Préstamos por \$635 millones (Bs.4.000 millones), firmado en los meses de octubre y septiembre, con una tasa de interés variable, inicialmente de 12% anual. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente de estos préstamos es de \$629 millones (Bs.3.960 millones).
- Préstamos por \$167 millones (Bs.1.050 millones), firmado en el mes de mayo, con una tasa de interés variable, inicialmente de 9,50% anual.

Durante el año 2012, la Compañía suscribió con el Banco de Venezuela, préstamos denominados en bolívares con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$140 millones (Bs.600 millones), firmado en el mes de diciembre, con tasa de interés de 9,50% anual, pagaderos a su vencimiento. Durante 2013 este préstamo fue pagado.
- Préstamo por \$105 millones (Bs.450 millones), firmado en el mes de septiembre, a 9,50% de interés anual, pagaderos a su vencimiento. Durante 2013 este préstamo fue pagado.
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado en el mes de marzo, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de seis meses. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$222 millones (Bs.1.400 millones).
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado en el mes de marzo, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 30 meses.

Durante el año 2011, la Compañía suscribió con el Banco de Venezuela préstamos denominados en bolívares con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado en el mes de diciembre, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 12 meses. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$270 millones (Bs.1.700 millones).
- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado en el mes de noviembre, a 9,50% de interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias del sector manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 24 meses. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$317 millones (Bs.2.000 millones).
- Préstamo por \$70 millones (Bs.300 millones), firmado en el mes de noviembre, a 9,50% de interés anual pagaderos al vencimiento.
- Dos préstamos por un total de \$930 millones (Bs.4.000 millones), firmados en el mes de junio, a 9,50% interés anual, variable trimestralmente sin superar las tasas fijadas por el BCV para las carteras crediticias de los sectores agrícola y manufacturero, amortizaciones de capital variable y un período de gracia de 24 meses. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por estos préstamos es de \$629 millones (Bs.3.960 millones).

En noviembre de 2011, la Compañía suscribió con el CDBC un préstamo por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con una tasa de interés LIBOR más 5% y vencimiento en el 2014. Este acuerdo de préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$600 millones (Bs.3.778 millones).

En agosto de 2011, un grupo de bancos, liderados por el Japan Bank for International Cooperation (JBIC), otorgó un préstamo a la Compañía por \$1.500 millones (Bs.6.450 millones), con una tasa de interés LIBOR más 1,50% menos 8,75%, y vencimiento en el 2026. Este préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$1.250 millones (Bs.7.873 millones).

En febrero de 2007, un grupo de bancos, liderados por el JBIC otorgó un préstamo a la Compañía por \$3.500 millones (Bs.15.050 millones). Este préstamo incluye opciones de pago en efectivo o mediante la entrega de petróleo crudo y productos a precios de mercado, sujeto a un acuerdo de cantidades mínimas, revisadas cada tres años. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$1.926 millones (Bs.12.132 millones).

En diciembre de 2001, la Compañía suscribió con el JBIC un préstamo por ¥45.706 millones, equivalente a \$385 millones (Bs.1.656 millones), con amortizaciones semestrales de capital y de intereses. Al 31 de diciembre de 2011, el saldo de esta deuda es de ¥2.688 millones, equivalentes a \$35 millones (Bs.151 millones). Al 31 de diciembre de 2012, este préstamo fue pagado totalmente.

CITGO

Bonos Garantizados

En junio de 2010, CITGO emitió bonos con valor nominal de \$300 millones (Bs.1.290 millones) y con intereses pagaderos semestralmente.

Bonos Exentos de Impuestos

A través de entidades estatales de los Estados Unidos de América, CITGO ha obtenido fondos por un valor nominal de \$3 millones (Bs.13 millones), \$50 millones (Bs.215 millones), \$25 millones (Bs.108 millones) y \$30 millones (Bs.129 millones) con vencimiento en los años 2023, 2025, 2028 y 2032, por el endeudamiento con bonos industriales exentos de impuesto para el financiamiento de proyectos de índole ambiental.

En octubre de 2012, uno de estos bonos por un valor de \$50 millones (Bs.215 millones) con vencimiento en el año 2025 y con tasa de interés de 7,5%, estaba sujeto a ser redimido o colocado en el mercado. CITGO colocó estos bonos en el mercado a valor par más los intereses acumulados al 30 de septiembre de 2012. La nueva tasa de interés fija es de 4,875%.

Facilidades de Créditos Garantizadas

Facilidad de crédito rotativa garantizada - Por un valor nominal de \$750 millones (Bs.3.225 millones) con vencimiento en junio de 2013. En julio de 2012, CITGO extendió esta facilidad hasta junio de 2015. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 CITGO no mantiene deuda financiera por este concepto. La porción no utilizada de la facilidad de crédito, menos el monto de las cartas de crédito emitidas bajo esta facilidad, que ascienden a \$11 millones (Bs.47 millones) al 31 de diciembre de 2012, está sujeta al pago trimestral que oscila entre 0,50% y 1,25%, dependiendo de su calificación crediticia, la cual para esa fecha originó que la tasa aplicable fuese de 0,625%.

La extensión firmada en julio de 2012, contempló lo siguiente: (i) CITGO podrá obtener hasta \$750 millones (Bs.4.725 millones) bajo esta facilidad con vencimiento en junio de 2015; (ii) a partir de junio de 2013, los márgenes de interés se redujeron en 1,25%, pasando a los rangos de 2,25% y 4% en el caso de LIBOR y 1,25% y 3% en el caso de la tasa base, estos márgenes dependen de la calificación crediticia de esta facilidad. Adicionalmente, a partir del 25 de junio de 2013, el pago trimestral por la porción no utilizada pasó del rango de 0,50% y 1,25% al rango de 0,50% y 0,875%.

Facilidad de crédito tipo B - Por un valor nominal de \$350 millones (Bs.1.505 millones). La tasa opcional aplicable a esta facilidad es (i) la tasa base con un mínimo de 3% más un margen de 5%; o (ii) la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 6%. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, la tasa aplicada fue la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 6%, equivalente a 8%. Esta facilidad tiene amortizaciones anuales equivalentes a 5% del monto principal inicial, pagadera trimestralmente y en montos iguales. El remanente de esta deuda es pagadero al vencimiento. En marzo de 2011, CITGO realizó un pago voluntario anticipado de \$200 millones (Bs.860 millones) al monto principal, adicional al pago trimestral.

Facilidad de crédito tipo C - Por un valor nominal de \$700 millones (Bs.3.010 millones). La tasa opcional aplicable a esta facilidad es (i) la tasa base con un mínimo de 3% más un margen de 6%; o (ii) la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 7%. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la tasa aplicada fue la tasa LIBOR con un mínimo de 2% más un margen de 7%, equivalente a 9%. Esta facilidad tiene amortizaciones anuales equivalentes a 1% del monto principal inicial, pagadera trimestralmente y en montos iguales. El remanente de esta deuda es pagadero al vencimiento. En noviembre de 2012, CITGO realizó un pago de \$85 millones (Bs.366 millones) al monto principal, dicho pago no originó penalidad alguna.

Las facilidades de créditos garantizadas, los bonos garantizados y los bonos industriales exentos de impuestos, están garantizados de manera equitativa por la participación de CITGO en sus refinerías de Lake Charles en Louisiana, Corpus Christi en Texas, y Lemont en Illinois; las cuentas por cobrar comerciales que no han sido utilizadas como garantía de otras facilidades de crédito y sus inventarios; además, están sujetas a convenios típicos para este tipo de financiamientos garantizados.

Facilidad de Crédito Garantizada por Cuentas por Cobrar

En septiembre de 2008, un grupo de bancos liderados por el BNP Paribas aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$450 millones (Bs.968 millones), garantizada por ciertas cuentas por cobrar comerciales de CITGO. Este financiamiento tiene un vencimiento anual, con opción de renegociación por períodos iguales con una tasa de interés de Papeles Comerciales (PC), más 1,5%. Durante el año 2013 CITGO extendió su vencimiento hasta junio de 2014. Durante el año 2013, se dispuso de un total de \$294 millones (Bs.1.852 millones) del monto convenido en esta facilidad. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo de esta deuda es de \$220 millones (Bs.1.386 millones).

PDVSA América, S.A. y sus filiales

Durante el año 2009, Trocana World Inc. y Tovase Development Corp., filiales indirectas de PDVSA América, S.A., adquirieron buques tipo Panamax a través de un financiamiento con el BANDES por 15 años cada uno por \$61 millones (Bs.262 millones), con amortizaciones semestrales de capital e intereses.

PDVSA Petróleo, S.A y filiales

PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro)

En junio de 1998, Cerro Negro Finance, Ltd. una compañía para propósitos especiales, no afiliada, del antiguo Convenio de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, emitió bonos garantizados por \$600 millones (Bs.2.580 millones). La participación de PDVSA Cerro Negro (socia de este convenio) era 50%. En diciembre de 2007, PDVSA pagó \$501 millones (Bs.2.154 millones), por 99% de los bonos emitidos por esta compañía para propósitos especiales.

PDVSA Petróleo, S.A.

El 27 de junio de 2012, PDVSA Petróleo, S.A., firmó una facilidad de crédito con el Credit Suisse AG (Credit Suisse) por \$1.000 millones (Bs.4.300 millones), con amortizaciones semestrales de capital y un período de gracia de 30 meses, destinada a la modificación y expansión de la Refinería de Puerto La Cruz. Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, PDVSA Petróleo, S.A., ha dispuesto \$966 millones (Bs.6.086 millones) y \$478 millones (Bs.2.055 millones), respectivamente, del monto convenido de esta facilidad de crédito.

Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP) y filiales

En septiembre de 2008, PDVSA formalizó la oferta pública para la adquisición de los bonos emitidos por Petrozuata Finance, Inc. (filial de PetroAnzoátegui, S.A., anteriormente Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A., filial de CVP), pagando \$740 millones (Bs.3.182 millones) por 97,96% de los bonos en circulación a esa fecha con un valor nominal de \$1.000 millones (Bs.4.300 millones). Producto de la reorganización realizada durante el año terminado el 31 de diciembre de 2012, las acciones de PetroAnzoátegui, S.A., fueron transferidas de PDVSA Petróleo, S.A., a CVP.

Petrolera Sinovensa, S.A. (Petrolera Sinovensa)

En junio de 2013, CDBC aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de \$4.015 millones (Bs.25.295 millones) a la Empresa Mixta Petrolera Sinovensa. Este financiamiento causará intereses con una tasa de interés variable inicial de LIBOR más 5,8% anual, y será destinado a proyectos para el incremento de la producción de hidrocarburos de Petrolera Sinovensa. Al 31 de diciembre de 2013, se ha dispuesto de \$291 millones (Bs.1.833 millones), del monto convenido en esta facilidad.

Petroboscán, S.A. (Petroboscán)

En mayo de 2013, Chevron Boscan Finance B.V. aprobó una facilidad de crédito por un valor nominal de hasta \$2.000 millones (Bs.12.600 millones) a la Empresa Mixta Petroboscán. Este financiamiento causará intereses a tasa LIBOR más 4,5% anual, y estará destinado a proyectos para el incremento de la producción de hidrocarburos. Al 31 de diciembre de 2013, se ha dispuesto de \$120 millones, (Bs.756 millones) del monto convenido en esta facilidad.

PDV Marina, S.A.

En febrero de 2011, Panavenflot Corp., filial de PDV Marina, S.A., firmó una facilidad de crédito con el JBIC por ¥20.000 millones, equivalentes a \$257 millones (Bs.1.105 millones), destinado a financiar la construcción de buques aframax.

PDVSA Industrial, S.A. y subsidiarias

En mayo y enero de 2013, Venezuelan Heavy Industries, C.A. (VHICOA), filial de PDVSA Industrial, S.A., recibió del Banco de Venezuela dos préstamos comerciales denominados en bolívares por \$127 millones (Bs.800 millones) y \$8 millones (Bs.50 millones) respectivamente, con una tasa de interés anual variable inicialmente de 9,50% y 13,50%, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente de estos préstamos asciende a \$113 millones (Bs.712 millones) y \$5 millones (Bs.32 millones), respectivamente.

En julio de 2012, VHICOA, firmó con el Banco de Venezuela un préstamo denominado en bolívares por \$12 millones (Bs.50 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 13,50% anual. Al 31 de diciembre de 2013, el saldo pendiente por este préstamo es de \$3 millones (Bs.19 millones).

Durante el año 2011, Carbones del Guasare, S.A., y Carbones de la Guajira, S.A., (filiales de PDVSA Industrial, adquiridas durante el año 2013), suscribieron con el Banco del Tesoro, préstamos por \$8 millones (Bs.50 millones) y \$4 millones (Bs.25 millones), respectivamente, con una tasa variable de interés inicial de 15% anual.

PDVSA Naval, S.A.

En febrero de 2011, PDVSA Naval, S.A., firmó una facilidad de crédito con el BES por €136 millones, equivalentes a \$176 millones (Bs.757 millones), destinado a financiar la construcción de buques asfalteros. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se ha dispuesto \$19 millones (Bs.120 millones), \$18 millones (Bs.77 millones) y \$17 millones (Bs.73 millones), respectivamente, del monto convenido en esta facilidad.

Cláusulas Contractuales

Varias facilidades de préstamo establecen cláusulas contractuales que restringen la capacidad de PDVSA a incurrir en deuda adicional, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. PDVSA ha cumplido con estas cláusulas al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011.

Pasivos de Arrendamientos Financieros

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se mantienen obligaciones por la adquisición de ciertos activos, principalmente, de refinación y equipos conexos adquiridos bajo arrendamiento financiero, contabilizados como propiedades, plantas y equipos (véase la nota 15).

Al 31 de diciembre de 2013, los pagos futuros por contratos de arrendamiento financiero, se resumen a continuación (en millones):

	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
Años -		
2014	91	573
2015	88	554
2016	88	554
2017	88	554
2018	88	554
Años siguientes	365	2.300
Pagos futuros estimados por arrendamientos	808	5.089
Menos intereses	234	1.474
Total arrendamientos financieros	574	3.615

(24) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-empleo

A continuación se presenta un detalle del pasivo por prestaciones sociales, jubilaciones y otros beneficios post-empleo distintos a jubilación (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	(reestructurado)			(reestructurado)		
	Dólares			Bolívares		
Prestaciones sociales	1.890	2.208	325	11.908	9.495	1.396
Jubilaciones	3.354	2.403	2.428	21.130	10.333	10.439
Otros beneficios post-empleo distintos a jubilación	12.428	10.196	8.244	78.295	43.843	35.450
	17.672	14.807	10.997	111.333	63.671	47.285
Menos porción corriente	1.048	1.010	805	6.602	4.343	3.462
Porción no corriente	16.624	13.797	10.192	104.731	59.328	43.823

PDVSA tiene los siguientes planes de beneficios para sus trabajadores:

(a) Planes de Ahorro

Los trabajadores de PDVSA mantienen fondos de ahorro y PDVSA garantiza el capital acreditado en las cuentas de los asociados. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, el monto garantizado por PDVSA y sus filiales, en los fondos de ahorro es de \$219 millones (Bs.1.380 millones), \$253 millones (Bs.1.087 millones) y \$213 millones (Bs.914 millones), respectivamente.

Los gastos asociados a este plan se reconocen en resultados en la medida que los servicios son provistos por los trabajadores.

(b) Prestaciones Sociales

La fuerza laboral de PDVSA está clasificada entre trabajadores pertenecientes a la nómina contractual, los cuales están amparados por la Convención Colectiva de Trabajadores de PDVSA, vigente para los años 2011 a 2013, y el resto de los trabajadores que pertenecen a la nómina no contractual, los cuales están amparados por la legislación correspondiente en la materia.

Al 7 de mayo de 2012, fecha de entrada en vigencia de la LOTT, PDVSA realizó las evaluaciones correspondientes para definir el impacto financiero de la nueva Ley, sobre el régimen de prestaciones sociales de todos sus trabajadores en Venezuela, concluyendo que la retroactividad de las prestaciones sociales califica como un beneficio definido en concordancia con la NIC 19 *Beneficios a los Empleados*, por lo cual realizó un estudio actuarial para determinar el pasivo neto y el gasto correspondiente, que consistió en determinar la diferencia entre el saldo acumulado de prestaciones sociales proyectado a la edad de retiro del trabajador, y el saldo obtenido al realizar el cálculo retroactivo de prestaciones sociales con el último sueldo del trabajador, proyectado a la edad de retiro del mismo.

El movimiento del pasivo neto por prestaciones sociales se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de								
	2013	2012	2011	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta		
Dólares -									
Saldos al 1° de enero	2.208	325	181	-	-	-	2.208	325	181
Gasto de los servicios del año	127	347	144	-	-	-	127	347	144
Costo por los servicios pasados	1	1.536	-	-	-	-	1	1.536	-
Gastos financieros	217	-	-	-	-	-	217	-	-
Resultados actuariales	491	-	-	-	-	-	491	-	-
Efecto por la modificación del tipo de cambio	(697)	-	-	-	-	-	(697)	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(457)	-	-	457	-	-	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(457)	-	-	(457)	-	-
Saldos al 31 de diciembre	1.890	2.208	325	-	-	-	1.890	2.208	325
Bolívares -									
Saldos al 1° de enero	9.495	1.396	780	-	-	-	9.495	1.396	780
Gasto de los servicios del año	773	1.494	616	-	-	-	773	1.494	616
Costo por los servicios pasados	6	6.605	-	-	-	-	6	6.605	-
Gastos financieros	1.322	-	-	-	-	-	1.322	-	-
Resultados actuariales	2.990	-	-	-	-	-	2.990	-	-
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	106	-	-	-	-	-	106	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(2.783)	-	-	2.783	-	-	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(2.783)	-	-	(2.783)	-	-
Saldos al 31 de diciembre	11.908	9.495	1.396	-	-	-	11.908	9.495	1.396

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de	
	2013	2012
	%	
Venezuela:		
Tasa de descuento	32,05	20,67
Tasa de incremento de los salarios	28,00	18,00
Tasa de inflación	28,00	18,00

(c) **Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación**

En la mayoría de las filiales venezolanas y las del exterior, existen planes de pensiones y de otros beneficios que cubren a los trabajadores y ex-trabajadores elegibles (jubilados). Estos planes, entre otras condiciones, se basan en el tiempo de servicio, la edad y el salario.

De conformidad con el contrato colectivo, PDVSA y la mayoría de sus filiales venezolanas han establecido un plan de jubilación que cubre a todos los trabajadores y jubilados. Existen fondos de pensiones con sus respectivas organizaciones independientes para la administración de los activos financieros. Es requerido por Ley, que la Junta Directiva de cada fondo de pensiones persiga el mejor interés de los participantes del plan, siendo responsable por establecer ciertas políticas del fondo, tales como inversión, contribución e indexación.

El financiamiento del plan de jubilación para los trabajadores venezolanos está basado en un sistema de contribuciones, con aportes mensuales obligatorios sobre la base del salario normal, de 3% por parte del trabajador y de 9% por parte de PDVSA, administrado bajo la figura de cuentas de capitalización individual para cada trabajador.

Para los trabajadores que ingresaron a PDVSA a partir del 1° de octubre de 2000, se otorga un beneficio de pensión equivalente al saldo acumulado en la cuenta de capitalización individual al momento de la jubilación. En caso de ser necesario, PDVSA realizará aportes adicionales para garantizar el pago mínimo del monto de beneficio de pensión, según el plan definido por contrato.

Para los trabajadores que ingresaron hasta el 30 de septiembre de 2000, el cálculo del beneficio de pensión considera el monto mayor entre: a) el monto de la pensión obtenida con base en el saldo acumulado en la cuenta de capitalización individual; b) el monto de la pensión según el plan de beneficios definido que estuvo vigente hasta esa fecha; y c) la pensión mínima definida por contrato.

En adición a las pensiones por jubilación, PDVSA otorga planes de salud y odontológico, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación. Estos beneficios son financiados por PDVSA con base en el método del efectivo.

El 27 de junio de 2012, se suscribió una Convención Colectiva de Trabajo con vigencia hasta septiembre del año 2013, con la cual se incluyeron mejoras salariales y beneficios sociales a los trabajadores y trabajadoras de la nómina contractual en Venezuela. En febrero de 2014, fue renovado el contrato colectivo con vigencia retrospectiva desde el 1° de octubre de 2013 (véase la nota 38-h).

Hasta el 2 abril de 2013, CITGO patrocinó tres planes calificados de retiro y ahorro de contribución definida que cubría a la mayoría de los trabajadores elegibles tanto del régimen de horas como a los asalariados. A partir del 2 de abril de 2013, uno de los tres planes calificados de retiro y ahorro de contribución definida se combinó con los dos restantes. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 CITGO reconoció como gasto por \$24 millones (Bs.146 millones), \$23 millones (Bs.140 millones) y \$23 millones (Bs.140 millones) respectivamente, relacionado con su contribución a estos planes.

En adición a los planes de jubilación, CITGO también provee ciertos beneficios de seguros de vida y de salud para los trabajadores elegibles, tanto del régimen de horas como a los asalariados, una vez se retiren. Estos beneficios están sujetos a deducibles, pagos mutuos y otras limitaciones y son principalmente fondeados sobre la base del método del efectivo. CITGO se reserva el derecho de cambiar o terminar estos beneficios en cualquier momento. CITGO cambió el plan de beneficios post-retiro efectivo desde el 1° de enero de 2013 el beneficio de salud para jubilados mayores de 65 años terminó al 31 de diciembre de 2012. Como resultado del cambio, los jubilados elegibles mayores de 65 años y sus cónyuges elegibles, recibirán un subsidio de CITGO depositado en una cuenta de reembolso de jubilados para comprar coberturas individuales de un proveedor de salud seleccionado. Los menores de 65 años dependientes de los jubilados mayores de 65 años elegibles, continuarán recibiendo los beneficios a través de los planes de beneficios de asalariados y por hora. La obligación que CITGO mantenía al 31 de diciembre de 2012 disminuyó en \$344 millones, como resultado de estos cambios en beneficios.

La situación de los planes de pensiones y de los otros beneficios de jubilación se resume a continuación (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	(reestructurado)			(reestructurado)		
	Planes de pensiones			Otros beneficios de jubilación		
<i>Dólares -</i>						
Valor presente de la obligación	6.782	5.967	4.683	12.429	10.197	8.245
Valor razonable de los activos del plan	(3.428)	(3.564)	(2.255)	(1)	(1)	(1)
Valor presente de la obligación, neta	3.354	2.403	2.428	12.428	10.196	8.244
<i>Bolívares -</i>						
Valor presente de la obligación	42.724	25.658	20.136	78.301	43.847	35.454
Valor razonable de los activos del plan	(21.594)	(15.325)	(9.697)	(6)	(4)	(4)
Valor presente de la obligación, neta	21.130	10.333	10.439	78.295	43.843	35.450

El movimiento del pasivo neto por planes de pensiones se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de								
	2013	2012	2011	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	(reestructurado)			(reestructurado)			(reestructurado)		
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta		
<i>Dólares -</i>									
Saldos al 1° de enero	5.967	4.683	4.033	(3.564)	(2.255)	(2.017)	2.403	2.428	2.016
Gasto de los servicios del año	120	186	143	-	-	-	120	186	143
Costo por intereses	738	810	578	-	-	-	738	810	578
Resultados actuariales	1.622	608	163	257	(847)	28	1.879	(239)	191
Rendimiento esperado	-	-	-	(521)	(489)	(279)	(521)	(489)	(279)
Efecto por la modificación del tipo de cambio	(1.378)	-	-	909	-	-	(469)	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(287)	(320)	(233)	287	320	233	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(693)	(228)	(167)	(693)	(228)	(167)
Contribuciones hechas por los trabajadores	-	-	-	(103)	(65)	(53)	(103)	(65)	(53)
Saldos al 31 de diciembre	6.782	5.967	4.683	(3.428)	(3.564)	(2.255)	3.354	2.403	2.428
<i>Bolívares -</i>									
Saldos al 1° de enero	25.658	20.136	17.342	(15.325)	(9.697)	(8.673)	10.333	10.439	8.669
Gasto de los servicios del año	731	800	615	-	-	-	731	800	615
Costo por intereses	4.494	3.483	2.484	-	-	-	4.494	3.483	2.484
Resultados actuariales	9.878	2.615	700	1.565	(3.642)	119	11.443	(1.024)	819
Rendimiento esperado	-	-	-	(3.173)	(2.102)	(1.200)	(3.173)	(2.105)	(1.200)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	3.711	-	-	(1.562)	-	-	2.149	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(1.748)	(1.376)	(1.005)	1.748	1.376	1.005	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(4.220)	(980)	(719)	(4.220)	(980)	(719)
Contribuciones hechas por los trabajadores	-	-	-	(627)	(280)	(229)	(627)	(280)	(229)
Saldos al 31 de diciembre	42.724	25.658	20.136	(21.594)	(15.325)	(9.697)	21.130	10.333	10.439

A continuación un detalle de la composición de la cartera de los activos del plan de pensiones (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Instrumentos de renta fija	2.881	3.145	1.990	18.150	13.524	8.557
Instrumentos de renta mixta	212	231	146	1.332	993	628
Efectivo y equivalentes de efectivo	22	24	15	139	103	65
Otros	313	164	104	1.973	705	447
Total	3.428	3.564	2.255	21.594	15.325	9.697

El movimiento del pasivo neto por otros beneficios de jubilación se presenta a continuación (en millones):

	31 de diciembre de								
	(reestructurado)			(reestructurado)			(reestructurado)		
	2013	2012	2011	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Valor presente de la obligación			Valor razonable de los activos del plan			Valor presente de la obligación neta		
Dólares -									
Saldos al 1° de enero	10.197	8.245	7.173	(1)	(1)	(1)	10.196	8.244	7.172
Gasto de los servicios del año	221	289	220	-	-	-	221	289	220
Costo por los servicios pasados	183	320	-	-	-	-	183	320	-
Gastos financieros	1.394	2.253	1.019	-	-	-	1.394	2.253	1.019
Resultados actuariales	3.911	(553)	78	-	-	-	3.911	(553)	78
Efecto por la modificación del tipo de cambio	(3.135)	-	-	-	-	-	(3.135)	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(342)	(357)	(245)	342	357	245	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(342)	(357)	(245)	(342)	(357)	(245)
Saldos al 31 de diciembre	12.429	10.197	8.245	(1)	(1)	(1)	12.428	10.196	8.244
Bolívares -									
Saldos al 1° de enero	43.847	35.454	30.842	(4)	(4)	(4)	43.843	35.450	30.838
Gasto de los servicios del año	1.344	1.243	946	-	-	-	1.344	1.243	946
Costo por los servicios pasados	1.114	1.376	-	-	-	-	1.114	1.376	-
Gastos financieros	8.488	9.688	4.382	-	-	-	8.488	9.688	4.382
Resultados actuariales	23.818	(2.379)	338	-	-	-	23.818	(2.379)	338
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	1.774	-	-	(2)	-	-	1.772	-	-
Beneficios pagados por la Compañía	(2.084)	(1.535)	(1.054)	2.084	1.535	1.054	-	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	-	-	-	(2.084)	(1.535)	(1.054)	(2.084)	(1.535)	(1.054)
Saldos al 31 de diciembre	78.301	43.847	35.454	(6)	(4)	(4)	78.295	43.843	35.450

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2011, las pérdidas actuariales por prestaciones sociales, planes de jubilación y otros beneficios de jubilación fueron de \$6.281 millones (Bs.38.251 millones) y \$269 millones (Bs.1.157 millones), respectivamente, y se presenta en los otros resultados integrales, neto del beneficio de impuesto sobre la renta diferido de \$2.457 millones (Bs.14.963 millones) para el 2013. Durante el año terminado al 31 de diciembre de 2012, la ganancia actuarial fue de \$792 millones (Bs.3.403 millones) la cual se presenta formando parte de los otros resultados integrales (véanse las notas 3-f y 14-f).

Tendencias y Premisas Asumidas

Las tendencias de la tasa de inflación médica asumida para los planes médicos, tienen un efecto en los montos reportados. Un cambio en un punto porcentual en la tasa de inflación médica asumida, considerando que las otras premisas actuariales se mantienen constantes, podría tener los siguientes efectos (en millones):

	Un punto porcentual de			
	Incremento	Disminución	Incremento	Disminución
	Dólares		Bolívares	
Efecto en los componentes del costo de servicio total y los intereses	8.050	5.932	50.715	37.372
Efecto en el beneficio de la obligación	3.027	2.133	19.070	13.438

PDVSA espera pagar a su personal jubilado aproximadamente \$697 millones (Bs.4.391 millones) como beneficios de los planes de pensiones y otros beneficios durante el año 2014.

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Planes de pensiones			Otros beneficios de jubilación		
	%					
Venezuela:						
Tasa de descuento	32,05	20,67	29,30	32,05	20,67	29,30
Tasa de incremento de los salarios	28,00	18,00	22,67	28,00	18,00	22,67
Tasa de crecimiento de la pensión mínima	28,00	18,00	25,36	-	-	-
Tasa de inflación médica	-	-	-	32,20	20,70	25,43
Tasa de inflación	28,00	18,00	22,11	28,00	18,00	22,11
Tasa de inflación alimentos	-	-	-	35,48	22,74	28,25
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	25,30	17,44	27,01	-	-	-
Exterior:						
Tasa de descuento	5,31	4,44	5,13	5,18	4,20	5,21
Tasa de incremento de los salarios	3,93	3,93	3,96	3,89	3,89	3,89
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	5,23	7,06	7,46	-	-	-

Las premisas relacionadas a la mortalidad futura están basadas en estadísticas y en tablas de mortalidad propias de PDVSA, según las cuales la expectativa promedio de vida de una persona retirada en Venezuela con una edad de 60 años, es de 23 años. En el exterior, se emplean las tablas de mortalidad que indica la legislación vigente de cada país, de acuerdo al tipo de beneficio post-empleo otorgado en el mismo.

La tasa de retorno esperada a largo plazo de los activos del plan en Venezuela para los planes de pensión es 25,30% y en el exterior para los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es de 5,23%. El retorno se basa exclusivamente en la expectativa de los rendimientos de las inversiones que PDVSA ha hecho en fondos externos para financiar las pensiones futuras, de acuerdo con el plan de jubilación. Esta tasa es calculada con base en la totalidad del portafolio de inversión.

(25) Provisiones

Las provisiones se resumen a continuación (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Obligaciones por retiros de activos	4.438	4.877	2.999	27.959	20.971	12.895
Litigios y otros reclamos (véanse las notas 11 y 31-c)	983	1.244	1.097	6.194	5.350	4.718
Asuntos ambientales (véase la nota 31-d)	924	1.148	1.093	5.820	4.936	4.700
	6.345	7.269	5.189	39.973	31.257	22.313
Menos porción corriente	788	2.590	2.090	4.964	11.137	8.987
Porción no corriente	5.557	4.679	3.099	35.009	20.120	13.326

El movimiento de las provisiones durante el año 2013 es el siguiente (en millones):

	Obligaciones por retiro de activos	Litigios y otros reclamos	Asuntos ambientales	Total
<i>Dólares -</i>				
Saldos al 31 de diciembre de 2010	2.728	1.042	1.061	4.831
Aumentos	276	156	217	649
Pagos y reversiones	(5)	(101)	(185)	(291)
Saldos al 31 de diciembre de 2011	2.999	1.097	1.093	5.189
Aumentos	1.878	284	176	2.338
Pagos y reversiones	-	(137)	(121)	(258)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	4.877	1.244	1.148	7.269
Aumentos	1.179	183	206	1.568
Pagos y reversiones	(1.618)	(132)	(110)	(1.860)
Efecto en resultado por la modificación del tipo de cambio	-	(312)	(320)	(632)
Saldos al 31 de diciembre de 2013	4.438	983	924	6.345
Menos porción corriente	51	451	286	788
Porción no corriente	4.387	532	638	5.557
<i>Bolívares -</i>				
Saldos al 31 de diciembre de 2010	11.730	4.481	4.562	20.773
Aumentos	1.187	671	934	2.792
Pagos y reversiones	(22)	(434)	(796)	(1.252)
Saldos al 31 de diciembre de 2011	12.895	4.718	4.700	22.313
Aumentos	8.076	1.221	757	10.054
Pagos y reversiones	-	(589)	(521)	(1.109)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	20.971	5.350	4.936	31.257
Aumentos	7.428	1.114	1.298	9.840
Pagos y reversiones	(10.193)	(793)	(693)	(11.679)
Efecto en resultados por la modificación del tipo de cambio	-	(1.966)	(2.016)	(3.982)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	9.753	2.489	2.295	14.537
Saldos al 31 de diciembre de 2013	27.959	6.194	5.820	39.973
Menos porción corriente	321	2.841	1.802	4.964
Porción no corriente	27.638	3.353	4.018	35.009

(26) Acumulaciones y Otros Pasivos

Las acumulaciones y otros pasivos se resumen a continuación (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 32)	14.937	35.607	22.998	94.103	153.110	98.891
Acumulaciones por pagar a contratistas	10.749	10.513	6.573	67.719	45.206	28.264
Retenciones y contribuciones por pagar (véase la nota 32)	2.579	2.496	2.055	16.248	10.733	8.837
Regalías y otros impuestos por pagar (véase la nota 32)	3.386	3.376	2.964	21.332	14.517	12.745
Retenciones para el Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS)	1.442	1.206	785	9.085	5.186	3.376
Cuentas por pagar a empleados	1.356	1.073	710	8.543	4.614	3.053
Anticipos recibidos de clientes	1.066	1.112	1.669	6.716	4.782	7.177
Cuentas por pagar asuntos legales (véase la nota 31-c)	644	-	757	4.057	-	3.255
Cuentas por pagar por incorporación de activos (véase la nota 15)	362	468	497	2.281	2.012	2.137
Intereses por pagar (véase la nota 23)	605	695	401	3.812	2.989	1.724
IVA (véase la nota 32)	450	361	265	2.835	1.552	1.140
Cuentas por pagar a participaciones no controladoras	4	310	564	25	1.333	2.425
Cuentas por pagar por adquisición de filiales (véase la nota 10-b)	133	139	219	838	598	942
Dividendos por pagar a las participaciones no controladoras (véase la nota 22)	2.544	1.750	796	16.027	7.525	3.423
Otros	2.053	1.989	810	12.935	8.554	3.482
	42.310	61.095	42.063	266.556	262.711	180.871
Menos porción corriente	24.839	44.067	24.914	156.489	189.491	107.130
Porción no corriente	17.471	17.028	17.149	110.067	73.220	73.741

Cuentas por pagar al Accionista y Entidades Relacionadas

Pagarés con la ONT

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$13.483 millones (Bs.84.943 millones), \$27.751 millones (Bs.119.329 millones) y \$16.926 millones (Bs.72.782 millones), respectivamente, correspondientes a pagarés emitidos a favor de la Oficina Nacional del Tesoro (ONT).

Durante el año 2013, producto de la variación de la tasa de cambio, PDVSA reconoció una disminución del pasivo por pagarés denominados en bolívares por \$6.770 millones (Bs.42.651 millones). Adicionalmente, durante el año 2013, fueron emitidos pagarés por \$36.064 millones (Bs.227.203 millones) con fechas de vencimiento entre 2015 y 2022 y tasas de interés anual entre 0,50% y 1,5% pagadero a su vencimiento. Asimismo, durante 2013 fueron refinanciados \$15.579 millones (Bs.98.147 millones) y \$6.459 millones (Bs.40.691 millones) fueron pagados.

En diciembre de 2013, fueron compensados pagarés por un monto total de \$21.524 millones (Bs.135.601 millones) como método de pago por la venta al BCV de 40% de las acciones de PDVSA en la Empresa Nacional Aurífera, S.A. (véanse las notas 10-a y 12).

Durante el año 2012, PDVSA emitió pagarés por \$17.777 millones (Bs.76.411 millones), denominados en bolívares a favor de la ONT, con fechas de vencimiento entre los años 2013 y 2020, y tasas de interés anual entre 0.50% y 2%, pagadero a su vencimiento. Asimismo, durante 2012 PDVSA efectuó pagos por un total de \$6.952 millones (Bs.29.894 millones). Asimismo, durante el año 2011, PDVSA emitió pagarés denominados en bolívares a favor de la ONT por un total de \$18.561 millones (Bs.79.812 millones), con fechas de vencimiento entre los años 2011 y 2013, y tasas de interés anual entre 1,00% y 1,50% pagadero a su vencimiento. Entre los meses de julio y septiembre de 2011, PDVSA efectuó pagos por un total de \$837 millones (Bs.3.600 millones), correspondientes a los pagarés emitidos durante el año 2011 a favor de la ONT. Adicionalmente, en enero de 2011, PDVSA pagó \$1.280 millones (Bs.5.504 millones) y \$709 millones (Bs.3.049 millones) por concepto de pagarés a favor de la ONT y otras instituciones no financieras relacionadas, emitidos en diciembre de 2009 y diciembre de 2010, a través de la reapertura de los bonos con vencimiento en los años 2015, 2016 y 2017.

Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

Durante 2013, el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. (Fondo Simón Bolívar) efectuó un préstamo sin intereses y vencimiento a PDVSA por \$2.857 millones (Bs.18.000 millones), y en ese mismo año se efectuaron pagos por \$1.190 millones (Bs.7.500 millones), resultando en un pasivo al 31 de diciembre de 2013 de \$1.666 millones (Bs.10.500 millones). En diciembre de 2013, este préstamo fue compensado con cuentas por cobrar al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. (véase la nota 32-b).

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$5.270 millones (Bs.22.661 millones) y \$4.640 millones (Bs.19.952 millones), respectivamente, correspondientes a fondos recibidos por PDVSA, actuando por orden y representación de la República, y como administrador del Fondo Simón Bolívar (véase la nota 32-e). En diciembre de 2013, estos fondos fueron transferidos al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

República Bolivariana de Venezuela

En el año 2007, PDVSA recibió de la República los activos netos de los socios de los antiguos convenios de asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de los convenios de exploración a riesgo y ganancias compartidas que decidieron no migrar a Empresas Mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto con la República al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, por \$466 millones (Bs.2.936 millones), \$682 millones (Bs.2.933 millones) y \$850 millones (Bs.3.657 millones), respectivamente, que se incluye en las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

Operaciones de Reporto con Instituciones Financieras del Estado

Durante los meses de septiembre y octubre de 2012, la Compañía efectuó operaciones de reporto denominados en bolívares, con instituciones financieras del Estado por \$1.200 millones (Bs.5.160 millones), que se presentan formando parte de las cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2012. Estas cuentas por pagar tienen vencimiento de 180 días, prorrogables hasta un período de 180 días adicionales, y tasas de interés anual entre 4,8% y 9,5% pagaderos a su vencimiento. Durante el año 2013, PDVSA pagó la totalidad de estas obligaciones.

Al 31 de diciembre de 2013, las cuentas por pagar relacionadas incluyen certificados de inversión con la Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A." por \$618 millones (Bs.3.893 millones), al corto plazo y con rendimiento entre 9,05% y %14,50%.

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$370 millones (Bs.2.331 millones), \$704 millones (Bs.3.027 millones) y \$582 millones (Bs.2.503 millones), respectivamente, correspondientes principalmente a pasivos relacionados a proyectos de desarrollo social a ser ejecutados.

Retenciones para el Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS)

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se incluyen en el rubro de acumulaciones y otros pasivos, \$1.442 millones (Bs.9.085 millones), \$1.206 millones (Bs.5.186 millones) y \$785 millones (Bs.3.376 millones), respectivamente, correspondientes a las retenciones efectuadas por PDVSA a sus empresas contratistas para el fondo social establecido dentro del Programa de Empresas de Propiedad Social (EPS). Estos aportes constituyen un requisito contemplado en el esquema de contratación de obras y servicios de PDVSA y están destinados a desarrollar proyectos u obras sociales para beneficio de las comunidades.

Cuentas por pagar a participaciones no controladoras

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, las cuentas por pagar a las participaciones no controladoras se encuentran conformadas por los acuerdos de compensación surgidos en el proceso de migración a empresas mixtas efectuado con ENI Dación, B.V., por \$305 millones (Bs.1.312 millones) y \$429 millones (Bs.1.845 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2013, la Compañía no presenta cuentas por pagar por este concepto. Asimismo, se incluyen los intereses generados por Total Venezuela, S.A., en el convenio de finiquito al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, por \$4 millones (Bs.25 millones), \$5 millones (Bs.22 millones) y \$11 millones (Bs.47 millones), respectivamente; y deudas de capital de trabajo aportados por los accionistas Statoil Sincor AS y Total Venezuela, S.A., con una proporción de 24% y 76%, respectivamente, de \$124 millones (Bs.533 millones) al 31 de diciembre de 2011.

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA mantiene suscritos acuerdos de pago con ENI Dación B.V., para cancelar, a través del suministro de crudo y productos, las porciones correspondientes al acuerdo de finiquito firmado en febrero de 2008 entre las partes involucradas, por el control del campo Dación. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA despachó a ENI Dación B.V., productos equivalentes a \$124 millones (Bs.533 millones) y \$208 millones (Bs.894 millones), respectivamente, en el marco de estos acuerdos. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013, no se realizaron despachos en el marco de este acuerdo.

(27) Cuentas por Pagar a Proveedores

Las cuentas por pagar a proveedores incluyen lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Comerciales (véase la nota 28)	21.389	16.725	12.316	134.750	71.917	52.959
Entidades relacionadas (véase la nota 32)	15	22	60	95	95	258
	21.404	16.747	12.376	134.845	72.012	53.217

La exposición al riesgo de liquidez relacionado con las cuentas por pagar a proveedores es presentado en la nota 28-a.

(28) Instrumentos Financieros

(a) Administración de Riesgos Financieros

PDVSA está expuesta a los siguientes riesgos relacionados con el uso de instrumentos financieros:

- Riesgo de crédito.
- Riesgo de liquidez.
- Riesgo de mercado.

Esta nota presenta información respecto a la exposición de PDVSA a cada uno de los riesgos mencionados, los objetivos de PDVSA, las políticas y los procedimientos para medir y administrar los riesgos, y la administración del capital.

La Junta Directiva de PDVSA es responsable por establecer y supervisar el proceso de administración de riesgos de PDVSA. En los procesos de planificación estratégica y presupuestaria se estima el efecto de los riesgos del negocio, con el objetivo de tener una visión integral de su impacto en PDVSA.

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el propósito de identificar y analizar los riesgos enfrentados por PDVSA, fijar los límites y controles adecuados, así como monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Las políticas y los sistemas de administración de riesgos son revisados regularmente con la finalidad de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de PDVSA.

(i) Riesgo de Crédito

Es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta PDVSA si un cliente o contraparte en un instrumento financiero, incumple con sus obligaciones contractuales y se origina, principalmente, por los documentos y cuentas por cobrar provenientes de las ventas, el efectivo restringido y el efectivo y sus equivalentes. Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito:

- Los créditos fiscales por recuperar corresponden a derechos adquiridos por PDVSA basado en la legislación venezolana vigente y su recuperación es altamente probable por considerarse instrumentos libres de riesgo.
- Las cuentas por cobrar provenientes de transacciones con la República son consideradas como instrumentos libres de riesgo.
- Los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial y, periódicamente, se evalúa su condición financiera. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros consolidados una estimación para deterioro (véase la nota 20).
- El efectivo y los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos de alta calidad que son colocados en diversas instituciones financieras seleccionadas por PDVSA, con el objeto de diversificar riesgo de crédito asociado a las mismas.

Exposición al riesgo de crédito

El valor en libros de los activos financieros representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito, y su detalle es el siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 20)	36.020	41.706	31.576	226.926	179.336	135.777
Efectivo y equivalentes de efectivo	9.133	8.233	8.610	57.538	35.402	37.023
Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 14-I)	7.907	9.272	6.435	49.814	39.870	27.671
Cuentas por cobrar no corrientes (véase la nota 17)	7.810	7.780	5.780	49.203	33.454	24.854
Efectivo restringido (véase la nota 18)	1.554	2.330	2.028	9.790	10.019	8.720
Total	62.424	69.321	54.429	393.271	298.081	234.045

La exposición máxima al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar por área geográfica es la siguiente (en millones):

	31 de diciembre					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Estados Unidos y Canadá	3.346	3.446	3.711	21.080	14.818	15.957
Centroamérica y el Caribe	804	913	1.397	5.065	3.926	6.007
Venezuela	2.519	1.536	791	15.870	6.605	3.401
Asia	715	1.054	737	4.505	4.532	3.169
Suramérica	380	469	522	2.394	2.017	2.245
Europa	1.251	1.746	405	7.881	7.508	1.742
Total corriente (véase la nota 20)	9.015	9.164	7.563	56.795	39.406	32.521
Centroamérica y el Caribe	3.260	2.243	825	20.538	9.645	3.548
Suramérica	1.346	1.743	1.277	8.480	7.495	5.491
Europa	1.481	1.359	1.147	9.330	5.844	4.932
Total no corriente (véase la nota 17)	6.087	5.345	3.249	38.348	22.984	13.971

La exposición máxima al riesgo de crédito para las cuentas por cobrar por tipo de cliente es la siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Comerciales	8.874	8.851	6.673	55.907	38.060	28.694
Convenios energéticos	141	313	890	888	1.346	3.827
Total corriente (véase la nota 20)	9.015	9.164	7.563	56.795	39.406	32.521
Convenios energéticos	6.087	5.345	3.249	38.348	22.984	13.971
Total no corriente (véase la nota 17)	6.087	5.345	3.249	38.348	22.984	13.971

Deterioro del Valor

La antigüedad de los documentos y cuentas por cobrar comerciales corrientes es la siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Menor a 30 días	4.817	5.781	4.768	30.348	24.859	20.503
Entre 31 y 180 días	2.001	1.777	1.568	12.606	7.641	6.742
Entre 181 días y un año	1.660	1.099	807	10.458	4.726	3.470
Más de un año	537	507	420	3.383	2.180	1.806
	9.015	9.164	7.563	56.795	39.406	32.521
Menos, estimación para cuentas de cobro dudoso (véase la nota 20)	537	507	420	3.383	2.180	1.806
Total	8.478	8.657	7.143	53.412	37.226	30.715

La exposición máxima al riesgo de crédito se concentra en las cuentas por cobrar comerciales. PDVSA efectúa la estimación para cuentas de cobro dudoso con base en la antigüedad de los saldos y en los resultados de la evaluación de la cartera de clientes.

El movimiento de la estimación para cuentas de cobro dudoso durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, es el siguiente (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Saldos al 1° de enero	507	420	275	2.180	1.806	1.183
Aumentos	30	87	145	189	374	623
Efecto por modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	1.014	-	-
Saldos al 31 de diciembre (véase la nota 20)	537	507	420	3.383	2.180	1.806

Basado en índices históricos de mora, la Gerencia considera que no es necesaria una estimación para cuentas de cobro dudoso relacionada con las cuentas por cobrar comerciales vigentes o, que tengan una antigüedad menor a un año. Las cuentas por cobrar comerciales, están distribuidas en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial.

(ii) Riesgo de Liquidez

Es el riesgo de que PDVSA encuentre dificultades para cumplir con sus obligaciones financieras a medida que vencen. El enfoque de PDVSA para administrar la liquidez es asegurar, en la mayor medida posible, que siempre contará con la liquidez suficiente para cumplir con sus obligaciones cuando vencen, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar la reputación de PDVSA.

Como política fundamental, PDVSA se asegura de contar con suficientes fondos para cumplir sus compromisos de pago, incluyendo el pago de obligaciones financieras; lo cual excluye el posible impacto de circunstancias extremas que no pueden predecirse razonablemente, como los desastres naturales. Además, PDVSA mantiene facilidades de crédito, que también están disponibles para cubrir necesidades de fondos. Al 31 de diciembre de 2013, PDVSA posee fondos disponibles por \$9.196 millones (Bs.57.935 millones), por concepto de facilidades de crédito no utilizadas (véase la nota 23).

A continuación se presentan los vencimientos contractuales de los pasivos financieros, incluyendo los pagos estimados de intereses, y excluyendo el impacto de acuerdos de compensación (en millones):

	Al 31 de diciembre de 2013						Más de 5 años
	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	
Dólares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	42.810	65.000	4.128	6.165	15.896	15.313	23.498
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	574	808	45	46	176	176	365
Total deuda financiera	43.384	65.808	4.173	6.211	16.072	15.489	23.863
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	33.205	33.205	17.404	6.267	-	9.534	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	15	15	15	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	21.389	21.389	21.389	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	4	186	176	7	3	-	-
Ingreso de capitales	(3)	(203)	(202)	-	-	-	-
Total pasivos financieros	97.994	120.400	42.955	12.485	16.075	25.023	23.863
Bolívares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	269.704	409.500	26.006	38.840	100.145	96.472	148.037
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	3.615	5.092	284	290	1.109	1.109	2.300
Total deuda financiera	273.319	414.592	26.290	39.130	101.254	97.581	150.337
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	209.191	209.191	109.645	39.482	-	60.064	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	95	95	95	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	134.750	134.750	134.750	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	25	1.172	1.109	44	19	-	-
Ingreso de capitales	(19)	(1.273)	(1.273)	-	-	-	-
Total pasivos financieros	617.361	758.527	270.616	78.656	101.273	157.645	150.337

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

	Al 31 de diciembre de 2012						Más de 5 años
	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	
Dólares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	39.625	61.982	3.593	3.689	14.886	16.606	23.208
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	401	617	26	26	104	104	357
Total deuda financiera	40.026	62.599	3.619	3.715	14.990	16.710	23.565
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	53.965	53.965	25.884	14.773	1.473	7.333	4.502
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	22	22	22	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	16.725	16.725	16.067	658	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	4	164	163	1	-	-	-
Ingreso de capitales	(2)	(200)	(191)	(9)	-	-	-
Total pasivos financieros	110.740	133.275	45.564	19.138	16.463	24.043	28.067
Bolívares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	170.388	266.523	15.450	15.863	64.010	71.406	99.794
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	1.724	2.653	112	112	447	447	1.535
Total deuda financiera	172.112	269.176	15.562	15.975	64.457	71.853	101.329
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	232.051	232.051	111.302	63.524	6.334	31.532	19.359
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	95	95	95	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	71.917	71.917	69.088	2.829	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	17	705	701	4	-	-	-
Ingreso de capitales	(9)	(860)	(821)	(39)	-	-	-
Total pasivos financieros	476.183	573.084	195.927	82.293	70.791	103.385	120.688

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

	Al 31 de diciembre de 2011						Más de 5 años
	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	
Dólares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	34.468	51.980	2.798	2.041	11.403	18.283	17.455
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	424	674	28	28	105	104	409
Total deuda financiera	34.892	52.654	2.826	2.069	11.508	18.387	17.864
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	36.536	36.536	17.122	4.561	13.045	1.808	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	60	60	60	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	12.316	12.316	12.316	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	7	78	77	1	-	-	-
Ingreso de capitales	(5)	(219)	(197)	(21)	(1)	-	-
Total pasivos financieros	83.806	101.425	32.204	6.610	24.552	20.195	17.864
Bolívares -							
Pasivos financieros no derivados:							
Deuda financiera (véase la nota 23)	148.213	223.514	12.031	8.776	49.033	78.617	75.057
Pasivo por arrendamiento financiero (véase la nota 23)	1.823	2.898	120	120	452	447	1.759
Total deuda financiera	150.036	226.412	12.151	8.896	49.485	79.064	76.816
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos - véase la nota 26) ⁽¹⁾	157.105	157.105	73.625	19.612	56.094	7.774	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las nota 27 y 32)	258	258	258	-	-	-	-
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	52.959	52.959	52.959	-	-	-	-
Pasivos financieros derivados:							
<i>Contratos de cambio a futuro:</i>							
Salida de capitales	30	335	331	4	-	-	-
Ingreso de capitales	(22)	(941)	(847)	(90)	(4)	-	-
Total pasivos financieros	360.366	436.128	138.477	28.422	105.575	86.838	76.816

- (1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(iii) **Riesgo de Mercado**

Es el riesgo de que cambios en las condiciones de mercado, como las tasas de cambio, tasas de interés o precios de venta, afecten los ingresos de PDVSA o el valor de los instrumentos financieros que mantiene. El objetivo de la administración del riesgo de mercado es administrar y controlar las exposiciones a este riesgo dentro de parámetros razonables y al mismo tiempo optimizar la rentabilidad.

Las actividades de PDVSA, las condiciones financieras y los resultados de operación están, principalmente, en función de los volúmenes de exportación y de los precios de petróleo crudo y sus productos. Estos precios son cíclicos y tienden a ser inestables, por lo que el riesgo primario de este negocio es la volatilidad de los precios del petróleo crudo y sus productos.

PDVSA monitorea constantemente las condiciones de mercado para asegurar la colocación de su producción de petróleo crudo y sus productos de la manera más óptima posible. Adicionalmente, la República es miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), a través de la cual se suscriben acuerdos en la búsqueda de precios estables para el petróleo crudo y sus productos.

La filial CITGO utiliza instrumentos financieros derivados para administrar los riesgos de mercado. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, y por los años entonces terminados, PDVSA no ha designado derivados como instrumentos de cobertura para las operaciones en Venezuela (véase la nota 4-j).

PDVSA está expuesta al riesgo cambiario por las ventas, compras, activos y pasivos denominados en monedas distintas a las respectivas monedas funcionales de las entidades de PDVSA. Las transacciones en moneda extranjera, están denominadas principalmente en bolívares, y la política de PDVSA es gestionar la posición neta de activos y pasivos monetarios en esta moneda, con el propósito de reducir los posibles impactos sobre la Compañía que puedan originarse por modificaciones en el tipo de cambio de esta moneda con relación a la moneda funcional (véase la nota 5).

Riesgo de Moneda Extranjera

PDVSA tiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas a su moneda funcional, los cuales se convierten a dólares a la tasa de cambio vigente a la fecha del estado consolidado de situación financiera:

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Activos monetarios:						
Bolívares	65.423	54.443	51.669	412.165	234.105	222.177
Euros	3.028	2.360	1.841	19.076	10.148	7.916
Otras monedas	154	450	-	970	1.935	-
	68.605	57.253	53.510	432.211	246.188	230.093
Pasivos monetarios:						
Bolívares	87.041	79.493	59.137	548.358	341.820	254.289
Yenes	158	245	229	995	1.054	985
Otras monedas	73	104	110	460	447	473
	87.272	79.842	59.476	549.813	343.321	255.747
Posición monetaria neta pasiva	(18.667)	(22.589)	(5.966)	(117.602)	(97.133)	(25.654)

Un detalle de las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable y las tasas de cambio promedio anuales se indican en la nota 4-b.

Riesgo de Tasa de Interés

La composición por tipo de interés de los instrumentos financieros de PDVSA, es la siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Instrumentos a tasa fija -						
Depósitos a plazo fijo	1.267	2.053	2.079	7.982	8.828	8.940
Deuda financiera (véase la nota 23)	(37.282)	(33.703)	(27.423)	(234.876)	(144.923)	(117.919)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 26)	(14.937)	(35.607)	(22.998)	(94.103)	(153.110)	(98.891)
	(50.952)	(67.257)	(48.342)	(320.997)	(289.205)	(207.870)
Instrumentos a tasa variable -						
Deuda financiera (véase la nota 23)	(6.102)	(6.323)	(7.469)	(38.443)	(27.189)	(32.117)
Total	(57.054)	(73.580)	(55.811)	(359.440)	(316.394)	(239.987)

Análisis de Sensibilidad del Valor Razonable para Instrumentos a Tasa Fija

Un cambio en las tasas de interés fijas no afectaría los resultados consolidados de PDVSA, ya que no se registran activos y pasivos financieros de tasa fija bajo el modelo de contabilidad de cobertura del valor razonable, ni se han designado derivados como instrumentos de cobertura.

Análisis de Sensibilidad del Flujo de Efectivo para Deuda Financiera a Tasa Variable

Una variación de un punto porcentual en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados, habría aumentado (disminuido) los resultados consolidados antes de impuesto sobre la renta, en los montos presentados a continuación. Este análisis asume que todas las otras variables se mantienen constantes y es realizado con las mismas bases de los años 2012 y 2011 (efecto en millones):

	Resultados				
	Aumento un punto porcentual		Disminución un punto porcentual		
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	
31 de diciembre de 2013 -					
Deuda financiera		73	460	(76)	(479)
31 de diciembre de 2012 -					
Deuda financiera		63	271	70	301
31 de diciembre de 2011 -					
Deuda financiera		48	206	(57)	(245)

(iv) **Administración de Capital**

Como empresa nacional de petróleo y gas del Estado venezolano, el enfoque de PDVSA al gestionar el capital es salvaguardar la capacidad para continuar como un negocio en marcha, de forma que pueda continuar siendo la fuerza y motor para el desarrollo nacional y la palanca para la transformación integral del país. El capital está conformado por el capital social, las ganancias retenidas, los aportes adicionales del Accionista y las participaciones no controladoras.

La estrategia de PDVSA ha sido fortalecer progresivamente su situación patrimonial, mediante ajustes, en función de los cambios en las condiciones económicas y las características de riesgo de las operaciones realizadas. Para fortalecer la estructura de capital, la Compañía puede decidir sobre la estrategia de pago de los dividendos, la creación o traspaso de reservas y la venta de activos.

(b) *Clasificación y Valor Razonable de los Instrumentos Financieros*

Los valores razonables de los activos y pasivos financieros, junto con los valores en libros presentados en los estados consolidados de situación financiera son los siguientes (en millones):

	Nota	31 de diciembre de 2013			Total valor en libros	Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros		
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	698	7.112	-	7.810	698
Créditos fiscales por recuperar	14	7.907	-	-	7.907	7.907
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	36.020	-	36.020	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	3	-	-	3	3
Efectivo restringido	18	-	1.554	-	1.554	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	70	-	-	70	70
Inversiones al costo	21	-	10	-	10	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	9.133	-	9.133	-
Deuda financiera	23	-	-	(43.384)	(43.384)	(37.931)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(21.404)	(21.404)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(32.843)	(32.843)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(15)	-	-	(15)	(15)
Bolívares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	4.397	44.806	-	49.203	4.397
Créditos fiscales por recuperar	14	49.814	-	-	49.814	49.814
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	226.926	-	226.926	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	19	-	-	19	19
Efectivo restringido	18	-	9.790	-	9.790	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	441	-	-	441	441
Inversiones al costo	21	-	63	-	63	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	57.538	-	57.538	-
Deuda financiera	23	-	-	(273.319)	(273.319)	(238.935)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(134.845)	(134.845)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(206.911)	(206.911)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(95)	-	-	(95)	(95)

- (1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, entas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.
- (2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en el nivel 1 y 3.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en las nota 6 y 28-c.

	Nota	31 de diciembre de 2012			Total valor en libros	Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros		
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	729	7.051	-	7.780	729
Créditos fiscales por recuperar	14	9.272	-	-	9.272	9.272
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	41.706	-	41.706	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	7	-	-	7	7
Efectivo restringido	18	-	2.330	-	2.330	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	39	-	-	39	39
Inversiones al costo	21	-	14	-	14	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	8.233	-	8.233	-
Deuda financiera	23	-	-	(40.026)	(40.026)	(37.219)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(16.747)	(16.747)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(53.965)	(53.965)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(7)	-	-	(7)	(7)
Bolívares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	3.135	30.319	-	33.454	3.135
Créditos fiscales por recuperar	14	39.870	-	-	39.870	39.870
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	179.336	-	179.336	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	30	-	-	30	30
Efectivo restringido	18	-	10.019	-	10.019	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	168	-	-	168	168
Inversiones al costo	21	-	60	-	60	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	35.402	-	35.402	-
Deuda financiera	23	-	-	(172.112)	(172.112)	(160.042)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(72.012)	(72.012)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(232.050)	(232.050)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(30)	-	-	(30)	(30)

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, entas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en el nivel 1 y 3.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en las nota 6 y 28-c.

	Nota	31 de diciembre de 2011			Total valor en libros	Valor razonable Nivel 2 ⁽²⁾
		Designadas al valor razonable	Préstamos y partidas por cobrar	Otros pasivos financieros		
Dólares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	720	5.060	-	5.780	720
Créditos fiscales por recuperar	14	6.435	-	-	6.435	6.435
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	31.576	-	31.576	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	8	-	-	8	8
Efectivo restringido	18	-	2.028	-	2.028	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	190	-	-	190	190
Inversiones al costo	21	-	14	-	14	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	8.610	-	8.610	-
Deuda financiera	23	-	-	(34.892)	(34.892)	(28.539)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(12.376)	(12.376)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(36.536)	(36.536)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(7)	-	-	(7)	(7)
Bolívares -						
Cuentas por cobrar no corrientes	17	3.096	21.758	-	24.854	3.096
Créditos fiscales por recuperar	14	27.671	-	-	27.671	27.671
Documentos y cuentas por cobrar	20	-	135.777	-	135.777	-
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	34	-	-	34	34
Efectivo restringido	18	-	8.720	-	8.720	-
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	21	817	-	-	817	817
Inversiones al costo	21	-	60	-	60	-
Efectivo y equivalentes de efectivo		-	37.023	-	37.023	-
Deuda financiera	23	-	-	(150.036)	(150.036)	(122.718)
Cuentas por pagar a proveedores	27	-	-	(53.217)	(53.217)	-
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos) ⁽¹⁾	26	-	-	(157.105)	(157.105)	-
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	26	(30)	-	-	(30)	(30)

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, entas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(2) Los valores razonables presentados fueron determinados como Nivel 2. La compañía no mantiene instrumentos financieros valorados en el nivel 1 y 3.

Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en las nota 6 y 28-c.

(c) *Medición de los Valores Razonables*

A continuación se presentan las técnicas de valoración usadas para medir los valores razonables nivel 2, así como también las variables no observables significativas usadas:

Instrumentos financieros medidos al Valor Razonable -

Tipo	Técnica de valoración	Variables no observables significativas	Interrelación entre las variables no observables significativas y la medición del valor razonable
Cuentas por cobrar no corrientes	<i>Flujos de efectivo descontados</i> : el modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado descontado, usando una tasa de descuento ajustada por riesgo, de instrumentos similares pagaderos en la moneda origen de la transacción. La recuperación esperada de esta cuenta por cobrar, se determina considerando una fecha estimada de la cancelación de la cuenta por cobrar.	Tasa de descuento ajustada por riesgo (10,837% en 2013). Con base en las estimaciones de tasas de descuento.	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) si: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Cambia las estimaciones en la fecha de pago esperado de la cuenta por cobrar. ▪ La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor). Por lo general, un cambio en la tasa de descuento anual del instrumento impacta en el descuento de los flujos.
Créditos fiscales por recuperar	<i>Flujos de efectivo descontados</i> : el modelo de valoración considera el valor presente del pago esperado descontado, usando una tasa de descuento ajustada por riesgo, de instrumentos similares pagaderos en la moneda origen de la transacción. La recuperación esperada se determina considerando una fecha estimada de liquidación de los créditos fiscales, por la administración tributaria.	Tasa de descuento ajustada por riesgo (8,777% en 2013). con base en las estimaciones de tasas de descuento.	El valor razonable estimado aumentaría (disminuiría) por: <ul style="list-style-type: none"> ▪ Nueva información sobre las aprobaciones o rechazos de las solicitudes de los créditos fiscales por parte de la Administración Tributaria. ▪ Las estimaciones en la fecha de cancelación futura de los créditos fiscales por recuperar, cambiaría los efectos en el descuento de los flujos de efectivo descontados. ▪ La tasa de descuento ajustada por riesgo fuera menor (mayor). Por lo general, un cambio en la tasa de de descuento anual del instrumento impacta en el descuento de los flujos.
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	<i>Valor razonable a la fecha de adquisición.</i>	No aplica	No aplica
Valores negociables (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	<i>Técnica de comparación de mercado</i> : los valores razonables se basan en cotizaciones de corredores. Se negocian contratos similares en un mercado activo y las cotizaciones reflejan transacciones reales en instrumentos similares.	No aplica	No aplica
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos).	<i>Técnica de comparación de mercado</i> : los valores razonables se basan en cotizaciones de corredores. Se negocian contratos similares en un mercado activo y las cotizaciones reflejan transacciones reales en instrumentos similares.	No aplica	No aplica

Instrumentos financieros no medidos al Valor Razonable -

Tipo	Técnica de valoración	Variables no observables significativas
Deuda financiera	Flujos de efectivo descontados.	No aplica
Cuentas por pagar a proveedores	Costo histórico.	No aplica
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)⁽¹⁾	Costo histórico.	No aplica

(1) Incluye cuentas por pagar a entidades relacionadas, acumulaciones por pagar a contratistas, regalías y otros impuestos por pagar, retenciones y contribuciones por pagar, cuentas por pagar a participaciones no controladoras, cuentas por pagar por adquisición de filiales, cuentas por pagar por incorporación de activos, intereses por pagar e IVA.

(29) Arrendamientos Operativos

Los pagos futuros por contratos de arrendamientos operativos, se resumen a continuación (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Vencimiento -						
Menos de un año	232	171	136	1.462	735	585
Entre uno y cinco años	342	354	292	2.155	1.522	1.256
Más de cinco años	142	164	191	895	705	821
Pagos futuros estimados por arrendamientos	716	689	619	4.512	2.962	2.662

El gasto por alquiler bajo contratos de arrendamientos operativos de los años 2013, 2012 y 2011, fue de aproximadamente, \$189 millones (Bs.1.151 millones), \$197 millones (Bs.847 millones) y \$181 millones (Bs.778 millones), respectivamente, los cuales corresponden principalmente a terminales, edificios y vehículos de carga pesada. Por el año terminado al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 este concepto se incluye en los gastos de operación, en el estado consolidado de resultados integrales.

(30) Subvenciones del Estado

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012, PDVSA recibió subvenciones del Estado por gastos ya incurridos a través del FONDEN, de \$5.241 millones (Bs.31.918 millones) y \$6.683 millones (Bs.28.737 millones), respectivamente, los cuales reconoció como una disminución del gasto de contribución especial en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 13).

En diciembre de 2013, la República otorgó a PDVSA el derecho de desarrollar las actividades de exploración y explotación del oro (véase la nota 37-g) por un valor nominal de \$30.000 millones (Bs.189.000 millones), estableciendo a su vez las condiciones que debe cumplir PDVSA para la exploración y explotación del oro y sus actividades conexas. PDVSA reconoció este derecho como una subvención del Estado en su estado consolidado de situación financiera en el rubro de cuentas por cobrar y otros activos (véase la nota 17) al 31 de diciembre de 2013, deduciendo dicha subvención del valor nominal del derecho otorgado por la República (véanse las notas 17, 26 y 32). Con base en análisis preliminares al 31 de diciembre de 2013, PDVSA reconoció este derecho a su valor nominal, y se encuentra en proceso de la determinación de su valor razonable.

(31) Compromisos y Contingencias

(a) Garantías

Al 31 de diciembre de 2013, algunas filiales de Petróleos de Venezuela, S.A., tienen garantías para la terminación de obras relacionadas con acuerdos de deuda y financiamiento de asociaciones en proyectos. Las obligaciones de garantías que mantiene PDVSA, se muestran a continuación (en millones):

	Obligaciones de garantías		Año de terminación
	Dólares	Bolívares	
Compañías -			
CITGO	6	38	2014
PDVSA Petróleo	32	200	2014

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA no ha contabilizado pasivos por estos conceptos; históricamente, los reclamos, producto de garantías, no han sido significativos.

Durante los años 2013, 2012 y 2011, CITGO ha garantizado deudas de afiliadas, incluyendo cartas de crédito y financiamientos para adquisición de equipo de comercialización.

PDVSA Petróleo mantiene una fianza ambiental global suscrita con el Ministerio del Poder Popular para el Ambiente (MINAMB), la cual garantiza la ejecución de medidas ambientales en concordancia con la legislación vigente.

(b) **Acuerdos con la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)**

La República es miembro de la OPEP, organización dedicada principalmente al establecimiento de acuerdos en busca del mantenimiento de precios estables del petróleo crudo a través de la fijación de cuotas de producción. Hasta la fecha, la reducción en la producción de petróleo crudo como resultado de cambios en las cuotas de producción de la OPEP, no ha tenido un efecto significativo sobre los resultados de las operaciones de PDVSA, su flujo de caja y sus resultados financieros.

(c) **Litigios y Reclamos**

Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

Mobil Cerro Negro Ltd

En diciembre de 2011, fue emitido por el Tribunal de la Cámara de Comercio Internacional (CCI) un laudo en relación al arbitraje iniciado por Mobil Cerro Negro Ltd (filial de Exxon Mobil) en contra de PDVSA y PDVSA Cerro Negro, S.A. En el laudo se determinó una indemnización a favor de Exxon Mobil por aproximadamente \$907 millones (Bs.3.900 millones), lo que implicó el reconocimiento de una obligación de \$640 millones (Bs.2.752 millones) en los estados financieros consolidados del año 2011, adicional a los pasivos reconocidos previamente asociados con esta contingencia, la cual se presenta en el rubro de acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 26).

Del monto de la indemnización fueron descontados una serie de créditos reconocidos en el laudo a favor de PDVSA y el efectivo que se mantenía embargado en cuentas de PDVSA Cerro Negro en The Bank of New York Mellon (véase la nota 18). En febrero de 2012, PDVSA efectuó un pago definitivo a favor de Exxon Mobil por \$251 millones (Bs.1.079 millones).

Conoco Phillips Petrozuata y Phillips Petroleum Company

En septiembre de 2012, fue dictado el laudo arbitral iniciado por Conoco Phillips Petrozuata B.V. y Phillips Petroleum Company Limited en contra de PDVSA, correspondientes a los proyectos Petrozuata y Hamaca. En el laudo se determinó una indemnización por \$67 millones (Bs.288 millones), en virtud de un documento de carácter privado, suscrito entre Conoco Orinoco Inc. y el presidente de la filial Maraven, S.A., mediante la cual ésta se obligaba a satisfacer de su propia producción cualquier requerimiento de recorte que pudiera afectar al proyecto Petrozuata. El monto de la indemnización fue pagada por la Compañía en noviembre de 2012.

Gulmar Offshore Middle East LLC y Kaplan Industry Inc.

En noviembre de 2013, fue dictado un laudo arbitral iniciado por Gulmar Offshore Middle East LLC y Kaplan Industry Inc., en contra de PDVSA, correspondiente a la decisión de terminación unilateral anticipada de contrato por parte de PDVSA. En el laudo se determinó una indemnización por \$644 millones (Bs.4.057 millones). Este monto se encuentra presentado en el estado de situación financiera consolidado, en el rubro de acumulaciones y otros pasivos al 31 de diciembre de 2013 (véase la nota 26).

Otros Litigios y Reclamos

Al 31 de diciembre de 2013, PDVSA está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$2.120 millones (Bs.13.356 millones). En opinión de la gerencia y sus asesores legales, la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto material adverso sobre la posición financiera de PDVSA, los resultados de sus operaciones o su liquidez.

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en el rubro de provisiones, una estimación al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, por \$983 millones (Bs.6.194 millones), \$1.244 millones (Bs.5.350 millones) y \$1.097 millones (Bs.4.718 millones), respectivamente (véase la nota 25). A pesar que no es posible predecir la resolución final de estas demandas y reclamos, la gerencia, basada en parte en la recomendación de sus asesores legales, no considera que sea probable que pérdidas asociadas con los mencionados procedimientos legales, que excedan los estimados ya reconocidos, generen montos importantes para la situación financiera de PDVSA o en los resultados de sus operaciones.

(d) **Cumplimiento con Regulaciones Ambientales**

La mayoría de las filiales de PDVSA, tanto en Venezuela como en el extranjero, están sujetas a diversas leyes y reglamentos ambientales que requieren gastos significativos para modificar sus instalaciones y prevenir o subsanar los efectos ambientales del manejo de desechos y derrames de agentes contaminantes. En los Estados Unidos de América y Europa, las operaciones están sujetas a una serie de leyes y reglamentos federales, estatales y locales que pueden exigir a las compañías tomar acciones para subsanar o aliviar los efectos de la desactivación temprana de plantas o el derrame de contaminantes sobre el ambiente.

PDVSA ha invertido aproximadamente \$42 millones (Bs.265 millones) para completar la implementación del sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA®). Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos ambientales en Venezuela, a través del cual se ejecutaron \$56 millones (Bs.353 millones) en el año 2013, en proyectos de adecuación ambiental y otras inversiones relacionadas con el ambiente e higiene ocupacional. CITGO estima inversiones de aproximadamente \$477 millones (Bs.3.005 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales entre los años 2014 y 2018. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 se mantienen provisiones para cubrir los costos de remediación de asuntos ambientales (véase la nota 25).

Adicionalmente, y como parte de su responsabilidad ambiental, PDVSA mantiene un plan de saneamiento y restauración ambiental en relación con los pasivos que se generaron hasta el año 2004. Este contempla el saneamiento de fosas, lodos y crudo fuera de especificación; materiales y desechos peligrosos; instalaciones, equipos abandonados y a desmantelar; áreas impactadas por la actividad petrolera y las fuentes radioactivas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración del ambiente y reconoció como gastos de operación en los resultados de los años 2013, 2012 y 2011, por \$206 millones (Bs.1.298 millones), \$176 millones (Bs.757 millones) y \$217 millones (Bs.934 millones), respectivamente (véase la nota 25).

CITGO ha recibido varias notificaciones de violación de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos de América (*Environmental Protection Agency - EPA*) y otras agencias reguladoras, que incluyen notificaciones bajo el *Federal Clean Air Act* y podría ser designada como parte potencialmente responsable (PRP), conjuntamente con otras compañías, con respecto a las localidades que se encuentran bajo el *Comprehensive Environmental Response, Compensation and Liability Act (CERCLA)*. Estas notificaciones se están revisando y, en algunos casos, se están tomando acciones de recuperación. CITGO se encuentra comprometida con negociaciones para establecer acuerdos con los organismos mencionados anteriormente.

Es posible que existan condiciones que requieran de gastos adicionales en diversos lugares, incluyendo, pero no limitados, a los complejos operativos, estaciones de servicio y terminales de almacenamiento de petróleo crudo de PDVSA. La gerencia considera que estos asuntos, durante el curso normal de las operaciones, no tendrán efectos significativos con respecto a la situación financiera, la liquidez o las operaciones consolidadas de PDVSA.

(32) **Partes Relacionadas**

PDVSA considera como partes relacionadas a su Accionista, sus compañías afiliadas, entidades controladas de forma conjunta, directores y ejecutivos de la Compañía y sus familiares, fondos de jubilación de los empleados, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales. En su condición de empresa propiedad de la República Bolivariana de Venezuela, y según su objeto social y particulares responsabilidades que le son asignadas, PDVSA realiza importantes transacciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras entidades relacionadas, que resultan en efectos importantes sobre los estados financieros consolidados. Estas transacciones corresponden principalmente a:

- Apoyo tanto en la gestión de acuerdos y convenios suscritos por la República como en la satisfacción de las obligaciones que de ellos se derivan mediante el suministro de crudo y productos (véase la nota 8 y literal (a) de esta nota).
- Aportes para el desarrollo social y al FONDEN (véase la nota 13).
- Obligaciones fiscales en cuanto al pago de regalías e impuestos (véase la nota 14).
- Operaciones financieras y de inversión con el BCV e instituciones financieras del Estado Venezolano (véanse la nota 26 y literal (e) de esta nota).
- Transacciones relacionadas con la administración del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (véase literal (e) de esta nota).
- Subvenciones del Estado Venezolano (véase la nota 30).

A continuación se resumen las operaciones y saldos con partes relacionadas (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Actividades del año:						
<i>Ventas:</i>						
Empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales	314	443	376	1.913	1.905	1.617
Afiladas y entidades controladas de forma conjunta	2.534	3.720	8.997	15.432	15.996	38.687
<i>Costos y gastos:</i>						
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	169	302	4.165	1.029	1.299	17.910
Otros gastos de operación, venta, administración y generales	224	560	309	1.364	2.408	1.329
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos (véase la nota 14)	19.262	17.730	17.671	117.306	76.239	75.985
Pérdida (ganancia) por participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 16)	33	(64)	278	201	(275)	1.195
<i>Otros egresos, neto (véase la nota 11):</i>						
Costo por crédito fiscal no recuperable (IVA)	297	191	231	1.809	821	993
Contribuciones legales (véanse las notas 37-s, 37-t y 37-u)	840	872	599	5.116	3.750	2.576
<i>Ingresos financieros (véase la nota 12):</i>						
Ganancia en venta de pagarés	-	(209)	-	-	(899)	-
Ganancia en venta de participación	(9.524)	-	-	(58.001)	-	-
<i>Aportes y contribuciones para el desarrollo social (véase la nota 13) :</i>						
Aportes para el desarrollo social	7.829	9.025	15.604	47.679	38.808	67.097
Aportes y contribuciones al FONDEN	10.435	14.994	14.475	63.549	64.474	62.243
Subvención del Estado a través del FONDEN	(5.241)	(6.683)	-	(31.918)	(28.737)	-
Gasto estimado de impuesto sobre la renta en Venezuela (véase la nota 14)	12.213	4.589	4.802	74.377	19.733	20.648
(Beneficio) gasto de impuesto diferido en Venezuela (véase la nota 14)	(5.157)	2.252	(3.309)	(31.406)	9.683	(14.229)

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Saldos al final del año:						
<i>Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 16)</i>						
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta (véase la nota 16)	1.712	1.522	1.564	10.786	6.545	6.725
Propiedades usadas por entes gubernamentales (véase la nota 17)	119	108	109	750	464	469
Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 14-l)	7.907	9.272	6.435	49.814	39.870	27.671
Fondos para la ejecución de proyectos de desarrollo social (véase la nota 18)	526	1.034	1.216	3.314	4.447	5.229
Anticipo de Contribución Especial	565	453	463	3.560	1.948	1.991
Impuesto sobre la renta pagado en exceso (véase la nota 21)	101	252	502	636	1.084	2.159
Impuesto sobre la renta por pagar en Venezuela	9.668	2.224	4.302	60.909	9.563	18.499
Préstamos garantizados y certificados de inversión (véase la nota 23)	7.129	5.498	3.751	44.913	23.646	16.129
<i>Acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 26):</i>						
Cuentas por pagar entidades relacionadas	14.937	35.607	22.998	94.103	153.110	98.891
Retenciones y contribuciones por pagar	2.579	2.496	2.055	16.248	10.733	8.837
Regalías y otros impuestos por pagar	3.386	3.376	2.964	21.332	14.517	12.745
Impuesto al Valor Agregado	450	361	265	2.835	1.552	1.140
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 27)	15	22	60	95	95	258
Derechos sobre actividades de exploración y explotación del oro (véanse las notas 17 y 30)	30.000	-	-	189.000	-	-
Subvención otorgada por el Estado (véanse las notas 17 y 30)	(30.000)	-	-	(189.000)	-	-
Documentos y cuentas por cobrar:						
Afiladas y entidades controladas de forma conjunta	1.642	1.412	1.569	10.345	6.072	6.747
Accionista, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales (véanse las notas 17 y 20)	26.043	31.303	23.724	164.071	134.602	102.013
	27.685	32.715	25.293	174.416	140.674	108.760
Menos porción corriente (véase la nota 20)	26.760	31.351	23.582	168.588	134.809	101.403
Porción no corriente (véase la nota 17)	925	1.364	1.711	5.828	5.865	7.357

(a) **Transacciones con el Accionista**

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se pagaron regalías en efectivo a la República por \$11.637 millones (Bs.70.866 millones), \$11.756 millones (Bs.50.549 millones) y \$12.473 millones (Bs.53.632 millones), respectivamente.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 302 MBD, 328 MBD y 332 MBD, respectivamente, en el marco de los Convenios de Cooperación Energética (véase la nota 8-b), de los cuales 116 MBD, 122 MBD y 106 MBD, con un valor de \$3.214 millones (Bs.20.248 millones), \$2.728 millones (Bs.11.730 millones) y \$2.382 millones (Bs.10.243 millones), respectivamente, corresponden a 50% de la porción financiada a largo plazo, sujeta a compensación y constituida en fideicomisos de estos convenios (véanse las notas 14-g, 17 y 20).

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA despachó petróleo crudo y productos por 485 MBD, 451 MBD y 415 MBD, con un valor de \$16.559 millones (Bs.104.322 millones), \$16.213 millones (Bs.69.716 millones) y \$14.637 millones (Bs.62.939 millones), respectivamente, en el marco del Acuerdo de Suministro con la República Popular China (véase la nota 8-c). Los cobros correspondientes a los volúmenes entregados por PDVSA son recibidos por el BANDES, para garantizar el cumplimiento de los compromisos adquiridos por la República Bolivariana de Venezuela en el marco del referido convenio y los excedentes son transferidos a PDVSA como parte de la recuperación de la cuenta por cobrar a la República. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, el BANDES transfirió a PDVSA \$9.640 millones (Bs.60.732 millones), \$12.445 millones (Bs.53.514 millones) y \$6.724 millones (Bs.28.913 millones), respectivamente, correspondiente a las cobranzas recibidas.

(b) **Accionista, empresas Propiedad del Accionista y Otras Instituciones Gubernamentales**

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA efectuó ventas a empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales, las cuales se resumen a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
CORPOELEC	76	126	77	463	542	331
PEQUIVEN	133	165	149	810	710	640
Corporación Venezolana de Guayana	34	44	39	207	189	168
Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C. (Fertinitro)	41	61	79	250	262	340
Otros	30	47	32	183	202	138
Total	314	443	376	1.913	1.905	1.617

Los documentos y cuentas por cobrar al Accionista, empresas propiedad del Accionista y otras instituciones gubernamentales comprenden lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
República Bolivariana de Venezuela	18.991	22.199	19.147	119.644	95.455	82.332
CORPOELEC	2.857	2.676	2.093	17.999	11.507	9.000
Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.	-	2.612	-	-	11.231	-
PEQUIVEN	2.055	1.722	1.138	12.947	7.405	4.893
Corporación Venezolana de Guayana	901	1.220	628	5.676	5.246	2.700
BANDES	90	90	90	567	387	387
Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A."	913	279	138	5.752	1.200	593
Otros	236	505	490	1.486	2.171	2.108
Total	26.043	31.303	23.724	164.071	134.602	102.013

Las cuentas por cobrar a la República son originadas principalmente por ventas de petróleo crudo y sus productos, realizadas por cuenta de la República en el marco de los acuerdos y convenios suscritos con gobiernos de otros países (véanse las notas 8-b y 8-c).

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, las cuentas por cobrar a CORPOELEC incluyen, principalmente, las operaciones efectuadas por PDVSA Petróleo de suministro de diesel liviano y de apoyo financiero para la adquisición de equipos para el sistema eléctrico nacional, las cuales pueden ser compensadas con el servicio de suministro de energía proporcionado por CORPOELEC. En este sentido, durante los años 2013, 2012 y 2011, PDVSA Petróleo compensó cuentas por cobrar a CORPOELEC por \$4 millones (Bs.25 millones), \$8 millones (Bs.36 millones) y \$7 millones (Bs.30 millones), respectivamente. Del mismo modo, durante el año 2011, PDVSA compensó cuentas por cobrar a CORPOELEC por \$37 millones (Bs.159 millones), correspondiente a propiedades, plantas y equipos recibidos.

Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2010, PDVSA recibió del FONDEN \$1.232 millones (Bs.5.298 millones), como apoyo a las actividades del sector eléctrico. De este monto, una parte ha sido utilizada para compensar cuentas por cobrar a CORPOELEC generadas por préstamos para la ejecución de proyectos eléctricos. Al 31 de diciembre de 2013, existe un saldo remanente de \$646 millones (Bs.4.070 millones) y de \$646 millones (Bs.2.778 millones) al 31 de diciembre de 2012 y 2011, el cual se presenta compensando las cuentas por cobrar a la República relacionadas con el sector eléctrico nacional en cada año (véase la nota 20).

Con la finalidad de atender los lineamientos establecidos por el Ministerio y los planes estratégicos de PDVSA, durante los años 2013, 2012 y 2011 se continuó apoyando las actividades de PEQUIVEN a través de descuentos en los precios del gas metano y el financiamiento de cuentas por cobrar hasta por 180 días. Durante los años 2013, 2012 y 2011, PDVSA suministró a PEQUIVEN fondos por \$776 millones (Bs.4.889 millones), \$542 millones (Bs.2.330 millones) y \$776 millones (Bs.3.332 millones), respectivamente, para ser utilizados como capital de trabajo, los cuales al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, se incluyen en las cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes (véanse las notas 17 y 20).

Las cuentas por cobrar al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A., son originadas principalmente por desembolsos realizados por PDVSA en su carácter de administrador, de fondos provenientes de fuentes de financiamiento externas de la GMVV desde su creación el 27 de marzo de 2012, adicionalmente, por desembolsos realizados para la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. En noviembre de 2012, PDVSA vendió pagarés al BCV, relacionados a estas cuentas por cobrar por un monto total de \$4.110 millones (Bs.17.672 millones), a su valor en libros.

Los saldos de las cuentas por cobrar con las empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales serán cobradas a través de planes de recuperación establecidos con el Accionista en el corto plazo, por lo que se presentan formando parte de los activos corrientes.

(c) *Ganancia en venta de participación*

En diciembre de 2013, PDVSA compensó el monto de la cuenta por cobrar al BCV por \$12.000 millones (Bs.135.600 millones), proveniente de la venta de 40% de participación en ENA, con parte de las cuentas por pagar con la ONT denominadas en bolívares (véase la nota 26). Con base en lo establecido en el artículo 1 del convenio cambiario N° 24, en el cual se indica que el tipo de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizada a través del Sistema Complementario de Administración de Divisas (SICAD). La compensación de estos saldos se efectuó a una tasa de Bs.11,30 por dólar, generándose una ganancia de \$9.524 millones (Bs.58.002 millones), que se reconoció formando parte de los ingresos financieros en los estados consolidados de resultados integrales (véase la nota 12).

(d) Saldos y Transacciones con Afiliadas y Entidades Controladas de Forma Conjunta

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA efectuó ventas a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, las cuales se resumen a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Hovensa L.L.C. (véase la nota 16)	-	524	6.414	-	2.253	27.580
Nynas AB (véase la nota 16)	1.203	1.307	1.357	7.326	5.620	5.835
Chalmette Refining (véase la nota 16)	53	504	-	323	2.167	-
Petrojam Limited (véase la nota 16)	848	1.029	908	5.164	4.425	3.905
Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt Vernon)	430	356	318	2.619	1.531	1.367
Total	2.534	3.720	8.997	15.432	15.996	38.687

Los documentos y cuentas por cobrar a afiliadas y entidades controladas de forma conjunta, provenientes principalmente de las ventas antes mencionadas, comprenden lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Hovensa L.L.C. (véase la nota 16)	698	729	720	4.398	3.135	3.096
Chalmette Refining (véase la nota 16)	651	269	51	4.102	1.157	220
Nynas AB (véase la nota 16)	-	-	171	-	-	735
CV Shipping Ltd.	101	94	88	636	404	378
TCP Petcoke Corporation	24	28	37	151	120	159
Mount Vernon Phenol Plant Partnership (Mt. Vernon)	60	44	31	378	189	133
Petrojam Limited (véase la nota 16)	108	152	375	680	654	1.613
Operaciones Río Napo C.E.M. (véase la nota 16)	-	96	96	-	413	413
Total	1.642	1.412	1.569	10.345	6.072	6.747

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, CITGO adquirió productos refinados de varias compañías afiliadas y entidades controladas de forma conjunta bajo acuerdos a largo plazo (véase la nota 16). Estas compras, por \$169 millones (Bs.1.065 millones) en el 2013, \$302 millones (Bs.1.299 millones) en el 2012 y \$4.165 millones (Bs.17.910 millones) en el 2011, se incluyen en los estados consolidados de resultados integrales de cada año como compras de petróleo crudo y sus productos. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, las cuentas por pagar a proveedores incluyen \$15 millones (Bs.95 millones), \$22 millones (Bs.95 millones) y \$49 millones (Bs.211 millones), respectivamente, relacionadas con estas operaciones.

(e) Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción

Como parte de una política de Estado para cubrir la emergencia de necesidades de vivienda, fue creado el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción (Fondo Simón Bolívar) por el Presidente de la República Bolivariana de Venezuela a través del Decreto N° 7.936 con Valor, Rango y Fuerza de Ley Orgánica de Creación del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, bajo la Gaceta Oficial N° 39.583 del 29 de diciembre de 2010.

En la Resolución N° 045 del Ministerio, publicada en Gaceta Oficial N° 39.624 del 25 de febrero de 2011, se designó a PDVSA como ente encargado de la Administración del Fondo Simón Bolívar. El 27 de marzo de 2012, en Gaceta Oficial N° 39.892 fue creada la empresa del Estado Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A., la cual tendrá la condición de sucesor a título universal y se sustituirá en todos los derechos y obligaciones de este Fondo.

A continuación se presenta un resumen de los recursos recibidos por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, administrados por PDVSA, para la ejecución de los proyectos de vivienda al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011 (en millones):

	Saldos	
	Dólares	Bolívares
Aportes recibidos en 2011 de:		
Banca privada	2.021	8.690
Banco Nacional de Vivienda y Hábitat (BANAVIH)	1.395	5.999
Banco de Venezuela	69	297
Empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales	1.224	5.263
Total aportes recibidos en 2011	4.709	20.249
Pagos efectuados	(3.879)	(16.680)
Fondos disponibles al 31 de diciembre de 2011 (véase la nota 18)	830	3.569
Aportes recibidos en 2012 de:		
Banco Nacional de Vivienda y Hábitat (BANAVIH)	510	2.193
Banco de Venezuela	336	1.445
Empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales	774	3.328
Total aportes recibidos en 2012	1.620	6.966
Pagos efectuados	(2.283)	(9.817)
Fondos disponibles al 31 de diciembre de 2012 (véase la nota 18)	167	718
Pagos efectuados	(41)	(258)
Gastos financieros	(52)	(328)
Efecto por la modificación del tipo de cambio	(40)	82
Total pagos y gastos financieros durante 2013	(133)	(504)
Fondos disponibles al 31 de diciembre de 2013 (véase la nota 18)	34	214

Fondos Recibidos

Durante los años 2012 y 2011, PDVSA como ente designado, y actuando por orden y representación de la República, para la administración del Fondo Simón Bolívar, recibió fondos de instituciones financieras y entes del Estado, para ser utilizados en la GMVV. Durante el año 2013 no se recibieron aportes por este concepto. Los saldos por estas actividades se incluyen dentro de las cuentas por pagar a entidades relacionadas en las acumulaciones y otros pasivos al 31 de diciembre de 2012 y 2011. A continuación se presenta un resumen de los fondos recibidos:

Banca privada

Durante el año 2011, de acuerdo con el convenio de cooperación entre la República y algunas instituciones bancarias de Venezuela, y enmarcado en el proyecto de GMVV, fue acordada la emisión de Certificados de Participación Desmaterializados (“CPDs”), por \$2.021 millones (Bs.8.690 millones), con vencimiento en junio de 2014 y una tasa de interés anual de 3,75%, pagaderos semestralmente. Estos fondos fueron depositados en el fideicomiso suscrito en el BANDES. En septiembre de 2011, PDVSA como administrador del Fideicomiso, confirmó su compromiso de transferir al mismo, los montos necesarios para satisfacer las obligaciones relacionadas al pago de los CPDs y sus intereses, hasta un monto de \$2.251 millones (Bs.9.681 millones). Durante el año 2013, estas obligaciones fueron transferidas al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

BANAVIH

Durante el año 2012, PDVSA recibió fondos del BANAVIH por \$510 millones (Bs.2.193 millones), producto del II acuerdo marco de “encargo de confianza” firmado entre las partes, destinado a la gestión de administración, inversión y ejecución de los planes, programas, proyectos y obras para la construcción de viviendas en el marco de la GMVV. Durante el año 2011, el BANAVIH, con recursos pertenecientes al Fondo de Ahorro Obligatorio para la Vivienda (FAOV), emitió Valores Hipotecarios Especiales (VHE) por \$1.395 millones (Bs.5.999 millones), con vencimiento en diciembre de 2021 y una tasa de interés anual variable de 2%, según el promedio del portafolio de inversiones del FAOV, pagaderos mensualmente, los cuales fueron transferidos a PDVSA como ente administrador del Fondo Simón Bolívar, según lo indicado en el acuerdo marco de “encargo de confianza”. Estos recursos serán restituidos conforme al cronograma que se establecerá posteriormente. Durante el año 2013, estas obligaciones fueron transferidas al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

Banco de Venezuela

Durante el año 2012, PDVSA recibió financiamiento en bolívares mediante préstamos garantizados del Banco de Venezuela, los cuales fueron utilizados para la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados por el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. Este financiamiento se recibió con las siguientes condiciones:

- Préstamo por \$465 millones (Bs.2.000 millones), firmado durante el mes de marzo, del cual se destinaron \$231 millones (Bs.1.000 millones) para el Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A. (véase la nota 23).
- Préstamo por \$105 millones (Bs.450 millones), firmado durante el mes de abril, con tasa de interés de 9,50% anual, pagaderos a corto plazo. Al 31 de diciembre de 2012, este préstamo fue cancelado en su totalidad.

Al 31 de diciembre de 2013, el saldo adeudado por este concepto es de \$111 millones (Bs.699 millones).

Empresas Propiedad del Accionista y Otras Instituciones Gubernamentales

Durante el año 2012 y 2011, PDVSA recibió aportes del FONDEN, BANDES y del Fondo Conjunto Chino-Venezolano destinados a la adquisición de bienes y servicios a ser utilizados en la GMVV. Al 31 de diciembre de 2012 y 2011, PDVSA reintegró \$43 millones (Bs.185 millones) y \$611 millones (Bs.2.627 millones), respectivamente, correspondientes a los aportes recibidos del FONDEN y del Fondo Conjunto Chino-Venezolano, respectivamente. Durante el año 2013, estas obligaciones fueron transferidas al Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, S.A.

(f) Saldos y Transacciones con Personal Clave de la Gerencia

Durante los años 2013, 2012 y 2011, las compensaciones hechas por PDVSA a sus directores, por concepto de sueldos y retribuciones a la seguridad social, fueron de aproximadamente \$1,63 millones (Bs.10,33 millones), \$2,02 millones (Bs.8,69 millones) y \$1,59 millones (Bs.6,84 millones), respectivamente.

En adición a los sueldos y retribuciones a la seguridad social, la Compañía también otorga beneficios no monetarios a sus directores y contribuye con beneficios definidos por contrato y beneficios post-empleo. De acuerdo con los términos de la normativa interna de PDVSA, los directores tienen los mismos derechos que el resto del personal, en cuanto a las condiciones de elegibilidad para optar por el plan de jubilación y para los otros beneficios post-empleo distintos a los planes de jubilación. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, el pasivo reconocido por estos conceptos es aproximadamente de \$1,93 millones (Bs.12,19 millones), \$1,14 millones (Bs.4,90 millones) y \$1,62 millones (Bs.6,99 millones), respectivamente (véase la nota 24).

Algunos de los directores de la Compañía mantienen posiciones claves en otras entidades relacionadas. Como parte de sus atribuciones, pueden influir sobre las políticas operacionales y financieras en dichas entidades.

Las operaciones efectuadas con entidades relacionadas durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, no indican necesariamente los resultados que se habrían obtenido de haberse realizado estas transacciones con terceras partes.

(33) Entidades de PDVSA

Las filiales más importantes de PDVSA son las siguientes:

	País	Porcentaje de participación %
PDVSA Petróleo, S.A.	Venezuela	100
Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP)	Venezuela	100
PDVSA Gas, S.A.	Venezuela	100
PDV Marina, S.A. (PDV Marina)	Venezuela	100
PDVSA Servicios, S.A. (PDVSA Servicios)	Venezuela	100
PDVSA América, S.A.	Venezuela	100
Bariven, S.A.	Venezuela	100
PDVSA Industrial, S. A.	Venezuela	100
PDV Holding, Inc.	Estados Unidos de América	100

PDVSA Petróleo concentra la mayor parte de las actividades de exploración, producción y refinación de petróleo crudo y sus productos en la República, así como su comercialización y suministro en el mercado nacional e internacional.

Los negocios relacionados con la actividad petrolera que PDVSA realiza en el territorio nacional, en asociación con empresas petroleras de capital nacional o extranjero, son dirigidos y administrados por CVP y sus filiales, encargadas de las actividades de exploración, producción, mejoramiento de crudo y comercialización en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías, así como también la exploración y producción de petróleo crudo en áreas tradicionales.

PDVSA Servicios se encarga de suministrar servicios especializados en operaciones de exploración y producción, tales como operación y mantenimiento de taladros, sísmica, fluidos de perforación y otros servicios conexos.

La materialización y seguimiento a las iniciativas regionales de cooperación energética por parte de PDVSA, conjuntamente con el Ejecutivo Nacional, son realizadas principalmente a través de PDVSA América, S.A. y sus filiales ubicadas en Centroamérica, el Caribe y Suramérica (véase la nota 8-b).

Bariven, S.A. se ocupa de la adquisición de materiales y equipos necesarios para las actividades de PDVSA, también es responsable de la administración y gestión de los inventarios, almacenes y la venta de activos no utilizados.

PDVSA Industrial y sus filiales efectúan actividades de servicio y acompañamiento técnico en la construcción de equipos, bienes y materiales industriales para el desarrollo de la industria petrolera. Adicionalmente, se encargará de desarrollar y ejecutar actividades mineras, así como también, adquirir y participar en proyectos en el área de minería, a través de la Corporación Venezolana de Minería.

La principal operación de refinación y comercialización de PDVSA en los Estados Unidos de América está representada por CITGO, la cual es poseída totalmente por PDV América, Inc. (filial de PDV Holding, Inc.).

(34) Participaciones no Controladoras

En diciembre de 2013, fue constituida la Empresa Nacional Aurífera, S.A. (véase la nota 10-a). Posterior a su constitución, PDVSA vendió al BCV el 40% de las acciones de esta filial por Bs.135.600 millones equivalentes a \$12.000 millones (véanse las notas 12, 22, 26 y 32).

Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, existen participaciones no controladoras significativas en CVP, equivalentes a 29%, 30% y 31%, respectivamente. A continuación se resume la información de los intereses no controladores de CVP, antes de las eliminaciones de las transacciones intercompañías (en millones):

	Al 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Situación financiera:						
Activo no corriente	34.455	33.615	29.335	217.067	144.545	126.141
Activo corriente	64.811	46.602	24.267	408.309	200.389	104.348
Pasivo no corriente	(3.093)	(2.183)	(1.208)	(19.486)	(9.387)	(5.194)
Pasivo corriente	(58.132)	(44.067)	(18.398)	(366.232)	(189.488)	(79.111)
Activos netos	38.041	33.967	33.996	239.658	146.059	146.184
Participaciones no controladoras	10.614	10.293	10.565	66.868	44.260	45.430
Años terminados el 31 de diciembre de						
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
Resultados integrales del año:						
Ventas	41.842	37.887	30.033	254.818	162.914	129.142
Ganancia neta	5.563	868	7.216	33.879	3.732	31.029
Ganancia integral	5.563	868	7.216	33.879	3.732	31.029
Ganancia neta atribuible a las participaciones no controladoras	1.803	625	2.757	10.980	2.688	11.855
Efectivo neto (usado en) provisto por las actividades operacionales	9.880	6.042	6.036	60.169	25.981	25.955
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	(4.352)	(4.576)	(2.819)	(26.504)	(19.677)	(12.122)
Efectivo neto usado en las actividades de financiamiento	(5.111)	(1.257)	(3.696)	(31.126)	(5.405)	(15.893)
Aumento (disminución) neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	417	209	(479)	2.539	899	(2.060)

(35) Información sobre Producción de Petróleo Crudo, Líquido de Gas Natural (LGN), Refinación y Exportaciones

A continuación se presenta un resumen sobre los datos operacionales, relacionados con la producción de petróleo crudo, LGN, refinación y exportaciones, con base en los registros auxiliares de PDVSA y en los reportes de producción fiscalizada del Ministerio (expresados en miles de barriles diarios - MBD):

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2013	2012	2011
Producción de petróleo crudo y LGN (por área geográfica):			
Oriente	964	1.061	1.106
Occidente	777	799	810
Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías	1.274	1.174	1.213
Total Producción Nación ⁽¹⁾	3.015	3.034	3.129
Capacidad de refinación (no auditada):			
Sector nacional ⁽²⁾	1.303	1.303	1.303
Sector internacional ⁽³⁾	1.519	1.519	1.519
Total capacidad de refinación	2.822	2.822	2.822
Volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías (no auditado):			
Sector nacional	952	932	991
Sector internacional	991	955	1.183
Total volumen de petróleo crudo procesado en las refinerías	1.943	1.887	2.174
Exportación propia:			
Petróleo crudo	1.935	2.060	1.916
Productos	490	508	553
Exportación Nación ^(4 y 5)	2.425	2.568	2.469

(1) Incluye petróleo crudo condensado de planta por 5 MBD, 5 MBD y 6 MBD para los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente, e incluye LGN por 117 MBD, 124 MBD y 138 MBD para los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

(2) Incluye las refinerías del sector nacional: Centro Refinador Paraguaná – CRP (Amuay, Cardón y Bajo Grande), El Palito, Puerto la Cruz y San Roque.

(3) Incluye la alícuota correspondiente a PDVSA de las refinerías del sector internacional; y su participación de 100% en las refinerías Isla, Lake Charles, Lemont y Corpus Christi.

(4) Incluye ventas a la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador (EP Petroecuador) por 7 MBD en el año 2013, 3 MBD en el año 2012 y 17 MBD en el año 2011, las cuales se presentan en los estados financieros consolidados compensadas de las compras realizadas en el marco del convenio energético existente entre PDVSA y EP Petroecuador.

(5) Incluye 302 MBD, 328 MBD y 332 MBD por ventas realizadas en el marco de Convenios de Cooperación Energética en los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente, y 476 MBD, 449 MBD y 415 MBD por ventas realizadas en el marco del Convenio de Constitución del Fondo Conjunto Chino/Venezolano en los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente, despachados según acuerdos suscritos entre la República y los países integrantes de dichos acuerdos (véanse las notas 8-b y 8-c).

Siniestro en la Refinería de Amuay

El 25 de agosto de 2012, se presentó un siniestro en las instalaciones de la Refinería de Amuay, propiedad de PDVSA, donde se activaron los procedimientos de control y seguridad establecidos para atender tal situación. La capacidad nominal de refinación al cierre del 2012 se mantuvo igual a la del cierre del 2013 y 2011.

De acuerdo a los informes preliminares del siniestro, las pólizas contratadas por PDVSA cubren la totalidad de las erogaciones necesarias para restablecer los activos afectados y atender los compromisos por responsabilidad civil, excepto por \$30 millones (Bs.189 millones), relacionados con el gasto deducible y la porción del riesgo asumido por PDVSA, los cuales fueron reconocidos en los gastos de operación, en el estado consolidado de resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

Entre los días del siniestro y la restitución de las operaciones, PDVSA realizó importaciones de aditivos para combustibles por \$1.572 millones (Bs.6.760 millones), los cuales se presentan como compras de petróleo crudo y sus productos en el estado consolidado de resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre de 2012.

(36) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional

Un resumen consolidado de la información financiera de PDVSA, por sectores y actividades se presenta a continuación, para dar cumplimiento al Artículo 20 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (en millones):

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2013							
	Sector Nacional				Total Sector Nacional ⁽²⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾				
Operaciones continuas:								
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	104.715	2.804	18.956	(31.457)	95.018	53.801	(34.840)	113.979
Ingresos financieros	5.145	1.620	12.987	-	19.752	595	-	20.347
	109.860	4.424	31.943	(31.457)	114.770	54.396	(34.840)	134.326
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	28.743	1.592	23.924	(31.457)	22.802	48.866	(34.651)	37.017
Gastos de operación	16.918	1.418	1.020	-	19.356	3.336	(148)	22.544
Gastos de exploración	140	-	-	-	140	36	-	176
Depreciación y amortización	5.518	544	1.616	-	7.678	657	-	8.335
Gastos de venta, administración y generales	422	270	2.946	-	3.638	579	-	4.217
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	18.936	259	67	-	19.262	-	-	19.262
Gastos financieros	796	335	1.582	-	2.713	221	-	2.934
Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(6)	(10)	-	(16)	49	-	33
Otros egresos (ingresos), neto	1.363	(125)	1.862	-	3.100	(14)	19	3.105
	72.836	4.287	33.007	(31.457)	78.673	53.730	(34.780)	97.623
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	37.024	137	(1.064)	-	36.097	666	(60)	36.703
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	5.194	51	7.761	-	13.006	17	-	13.023
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	31.830	86	(8.825)	-	23.091	649	(60)	23.680
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	10.656	280	1.285	-	12.221	739	(21)	12.939
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	(3.447)	(68)	(1.634)	-	(5.149)	55	-	(5.094)
	7.209	212	(349)	-	7.072	794	(21)	7.845
Ganancia (pérdida) neta	24.621	(126)	(8.476)	-	16.019	(145)	(39)	15.835
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuestos	(1.717)	(344)	(1.932)	-	(3.993)	169	-	(3.824)
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	896	-	896	-	-	896
Total otros resultados integrales	(1.717)	(344)	(1.036)	-	(3.097)	169	-	(2.928)
Total ganancia (pérdida) integral	22.904	(470)	(9.512)	-	12.922	24	(39)	12.907

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2013

	Sector Nacional							Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total Sector Nacional ⁽²⁾	Sector Internacional			
Operaciones continuas:									
Ingresos:									
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	637.714	17.077	115.441	(191.573)	578.659	327.648	(212.175)	694.132	
Ingresos financieros	31.333	9.866	79.090	-	120.289	3.624	-	123.913	
	669.047	26.943	194.531	(191.573)	698.948	331.272	(212.175)	818.045	
Costos y gastos:									
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	175.046	9.695	145.697	(191.573)	138.865	297.594	(211.025)	225.434	
Gastos de operación	103.030	8.636	6.212	-	117.878	20.316	(901)	137.293	
Gastos de exploración	853	-	-	-	853	219	-	1.072	
Depreciación y amortización	33.605	3.313	9.841	-	46.759	4.001	-	50.760	
Gastos de venta, administración y generales	2.571	1.644	17.941	-	22.156	3.526	-	25.682	
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	115.321	1.577	408	-	117.306	-	-	117.306	
Gastos financieros	4.848	2.040	9.634	-	16.522	1.346	-	17.868	
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(37)	(61)	-	(98)	299	-	201	
Otros egresos (ingresos), neto	8.299	(761)	11.340	-	18.878	(85)	116	18.909	
	443.573	26.107	201.012	(191.573)	479.119	327.216	(211.810)	594.525	
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta									
	225.474	836	(6.481)	-	219.829	4.056	(365)	223.520	
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	31.631	311	47.264	-	79.206	104	-	79.310	
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta									
	193.843	525	(53.745)	-	140.623	3.952	(365)	144.210	
Impuesto sobre la renta:									
Gasto de impuesto corriente	64.895	1.705	7.826	-	74.426	4.501	(128)	78.799	
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	(20.992)	(414)	(9.951)	-	(31.357)	335	-	(31.022)	
	43.903	1.291	(2.125)	-	43.069	4.836	(128)	47.777	
Ganancia (pérdida) neta									
	149.940	(766)	(51.620)	-	97.554	(884)	(237)	96.433	
Otros resultados integrales:									
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	(10.457)	(2.095)	(11.765)	-	(24.317)	1.029	-	(23.288)	
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	153.143	-	153.143	-	-	153.143	
Total otros resultados integrales	(10.457)	(2.095)	141.378	-	128.826	1.029	-	129.855	
Total ganancia (pérdida) integral	139.483	(2.861)	89.758	-	226.380	145	(237)	226.288	

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2012 (reestructurado ⁽⁴⁾)							Consolidado Mundial
	Sector Nacional				Total Sector Nacional ⁽²⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾	
Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾					
Operaciones continuas:								
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	101.190	3.402	31.881	(29.759)	106.714	54.681	(36.936)	124.459
Ingresos financieros	142	-	3.010	-	3.152	-	-	3.152
	101.332	3.402	34.891	(29.759)	109.866	54.681	(36.936)	127.611
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	26.996	1.449	27.655	(29.759)	26.341	50.500	(36.829)	40.012
Gastos de operación	15.075	1.427	3.976	-	20.478	2.654	(158)	22.974
Gastos de exploración	304	-	-	-	304	188	-	492
Depreciación y amortización	4.385	395	1.689	-	6.469	636	-	7.105
Gastos de venta, administración y generales	740	272	2.487	-	3.499	499	-	3.998
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	17.367	323	40	-	17.730	-	-	17.730
Gastos financieros	1.039	4	2.158	-	3.201	200	-	3.401
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(46)	(11)	-	(57)	(7)	-	(64)
Otros egresos, neto	1.048	610	738	-	2.396	608	9	3.013
	66.954	4.434	38.732	(29.759)	80.361	55.278	(36.978)	98.661
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta								
	34.378	(1.032)	(3.841)	-	29.505	(597)	42	28.950
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	7.998	313	8.959	-	17.270	66	-	17.336
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta								
	26.380	(1.345)	(12.800)	-	12.235	(663)	42	11.614
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	4.075	38	476	-	4.589	393	-	4.982
Gasto (beneficio) de impuesto diferido	3.632	(132)	(1.247)	-	2.253	26	18	2.297
	7.707	(94)	(771)	-	6.842	419	18	7.279
Ganancia (pérdida) neta								
	18.673	(1.251)	(12.029)	-	5.393	(1.082)	24	4.335
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	315	68	383	-	766	26	-	792
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	22	-	22
Total ganancia (pérdida) integral	18.988	(1.183)	(11.646)	-	6.159	(1.034)	24	5.149

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros

(4) Véase la nota 3-F.

Bolívares -

Año terminado el 31 de diciembre de 2012 (reestructurado ⁽⁴⁾)

	Sector Nacional				Total Sector Nacional ⁽²⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾				
Operaciones continuas:								
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	435.116	14.629	137.088	(127.964)	458.869	235.129	(158.824)	535.174
Ingresos financieros	611	-	12.943	-	13.554	-	-	13.554
	435.727	14.629	150.031	(127.964)	472.423	235.129	(158.824)	548.728
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	116.083	6.231	118.917	(127.964)	113.267	217.150	(158.365)	172.052
Gastos de operación	64.822	6.136	17.097	-	88.055	11.412	(679)	98.788
Gastos de exploración	1.308	-	-	-	1.308	808	-	2.116
Depreciación y amortización	18.855	1.699	7.263	-	27.817	2.735	-	30.552
Gastos de venta, administración y generales	3.181	1.170	10.694	-	15.045	2.146	-	17.191
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	74.678	1.389	172	-	76.239	-	-	76.239
Gastos financieros	4.468	17	9.279	-	13.764	860	-	14.624
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(198)	(47)	-	(245)	(30)	-	(275)
Otros egresos, neto	4.507	2.623	3.173	-	10.303	2.614	39	12.956
	287.902	19.067	166.548	(127.964)	345.553	237.695	(159.005)	424.243
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta								
	147.825	(4.438)	(16.517)	-	126.870	(2.566)	181	124.485
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	34.391	1.346	38.524	-	74.261	284	-	74.545
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta								
	113.434	(5.784)	(55.041)	-	52.609	(2.850)	181	49.940
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	17.523	163	2.047	-	19.733	1.690	-	21.423
Gasto (beneficio) de impuesto diferido	15.618	(568)	(5.362)	-	9.688	112	77	9.877
	33.141	(405)	(3.315)	-	29.421	1.802	77	31.300
Ganancia (pérdida) neta								
	80.293	(5.379)	(51.726)	-	23.188	(4.652)	104	18.640
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	1.352	292	1.647	-	3.291	112	-	3.403
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	95	-	95
Total ganancia (pérdida) integral	81.645	(5.087)	(50.079)	-	26.479	(4.445)	104	22.138

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(4) Véase la nota 3-f.

Dólares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2011 (reestructurado ⁽⁴⁾)							Consolidado Mundial
	Sector Nacional						Sector Internacional	
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾	Total Sector Nacional ⁽²⁾	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾		
Operaciones continuas:								
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	83.633	3.342	30.352	(19.558)	97.769	58.074	(31.089)	124.754
Ingresos financieros	-	-	765	-	765	-	-	765
	83.633	3.342	31.117	(19.558)	98.534	58.074	(31.089)	125.519
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	16.954	1.138	19.420	(19.558)	17.954	52.292	(30.463)	39.783
Gastos de operación	9.863	953	884	-	11.700	2.963	(152)	14.511
Gastos de exploración	163	-	-	-	163	-	-	163
Depreciación y amortización	4.371	483	1.411	-	6.265	606	-	6.871
Gastos de venta, administración y generales	461	182	2.535	-	3.178	557	(5)	3.730
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	17.349	265	57	-	17.671	-	-	17.671
Gastos financieros	1.067	-	2.195	-	3.262	387	-	3.649
Participación en resultado de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(53)	(5)	-	(58)	336	-	278
Otros egresos (ingresos), neto	3.264	194	(120)	-	3.338	269	(106)	3.501
	53.492	3.162	26.377	(19.558)	63.473	57.410	(30.726)	90.157
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	30.141	180	4.740	-	35.061	664	(363)	35.362
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	14.214	261	15.466	-	29.941	138	-	30.079
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta	15.927	(81)	(10.726)	-	5.120	526	(363)	5.283
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	4.490	33	279	-	4.802	369	-	5.171
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	(5.156)	(11)	1.858	-	(3.309)	216	(71)	(3.164)
	(666)	22	2.137	-	1.493	585	(71)	2.007
Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas	16.593	(103)	(12.863)	-	3.627	(59)	(292)	3.276
Operaciones discontinuadas:								
Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-	-	1.353	-	1.353
Ganancia (pérdida) neta	16.593	(103)	(12.863)	-	3.627	1.294	(292)	4.629
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	(107)	(23)	(130)	-	(260)	(9)	-	(269)
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	87	-	87
Total ganancia (pérdida) integral	16.486	(126)	(12.993)	-	3.367	1.372	(292)	4.447

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(4) Véase la nota 3-f.

Bolívares -

	Año terminado el 31 de diciembre de 2011 (reestructurado ⁽⁴⁾)							
	Sector Nacional				Total Sector Nacional ⁽²⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽³⁾	Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Eliminaciones ⁽¹⁾				
Operaciones continuas:								
Ingresos:								
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	359.622	14.370	130.515	(84.099)	420.408	249.718	(133.683)	536.443
Ingresos financieros	-	-	3.290	-	3.290	-	-	3.290
	359.622	14.370	133.805	(84.099)	423.698	249.718	(133.683)	539.733
Costos y gastos:								
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	72.902	4.893	83.506	(84.099)	77.202	224.856	(130.991)	171.067
Gastos de operación	42.411	4.098	3.801	-	50.310	12.741	(654)	62.397
Gastos de exploración	701	-	-	-	701	-	-	701
Depreciación y amortización	18.795	2.077	6.067	-	26.939	2.606	-	29.545
Gastos de venta, administración y generales	1.982	783	10.901	-	13.666	2.395	(22)	16.039
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	74.600	1.140	245	-	75.985	-	-	75.985
Gastos financieros	4.588	-	9.439	-	14.027	1.664	-	15.691
Participación en resultados de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	(228)	(22)	-	(250)	1.445	-	1.195
Otros egresos (ingresos), neto	14.036	834	(517)	-	14.353	1.157	(456)	15.054
	230.015	13.597	113.420	(84.099)	272.933	246.864	(132.123)	387.674
Ganancia antes de aportes y contribuciones para el desarrollo social e impuesto sobre la renta								
	129.607	773	20.385	-	150.765	2.854	(1.560)	152.059
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	61.120	1.123	66.504	-	128.747	593	-	129.340
Ganancia (pérdida) antes del impuesto sobre la renta								
	68.487	(350)	(46.119)	-	22.018	2.261	(1.560)	22.719
Impuesto sobre la renta:								
Gasto de impuesto corriente	19.306	142	1.200	-	20.648	1.587	-	22.235
(Beneficio) gasto de impuesto diferido	(22.171)	(47)	7.989	-	(14.229)	929	(305)	(13.605)
	(2.865)	95	9.189	-	6.419	2.516	(305)	8.630
Ganancia (pérdida) neta de operaciones continuas								
	71.352	(445)	(55.308)	-	15.599	(255)	(1.255)	14.089
Operaciones discontinuadas:								
Ganancia de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-	-	5.818	-	5.818
Ganancia (pérdida) neta								
	71.352	(445)	(55.308)	-	15.599	5.563	(1.255)	19.907
Otros resultados integrales:								
Resultados actuariales por beneficios a empleados, netos de impuesto	(460)	(99)	(559)	-	(1.118)	(39)	-	(1.157)
Diferencias en conversión de operaciones	-	-	-	-	-	374	-	374
Total ganancia (pérdida) integral	70.892	(544)	(55.867)	-	14.481	5.898	(1.253)	19.124

(1) Representa las eliminaciones de ventas, compras y costos entre actividades.

(2) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(3) Representa las eliminaciones, ajustes y reclasificaciones de ventas, compras y otros entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(4) Véase la nota 3-f.

Dólares -

31 de diciembre de 2013

	Sector Nacional					Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional		
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	76.769	16.922	29.533	123.224	6.607	-	129.831
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	108	47	155	1.557	-	1.712
Impuesto diferido activo	12.177	776	4.269	17.222	-	272	17.494
Cuentas por cobrar y otros activos	6.405	71	3.210	9.686	6.174	(6.759)	9.101
Créditos fiscales por recuperar	3.524	-	1.476	5.000	23	-	5.023
Efectivo restringido	148	-	10	158	69	-	227
Total activo no corriente	99.023	17.877	38.545	155.445	14.430	(6.487)	163.388
Inventarios	2.179	802	6.047	9.028	4.726	(791)	12.963
Créditos fiscales por recuperar	2.438	311	135	2.884	-	-	2.884
Documentos y cuentas por cobrar	6.854	1.459	25.087	33.400	2.620	-	36.020
Gastos pagados por anticipado y otros activos	2.708	1.828	12.274	16.810	5.881	(17.286)	5.405
Efectivo restringido	854	-	473	1.327	-	-	1.327
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.503	101	6.144	7.748	1.385	-	9.133
Total activo corriente	16.536	4.501	50.160	71.197	14.612	(18.077)	67.732
Total activo	115.559	22.378	88.705	226.642	29.042	(24.564)	231.120
Patrimonio	55.865	17.540	2.704	76.109	7.302	1.075	84.486
Pasivo							
Deuda financiera	18.487	-	16.394	34.881	1.472	-	36.353
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	10.846	203	5.058	16.107	517	-	16.624
Impuesto diferido pasivo	1.988	-	1.531	3.519	1.151	733	5.403
Provisiones	4.942	302	105	5.349	208	-	5.557
Acumulaciones y otros pasivos	2.528	-	22.553	25.081	1.474	(9.084)	17.471
Total pasivo no corriente	38.791	505	45.641	84.937	4.822	(8.351)	81.408
Deuda financiera	3.043	-	3.720	6.763	268	-	7.031
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	23	470	544	1.037	11	-	1.048
Cuentas por pagar a proveedores	6.094	1.871	9.154	17.119	4.593	(308)	21.404
Impuesto sobre la renta por pagar	5.854	351	3.463	9.668	434	14	10.116
Provisiones	485	179	124	788	-	-	788
Acumulaciones y otros pasivos	5.404	1.462	23.355	30.221	11.612	(16.994)	24.839
Total pasivo corriente	20.903	4.333	40.360	65.596	16.918	(17.288)	65.226
Total pasivo	59.694	4.838	86.001	150.533	21.740	(25.639)	146.634
Total patrimonio y pasivo	115.559	22.378	88.705	226.642	29.042	(24.564)	231.120

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Bolívares -

31 de diciembre de 2013

	Sector Nacional						Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	483.644	106.609	186.058	776.311	41.624	-	817.935
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	680	297	977	9.809	-	10.786
Impuesto diferido activo	76.715	4.889	26.894	108.498	-	1.714	110.212
Cuentas por cobrar y otros activos	40.352	447	20.223	61.022	38.896	(42.582)	57.336
Créditos fiscales por recuperar	22.201	-	9.299	31.500	145	-	31.645
Efectivo restringido	932	-	63	995	435	-	1.430
Total activo no corriente	623.844	112.625	242.834	979.303	90.909	(40.868)	1.029.344
Inventarios	13.728	5.053	38.095	56.876	29.774	(4.983)	81.667
Créditos fiscales por recuperar	15.360	1.959	850	18.169	-	-	18.169
Documentos y cuentas por cobrar	43.180	9.192	158.048	210.420	16.506	-	226.926
Gastos pagados por anticipado y otros activos	17.060	11.516	77.328	105.904	37.050	(108.903)	34.052
Efectivo restringido	5.380	-	2.980	8.360	-	-	8.360
Efectivo y equivalentes de efectivo	9.469	636	38.707	48.812	8.726	-	57.538
Total activo corriente	104.177	28.356	316.008	448.541	92.056	(113.886)	426.712
Total activo	728.021	140.981	558.842	1.427.844	182.965	(154.752)	1.456.056
Patrimonio							
Patrimonio	351.950	110.501	17.031	479.482	46.005	6.773	532.259
Pasivo							
Deuda financiera	116.468	-	103.282	219.750	9.274	-	229.024
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	68.330	1.279	31.865	101.474	3.257	-	104.731
Impuesto diferido pasivo	12.524	-	9.646	22.170	7.251	4.618	34.039
Provisiones	31.135	1.903	663	33.701	1.309	-	35.009
Acumulaciones y otros pasivos	15.926	-	142.084	158.010	9.286	(57.229)	110.067
Total pasivo no corriente	244.383	3.182	287.540	535.105	30.377	(52.611)	512.870
Deuda financiera	19.171	-	23.436	42.607	1.688	-	44.295
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	145	2.961	3.427	6.533	69	-	6.602
Cuentas por pagar a proveedores	38.392	11.787	57.670	107.849	28.936	(1.940)	134.845
Impuesto sobre la renta por pagar	36.880	2.211	21.818	60.909	2.734	88	63.731
Provisiones	3.055	1.128	781	4.964	-	-	4.964
Acumulaciones y otros pasivos	34.045	9.211	147.139	190.395	73.156	(107.062)	156.489
Total pasivo corriente	131.688	27.298	254.271	413.257	106.583	(108.914)	410.926
Total pasivo	376.071	30.480	541.811	948.362	136.960	(161.525)	923.797
Total patrimonio y pasivo	728.021	140.981	558.842	1.427.844	182.965	(154.752)	1.456.056

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A. y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

Dólares -

31 de diciembre de 2012 (reestructurado ⁽³⁾)

	Sector Nacional						Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	67.812	14.681	26.742	109.235	6.670	-	115.905
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	179	32	211	1.311	-	1.522
Impuesto diferido activo	6.995	740	3.617	11.352	20	255	11.627
Cuentas por cobrar y otros activos	6.967	226	3.329	10.522	3.838	(5.137)	9.223
Créditos fiscales por recuperar	4.203	-	820	5.023	24	-	5.047
Efectivo restringido	139	-	11	150	68	-	218
Total activo no corriente	86.116	15.826	34.551	136.493	11.931	(4.882)	143.542
Inventarios	3.375	677	3.938	7.990	4.357	(741)	11.606
Créditos fiscales por recuperar	3.630	244	351	4.225	-	-	4.225
Documentos y cuentas por cobrar	3.234	1.582	33.859	38.675	3.031	-	41.706
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.788	1.104	13.380	16.272	9.699	(18.971)	7.000
Efectivo restringido	1.668	-	444	2.112	-	-	2.112
Efectivo y equivalentes de efectivo	259	23	6.415	6.697	1.536	-	8.233
Total activo corriente	13.954	3.630	58.387	75.971	18.623	(19.712)	74.882
Total activo	100.070	19.456	92.938	212.464	30.554	(24.594)	218.424
Patrimonio	49.540	6.176	11.225	66.941	6.958	(1.413)	72.486
Pasivo							
Deuda financiera	18.088	-	16.040	34.128	1.519	-	35.647
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	5.822	713	6.917	13.452	345	-	13.797
Impuesto diferido pasivo	1.404	-	453	1.857	1.870	-	3.727
Provisiones	3.550	875	17	4.442	237	-	4.679
Acumulaciones y otros pasivos	506	4.834	13.212	18.552	2.602	(4.126)	17.028
Total pasivo no corriente	29.370	6.422	36.639	72.431	6.573	(4.126)	74.878
Deuda financiera	1.956	-	2.390	4.346	33	-	4.379
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	52	563	359	974	36	-	1.010
Cuentas por pagar a proveedores	6.671	1.212	5.222	13.105	3.954	(312)	16.747
Impuesto sobre la renta por pagar	1.054	103	1.067	2.224	43	-	2.267
Provisiones	1.956	272	362	2.590	-	-	2.590
Acumulaciones y otros pasivos	9.471	4.708	35.674	49.853	12.957	(18.743)	44.067
Total pasivo corriente	21.160	6.858	45.074	73.092	17.023	(19.055)	71.060
Total pasivo	50.530	13.280	81.713	145.523	23.596	(23.181)	145.938
Total patrimonio y pasivo	100.070	19.456	92.938	212.464	30.554	(24.594)	218.424

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(3) Véase la nota 3-f.

Bolívares -

31 de diciembre de 2012 (reestructurado ⁽³⁾)

	Sector Nacional						Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	291.592	63.128	114.991	469.711	28.681	-	498.392
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	770	138	908	5.637	-	6.545
Impuesto diferido activo	30.078	3.182	15.553	48.813	86	1.097	49.996
Cuentas por cobrar y otros activos	29.957	972	14.315	45.244	16.503	(22.089)	39.658
Créditos fiscales por recuperar	18.073	-	3.526	21.599	103	-	21.702
Efectivo restringido	598	-	47	645	292	-	937
Total activo no corriente	370.298	68.052	148.570	586.920	51.302	(20.992)	617.230
Inventarios	14.513	2.911	16.933	34.357	18.735	(3.186)	49.906
Créditos fiscales por recuperar	15.610	1.049	1.509	18.168	-	-	18.168
Documentos y cuentas por cobrar	13.906	6.803	145.594	166.303	13.033	-	179.336
Gastos pagados por anticipado y otros activos	7.688	4.747	57.534	69.969	41.706	(81.575)	30.100
Efectivo restringido	7.173	-	1.909	9.082	-	-	9.082
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.113	99	27.585	28.797	6.605	-	35.402
Total activo corriente	60.003	15.609	251.064	326.676	80.079	(84.761)	321.994
Total activo	430.301	83.661	399.634	913.596	131.381	(105.753)	939.224
Patrimonio	213.021	26.556	48.267	287.844	29.917	(6.074)	311.687
Pasivo							
Deuda financiera	77.778	-	68.972	146.750	6.532	-	153.282
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	25.035	3.066	29.743	57.844	1.484	-	59.328
Impuesto diferido pasivo	6.037	-	1.948	7.985	8.041	-	16.026
Provisiones	15.265	3.763	73	19.101	1.019	-	20.120
Acumulaciones y otros pasivos	2.175	20.786	56.812	79.773	11.189	(17.742)	73.220
Total pasivo no corriente	126.290	27.615	157.548	311.453	28.265	(17.742)	321.976
Deuda financiera	8.411	-	10.277	18.688	142	-	18.830
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	223	2.421	1.544	4.188	155	-	4.343
Cuentas por pagar a proveedores	28.685	5.212	22.455	56.352	17.002	(1.342)	72.012
Impuesto sobre la renta por pagar	4.532	443	4.588	9.563	185	-	9.748
Provisiones	8.410	1.170	1.557	11.137	-	-	11.137
Acumulaciones y otros pasivos	40.729	20.244	153.398	214.371	55.715	(80.595)	189.491
Total pasivo corriente	90.990	29.490	193.819	314.299	73.199	(81.937)	305.561
Total pasivo	217.280	57.105	351.367	625.752	101.464	(99.679)	627.537
Total patrimonio y pasivo	430.301	83.661	399.634	913.596	131.381	(105.753)	939.224

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(3) Véase la nota 3-f.

Dólares -

31 de diciembre de 2011 (reestructurado ⁽³⁾)

	Sector Nacional						Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	57.339	14.385	19.724	91.448	6.773	-	98.221
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	115	35	150	1.414	-	1.564
Impuesto diferido activo	9.056	410	3.015	12.481	-	272	12.753
Cuentas por cobrar y otros activos	4.571	69	4.026	8.666	3.001	(4.659)	7.008
Créditos fiscales por recuperar	3.797	-	1.816	5.613	-	-	5.613
Efectivo restringido	249	-	11	260	54	-	314
Total activo no corriente	75.012	14.979	28.627	118.618	11.242	(4.387)	125.473
Inventarios	2.712	476	3.382	6.570	4.369	(823)	10.116
Créditos fiscales por recuperar	558	99	137	794	28	-	822
Documentos y cuentas por cobrar	3.467	709	25.169	29.345	2.231	-	31.576
Gastos pagados por anticipado y otros activos	703	664	8.394	9.761	7.626	(13.544)	3.843
Efectivo restringido	609	-	1.105	1.714	-	-	1.714
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.079	5	6.107	7.191	1.419	-	8.610
Total activo corriente	9.128	1.953	44.294	55.375	15.673	(14.367)	56.681
Total activo	84.140	16.932	72.921	173.993	26.915	(18.754)	182.154
Patrimonio	35.774	7.109	20.352	63.235	6.503	(109)	69.629
Pasivo							
Deuda financiera	16.341	-	14.492	30.833	1.663	-	32.496
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	4.967	797	3.267	9.031	1.161	-	10.192
Impuesto diferido pasivo	77	-	676	753	1.803	-	2.556
Provisiones	2.802	67	-	2.869	230	-	3.099
Acumulaciones y otros pasivos	91	3.004	16.394	19.489	2.672	(5.012)	17.149
Total pasivo no corriente	24.278	3.868	34.829	62.975	7.529	(5.012)	65.492
Deuda financiera	1.060	-	1.296	2.356	40	-	2.396
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	427	80	270	777	28	-	805
Cuentas por pagar a proveedores	5.493	1.780	2.294	9.567	2.809	-	12.376
Impuesto sobre la renta por pagar	3.968	229	105	4.302	150	-	4.452
Provisiones	1.367	582	141	2.090	-	-	2.090
Acumulaciones y otros pasivos	11.773	3.284	13.634	28.691	9.856	(13.633)	24.914
Total pasivo corriente	24.088	5.955	17.740	47.783	12.883	(13.633)	47.033
Total pasivo	48.366	9.823	52.569	110.758	20.412	(18.645)	112.525
Total patrimonio y pasivo	84.140	16.932	72.921	173.993	26.915	(18.754)	182.154

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(3) Véase la nota 3-f.

Bolívares -

31 de diciembre de 2011 (reestructurado ⁽³⁾)

	Sector Nacional						Consolidado Mundial
	Exploración y producción	Gas	Refinación, comercio, suministro y otros	Total Sector Nacional ⁽¹⁾	Sector Internacional	Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones ⁽²⁾	
Activo							
Propiedades, plantas y equipos, neto	246.558	61.856	84.812	393.226	29.124	-	422.350
Inversiones en afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	-	495	150	645	6.080	-	6.725
Impuesto diferido activo	38.941	1.763	12.964	53.668	-	1.170	54.838
Cuentas por cobrar y otros activos	19.655	297	17.312	37.264	12.904	(20.034)	30.134
Créditos fiscales por recuperar	16.327	-	7.809	24.136	-	-	24.136
Efectivo restringido	1.071	-	47	1.118	232	-	1.350
Total activo no corriente	322.552	64.411	123.094	510.057	48.340	(18.864)	539.533
Inventarios	11.662	2.047	14.542	28.251	18.787	(3.539)	43.499
Créditos fiscales por recuperar	2.399	426	590	3.415	120	-	3.535
Documentos y cuentas por cobrar	14.908	3.049	108.227	126.184	9.593	-	135.777
Gastos pagados por anticipado y otros activos	3.023	2.855	36.094	41.972	32.792	(58.239)	16.525
Efectivo restringido	2.619	-	4.751	7.370	-	-	7.370
Efectivo y equivalentes de efectivo	4.640	22	26.259	30.921	6.102	-	37.023
Total activo corriente	39.251	8.399	190.463	238.113	67.394	(61.778)	243.729
Total activo	361.803	72.810	313.557	748.170	115.734	(80.642)	783.262
Patrimonio	153.831	30.570	87.511	271.912	27.962	(468)	299.406
Pasivo							
Deuda financiera	70.266	-	62.316	132.582	7.151	-	139.733
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	21.356	3.427	14.048	38.831	4.992	-	43.823
Impuesto diferido pasivo	330	-	2.907	3.237	7.753	-	10.990
Provisiones	12.049	288	-	12.337	989	-	13.326
Acumulaciones y otros pasivos	391	12.917	70.495	83.803	11.490	(21.552)	73.741
Total pasivo no corriente	104.392	16.632	149.766	270.790	32.375	(21.552)	281.613
Deuda financiera	4.558	-	5.573	10.131	172	-	10.303
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo	1.836	344	1.162	3.342	120	-	3.462
Cuentas por pagar a proveedores	23.621	7.654	9.863	41.138	12.079	-	53.217
Impuesto sobre la renta por pagar	17.062	985	452	18.499	645	-	19.144
Provisiones	5.878	2.503	606	8.987	-	-	8.987
Acumulaciones y otros pasivos	50.625	14.122	58.624	123.371	42.381	(58.622)	107.130
Total pasivo corriente	103.580	25.608	76.280	205.468	55.397	(58.622)	202.243
Total pasivo	207.972	42.240	226.046	476.258	87.772	(80.174)	483.856
Total patrimonio y pasivo	361.803	72.810	313.557	748.170	115.734	(80.642)	783.262

(1) El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes filiales: PDVSA Gas, PDVSA Petróleo, CVP, PDVSA Industrial, PDVSA Agrícola, S.A y PDV Marina.

(2) Representan eliminaciones, ajustes y reclasificaciones entre los sectores nacional e internacional para efectos de consolidación de los estados financieros.

(3) Véase la nota 3-f.

(37) **Leyes, Resoluciones y Contribuciones Legales**

Leyes y Resoluciones

- (a) ***Resolución N° 120 mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual PDVSA Petróleo, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos***

El 22 de noviembre de 2013, fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.300, la Resolución N° 120 del Ministerio, mediante el cual PDVSA Petróleo, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el Artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, en el área a delimitar denominada “Barinas Oeste”, ubicada en los Municipios Barinas, Obispo, Pedraza, Cruz Paredes y Antonio José de Sucre del Estado Barinas y Cardenal Quintero y Libertador del Estado Mérida de la República.

- (b) ***Resolución N° 119 mediante la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa PDVSA Petróleo, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos***

El 18 de octubre de 2013, fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.279, la Resolución N° 119 del Ministerio, mediante la cual PDVSA Petróleo, S.A., realizará las actividades primarias previstas en el Artículo 9 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, en el área a delimitar denominada “Bloque Ayacucho 8”, ubicada en el Municipio Francisco de Miranda del Estado Miranda de la República, que permitirán desarrollar planes y estrategias de explotación óptimos y rentables que incrementarán los volúmenes de la producción diaria de la División Ayacucho.

- (c) ***Resolución N° 112 mediante la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustible diesel automotor desde las plantas de suministro propiedad de PDVSA***

El 11 de octubre de 2013, fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.273, la Resolución N° 120 del Ministerio, 112 mediante la cual se establecen los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustible diesel automotor desde las plantas de suministro propiedad de PDVSA.

- (d) ***Decreto presidencial mediante el cual se reserva al Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio el ejercicio de las actividades de exploración y explotación de Níquel***

El 1° de octubre de 2013, fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.265, el Decreto Presidencial N° 455, por el cual se reserva al Ejecutivo Nacional por órgano del Ministerio, el ejercicio directo de las actividades de exploración y explotación de Níquel y demás minerales asociado a éste, que se encuentre en el área que comprende las extintas concesiones, ubicadas en los Municipios Santos de Michelena y Guaicaipuro de los Estados Aragua y Miranda de la República, respectivamente.

- (e) ***Ratificación de la Junta Directiva de PDVSA***

El 24 de abril de 2013, fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.153, el Decreto Presidencial N° 20, mediante el cual son ratificados los miembros de la Junta Directiva de la Compañía.

- (f) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos***

El 18 de abril de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 6.022 Extraordinario, el Decreto Presidencial N° 8.163, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, el cual deroga la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos publicada en la Gaceta Oficial N° 38.910 del 15 de abril de 2008 y las disposiciones de la Ley del BCV que regulan el aporte de PDVSA al FONDEN mediante el cual se establece una contribución especial pagadera mensualmente por quienes exporten al exterior hidrocarburos líquidos y productos derivados, así como las Empresas Mixtas que vendan hidrocarburos líquidos y productos derivados a PDVSA, o cualquiera de sus filiales.

Cuando los precios extraordinarios sean mayores al precio establecido en la Ley de Presupuesto Nacional del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$70 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 20% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Del mismo modo se crea la alícuota por precios exorbitantes, la cual se determinará de acuerdo a los siguientes tramos:

- Cuando los precios exorbitantes sean mayores a \$70 por barril, pero inferiores a \$90 por barril, se aplicará una alícuota equivalente al 80% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean mayores o iguales a \$90 por barril, pero inferiores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 90% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean iguales o mayores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 95% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Dicha contribución se hará por cada barril de petróleo exportado o transportado al exterior, será liquidada mensualmente por el Ministerio y pagada al FONDEN (véase la nota 13).

Este Decreto Ley establece la exención de las contribuciones establecidas, para las siguientes actividades:

- Ejecución de proyectos de nuevos desarrollos de yacimientos, incrementos en la producción de los planes de explotación aprobados en proyectos en marcha, declarados como tales por el Ministerio, mientras no hayan recuperado la totalidad de su inversión en los mismos. El Ministerio, mediante resolución, establecerá los parámetros que tendrá en cuenta dicho órgano para declarar que se ha recuperado la inversión.
- Exportación de volúmenes en ejecución de convenios internacionales de cooperación o financiamiento.

El 27 de febrero de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.871 el Decreto Presidencial N° 8.807, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reforma Parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. El referido Decreto amplía los fines para los cuales pueden ser utilizados los recursos provenientes de esta contribución, y establece la posibilidad de su liquidación en bolívares, según instrucciones del FONDEN. Los términos y condiciones de liquidación y de pago de las contribuciones especiales establecidas en este Decreto Ley, serán fijados por el Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de Petróleo, mediante resolución publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela.

El 20 de febrero de 2013, fue publicada en Gaceta Oficial N° 40.114, la Ley de reforma parcial del Decreto N° 8.807 con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos. La referida ley deroga el Decreto N° 8.807 de la ley del 27 de febrero de 2012.

En esta reforma se establece que se entenderá como precios extraordinarios aquellos cuyo promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor al precio establecido en la Ley de Presupuesto del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$80 por barril y que se entenderá como precios exorbitantes aquellos cuyo promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor a \$80 por barril. En relación con la alícuota por precios extraordinarios, se estableció que cuando el promedio mensual de las cotizaciones internacionales de la cesta de hidrocarburos líquidos venezolanos, sea mayor al precio establecido en la Ley de Presupuesto del respectivo ejercicio fiscal, pero igual o inferior a \$80 por barril, se aplicará una alícuota de 20% sobre la diferencia entre ambos precios.

En relación a la alícuota por precios exorbitantes la Ley precisó los siguientes tramos:

- Cuando los precios exorbitantes sean mayores a \$80 por barril, pero inferiores a \$100 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 80% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean mayores o iguales a \$100 por barril, pero inferiores a \$110 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 90% del monto total de la diferencia entre ambos precios.
- Cuando los precios exorbitantes sean iguales o mayores a \$110 por barril, se aplicará una alícuota equivalente a 95% del monto total de la diferencia entre ambos precios.

Además, son ratificadas las exenciones para:

- Quienes realicen las actividades a que refiere el aparte de los Artículos 6 y 8 de dicha ley, como consecuencia de la ejecución de proyectos de nuevos desarrollos de yacimientos, así como los volúmenes asociados a los proyectos de recuperación, mejorada o a los proyectos de remediación de producción, declarados como tales por el Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de petróleo y minería; ente que mediante resolución, establecerá los parámetros que tendrá en cuenta para declarar como tales los volúmenes exentos de esta contribución.
- La exportación de los volúmenes en ejecución de convenios internacionales de cooperación o financiamiento.

Igualmente, se estableció como precio tope máximo para el cálculo y liquidación de regalías, impuesto de extracción e impuesto de registro de exportación previsto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos, hasta la cantidad de \$80 por barril.

Finalmente, se derogan las disposiciones de la Ley del BCV, sancionada el 8 de abril de 2012 y publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.419 del 7 de mayo de 2010, que regulan el aporte de PDVSA al FONDEN y cualquier otra disposición de igual o inferior que colide con la mencionada Ley.

(g) *Decreto de transferencia a PDVSA o la filial que ésta designe el derecho a desarrollar las actividades previstas de Exploración y Explotación del Oro*

En la Gaceta Oficial N° 40.109, del 13 de febrero de 2013, se publicó el Decreto Presidencial N° 9.368, mediante el cual se transfiere a PDVSA., o la filial que ésta designe, el derecho a desarrollar directamente o por intermedio de un ente del Estado, las actividades previstas de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas auxiliares a éstas; se llevará a cabo las actividades requeridas, con arreglo al principio del desarrollo sostenible, la conservación del ambiente y la ordenación del territorio, en los términos técnicos y económicos más convenientes para la racional explotación del yacimiento (véanse las notas 10-a, 30, 32, 37-i y 37-p).

(h) *Convenios Cambiarios*

El 8 de febrero de 2013, fue publicada la Gaceta Oficial N° 40.108, mediante la cual se reforma el Convenio Cambiario N° 14, con vigencia a partir del 9 de febrero de 2013. En esta reforma se fija el tipo de cambio en Bs.6,2842 por dólar estadounidense para la compra, y en Bs.6,30 por dólar estadounidense para la venta. Esta resolución derogó el Convenio Cambiario N° 14 de fecha 30 de diciembre de 2010, el Convenio Cambiario N° 15, el Artículo 5 del Convenio Cambiario N° 12, así como cualquier otra disposición que colida con la misma.

Adicionalmente, en la Gaceta Oficial N° 40.108 se publica el Decreto N° 9.381, mediante el cual se crea el Órgano Superior para la Optimización del Sistema Cambiario, el cual estará encargado del diseño, planificación y ejecución de las estrategias de la República en materia cambiaria.

El 30 de diciembre de 2013, se publicó en Gaceta Oficial N° 40.324 el Convenio Cambiario N° 24, el cual establece que el tipo de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del SICAD, el cual será publicado en la página web de dicho instituto, reducido en 0,25%. Igual tipo de cambio de compra será aplicable para la venta de divisas de las empresas de servicios pertenecientes al Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, para las empresas que vendan divisas derivadas de exportaciones mineras y para las divisas manejadas o percibidas por el Fondo de Ahorro Popular (véase la nota 37-l). Estas empresas deberán entregar las divisas a PDVSA, para que ésta realice la venta correspondiente al BCV en nombre de aquellas.

El tipo de cambio de venta aplicable para las operaciones descritas en el párrafo anterior, será igual al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del SICAD, el cual será publicado en la página web de dicho instituto.

El tipo de cambio aplicable a las operaciones de compra de oro por parte del BCV, será el tipo de cambio descrito en el párrafo anterior.

Asimismo, el Convenio Cambiario N° 24 establece que los activos denominados en moneda extranjera representados por los derechos de explotación, transferidos a PDVSA (véase la nota 37-g), así como otros intangibles y pasivos en divisas de las empresas del sector aurífero deben ser reconocidos al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del SICAD.

(i) ***Resolución N° 177 del Ministerio sobre la delimitación del área geográfica donde se realizarán actividades que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro***

En Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.094, publicada el 28 de diciembre de 2012, fue publicada la Resolución N° 177 del Ministerio, mediante el cual se delimita el área geográfica en la cual PDVSA o la filial que ésta designe, realizará las actividades previstas en el Artículo 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las Conexas y Auxiliares a ésta (véanse las notas 10-a, 37-g y 37-p).

(j) ***Decreto presidencial de transferencia de las acciones de la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (CORPOZULIA) a PDVSA***

El 9 de agosto de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.982 el Decreto Presidencial N° 9.131 el cual ordena la transferencia a PDVSA, de 70% de las acciones comunes, nominativas, no convertibles al portador, que actualmente tiene CORPOZULIA, en la empresa del Estado Carbones del Zulia, S.A. (CARBOZULIA) (véase la nota 10-b).

(k) ***Ley Orgánica del Trabajo, los Trabajadores y las Trabajadoras (LOTTT)***

En Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.076 publicada el 7 de mayo de 2012, la Presidencia de la República publicó la LOTTT. La ley debe adoptarse a partir de esa fecha, excepto por algunos aspectos, los cuales tienen plazo entre uno y tres años. Con la publicación de esta ley queda derogada la Ley Orgánica del Trabajo del 19 de junio de 1997, publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 5.152, reformada el 6 de mayo de 2011 y publicada en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.024 (véase la nota 24-b).

(l) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular***

En Gaceta Oficial N° 39.915 publicada el 4 de mayo de 2012, fue publicado el Decreto Presidencial N° 8.896, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular. El Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera tendrá por objeto generar y manejar instrumentos financieros y de inversión, así como, administrar y manejar las demás fuentes de recursos, necesarias para coadyuvar al pago de las deudas del Estado con sus trabajadores por concepto de prestaciones sociales, así como, promover el ahorro nacional a través de mecanismos de inversión, en los que participen cajas y fondos de ahorro, trabajadores y trabajadoras, empresas y público en general, los cuales estarán vinculados al desarrollo de los sectores productivos nacionales. En función a esto se decidió constituir la filial PDVSA Social, S.A. Esta filial será propietaria del porcentaje accionario de las Empresas Mixtas que transfiera CVP y los dividendos que produzcan tales activos serán transferidos al Fondo de Ahorro Nacional. Las cantidades correspondientes a 3,33% del valor de los hidrocarburos líquidos extraídos en cualquier yacimiento que deben ser pagados por las Empresas Mixtas por concepto de impuesto de extracción serán transferidos a este fondo (véanse las notas 10-a y 21).

(m) ***Decreto N° 8.864 por el cual se ordena la adquisición forzosa de bienes muebles, inmuebles y demás bienhechurías que integran el “Central Azucarero Guanare”***

El 27 de marzo de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.892, el Decreto N° 8.864, por el cual se ordena la adquisición forzosa de bienes muebles, inmuebles y demás bienhechurías que integran el “Central Azucarero Guanare”, perteneciente a la empresa Azucarera Guanare, C.A. (AGUACA), los cuáles serán destinados a la ejecución urgente de la obra “Consolidación de la Infraestructura Agroindustrial para el Desarrollo del Potencial Azucarero de la Región Centro-Occidental”, que tendrá uso y aprovechamiento social, y será ejecutada por PDVSA Agrícola, S.A., filial de PDVSA. Al 31 de diciembre de 2013, no se han efectuado los trámites legales y financieros que resulten en la toma de control de las operaciones.

(n) ***Certificación de Reservas de Hidrocarburos***

En Gaceta Oficial N° 39.885 publicada el 16 de marzo de 2012, fue publicada la Resolución N° 019 del Ministerio, mediante la cual se incorporan 2 millones de barriles de reservas probadas de petróleo, con lo cual se oficializa las reservas totales probadas de petróleo desarrolladas y no desarrolladas de la Nación hasta el 31 de diciembre de 2011 en 297.571 millones de barriles.

(o) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Costos y Precios Justos***

El 18 de julio de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.715, el Decreto Presidencial N° 8.331, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Costos y Precios Justos, que establece las regulaciones, así como los mecanismos de administración y control, necesarios para mantener la estabilidad de precios y propiciar el acceso a los bienes y servicios a toda la población en igualdad de condiciones, en el marco de un modelo económico y social que privilegie los intereses de la población y no del capital. En Gaceta Oficial N° 39.802 del 17 de noviembre de 2011, fue publicado el Reglamento de la referida Ley de Costos y Precios Justos, en donde se establece que la Superintendencia Nacional de Costos y Precios será el organismo encargado de velar por el cumplimiento de la ley. Al 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, la aplicación de esta ley no ha tenido efectos significativos sobre la Compañía.

(p) ***Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Reserva al Estado las Actividades del Oro***

El 16 de septiembre de 2011, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.759, el Decreto Presidencial N° 8.413, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica que Reserva al Estado las Actividades de Exploración y Explotación de Oro.

En Gaceta Oficial N° 6.063 extraordinaria del 15 de diciembre de 2011, se publicó el Decreto N° 8.683, de reforma parcial del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de la Ley Orgánica que Reserva el Estado para las Actividades de Exploración y Explotación del Oro, así como las conexas y auxiliares a dicho mineral (véanse las notas 10-a, 37-g y 37-i).

(q) ***Modificación de los Términos y Condiciones para la Creación y Funcionamiento de las Empresas Mixtas***

El 28 de septiembre de 2009, se publicó en la Gaceta Oficial N° 39.273, la modificación del Acuerdo de Creación y Funcionamiento de las Empresas Mixtas, donde se establecen los nuevos porcentajes de distribución de la regalía adicional de 3,33%, también conocida como ventaja especial que, por actividades petroleras, deben cancelar las Empresas Mixtas. La modificación del Acuerdo establece que la distribución será de la siguiente manera: a) 2,22% para un Fondo Especial para el Poder Popular (FOPO), el cual es administrado directamente por el Ejecutivo Nacional y se dedicará a los proyectos de desarrollo endógeno establecidos en el marco de los lineamientos del Plan Nacional de Desarrollo, y b) 1,11% para los municipios donde se realizan actividades petroleras en el país, distribuidos 30% para los municipios donde se desarrollen las actividades primarias de la Empresa Mixta y, 70% para el resto de los municipios del país donde se realizan actividades petroleras, en proporción a la población y al índice de desarrollo humano de cada una de dichas entidades (véase la nota 14-i).

Contribuciones Legales

(r) ***Reglamento Parcial N° 1 de la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física***

El 28 de febrero de 2012, fue publicado en Gaceta Oficial N° 39.872, el Reglamento Parcial N° 1 de la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física, que establece las disposiciones para el pago de los aportes al Fondo Nacional para el Desarrollo del Deporte. El pago puede ser realizado en moneda de curso legal, o en forma combinada con proyectos cargados en el banco de proyectos del Instituto Nacional de Deportes (IND). El pago en proyectos, no excederá 50% del aporte correspondiente. La declaración de estos aportes deberá realizarse dentro de los 120 días continuos al cierre del ejercicio contable (véase la nota 11).

La norma establece la obligatoriedad de presentar una declaración estimada para aquellos sujetos pasivos obligados a realizar este aporte, a los 190 días del cierre contable.

(s) ***Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física***

El 23 de agosto de 2011, en Gaceta Oficial N° 39.741, se publicó la Ley Orgánica de Deporte, Actividad Física y Educación Física. La referida ley establece que las empresas u otras organizaciones públicas y privadas que realicen actividades económicas en el país con fines de lucro, realizarán un aporte de 1% sobre la utilidad neta o ganancia contable anual, cuando ésta supere las 20.000 U.T., el mismo se efectuará de acuerdo con los parámetros que defina el Reglamento de la ley o en normas emanadas del Ministerio del Poder Popular con competencia en materia de deporte, actividad física y educación física. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA determinó un aporte de \$156 millones (Bs.950 millones), \$96 millones (Bs.413 millones) y \$30 millones (Bs.129 millones) respectivamente, que se incluye en los otros egresos, neto, en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11).

(t) ***Ley de Reforma de la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación (LOCTI)***

El 16 de diciembre de 2010, se publicó en Gaceta Oficial N° 39.575 la Ley de Reforma Parcial de la Ley Orgánica de Ciencia y Tecnología e Innovación (LOCTI). La referida reforma establece que las personas jurídicas o entidades privadas o públicas, domiciliadas o no en la República que realicen actividades económicas en el territorio nacional aportarán anualmente un porcentaje de sus ingresos brutos obtenidos en el ejercicio económico inmediatamente anterior, de acuerdo con la actividad a la que se dediquen, de la siguiente manera:

- 2% cuando la actividad económica sea una de las contempladas en la Ley para el Control de los Casinos, Salas de Bingo y Máquinas Traganíqueles, y todas aquellas vinculadas con la industria y el comercio de alcohol etílico, especies alcohólicas y tabaco.
- 1% en el caso de empresas de capital privado cuando la actividad económica sea una de las contempladas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos e Hidrocarburos Gaseosos y comprenda la explotación minera, su procesamiento y distribución.
- 0,5% en el caso de empresas de capital público cuando la actividad económica sea una de las contempladas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos e Hidrocarburos Gaseosos y comprenda la explotación minera, su procesamiento y distribución.
- 0,5% cuando se trate de cualquier otra actividad económica.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA determinó un aporte por \$546 millones (Bs.3.326 millones), \$634 millones (Bs.2.726 millones) y \$430 millones (Bs.1.849 millones), respectivamente, que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11).

(u) ***Ley Orgánica de Drogas (LOD), que deroga la Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP)***

En diciembre de 2005, fue publicada la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas (LOCTICSEP). La mencionada Ley establece que todas las personas jurídicas que ocupen cincuenta trabajadores o más, destinarán 1% de la ganancia neta anual, a programas de prevención integral social contra el tráfico y consumo de drogas ilícitas y, de este porcentaje, se destinará 0,5% para los programas de protección integral a favor de los niños, niñas y adolescentes.

En Gaceta Oficial N° 39.211 publicada el 1° de julio de 2009, se publicó el Decreto Presidencial N° 6.776, mediante el cual se dictó el Reglamento Parcial de la LOCTICSEP, que tiene por finalidad definir y establecer los lineamientos, mecanismos, modalidades, formas y oportunidades en que las personas jurídicas, públicas y privadas señaladas en los Artículos 96 y 97 de esta Ley, cumplan con la obligación de destinar a la Oficina Nacional Antidrogas (ONA) los aportes establecidos.

En Gaceta Oficial N° 39.336 publicada el 29 de diciembre de 2009, fueron publicadas por la ONA las providencias N° 007-2009 y N° 008-2009, contentivas de las normas y procedimientos para la inscripción de los sujetos pasivos y la recaudación, control y fiscalización de los aportes previstos en los Artículos 96 y 97 de la Ley; así como de la normativa referente a la declaración y liquidación a los aportes correspondientes a los ejercicios fiscales 2006, 2007 y 2008, aclarando que la base imponible de los aportes es la ganancia neta antes de impuesto sobre la renta.

El 15 de septiembre de 2010, fue publicada en Gaceta Oficial N° 39.510 la Ley Orgánica de Drogas (LOD), que deroga la LOCTICSEP a partir de la fecha de publicación. Esta Ley establece que todas las personas jurídicas que ocupen cincuenta trabajadores o más, están obligadas a liquidar el equivalente a 1% de su ganancia o utilidad en operaciones del ejercicio que se trate, ante el Fondo Nacional Antidrogas, dentro de los sesenta días continuos contados a partir del cierre del ejercicio fiscal respectivo. A los efectos de este aporte, las personas jurídicas pertenecientes a grupos económicos se consolidarán. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, PDVSA reconoció un gasto de \$138 millones (Bs.840 millones), \$142 millones (Bs.611 millones) y \$148 millones (Bs.638 millones), que se presenta formando parte de los otros egresos, neto en el estado consolidado de resultados integrales (véase la nota 11).

(38) Eventos Subsecuentes

(a) *Certificación de Reservas de Hidrocarburos*

En Gaceta Oficial N° 40.392 del 11 de abril de 2014, fue publicada la Resolución N°030 del Ministerio, mediante la cual se incorporan 1,6 millones de barriles de reservas probadas de petróleo, con lo cual se oficializan las reservas totales probadas de la Nación hasta el 31 de diciembre de 2013 en 298.353 millones de barriles.

(b) *Convenio Cambiario N° 28*

El 4 de abril de 2014, se publicó en Gaceta Oficial N° 40.378 el Convenio Cambiario N° 28, el cual establece que el tipo de cambio de compra aplicable a PDVSA por la venta de divisas derivadas de financiamientos, instrumentos financieros, aportes de capital en efectivo, venta de activos, dividendos recibidos, cobro de deudas, prestación de servicios, y de cualquier otra fuente siempre y cuando sean provenientes de actividades u operaciones distintas a las de exportación y/o venta de hidrocarburos, será igual al tipo de cambio resultante de la última asignación de divisas realizadas a través del Sistema Cambiario Alternativo de Divisas (SICAD II), que rija para la fecha de la respectiva operación, reducido en 0,25%.

Este convenio cambiario establece que las divisas generadas por las empresas de servicios que formen parte del Conglomerado Nacional Industrial Petrolero, así como las divisas manejadas o percibidas por el Fondo de Ahorro Popular a que se refiere el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica Relativa al Fondo de Ahorro Nacional de la Clase Obrera y al Fondo de Ahorro Popular (véase la nota 37-1), y aquellas que se destinen a inversiones de empresas privadas del sector petrolero, gasífero o petroquímico, podrán ser vendidas a través del SICAD II.

El tipo de cambio aplicable a las operaciones de compra de oro por parte del BCV, será el tipo de cambio descrito en el párrafo anterior.

Asimismo, el Convenio Cambiario N° 28 establece que los activos denominados en moneda extranjera representados por los derechos de explotación, transferidos a PDVSA (véase la nota 37-g), así como otros intangibles y pasivos en divisas de las empresas del sector aurífero deben ser reconocidos al tipo de cambio de referencia del SICAD II.

(c) *Acuerdos de Financiamiento*

En febrero y marzo de 2014, PDVSA firmó ciertos acuerdos para recibir de los siguientes financiamientos:

- Préstamo del Banco de Venezuela en bolívares por \$476 millones (Bs.3.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente de 12% anual, pagadero en un plazo de 5 años.
- Préstamo del Banco del Tesoro en bolívares por \$476 millones (Bs.3.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente del 12% anual, pagadero en un plazo de 5 años.
- Préstamo del Banco Bicentenario en bolívares por \$635 millones (Bs.4.000 millones) con una tasa de interés variable inicialmente del 12% anual, pagadero en un plazo de 5 años.
- Facilidad de crédito, con Gazprombank por \$1.000 millones (Bs.6.300 millones) en dos fases. La primera por \$250 millones (Bs.1.575 millones) con una tasa de interés LIBOR más 6,5% anual pagadero a 15 meses, del cual a la fecha se han recibido \$178 millones (Bs.1.121 millones), y otra fase por \$750 millones (Bs.4.725 millones) con una tasa de interés LIBOR más 6,9% anual pagadero a 5 años.

(d) *Convenio Cambiario N° 24*

De acuerdo con el Convenio Cambiario N° 24 establecido en la Gaceta Oficial N°40.324 publicada el 30 de diciembre de 2013, hasta el 2 de mayo de 2014 PDVSA ha vendido \$1.550 millones (Bs.9.765 millones) provenientes de actividades u operaciones distintas a las de explotación y/o venta de hidrocarburos a través de SICAD.

(e) *Convenio Cambiario N° 27*

El 14 de marzo de 2014, fue publicada en la Gaceta Oficial N° 40.368, el Convenio Cambiario N° 27 el cual establece que las transacciones en divisas serán realizadas a través del SICAD II, administrado por el Banco Central de Venezuela y el Ministerio del Poder Popular de Economía, Finanzas y Banca Pública. Estas transacciones están referidas a operaciones de compra y venta, en moneda nacional de divisas en efectivo, así como de títulos valores denominados en moneda extranjera emitidos por la República, sus entes descentralizados o cualquier otro ente, público o privado, nacional o extranjero, que estén adscritos y tengan cotización en los mercados internacionales.

(f) Emisión de Bonos PDVSA 2026

Entre los meses de enero y marzo de 2014, la Compañía colocó Bonos PDVSA 2026 por \$2.684 millones (Bs.16.909 millones), correspondiente a los bonos mantenidos en tesorería al 31 de diciembre de 2013. En esta operación se reconoció un descuento en emisión de bonos por \$947 millones (Bs.16.909 millones) y una ganancia de \$8.946 millones (Bs.56.360 millones).

(g) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley del Régimen Cambiario y sus Ilícitos

El 19 de febrero de 2014, fue publicado en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.126, el Decreto Presidencial N° 798, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley del Régimen Cambiario y sus Ilícitos, en la cual se establecen los parámetros fundamentales para la participación de los particulares y entes públicos en la adquisición y venta de divisas, y los supuestos de hecho que constituyen ilícitos en tal materia y sus respectivas sanciones. El Decreto Ley autoriza a PDVSA a participar como oferente de divisas y determina cuales otras instituciones podrán funcionar como intermediarios en las operaciones cambiarias. Asimismo, el Decreto Ley designa al Centro Nacional de Comercio Exterior como principal ente regulatorio en el ámbito cambiario.

(h) Beneficios a Empleados

En febrero de 2014, fue aprobada la Convención Colectiva Petrolera (CCP) para el período 2013-2015. En este contrato se aprobaron mejoras salariales y otros beneficios para los empleados, las cuales fueron consideradas en los cálculos de los beneficios a empleados (véase la nota 24).

(i) Renovación de Certificados de Inversión

Entre enero y febrero de 2014, se renovaron certificados de inversión con el Banco del Tesoro por un total de \$730 millones (Bs.4.600 millones), a corto plazo y con una tasa de interés de 8,00% anual pagaderos mensualmente.

En febrero de 2014, se renovaron certificados de inversión con el Banco de Venezuela por un total de \$317 millones (Bs.2.000 millones), a corto plazo y con una tasa de interés de 8,00% anual pagaderos mensualmente.

(j) Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Costos y Precios Justos

El 23 de enero de 2014 fue publicado en Gaceta Oficial N° 40.340, el Decreto N° 600 con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Precios Justos. El referido Decreto deroga la Ley de Costos y Precios Justos de fecha 18 de julio de 2011, y tiene por objeto asegurar el desarrollo armónico, justo, equitativo, productivo y soberano de la economía nacional, a través de la determinación de precios justos de bienes y servicios, mediante el análisis de las estructuras de costos, la fijación de porcentaje máximo de ganancia y la fiscalización efectiva de la actividad económica y comercial.

(k) Nuevos Pronunciamientos Contables

El Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) emitió el 30 de enero de 2014, la norma provisional NIIF 14 *Cuentas regulatorias diferidas*. El objetivo de esta norma es mejorar la comparabilidad de la información financiera de las entidades que se dedican a actividades de tarifa regulada. Esta norma será efectiva para los períodos que comiencen el 1° de enero de 2016.

Muchos países tienen sectores de la industria que están sujetos a regulaciones de tarifas, en virtud de lo cual los gobiernos regulan el suministro y los precios de determinados tipos de actividades de las entidades privadas, que impacta la cuantía de los ingresos reconocidos, así como la comparabilidad con otros negocios. La Compañía se encuentra en proceso de evaluación del impacto que pudiera tener esta norma en sus estados financieros consolidados.

(39) Costos y Gastos no Recuperados por Venta de Productos en Venezuela

Los estados consolidados de resultados integrales de los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, incluyen costos y gastos netos no recuperados por \$15.193 millones (Bs.92.525 millones), \$15.564 millones (Bs.66.925 millones), y \$10.245 millones (Bs.44.054 millones), respectivamente, originados principalmente por la venta de combustibles con precios regulados y por no recuperar el valor de ciertos activos del circuito de refinación y distribución vinculados a la producción y venta de combustibles para el mercado local.

La venta de los combustibles destinados al mercado Nacional se realiza a precios regulados establecidos por el Gobierno Nacional, los cuales son significativamente menores a los costos de producción y venta. Durante los años 2013, 2012 y 2011, PDVSA destinó al mercado interno 703 MBD, 681 MBD y 646 MBD de combustibles, respectivamente, incurriendo en costos netos de producción y ventas no recuperados para esos mismos años por \$14.958 millones (Bs.91.094 millones), \$14.786 millones (Bs.63.580 millones), y \$9.981 millones (Bs.42.918 millones), respectivamente. Las ventas y los costos de producción y venta de combustibles al mercado nacional se incluyen en sus correspondientes rubros en los estados consolidados de resultados integrales de cada año presentado.

Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2013, 2012 y 2011, la Compañía reconoció como otros egresos en los estados consolidados de resultados integrales pérdidas por \$235 millones (Bs.1.431 millones), \$778 millones (Bs.3.345 millones) y \$264 millones (Bs.1.136 millones), respectivamente, las cuales corresponden principalmente a los excesos identificados al comparar los valores contables con sus correspondientes valores de recuperación de ciertos activos productivos del circuito de refinación y distribución, los cuales están destinados en su mayoría a la producción de combustibles y productos para el mercado nacional que son vendidos a precios regulados (véase la nota 15).

Los cuadros siguientes proporcionan información suplementaria sobre las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo crudo y gas natural. Las actividades de producción se realizan únicamente en territorio venezolano, principalmente por PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las Empresas Mixtas de CVP, mientras que las actividades de exploración son realizadas tanto en territorio venezolano como en los siguientes países: Bolivia, Ecuador y Cuba.

Cuadro I - Reservas de petróleo crudo y gas natural

Todas las reservas de petróleo crudo y gas natural están situadas en el territorio venezolano y son propiedad de la República. Las reservas de petróleo crudo y gas natural son estimadas por PDVSA y revisadas por el Ministerio, aplicando las definiciones de reservas las cuales concuerdan con las establecidas por el *American Petroleum Institute* (API) de los Estados Unidos de América.

Las reservas probadas son las cantidades estimadas de petróleo crudo y gas natural en yacimientos conocidos que, con razonable certeza, se podrán recuperar en el futuro bajo las condiciones económicas y operativas actuales. Debido a la incertidumbre inherente y al carácter limitado de los datos sobre los yacimientos, las estimaciones de las reservas están sujetas a modificaciones, a través del tiempo, a medida que se dispone de mayor información. Las reservas probadas no incluyen los volúmenes adicionales que podrían resultar de extender las áreas exploradas actuales, o de la aplicación de procesos de recuperación secundaria que no han sido ensayados y calificados como económicamente factibles.

Las reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo y gas natural comprenden las cantidades que pueden ser recuperadas de los pozos existentes, con equipos y métodos actualmente en uso. Las reservas probadas no desarrolladas son aquellos volúmenes que se esperan recuperar, mediante inversiones en la perforación de nuevos pozos en áreas no desarrolladas o en la culminación de pozos existentes.

Las reservas probadas de petróleo crudo han sido agrupadas en crudo convencional (condensado, liviano, mediano y pesado) y crudo extrapesado (en millones de barriles):

	31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo Convencional	Crudo extrapesado (incluyendo empresas mixtas)	Gas Natural	Crudo Convencional	Crudo extrapesado (incluyendo empresas mixtas)	Gas Natural	Crudo Convencional	Crudo extrapesado (incluyendo empresas mixtas)	Gas Natural
Reservas probadas desarrolladas	8.595	4.364	6.747	8.927	4.053	6.855	9.307	4.345	6.417
Reservas probadas no desarrolladas	31.460	253.935	32.818	31.671	253.084	32.682	30.880	253.039	32.555
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo	40.054	258.299	39.565	40.598	257.137	39.537	40.187	257.384	38.972
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas en participación patrimonial ⁽¹⁾	596	-	-	378	-	-	400	-	-

(1) Corresponde a 30% de participación de las reservas en afiliada.

Un resumen de las variaciones anuales en las reservas probadas de petróleo crudo y gas natural se presenta a continuación:

a) Petróleo crudo convencional y extrapesado (en millones de barriles)

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2013	2012	2011
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 1° de enero	40.598	40.187	40.273
Revisiones	9	1.086	395
Extensiones y descubrimientos	162	74	305
Producción	(715)	(749)	(786)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 31 de diciembre	40.054	40.598	40.187
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	258.299	257.137	257.384
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre ⁽¹⁾	298.353	297.735	297.571
Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	12.960	12.980	13.652

(1) Incluye reservas de petróleo crudo condensado por 2.384 millones de barriles, 2.618 millones de barriles y 2.647 millones de barriles, para los años 2013, 2012 y 2011, respectivamente.

Petróleo crudo extrapesado

Venezuela tiene reservas significativas de petróleo crudo extrapesado (menos de 8 grados API), las cuales están siendo desarrolladas conjuntamente con varias empresas extranjeras, a través de las Empresas Mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y mediante la aplicación de nuevas tecnologías de refinación, mejoramiento del petróleo crudo y para obtener petróleo crudo mejorado con miras a que la producción sea económicamente rentable.

Durante los años 2013, 2012 y 2011, los cambios en las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado asociadas a las Empresas Mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías; así como también, el total de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado a estas mismas fechas, que reflejan el volumen total de estas reservas, se resumen a continuación (en millones de barriles):

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013		2012		2011	
	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)	Empresas mixtas ⁽¹⁾	Total (incluyendo empresas mixtas)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1º de enero	92.624	257.137	92.405	257.384	52.031	256.228
Revisiones	225	1.503	12	12	(892)	1.459
Transferencias	21	-	-	-	41.451	-
Desarrollo y nuevos descubrimientos	-	-	50	55	-	-
Producción	(206)	(341)	(200)	(314)	(185)	(303)
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	92.664	258.299	92.267	257.137	92.405	257.384
Reservas probadas desarrolladas sometidas a producción de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	1.370	4.364	1.365	4.053	1.492	4.345

(1) Incluye PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A. y PetroMonagas, S.A., las cuales están orientadas a la producción de crudo mejorado. Además incluye: Petrolera Sinovensa, S.A. y Petrolera Indovenezolana S.A., las cuales producen crudo diluido a 16 °API (Segregación Merey). En el año 2011, se incorporó Petrojunín, S.A., Petromiranda, S.A., Petromacareo, S.A., y PetroUrica, S.A., con una asignación de reservas no desarrolladas de 6.925 millones de barriles, 14.630 millones de barriles, 8.053 millones de barriles y 10.838 millones de barriles, respectivamente.

En junio de 2005, el Ministerio asignó a CVP el Proyecto Orinoco Magna Reserva para cuantificar y certificar las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías. El lineamiento estratégico establecido, persigue el propósito de convertir a la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías en un eje impulsor del desarrollo económico, social, industrial, tecnológico y sustentable del país, mediante la valorización y desarrollo óptimo de sus recursos de hidrocarburos, dentro del marco legal vigente y el plan de desarrollo de la Nación.

Para acometer la cuantificación y certificación de las reservas, se dividió la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías en cuatro grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo y éstas, a su vez, en 45 bloques (incluyendo las áreas asignadas a las empresas mixtas), los cuales serán cuantificados en un esfuerzo compartido entre CVP y los profesionales de 24 empresas de 19 países que suscribieron Acuerdos de Entendimiento con el Ejecutivo Nacional.

Durante los años 2013, 2012 y 2011 se incorporó un total de reservas probadas de 1.674 millones de barriles, 1.228 millones de barriles y 2.159 millones de barriles, respectivamente, principalmente asociadas a los yacimientos de petróleo pertenecientes a la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías y áreas tradicionales, como se describe a continuación (en millones de barriles):

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2013	2012	2011
Ayacucho	56	51	943
Junín	758	214	-
Boyacá	-	4	6
Carabobo	212	131	-
Áreas tradicionales	648	828	1.072
Costa afuera	-	-	138
	1.674	1.228	2.159

La Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías posee Petróleo Original en Sitio (POES) de 1.443.950 millones de barriles y se estima que sus reservas recuperables serán 268.560 millones de barriles, basadas en el factor de recobro total de 20%. Las reservas por oficializar al inicio del proyecto se ubicaban en 235.600 millones de barriles, de las cuales hasta el año 2007 se oficializaron un total de 57.060 millones de barriles; 73.738 millones de barriles en el año 2008; 38.920 millones de barriles en año 2009; 86.282 millones de barriles en el año 2010; 949 millones de barriles en el año 2011; 400 millones de barriles 2012 y 1.495 millones de barriles para el año 2013, lo que ha permitido elevar las reservas en 258.845 millones en los últimos 7 años.

b) Reservas de gas natural (en millardos de pies cúbicos)

	Años terminados el 31 de diciembre de		
	2013	2012	2011
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1° de enero -	160.449	159.138	159.415
Revisiones	1.052	2.413	984
Extensiones y nuevos descubrimientos	676	328	111
Producción	(2.488)	(2.487)	(2.413)
Inyección	1.013	1.057	1.041
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre	160.702	160.449	159.138
Reservas probadas de gas natural relacionadas con reservas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	36.387	35.960	36.096
Total de reservas probadas de gas natural desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	197.089	196.409	195.234
Total reservas probadas de gas natural desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo las relacionadas con petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	39.135	39.760	37.217

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables.

Cuadro II - Costos Incurridos en Actividades de Exploración y Desarrollo

Los costos de exploración incluyen costos incurridos en relación con actividades geológicas, geofísicas, de perforación y equipamiento de pozos exploratorios. Los costos de desarrollo incluyen los relacionados con la perforación y equipamiento de pozos de desarrollo, proyectos de recuperación mejorada e instalaciones para la extracción, tratamiento y almacenamiento de petróleo crudo y gas natural. Los costos anuales, que se resumen a continuación, incluyen los registrados en gastos y en cuentas de activo relacionados con reservas de petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Costos de exploración	176	-	176	492	-	492	163	-	163
Costos de desarrollo	10.171	3.883	14.054	23.085	2.726	25.811	12.863	1.395	14.258
Total	10.347	3.883	14.230	23.577	2.726	26.303	13.026	1.395	14.421
Bolívares -									
Costos de exploración	1.072	-	1.072	2.116	-	2.116	701	-	701
Costos de desarrollo	64.077	24.463	88.540	99.266	11.722	110.988	55.311	5.999	61.310
Total	65.149	24.463	89.612	101.382	11.722	113.104	56.012	5.999	62.011

Cuadro III - Costos Registrados como Activos en Actividades de Producción de Petróleo y Gas

A continuación se presenta un resumen de los costos registrados como activos en actividades de exploración y producción de petróleo y gas, y la correspondiente depreciación y amortización acumulada al 31 de diciembre en relación con las reservas del petróleo crudo convencional y extrapesado de PDVSA (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Dólares -									
Activos dedicados a la producción	47.912	14.334	62.246	59.876	5.809	65.685	52.330	4.624	56.954
Equipos e instalaciones	20.277	8.179	28.456	23.116	10.784	33.900	17.075	10.704	27.779
	68.189	22.513	90.702	82.992	16.593	99.585	69.405	15.328	84.733
Depreciación acumulada	(41.109)	(9.723)	(50.832)	(43.081)	(5.753)	(48.834)	(38.408)	(4.383)	(42.791)
Construcción en progreso	34.037	9.472	43.509	27.976	3.594	31.570	26.407	2.109	28.516
Costos netos capitalizados como activos	61.117	22.262	83.379	67.887	14.434	82.321	57.404	13.054	70.458
Bolívares -									
Activos dedicados a la producción	301.846	90.304	392.150	257.467	24.979	282.446	225.019	19.883	244.902
Equipos e instalaciones	127.745	51.528	179.273	99.399	46.371	145.770	73.423	46.027	119.450
	429.591	141.832	571.423	356.866	71.350	428.216	298.442	65.910	364.352
Depreciación acumulada	(258.987)	(61.255)	(320.242)	(185.248)	(24.738)	(209.986)	(165.154)	(18.847)	(184.001)
Construcciones en progreso	214.433	59.674	274.107	120.297	15.454	135.751	113.550	9.069	122.619
Costos netos capitalizados como activos	385.037	140.251	525.288	291.915	62.066	353.981	246.838	56.132	302.970

Cuadro IV - Resultados de Operaciones Correspondientes a Actividades de Producción de Petróleo y Gas para cada año (en millones)

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Dólares -									
Ingresos netos por producción:									
Ventas	26.901	22.268	49.169	37.770	20.771	58.541	55.684	16.079	71.763
Transferencias	55.094	-	55.094	51.001	-	51.001	38.772	-	38.772
Costo de producción	(7.588)	(4.705)	(12.293)	(6.108)	(10.349)	(16.457)	(4.431)	(6.429)	(10.860)
Regalías e impuesto de extracción	(7.924)	(10.607)	(18.531)	(11.293)	(4.230)	(15.523)	(12.977)	(4.161)	(17.138)
Depreciación	(1.870)	(2.993)	(4.863)	(4.583)	(1.355)	(5.938)	(3.219)	(1.275)	(4.494)
Costo de exploración	(176)	-	(176)	(492)	-	(492)	(163)	-	(163)
Resultados antes de impuesto									
sobre la renta	64.437	3.963	68.400	66.295	4.837	71.132	73.666	4.214	77.880
Impuesto sobre la renta	(32.219)	(1.982)	(34.201)	(33.148)	(2.419)	(35.567)	(36.833)	(2.107)	(38.940)
Resultados de operaciones de producción	32.218	1.981	34.199	33.147	2.418	35.565	36.833	2.107	38.940
Bolívares -									
Ingresos netos por producción:									
Ventas	163.827	135.612	299.439	162.411	89.315	251.726	239.441	69.140	308.581
Transferencias	335.522	-	335.522	219.304	-	219.304	166.720	-	166.720
Costo de producción	(46.211)	(28.653)	(74.864)	(26.264)	(44.501)	(70.765)	(19.053)	(27.645)	(46.698)
Regalías e impuesto de extracción	(48.257)	(64.597)	(112.854)	(48.560)	(18.189)	(66.749)	(55.801)	(17.892)	(73.693)
Depreciación	(11.388)	(18.227)	(29.615)	(19.707)	(5.827)	(25.534)	(13.842)	(5.483)	(19.325)
Costo de exploración	(1.072)	-	(1.072)	(2.116)	-	(2.116)	(701)	-	(701)
Resultados antes de impuesto									
sobre la renta	392.421	24.135	416.556	285.068	20.798	305.866	316.764	18.120	334.884
Impuesto sobre la renta	(196.217)	(12.070)	(208.287)	(142.538)	(10.404)	(152.942)	(158.382)	(9.060)	(167.442)
Resultados de operaciones de producción	196.204	12.065	208.269	142.530	10.394	152.924	158.382	9.060	167.442

Los ingresos por producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción estuviese vendida.

Los costos de producción representan los gastos de extracción incurridos en la operación y mantenimiento de pozos productivos, instalaciones y equipos relacionados, incluyendo costos de mano de obra operativa, materiales y suministros, combustible consumido en las operaciones y los costos de operación de las plantas de líquidos del gas natural incurridos por PDVSA y las empresas mixtas.

Los costos de producción de petróleo crudo extrapesado incluyen los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos en Venezuela; así como también, gastos de transporte y su manejo.

Los costos de exploración incluyen los incurridos en la realización de actividades geológicas y geofísicas; así como los de perforación de pozos exploratorios que han resultado improductivos.

La depreciación y amortización corresponden a los activos que se emplearon en las actividades de producción. El gasto del impuesto sobre la renta es calculado utilizando la tasa nominal de impuesto para el año. Para estos efectos, los resultados de operaciones de producción no incluyen gastos de financiamiento, gastos corporativos generales, ni sus efectos fiscales asociados.

Un resumen de los precios promedio por unidad y costos de producción se presenta a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2013	2012	2011	2013	2012	2011
	Dólares			Bolívares		
Precios promedio de ventas:						
Petróleo crudo, por barril	98,08	103,42	100,11	618,00	436,11	430,47
Precio cesta de gas, por barril	28,71	33,25	37,33	181,00	142,98	160,52
Gas natural, por barril	3,97	4,87	5,24	25,00	20,94	22,53
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente	11,40	11,09	7,14	72,00	47,69	30,70
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente, excluyendo empresas mixtas	10,63	10,86	6,74	67,00	46,70	28,98

Cuadro V - Medida Uniforme de los Ingresos Netos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

Debido a la incertidumbre asociada con el tiempo en que se desarrollen las reservas de crudos extrapesados del país, solamente han sido consideradas, para el cálculo de los ingresos netos futuros de efectivo descontados, las reservas probadas de crudos convencionales y las de crudos extrapesado que producen las empresas mixtas de la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción son calculados usando los precios promedio de exportación de los años 2013, 2012 y 2011, y las cantidades estimadas de reservas probadas de petróleo y gas al final de cada año. Los ingresos futuros de los crudos extrapesados se determinan usando los precios promedio de exportación y cantidades de los crudos mejorados que serán producidos en las plantas (aplica para las empresas PetroPiar, S.A., PetroCedeño, S.A., PetroMonagas, S.A. y Petrolera Sinovensa, S.A.), para el caso de los Nuevos Negocios (Empresas Mixtas en Etapa Preoperativa ubicadas en la Faja Petrolífera del Orinoco Hugo Chávez Frías) no se mejora el crudo extrapesado producido. Los precios de los crudos mejorados al final del año se aproximan a los precios de los crudos convencionales de características similares. Los costos futuros de desarrollo y producción son aquellos que se estiman necesarios para incorporar y extraer las reservas probadas estimadas a final del año, asumiendo que las mismas condiciones económicas se mantienen. Las regalías e impuestos de extracción futuros corresponden a la totalización de los montos a ser cancelados por concepto de impuesto de registro de exportación, impuesto de extracción, regalías, ventajas especiales y ley de contribución especial por precios exorbitantes en el mercado internacional de hidrocarburos. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales a final del año. Estas tasas son aplicadas a los ingresos netos futuros estimados de efectivo antes de impuestos. Este cálculo requiere de estimados anuales de cuándo serán incurridos los desembolsos futuros y cuándo serán extraídas las reservas probadas.

La información que se suministra a continuación, no representa estimaciones certificadas de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni el valor preciso de las reservas probadas de petróleo y gas. Las reservas probadas son imprecisas y están sujetas a cambios en el tiempo y en la medida que se disponga de nueva información. Adicionalmente, las reservas probables y posibles, que podrían convertirse en probadas en el futuro, son excluidas del cálculo. El método de valoración requiere de supuestos, en cuanto a la oportunidad de la extracción futura de las reservas probadas; así como de la oportunidad y cuantía de los costos futuros de desarrollo y producción. Los cálculos están hechos al 31 de diciembre de cada año y no deben ser considerados como indicativos de los ingresos futuros de efectivo de PDVSA, ni del valor de sus reservas de petróleo y gas (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Flujos futuros de efectivo	4.839.093	7.908.672	12.747.765	5.669.544	7.985.079	13.654.623	5.637.026	6.677.616	12.314.642
Costos futuros de producción	(692.297)	(290.714)	(983.011)	(716.600)	(729.452)	(1.446.052)	(488.958)	(390.185)	(879.143)
Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽¹⁾	(2.501.517)	(3.190.618)	(5.692.135)	(3.033.140)	(3.471.847)	(6.504.987)	(3.345.706)	(2.242.281)	(5.587.987)
Costos futuros de desarrollo	(673.296)	(1.753.672)	(2.426.968)	(513.974)	(738.255)	(1.252.229)	(448.499)	(182.820)	(631.319)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(441.254)	(978.666)	(1.419.920)	(654.768)	(1.514.761)	(2.169.529)	(633.723)	(1.807.839)	(2.441.562)
Costo de retiro de activo	(11.913)	(568)	(12.481)	(14.416)	(318)	(14.734)	(14.416)	(318)	(14.734)
Flujos futuros netos	518.816	1.694.434	2.213.250	736.646	1.530.446	2.267.092	705.724	2.054.173	2.759.897
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10% ⁽²⁾	(404.799)	(1.567.580)	(1.972.379)	(615.609)	(1.402.210)	(2.017.819)	(592.627)	(1.936.246)	(2.528.873)
Flujos futuros descontados de efectivo	114.017	126.854	240.871	121.037	128.236	249.273	113.097	117.927	231.024
Bolívares -									
Flujos futuros de efectivo	30.486.286	48.163.812	78.650.098	24.379.039	34.335.840	58.714.879	24.239.212	28.713.749	52.952.961
Costos futuros de producción	(4.361.471)	(1.770.448)	(6.131.919)	(3.081.380)	(3.136.644)	(6.218.024)	(2.102.519)	(1.677.796)	(3.780.315)
Regalía e impuesto de extracción futuros ⁽¹⁾	(15.759.557)	(19.430.864)	(35.190.421)	(13.042.502)	(14.928.942)	(27.971.444)	(14.386.536)	(9.641.808)	(24.028.344)
Costos futuros de desarrollo	(4.241.765)	(10.679.862)	(14.921.627)	(2.210.088)	(3.174.497)	(5.384.585)	(1.928.546)	(786.126)	(2.714.672)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(2.779.900)	(5.960.076)	(8.739.976)	(2.815.502)	(6.513.472)	(9.328.974)	(2.725.009)	(7.773.708)	(10.498.717)
Costo de retiro de activo	(75.052)	(3.459)	(78.511)	(61.989)	(1.367)	(63.356)	(61.989)	(1.367)	(63.356)
Flujos futuros netos	3.268.541	10.319.103	13.587.644	3.167.578	6.580.918	9.748.496	3.034.613	8.832.944	11.867.557
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10% ⁽²⁾	(2.428.794)	(9.546.562)	(11.975.356)	(2.647.119)	(6.029.503)	(8.676.622)	(2.548.296)	(8.325.858)	(10.874.154)
Flujos futuros descontados de efectivo	839.747	772.541	1.612.288	520.459	551.415	1.071.874	486.317	507.086	993.403

(1) En el año 2013, 2012 y 2011, se incluye el efecto por la entrada en vigencia de la Ley que Crea Contribuciones Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos.

(2) En el año 2011, se incluyen modificaciones en los modelos de estimación, relacionados con los períodos de producción de las reservas, los cuales se incrementaron producto de los nuevos descubrimientos.

Cuadro VI - Análisis de los Cambios en los Ingresos Futuros Descontados de Efectivo Relacionados con las Reservas Probadas de Petróleo y Gas

A continuación se muestra un análisis de los cambios para cada año (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de								
	2013			2012			2011		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Dólares -									
Valor presente al 1° de enero:									
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(60.465)	(8.143)	(68.608)	(71.370)	(6.192)	(77.562)	(77.900)	(5.489)	(83.389)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	2.229	-	2.229	276	-	276	1.167	-	1.167
	(58.236)	(8.143)	(66.379)	(71.094)	(6.192)	(77.286)	(76.733)	(5.489)	(82.222)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:									
Costos de desarrollo incurridos durante el año	7.342	1.923	9.265	23.085	2.726	25.811	12.863	1.395	14.258
Cambios en los costos futuros de desarrollo	(36.627)	(62.300)	(98.927)	(14.551)	(40.689)	(55.240)	(18.894)	(5.062)	(23.956)
Cambios netos en los precios y costos de producción	(67.034)	76.947	9.913	27.269	(1.844)	25.425	(154.631)	(22.987)	(177.618)
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	12.513	21.005	33.518	3.748	9.869	13.617	6.302	2.097	8.399
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	46.923	34.623	81.546	(3.458)	35.016	31.558	82.436	98.382	180.818
Acreditación del descuento	12.104	12.824	24.928	11.310	11.793	23.103	21.448	13.776	35.224
Cambios netos en regalías y otros	75.995	(78.261)	(2.266)	31.631	(370)	31.261	25.829	(101.944)	(76.115)
Cambio total durante el año	(7.020)	(1.382)	(8.402)	7.940	10.309	18.249	(101.380)	(19.832)	(121.212)
Bolívares -									
Valor presente al 1° de enero:									
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(380.930)	(51.301)	(432.231)	(306.891)	(26.626)	(333.517)	(334.970)	(23.603)	(358.573)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	14.043	-	14.043	1.187	-	1.187	5.018	-	5.018
	(366.887)	(51.301)	(418.188)	(305.704)	(26.626)	(332.330)	(329.952)	(23.603)	(353.555)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:									
Costos de desarrollo incurridos durante el año	46.255	12.115	58.370	99.266	11.722	110.988	55.311	5.999	61.310
Cambios en los costos futuros de desarrollo	(230.750)	(392.490)	(623.240)	(62.569)	(174.963)	(237.532)	(81.244)	(21.767)	(103.011)
Cambios netos en los precios y costos de producción	(422.314)	484.766	62.452	117.257	(7.929)	109.328	(664.913)	(98.844)	(763.757)
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	78.832	132.332	211.164	16.116	42.437	58.553	27.099	9.017	36.116
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	295.615	218.125	513.740	(14.869)	150.569	135.700	354.475	423.043	777.518
Acreditación del descuento	76.255	80.791	157.046	48.633	50.710	99.343	92.225	59.237	151.462
Cambios netos en regalías y otros	478.769	(493.044)	(14.275)	136.013	(1.591)	134.422	111.064	(438.359)	(327.295)
Efecto por la modificación del tipo de cambio en la moneda de presentación	363.513	229.832	593.345	-	-	-	-	-	-
Cambio total durante el año	319.288	221.126	540.414	34.143	44.329	78.472	(435.935)	(85.277)	(521.212)