

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Con el Informe de los Contadores
Públicos Independientes

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

Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2007 y 2006

Tabla de Contenido

	Páginas
Informe de los Contadores Públicos Independientes	1-2
Balances Generales Consolidados	3
Estados Consolidados de Resultados	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	
(a) Declaración de Cumplimiento	9
(b) Bases de Medición	9
(c) Moneda Funcional y de Presentación	9-10
(d) Uso de Estimados y Juicios	10-11
(e) Presentación de los Balances Generales Consolidados	11
(f) Estados Financieros Consolidados – Filiales Auditadas por Otros Contadores Públicos Independientes, Distintos a Nuestros Contadores Públicos Independientes Corporativos	12
(3) Políticas de Contabilidad Significativas	
(a) Bases de Consolidación	13-14
(b) Monedas Distintas al Dólar	15
(c) Instrumentos Financieros	15-16
(d) Propiedades, Plantas y Equipos	16-17
(e) Costos Asociados a Obligaciones por Retiro de Activos	17
(f) Activos Arrendados	18
(g) Inventarios	18
(h) Cuentas por Cobrar Comerciales	18
(i) Equivalentes de Efectivo	18
(j) Deterioro del Valor de los Activos	18-19
(k) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas	19-20
(l) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro	20-21
(m) Provisiones	21-22
(n) Reconocimiento de Ingresos	22
(o) Ingresos y Gastos Financieros	22
(p) Impuesto sobre la Renta	22-23
(q) Información por Zona Geográfica y Segmentos de Operación	23
(r) Convenios Operativos	23-24
(s) Investigación y Desarrollo	24

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Tabla de Contenido, continuación

	Páginas
(t) <i>Aportes para el Desarrollo Social</i>	24
(u) <i>Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos</i>	24-25
(v) <i>Pronunciamientos Contables Adoptados Recientemente</i>	25-26
(4) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)	26-27
(5) Transacciones y Saldos en Monedas Distintas al Dólar	27
(6) Determinación de los Valores Razonables	27-28
(7) Administración de Riesgos Financieros	
(a) <i>Riesgo de crédito</i>	29
(b) <i>Riesgo de liquidez</i>	29
(c) <i>Riesgo de mercado</i>	29-30
(8) Información por Zonas Geográficas y Segmentos de Operaciones	
(a) <i>Segmentos de Negocios</i>	30
(b) <i>Segmentos Geográficos</i>	30-35
(9) Asociaciones con Terceros	
(a) <i>Asociaciones para el Desarrollo de Reservas de Petróleo Crudo Extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco</i>	35-41
(b) <i>Migración de Convenios Operativos a Empresas Mixtas</i>	41-44
(c) <i>Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Plataforma Deltana</i>	44
(d) <i>Convenios Energéticos con Países de Latinoamérica y del Caribe</i>	45
(10) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas	45-49
(11) Otros (Ingresos) Egresos, Neto	49
(12) Impuestos y Regalías	
(a) <i>Impuesto sobre la Renta</i>	50-54
(b) <i>Regalías</i>	55
(c) <i>Impuesto de Extracción</i>	56
(d) <i>Impuesto Superficial</i>	56
(e) <i>Impuesto de Registro de Exportación</i>	56
(f) <i>Impuesto al Valor Agregado (IVA)</i>	56-57
(g) <i>Impuesto de Consumo General</i>	57
(h) <i>Impuesto al Débito Bancario</i>	57
(13) Propiedades, Plantas y Equipos	58-65
(14) Inversiones en Afiliadas	66-68

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Tabla de Contenido, continuación

	Páginas
(15) Cuentas por Cobrar a Largo Plazo y Otros Activos	69-70
(16) Efectivo Restringido	71-75
(17) Inventarios	76
(18) Documentos y Cuentas por Cobrar	76
(19) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos	77
(20) Patrimonio	77-79
(21) Deuda a Largo Plazo	80-85
(22) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro	
(a) <i>Planes de Ahorro con Aportes Definidos</i>	85
(b) <i>Planes de Pensiones y Otros Beneficios de Jubilación</i>	86-95
(23) Acumulaciones y Otros Pasivos	96-98
(24) Cuentas por Pagar a Proveedores	98
(25) Instrumentos Financieros	99-104
(26) Arrendamientos Financieros y Operativos	104-105
(27) Compromisos y Contingencias	105-108
(28) Operaciones con Empresas y Entidades Relacionadas	109-114
(29) Información sobre Operaciones de Producción, Refinación y Exportaciones	115-116
(30) Información Financiera de los Sectores Nacional e Internacional	117-120
(31) Contribuciones Legales	
(a) <i>Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación</i>	121
(b) <i>Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas</i>	121
(32) Nuevas Leyes	
(a) <i>Ley de Impuesto a las Transacciones Financieras</i>	121
(b) <i>Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico</i>	122
(c) <i>Ley Habilitante</i>	122
(d) <i>Ley de Reversión Monetaria</i>	122

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

Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Tabla de Contenido, continuación

	Páginas
(33) Eventos Subsecuentes	
(a) <i>Empresas Mixtas</i>	123
(b) <i>Renovación Línea de Crédito BNP Paribas</i>	123
(c) <i>Nuevas Filiales de PDVSA</i>	123
(d) <i>Acuerdo de Finiquito con ENI por el Campo Dación</i>	124
(e) <i>Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI)</i>	124
(f) <i>Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos</i>	124
(34) Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no auditada)	
(a) <i>Petróleo Crudo Convencional y Extrapesado (en millones de barriles)</i>	126
(b) <i>Petróleo Crudo Extrapesado (en millones de barriles)</i>	126-128
(c) <i>Reservas de Gas Natural (en millardos de pies cúbicos)</i>	129-137



Alcaraz Cabrera Vázquez
Contadores Públicos
Torre KPMG, Avenida Francisco de Miranda
Chacao - Caracas, 1060-A
Apartado 5972 - 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 las auditorías 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 balances generales consolidados al 31 de diciembre de 2007 y 2006, y los estados consolidados conexos de resultados, de movimiento de las cuentas de patrimonio y de movimiento del efectivo por los años entonces terminados, y un resumen de las políticas de contabilidad significativas y otras notas explicativas. Los estados financieros de algunas filiales fueron auditados por otros contadores públicos independientes y no por nosotros, esas filiales representan 9% y 5% de los activos totales al 31 de diciembre de 2007 y 2006, respectivamente, y 39% y 17% de la ganancia neta para el año terminado el 31 de diciembre de 2007 y el período de nueve meses terminado el 31 de diciembre de 2006, respectivamente, en relación a los correspondientes totales consolidados (véase la nota 2-f a los estados financieros consolidados que se acompañan). Los estados financieros de esas filiales, junto con los respectivos informes de los otros contadores públicos independientes, correspondientes al 31 de diciembre de 2007 y 2006, nos fueron suministrados y, nuestra opinión en relación con los montos incluidos en los estados financieros de esas filiales a esas fechas y para esos períodos, se basa exclusivamente en los informes de los otros contadores públicos independientes.

Responsabilidad de la Gerencia por los Estados Financieros Consolidados

La gerencia es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye: diseñar, implantar y mantener el control interno relacionado con la preparación y presentación razonable de los estados financieros, para que los mismos no contengan errores significativos debido a fraude o error. Asimismo, seleccionar y aplicar las políticas de contabilidad apropiadas y efectuar las estimaciones contables que sean razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad de los Contadores Públicos Independientes

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados con base en nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías 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 no contengan errores significativos.

(Continúa)

Una auditoría implica realizar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores significativos en los estados financieros 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, 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 hechas por la gerencia; así como también, evaluar la completa presentación de los estados financieros.

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

Opinión

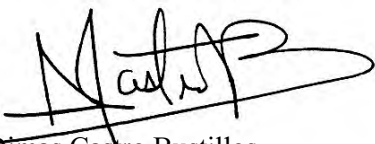
En nuestra opinión, con base en nuestras auditorías y en los informes de los otros contadores públicos independientes, los estados financieros consolidados que se acompañan presentan razonablemente, en todos sus aspectos substanciales, la situación financiera de Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA) al 31 de diciembre de 2007 y 2006, su desempeño financiero y sus movimientos del efectivo por los años entonces terminados, 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 más ampliamente en la nota 28 a los estados financieros consolidados que se acompañan, PDVSA en su condición de empresa estatal propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y, según su objeto social y particulares responsabilidades, realiza importantes operaciones con su Accionista, instituciones gubernamentales y otras. Estas operaciones se corresponden principalmente con sus obligaciones fiscales en cuanto al pago de regalías e impuestos, programas sociales, y adquisiciones y transferencias de activos, entre otras.
- Como se explica más ampliamente en la nota 2-e a los estados financieros consolidados que se acompañan, durante el año 2007 la Compañía optó por modificar el orden de presentación de su balance general consolidado, en atención a enfoques sugeridos por la normativa profesional disponible y la tendencia para la presentación de estados financieros en empresas del sector de energía.

ALCARAZ CABRERA VÁZQUEZ



Dimas Castro Bustillos
Contador Público
C.P.C. N°. 5326

20 de marzo de 2008
Caracas, Venezuela

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

Balances Generales Consolidados

	Nota	31 de diciembre de			
		2007 (Millones de dólares)	2006	2007 (Millones de bolívares)	2006
Activo					
Propiedades, plantas y equipos, neto	13	52.436	42.503	112.721.914	91.609.016
Inversiones en afiliadas	14	2.088	2.503	4.498.559	5.377.794
Impuesto sobre la renta diferido	12-a	5.343	3.443	11.488.717	7.404.947
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	15	4.483	3.659	9.640.634	7.865.886
Créditos fiscales po	12-f	2.230	3.460	4.794.389	7.439.000
Efectivo restringido, neto de porción corriente	16	1.743	1.928	3.749.104	4.145.114
Total activo no corriente		<u>68.323</u>	<u>57.496</u>	<u>146.893.317</u>	<u>123.841.757</u>
Inventarios	17	8.470	7.003	18.208.776	15.050.073
Créditos fiscales por recuperar	12-f	3.346	776	7.193.900	1.669.024
Documentos y cuentas por cobrar	18	11.687	9.546	25.127.658	20.523.357
Gastos pagados por anticipado y otros activos	19	7.721	2.985	16.600.122	6.421.618
Efectivo restringido	16	1.555	441	3.341.005	948.649
Efectivo y equivalentes de efectivo		3.325	2.282	7.152.785	4.906.776
Activos mantenidos para la venta	10	3.245	-	6.974.914	-
Total activo corriente		<u>39.349</u>	<u>23.033</u>	<u>84.599.160</u>	<u>49.519.497</u>
Total activo		<u>107.672</u>	<u>80.529</u>	<u>231.492.477</u>	<u>173.361.254</u>
Patrimonio					
Patrimonio, véanse los estados consolidados de movimiento de las cuentas de patrimonio	20	<u>56.062</u>	<u>53.103</u>	<u>120.529.853</u>	<u>114.399.907</u>
Pasivo					
Deuda a largo plazo, neto de porción corriente	21	13.129	2.262	28.228.313	4.862.119
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	22	2.508	1.731	5.391.696	3.721.366
Impuesto sobre la renta diferido	12-a	2.402	2.089	5.162.509	4.491.599
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	23	3.095	2.189	6.653.324	4.706.212
Total pasivo no corriente		<u>21.134</u>	<u>8.271</u>	<u>45.435.842</u>	<u>17.781.296</u>
Porción corriente de la deuda a largo plazo	21	2.877	652	6.185.006	1.402.690
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	22	490	374	1.053.618	805.725
Cuentas por pagar a proveedores	24	5.650	6.379	12.145.943	13.715.066
Impuesto sobre la renta por pagar	12-a	3.048	2.487	6.553.687	5.348.014
Acumulaciones y otros pasivos	23	17.646	9.263	37.944.151	19.908.556
Pasivos mantenidos para la venta	10	765	-	1.644.377	-
Total pasivo corriente		<u>30.476</u>	<u>19.155</u>	<u>65.526.782</u>	<u>41.180.051</u>
Total pasivo		<u>51.610</u>	<u>27.426</u>	<u>110.962.624</u>	<u>58.961.347</u>
Total patrimonio y pasivo		<u>107.672</u>	<u>80.529</u>	<u>231.492.477</u>	<u>173.361.254</u>

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Resultados

	Nota	Años terminados el 31 de diciembre de			
		2007 (Millones de dólares)	2006	2007 (Millones de bolívares)	2006
Operaciones continuas:					
Ventas de petróleo crudo y sus productos:	28				
Exportaciones en el exterior		93.820	96.764	201.713.838	208.042.230
En Venezuela		2.357	2.233	5.067.131	4.799.917
Otras ventas		65	255	139.816	548.809
		<u>96.242</u>	<u>99.252</u>	<u>206.920.785</u>	<u>213.390.956</u>
Costos y gastos:	9, 28				
Compras de petróleo crudo y sus productos		28.137	38.778	60.490.984	83.363.093
Gastos de operación		14.958	14.779	32.156.583	31.770.311
Gastos de exploración		154	100	331.155	215.807
Depreciación y amortización	13	4.018	3.640	8.622.846	7.827.066
Gastos de venta, administración y generales		2.702	2.184	5.810.851	4.695.402
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	12	21.981	18.435	47.254.533	39.634.736
Gastos de financiamiento		584	267	1.255.761	574.949
Otros (ingresos) egresos, neto	11	(210)	374	(430.452)	793.164
		<u>72.324</u>	<u>78.557</u>	<u>155.492.261</u>	<u>168.874.528</u>
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	14, 28	733	1.120	1.577.603	2.411.135
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	14	641	1.432	1.378.150	3.078.800
Ganancia antes de aportes para el desarrollo social e impuesto sobre la renta		25.292	23.247	54.384.277	50.006.363
Aportes para el desarrollo social	28	14.102	13.784	30.319.526	29.636.430
Ganancia antes de impuesto sobre la renta		11.190	9.463	24.064.751	20.369.933
Impuesto sobre la renta	12-a	5.017	4.031	10.784.696	8.667.206
Ganancia neta de operaciones continuas		6.173	5.432	13.280.055	11.702.727
Operaciones descontinuadas:					
Ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	10	100	20	215.894	42.850
Ganancia neta		<u>6.273</u>	<u>5.452</u>	<u>13.495.949</u>	<u>11.745.577</u>
Ganancia neta:					
Atribuible al Accionista de la Compañía		5.371	4.994	11.710.017	10.758.880
Intereses minoritarios		902	458	1.785.932	986.697
		<u>6.273</u>	<u>5.452</u>	<u>13.495.949</u>	<u>11.745.577</u>

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio

Años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006

(En millones de dólares estadounidenses)

	Nota	Patrimonio Atribuible al Accionista de la Compañía						Total patrimonio atribuido al Accionista	Intereses minoritarios	Total patrimonio
		Capital social	Utilidades retenidas		Aporte adicional del Accionista	Total	Total patrimonio atribuido al Accionista			
			Reservas legales y otras	(Pérdidas) ganancias acumuladas						
Saldos al 31 de diciembre de 2005		39,094	8,825	(905)	7,920	-	47,014	81	47,095	
Ganancia neta		-	-	-	4,994	-	4,994	458	5,452	
Transferencia a reservas		-	262	(262)	-	-	-	-	-	
Distribución patrimonial del Accionista	28	-	(227)	(2,582)	(2,809)	-	(2,809)	(70)	(2,879)	
Aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	5,151	-	5,151	
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	(1,918)	1,918	-	
Dividendos pagados	20	-	-	(1,716)	(1,716)	-	(1,716)	-	(1,716)	
Saldos al 31 de diciembre de 2006		39,094	8,860	(471)	5,371	3,233	50,716	2,387	53,103	
Ganancia neta		-	-	1,908	5,371	-	5,371	902	6,273	
Transferencia de reservas	20	-	(1,908)	-	-	-	-	-	-	
Aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	93	-	93	
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	9-b y 20	-	-	-	-	-	-	-	3	
Disminución del aporte adicional del Accionista	20	-	-	-	-	-	(223)	-	(373)	
Dividendos pagados	20	-	-	(2,658)	(2,658)	-	(2,658)	-	(2,658)	
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	(93)	93	-	
Participación de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en dividendos decretados por estas empresas	20	-	-	-	-	-	-	-	(379)	
Saldos al 31 de diciembre de 2007		39,094	6,952	4,150	11,102	3,010	53,206	2,856	56,062	

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

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

Estados Consolidados de Movimiento de las Cuentas de Patrimonio

Años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006

(En millones de bolívares)

Patrimonio Atribuible al Accionista de la Compañía

Nota	Capital social	Utilidades retenidas			Aporte adicional del Accionista	Total patrimonio atribuible al Accionista	Intereses minoritarios	Total patrimonio	
		Reservas legales y otras	(Pérdidas) ganancias acumuladas	Ajuste acumulado por traducción					Total
Saldos iniciales al 31 de diciembre de 2005	1.280.100	5.158.309	-	53.125.792	99.926.684	-	101.206.784	47.466	101.254.250
Transferencia del ajuste acumulado por traducción en las correspondientes cuentas del patrimonio	20	82.772.000	13.815.441	(43.588.333)	(82.898.684)	-	(126.684)	126.684	-
Saldos ajustados al 31 de diciembre de 2005	84.052.100	18.973.750	(1.945.750)	-	17.028.000	-	101.080.100	174.150	101.254.250
Ganancia neta	-	-	10.758.880	-	10.758.880	-	10.758.880	986.697	11.745.577
Transferencia a reservas	-	563.300	(563.300)	-	-	-	-	-	-
Distribución patrimonial del Accionista	-	(488.050)	(5.551.300)	-	(6.039.350)	-	(6.039.350)	(150.500)	(6.189.850)
Aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	11.074.650	-	11.074.650
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	(4.123.700)	4.123.700	-
Dividendos pagados	20	-	-	-	(3.689.400)	-	(3.689.400)	-	(3.689.400)
Ajuste por traducción	2-c	-	-	-	204.680	-	204.680	-	204.680
Saldos al 31 de diciembre de 2006	84.052.100	19.049.000	(990.870)	204.680	18.262.810	6.950.950	109.265.860	5.134.047	114.399.907
Ganancia neta	-	-	11.710.017	-	11.710.017	-	11.710.017	1.785.932	13.495.949
Transferencia de reservas	20	(4.105.835)	4.105.835	-	-	-	-	-	-
Aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	200.789	200.789	-	200.789
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	9-b y 20	-	-	-	-	-	-	-	5.879
Disminución del aporte adicional del Accionista	20	-	-	-	-	-	(479.330)	-	(891.254)
Dividendos pagados	20	-	(5.714.750)	-	(5.714.750)	-	(5.714.750)	-	(5.714.750)
Interés de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en el aporte adicional del Accionista	9-b y 20	-	-	-	-	-	(200.789)	200.789	-
Participación de los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas en dividendos decretados por estas empresas	20	-	-	-	-	-	-	-	(813.663)
Ajuste por traducción	2-c	-	-	-	(243.004)	-	(243.004)	-	(243.004)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	84.052.100	14.943.165	9.110.232	(38.324)	24.015.073	6.471.420	114.538.593	5.991.260	120.529.853

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Estados Consolidados de Movimiento del Efectivo

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	(Millones de dólares)		(Millones de bolívares)	
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades operacionales:				
Ganancia neta	6.273	5.452	13.495.949	11.745.577
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por las actividades operacionales -				
Depreciación y amortización	4.018	3.640	8.622.846	7.827.066
Deterioro (reverso) del valor de los activos	10	(93)	21.500	(198.983)
Costo de obligaciones por retiro de activos	53	195	113.472	419.250
Impuesto sobre la renta diferido	(1.587)	(724)	(3.412.050)	(1.555.644)
Pérdida por transacciones en moneda extranjera	115	486	244.749	1.249.580
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	2.784	969	5.985.955	1.040.934
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	(733)	(1.120)	(1.577.603)	(2.411.135)
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	(641)	(1.432)	(1.378.150)	(3.078.800)
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	(666)	-	(1.406.572)	-
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	446	822	961.050	1.767.700
Aumento (disminución) de la estimación para cuentas de cobro dudosos	15	(12)	32.266	(25.800)
Cambios en activos operacionales -				
Documentos y cuentas por cobrar	(2.137)	(3.956)	(4.596.447)	(4.266.306)
Inventarios	(1.636)	(1.562)	(3.521.920)	(3.353.703)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	(6.006)	(2.212)	(12.914.302)	(8.134.636)
Créditos fiscales por recuperar	(1.340)	(313)	(2.880.265)	(673.184)
Cambios en pasivos operacionales -				
Cuentas por pagar a proveedores	(709)	1.659	(1.569.123)	3.567.081
Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	7.921	2.856	17.018.402	5.270.986
Pagos de beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	(2.006)	(611)	(4.312.480)	(1.313.650)
Total ajustes	<u>(2.099)</u>	<u>(1.408)</u>	<u>(4.568.672)</u>	<u>(3.869.244)</u>
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	<u>4.174</u>	<u>4.044</u>	<u>8.927.277</u>	<u>7.876.333</u>
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de inversión:				
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, neto (Aumento) disminución del efectivo restringido, neto de aportes a los fideicomisos por US\$229 millones en el 2006	(12.852)	(7.193)	(27.572.793)	(14.650.581)
Venta de inversión en afiliadas	(929)	2.534	(1.996.346)	5.447.430
Incorporación de nuevas afiliadas	756	1.774	1.625.400	3.814.100
Dividendos recibidos de afiliadas	-	(202)	-	(434.300)
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	635	1.236	1.365.932	2.657.400
Otras variaciones en inversiones	(1.195)	-	(2.574.505)	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	<u>398</u>	<u>103</u>	<u>852.759</u>	<u>228.521</u>
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	<u>(13.187)</u>	<u>(1.748)</u>	<u>(28.299.553)</u>	<u>(2.937.430)</u>
Movimiento del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:				
Aumento de la deuda a largo plazo	14.959	-	32.161.734	-
Pagos de la deuda a largo plazo	(1.866)	(497)	(4.015.036)	(1.070.729)
Dividendos pagados al Accionista	(2.658)	(1.317)	(5.714.750)	(2.832.000)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	(379)	-	(813.663)	-
Efectivo neto provisto por (usado en) las actividades de financiamiento	<u>10.056</u>	<u>(1.814)</u>	<u>21.618.285</u>	<u>(3.902.729)</u>
Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	<u>1.043</u>	<u>482</u>	<u>2.246.009</u>	<u>1.036.174</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	<u>2.282</u>	<u>1.800</u>	<u>4.906.776</u>	<u>3.870.602</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	<u>3.325</u>	<u>2.282</u>	<u>7.152.785</u>	<u>4.906.776</u>
Información complementaria:				
Desembolsos importantes de efectivo en el año -				
Intereses, neto del monto registrado como activos	376	68	808.400	146.200
Impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	27.124	25.896	58.316.600	55.676.400
Aportes para el desarrollo social	13.897	11.993	29.878.550	25.784.950
Transacciones importantes que no requirieron de efectivo -				
Compensación de cuentas	-	1.317	-	2.832.000
Dividendos pagados mediante cesión de pagarés	-	399	-	857.850
Distribución patrimonial del Accionista - Pequiven, neto del interés minoritario	-	(2.809)	-	(6.189.850)
Aporte adicional del Accionista, neto del interés minoritario	(223)	3.233	(479.530)	6.950.950

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integral de los estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(1) Entidad de Reporte

Petróleos de Venezuela, S.A. es una compañía constituida y domiciliada en la República Bolivariana de Venezuela y sus oficinas principales están ubicadas en el Edificio Petróleos de Venezuela, Torre Este, Avenida Libertador, La Campiña, Apartado N° 169, Caracas 1010-A.

Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales (PDVSA o la Compañía) es propiedad de la República Bolivariana de Venezuela y su control, como Accionista, es ejercido a través del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo (en adelante identificado como MENPET). PDVSA es responsable, en Venezuela, del desarrollo de la industria de los hidrocarburos; así como también, de planificar, coordinar, supervisar y controlar las actividades de sus empresas, tanto en Venezuela como en el exterior (véanse las notas 3-a, 9, 14 y 28). La mayoría de las filiales en el exterior están involucradas en las actividades de refinación y comercialización en los Estados Unidos de América, Europa y el Caribe. Los estados financieros consolidados de PDVSA, al y por los años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006, comprenden la Compañía, sus afiliadas y las entidades controladas conjuntamente.

Con base en la nueva responsabilidad social de PDVSA, establecida en los Artículos N° 302 y N° 311 de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela y en el Artículo N° 5 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, referidos a la participación de PDVSA en el desarrollo social e integral del país, y con la finalidad de apoyar las obras o servicios destinados al desarrollo de infraestructura y vialidad, actividades agrícolas, de salud y educación, y a cualquier otra inversión productiva en Venezuela, PDVSA participa en diferentes programas establecidos por el Ejecutivo Nacional (véanse las notas 3-a, 15, 16 y 28).

Las principales actividades de PDVSA están reguladas por la Ley Orgánica de Hidrocarburos; las operaciones relacionadas con gas se regulan por la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos de septiembre de 1999 y su Reglamento de junio de 2000.

En la Gaceta Oficial N° 38.443, publicada el 24 de mayo de 2006, se decretó la Ley de Reforma Parcial de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, que estaba vigente desde el año 2002. Entre los aspectos más relevantes de esta reforma, que afectan a PDVSA, se encuentra la creación de los siguientes impuestos:

Impuesto de Extracción: establece una tasa de un tercio del valor de todos los hidrocarburos líquidos extraídos de cualquier yacimiento, calculado sobre la misma base establecida en la Ley para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente podrá deducir lo que se hubiese pagado por regalía, inclusive la regalía adicional que esté pagando como ventaja especial.

- Impuesto de Registro de Exportación: establece una tasa de uno por mil sobre el valor de todos los hidrocarburos exportados desde cualquier puerto del territorio nacional, calculado sobre el precio de venta de dichos hidrocarburos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(2) Bases de Preparación

(a) Declaración de Cumplimiento

Los estados financieros consolidados están preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board - IASB) y sus interpretaciones emitidas por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera - CINIIF (International Financial Reporting Interpretations Committee - IFRIC) de la IASB.

El 19 de marzo de 2008, la Junta Directiva aprobó someter a consideración de la Asamblea de Accionista los estados financieros consolidados del año terminado el 31 de diciembre de 2007, los cuales serán presentados próximamente a dicha Asamblea de Accionista, estimándose que sean aprobados sin ninguna modificación. Los estados financieros consolidados del año terminado el 31 de diciembre de 2006, fueron aprobados por la Asamblea de Accionista el 7 de septiembre de 2007.

(b) Bases de Medición

Los estados financieros consolidados han sido preparados sobre las bases del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos que han sido ajustados para presentarse a su valor razonable. Los activos medidos y presentados a su valor razonable son principalmente los siguientes: instrumentos financieros derivados, créditos fiscales por recuperar y cuentas por cobrar a largo plazo a entes ejecutores de proyectos sociales y convenios energéticos.

Los métodos usados para medir los valores razonables son discutidos más ampliamente en la nota 6.

(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, debido a que el principal ambiente económico de las operaciones de PDVSA es el mercado internacional para el petróleo crudo y sus productos. Adicionalmente, una porción significativa de los ingresos y el endeudamiento a largo plazo; así como también, la mayor parte de los costos, gastos e inversiones están denominados en dólares.

Los estados financieros consolidados en bolívares se presentan para propósitos estatutarios. La conversión de los estados financieros de la Compañía y sus filiales a bolívares, moneda de presentación distinta a la funcional, se efectuó de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad N° 21 *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera*. Esta norma requiere que cada entidad determine su moneda funcional basada en el análisis del entorno económico principal en el cual opera, siendo este en el que mayormente se genera y utiliza el efectivo. Con la excepción de la filial Deltaven, S.A. y otras filiales menores que se dedican a actividades complementarias en el país, PDVSA y sus principales filiales mantienen como moneda funcional el dólar.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Una vez determinada la moneda funcional de cada entidad, los estados financieros de las filiales se traducen a bolívares con base en los siguientes criterios:

En la preparación de los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el bolívar, se consideró lo establecido en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 *Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias* (NIC 29). De acuerdo con esta norma, una economía es considerada hiperinflacionaria si posee una serie de características, destacando una tasa acumulada de inflación cercana o superior a 100% en los últimos tres años. Para fines de la NIC 29, Venezuela fue considerada como una economía hiperinflacionaria hasta el 31 de diciembre de 2003; por lo tanto, los activos y pasivos no monetarios (principalmente inventarios, inversiones y propiedades, plantas y equipos) y las cuentas de patrimonio, incluyen los efectos de la inflación hasta esa fecha. A partir del año 2004, Venezuela no es considerada hiperinflacionaria y todas las nuevas transacciones se reconocen a sus valores nominales originales; manteniéndose los valores de adquisición u origen de los activos y pasivos no monetarios expresados en moneda constante al 31 de diciembre de 2003.

- Los estados financieros de las filiales cuya moneda funcional es el dólar u otra moneda distinta al bolívar, han sido convertidos a bolívares como sigue: activos y pasivos a las tasas de cambio vigentes a la fecha del balance general, y los ingresos y gastos a las tasas de cambio promedio vigente durante cada año. Todas las diferencias en cambio que se generen como resultado de lo anterior, se reconocen como un componente separado en el patrimonio en la cuenta denominada “ajuste acumulado por traducción”.

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

(d) *Uso de Estimados y Juicios*

Para la preparación de los estados financieros consolidados de conformidad con NIIF, se 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. La Compañía aplica sus mejores estimaciones y juicios; sin embargo, los resultados finales podrían diferir de esos estimados.

Los estimados y suposiciones relacionadas se basan en la experiencia y algunos otros factores que se consideran razonables en las circunstancias actuales, cuyo resultado es la base para formar los juicios sobre el valor en libros de los activos y pasivos que no son fácilmente determinables por otras fuentes. Los estimados y suposiciones son revisados periódicamente, y las revisiones de estos estimados contables son reconocidas en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las áreas significativas de incertidumbre de estimación y juicios críticos, en la aplicación de políticas contables, que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros, son las siguientes:

- Nota 12 - Impuesto sobre la renta diferido y uso de pérdidas fiscales
- ▭ Nota 13 - Depreciación y amortización
- Nota 22 - Medición de obligaciones de beneficios de jubilación definidos por contrato y otros beneficios post-retiro diferentes a jubilación.
- Nota 23 - Acumulación para obligaciones por retiro de activos (incluidas en acumulaciones y otros pasivos).
- Nota 25 - Valuación de instrumentos financieros.
- Nota 26 - Arrendamientos financieros y operativos.
- Nota 27 - Provisión para litigios y otros reclamos y acumulación para asuntos ambientales.

(e) *Presentación de los Balances Generales Consolidados*

En la preparación y presentación de sus estados financieros consolidados, hasta el 31 de diciembre de 2006, la Compañía ha utilizado un formato clasificado para el balance general, en el cual se iniciaba la presentación de los activos y pasivos tomando en consideración los rubros corrientes y no corrientes en la expectativa de su realización, en el caso de los activos, y el grado de inmediatez en la expectativa de pago, en el caso de los pasivos. Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2007, la Compañía, con base en las evaluaciones pertinentes y por considerar que reflejará más apropiadamente la naturaleza de sus operaciones y las tendencias de la industria, optó por presentar su balance general utilizando un criterio distinto al anterior, es decir, presentar sus activos y pasivos iniciando con los no corrientes y posteriormente los corrientes. Tal como lo requieren las Normas Internacionales de Contabilidad, el nuevo formato se aplicó a los estados financieros consolidados del año 2006, los cuales se presentan con propósitos comparativos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(f) Estados Financieros Consolidados – Filiales Auditadas por Otros Contadores Públicos Independientes, Distintos a Nuestros Contadores Públicos Independientes Corporativos

Los estados financieros consolidados de PDVSA al 31 de diciembre de 2007 y 2006, y por los años terminados en esas mismas fechas, han sido auditados por firmas de contadores públicos independientes. A continuación presentamos un detalle de las filiales auditadas por otros contadores públicos independientes, distintos a nuestros contadores públicos independientes corporativos Alcaraz Cabrera Vázquez (firma venezolana miembro de KPMG International), indicando su respectiva proporción de ganancias netas y activos totales con respecto a los correspondientes totales consolidados:

Entidades	Proporción (%) con respecto a los totales consolidados				Firma de contadores públicos independientes
	Año 2007		Año 2006		
	Ganancia neta	Activos totales	Ganancia neta	Activos totales	
<i>Filiales:</i>					
Petroboscán, S.A.	9,98%	1,30%	6,86%	0,74%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petrolera Zuata, Petrozuata, S.A.	9,00%	3,57%	-	-	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroregional del Lago, S.A.	4,78%	1,08%	3,38%	1,11%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroquiriquire, S.A.	3,10%	0,56%	2,47%	0,52%	Lara Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petrodelta, S.A.	2,89%	0,23%	0,03%	0,02%	Lara Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petroindependiente, S.A.	1,76%	0,69%	0,84%	0,67%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petrolera Sino-Venezolana, S.A.	1,50%	0,36%	1,22%	0,36%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Baripetrol, S.A.	1,43%	0,27%	1,06%	0,27%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Lagopetrol, S.A.	1,37%	0,03%	0,02%	0,01%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Boquerón, S.A.	1,09%	0,29%	0,07%	0,69%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernest & Young Global (E&Y)
Petroperijá, S.A.	1,02%	0,43%	0,61%	0,37%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernest & Young Global (E&Y)
Petrocabimas, S.A.	0,58%	0,11%	0,35%	0,12%	Marambio González & Asociados
Petrowarao, S.A.	0,38%	0,14%	0,37%	0,16%	Lara Marambio y Asociados, firma miembro de Deloitte Touche Tohmatsu (Deloitte)
Petrocumarebo, S.A.	0,21%	0,07%	-0,07%	0,06%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petroguárico, S.A.	0,18%	0,05%	0,08%	0,06%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
<i>Convenios de Asociación:</i>					
Proyecto Hamaca	7,51%	3,21%	5,28%	1,72%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Sincor Joint Operation	5,59%	2,49%	7,23%	3,69%	Mendoza, Delgado, Labrador y Asociados, firma miembro de Ernest & Young Global (E&Y)
Proyecto Cerro Negro	3,66%	2,08%	4,55%	1,97%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)
Petrolera Zuata, Petrozuata, S.A.	-	-	3,48%	2,22%	Espiñeira, Sheldon y Asociados, firma miembro de PricewaterhouseCoopers (PWC)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(3) Políticas de Contabilidad Significativas

Las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente para todos los años presentados en estos estados financieros consolidados, y han sido aplicadas consistentemente por sus filiales, afiliadas y entidades controladas conjuntamente.

Se han hecho algunas reclasificaciones a los estados financieros consolidados del año 2006, para conformar su presentación con la clasificación usada en el año 2007. Adicionalmente, los estados consolidados de resultados comparativos, han sido presentados como si las operaciones descontinuadas durante el año corriente hubiese ocurrido desde el inicio del año comparativo (véase la nota 10).

(a) Bases de Consolidación

Inversiones en Filiales

Las compañías filiales son aquellas controladas por PDVSA. El control existe cuando PDVSA tiene el poder para controlar las políticas financieras y operacionales de una entidad con la finalidad de obtener beneficios a partir de sus actividades. Para evaluar el control, se toman en consideración los potenciales derechos de votación que actualmente son ejercidos o transados. Los estados financieros de las filiales se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que el control comienza hasta la fecha en que el control cesa. Las políticas contables de las filiales se han cambiado cuando ha sido necesario, para alinearlas con las políticas adoptadas por la Compañía.

Las filiales más importantes, totalmente poseídas son: PDVSA Petróleo, S.A. (PDVSA Petróleo); Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP); PDVSA Gas; S.A. (PDVSA Gas); y Deltaven, S.A. (Deltaven) en Venezuela; PDV Holding, Inc. (PDV Holding) y su principal filial PDV America, Inc. (PDV America) que operan en los Estados Unidos de América. La principal operación de PDVSA en los Estados Unidos de América está representada por CITGO Petroleum Corporation y sus filiales (CITGO), la cual es poseída totalmente por PDV America.

Durante el año 2007 se constituyeron nuevas filiales de PDVSA con la finalidad de atender lineamientos de las operaciones establecidas en los diferentes acuerdos de cooperación energética suscritos entre la República Bolivariana de Venezuela y otros países, así como también otras filiales para atender los ejes de desarrollo: Magna Reserva, Proyecto Orinoco, Delta Caribe, Crecimiento de Áreas Tradicionales, Proyectos de Refinación, Infraestructura y Comercialización e Integración, las cuales son las siguientes: PDV Sur, S.A.; PDV Andina, S.A.; PDVSA Panamá, S.A., PDVSA Ibérica, S.L.; PDVSA Agrícola, S.A.; PDVSA Industrial, S.A.; PDVSA Servicio, S.A. y PDVSA Gas Comunal, S.A.

De acuerdo con lineamientos y objetivos estratégicos del Ejecutivo Nacional, durante el año 2007 la Asamblea de Accionista de PDVSA autorizó la compra de acciones de las siguientes entidades que operan en el sector eléctrico del país: C.A. La Electricidad de Caracas; Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA); C.A. Electricidad de Valencia (ELEVAL) y C.A. Luz y Fuerza Eléctrica de Puerto Cabello (CALIFE). Véase la nota 10.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

A partir de octubre de 2007, los estados financieros consolidados de PDVSA incluyen los estados financieros de Petrolera Zuata, Petrozuata, C.A. (Petrozuata), debido al control ejercido sobre sus actividades a partir de esa fecha. Hasta el 30 de septiembre de 2007, la inversión en Petrozuata se reconoció bajo el método de participación patrimonial. Véase la nota 9-a.

Participaciones en Negocios Conjuntos

Las participaciones en negocios conjuntos son aquellas en las cuales PDVSA tiene un control conjunto, establecido a través de un acuerdo contractual. PDVSA Petróleo participa, a través de sus filiales consolidadas PDVSA Cerro Negro, S.A. (PDVSA Cerro Negro); PDVSA Sincor, S.A. (PDVSA Sincor); y Corpoguanipa, S.A. (Corpoguanipa), en convenios de asociación para el desarrollo de las reservas de petróleo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco. Estas filiales de PDVSA Petróleo preparan sus estados financieros reconociendo su cuota-parte en los activos, pasivos, ingresos y costos, de acuerdo con su porcentaje de participación en los negocios conjuntos de dichos convenios de asociación, desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que cesa. Siguiendo lineamientos establecidos por el Ejecutivo Nacional, las actividades de estos convenios de asociación serán asumidas por empresas mixtas constituidas con participación mayoritaria de PDVSA, al momento de publicarse los respectivos decretos de transferencia de los activos, lo cual se estima que ocurra durante el primer semestre del año 2008. Con posterioridad a la mencionada publicación, la información financiera de las empresas mixtas constituidas se incluirá en los estados financieros consolidados de PDVSA mediante el método de consolidación. Véanse las notas 9-a y 33-a.

Inversiones en Afiliadas

Las compañías afiliadas son aquellas en las cuales PDVSA tiene influencia significativa pero no el poder para controlar decisiones financieras y operacionales. Se presume que existe influencia significativa cuando la Compañía posee directa o indirectamente entre 20 y 50 por ciento del derecho de voto en otra entidad. Los estados financieros consolidados incluyen la participación en las ganancias o pérdidas de las afiliadas reconocidas con base en el método de participación patrimonial, desde la fecha en que la influencia significativa comienza hasta la fecha en que cesa. El método de participación patrimonial consiste en incrementar el costo de adquisición de la inversión con la proporción que le corresponde a la tenedora, sobre los resultados de operaciones de la emisora, en los períodos posteriores a la fecha de adquisición. Los dividendos recibidos se rebajan del valor en libros de la inversión. Cuando el valor de la participación de la Compañía en las pérdidas excede su inversión en una afiliada, el valor en libros de la inversión 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.

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

Los saldos y transacciones con la Casa Matriz y entre filiales (intercompañías); así como cualquier ingreso o gasto no realizado procedente de transacciones intercompañías, 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 participación patrimonial, 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.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(b) Monedas Distintas al Dólar

Transacciones en Monedas Distintas al Dólar

Las transacciones en monedas distintas al dólar se convierten a la respectiva moneda funcional de las entidades de la Compañía, utilizando la tasa de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos monetarios, denominados en monedas distintas al dólar a la fecha del balance general, se convierten a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a esa fecha. La ganancia o pérdida en cambio en monedas distintas al dólar, sobre las partidas monetarias, es la diferencia entre el costo neto en la moneda funcional al comienzo del año, ajustado por la tasa efectiva de interés y los pagos durante el año, y el costo neto en moneda extranjera convertido utilizando la tasa de cambio al final del año. Los activos y pasivos no monetarios, denominados en monedas distintas al dólar que se presentan a valor razonable, son reconvertidos a la moneda funcional utilizando la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las ganancias o pérdidas en cambio que resultan de la conversión, se reconocen en los estados consolidados de resultados (véase la nota 5).

Estados Financieros de Filiales Domiciliadas fuera de Venezuela y de los Estados Unidos de América

Los activos y pasivos de las filiales domiciliadas fuera de Venezuela y de los Estados Unidos de América, son generalmente convertidos a dólares utilizando la tasa de cambio vigente a la fecha de los estados financieros, y los ingresos y costos utilizando la tasa de cambio promedio ponderado en vigencia durante cada año presentado. El efecto por conversión acumulado no ha sido significativo en los últimos años y es incluido en el patrimonio, como parte de las ganancias o pérdidas acumuladas. Cuando una operación extranjera es vendida, total o parcialmente, el monto del efecto por conversión asociado a dicha operación es reconocido en los estados consolidados de resultados.

(c) Instrumentos Financieros

Instrumentos Financieros no Derivados

Los instrumentos financieros no derivados consisten en efectivo y equivalentes de efectivo, efectivo restringido, créditos fiscales por recuperar, documentos y cuentas por cobrar, cuentas por cobrar a largo plazo, cuentas por pagar a proveedores, deuda a largo plazo y otros pasivos.

Los instrumentos financieros no derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable, más cualquier costo directo de transacción, en el caso de instrumentos que se designan para ser valorados a valor razonable con variaciones reconocidas directamente en resultados.

Un instrumento financiero se reconoce cuando la Compañía se obliga o compromete con las cláusulas contractuales del mismo. Los activos financieros se reversan si los derechos contractuales de la Compañía sobre los flujos de efectivo del activo expiran o si la Compañía transfiere el activo financiero a otra entidad sin retener el control o una porción significativa de los riesgos y beneficios del activo. Las compras y ventas de activos financieros realizadas utilizando los procedimientos usuales se contabilizan a la fecha de la negociación, que generalmente es la fecha en que la Compañía se compromete a comprar o vender el activo. Los pasivos financieros se extinguen cuando la obligación contractual específica de la Compañía expira o se cancelan.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Véase la política para contabilizar los ingresos y gastos financieros en la nota 3-o.

Instrumentos Financieros Derivados

PDVSA utiliza instrumentos financieros derivados para reducir la exposición a los riesgos de productos básicos definidos y de tasas de interés que resultan de sus actividades operacionales y financieras. De conformidad con su política corporativa, PDVSA no emite ni mantiene en su poder instrumentos financieros derivados para fines de comercialización o especulación.

Los instrumentos financieros derivados son contabilizados inicialmente a su valor razonable; los costos atribuibles a la transacción son reconocidos en los estados consolidados de resultados cuando ocurren. Posterior al reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son medidos a su valor razonable, reconociéndose cualquier cambio en dicho valor razonable en los estados consolidados de resultados. Los efectos de los cambios en los valores razonables de los instrumentos financieros derivados durante los años 2007 y 2006, no son significativos y están incluidos en los estados consolidados de resultados en el rubro otros (ingresos) egresos, neto.

(d) *Propiedades, Plantas y Equipos*

Las propiedades, plantas y equipos se presentan al costo, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro (véase la nota 3-j). Se utiliza el método de contabilidad de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas. Los costos de pozos de desarrollo, planta y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo 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 operación. Otros egresos por exploración, incluyendo los costos geológicos y geofísicos, se cargan a los gastos de operación, al incurrirse. Los costos de mantenimiento mayor o de una reparación general se capitalizan en los casos en que son identificados como un componente separado del activo al que corresponda el mantenimiento o reparación, y son depreciados en el período comprendido entre un mantenimiento y otro. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuados para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a gastos. Las ganancias o pérdidas que surgen de los retiros o desincorporaciones de activos, se reconocen en los estados consolidados de resultados.

Los costos de las propiedades, plantas y equipos también incluyen, cuando es relevante, los montos asociados con obligaciones por retiro de activos (véase la nota 3-e).

Los costos de financiamiento de proyectos que requieren altas inversiones en períodos de construcción a largo plazo, y los incurridos por financiamiento específico de proyectos, se reconocen como parte de los activos correspondientes y se amortizan durante la vida útil estimada de esos activos.

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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 o amortizar.

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.

La ganancia o pérdida generada de la venta o desincorporación de un activo de las propiedades, plantas y equipos, se determina por la diferencia entre el monto recibido en la venta o desincorporación, si existe, y el valor neto en libros del activo, y es reconocida como parte de los otros (ingresos) egresos, neto en los estados consolidados de resultados.

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 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 plantas y equipos se deprecián durante su vida útil estimada, principalmente, utilizando el método de línea recta, cuya vida útil promedio para las plantas y facilidades de refinación oscila entre 17 y 25 años; para las instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo crudo y gas entre 12 y 25 años; para las edificaciones y construcciones 20 años; para las maquinarias y equipos entre 5 y 10 años; para las unidades de transporte terrestres, marítimas y aéreas entre 3 y 20 años; para los servicios de apoyo industrial y de campamento entre 10 y 17 años; y para los activos remanentes entre 3 y 10 años. Adicionalmente, los activos adquiridos bajo arrendamiento financiero son depreciados utilizando el método de línea recta en aproximadamente 10 años, lo cual se aproxima a la vida útil promedio, siendo la propiedad de estos activos transferida al término del arrendamiento (véase la nota 26).

Los métodos de depreciación y la vida útil promedio de las propiedades, plantas y equipos se revisan para cada año presentado.

(e) 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. El costo es capitalizado como parte del activo de larga duración relacionado y se amortiza con cargo a los costos operativos, durante el período de su vida útil.

Las obligaciones asociadas al retiro de activos de larga duración, 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 y tecnologías existentes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(f) Activos Arrendados

Los arrendamientos bajo los cuales la Compañía asume substancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad, son clasificados como arrendamientos financieros. Al momento del reconocimiento inicial, el activo arrendado se valora al monto menor entre su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos por arrendamiento. Luego del reconocimiento inicial, el activo se contabiliza de acuerdo con las políticas contables aplicables al mismo. Los demás arrendamientos se consideran operativos; por lo tanto, estos activos arrendados no se reconocen en los balances generales consolidados (véase la nota 26).

(g) Inventarios

Los inventarios se valoran al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo de los inventarios de petróleo crudo y sus productos, se calcula utilizando el método de costo promedio. Los materiales y suministros están valorados, principalmente, al costo promedio neto de estimación para cubrir posibles pérdidas y se clasifican en dos grupos: activo no corriente y activo corriente.

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.

(h) Cuentas por Cobrar Comerciales

Las cuentas por cobrar comerciales son contabilizadas por el monto facturado y se presentan netas de la estimación para cuentas de cobro dudoso, la cual representa el monto de pérdidas que, potencialmente, se producirán en las cuentas por cobrar. La Compañía efectúa dicha estimación con base en la antigüedad de los saldos y en los resultados de la evaluación de la cartera de clientes (véanse las notas 18 y 25).

(i) 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 que, al 31 de diciembre de 2007 y 2006, eran de aproximadamente \$622 millones y \$1.229 millones (Bs1.337.300 millones y Bs2.642.350 millones), respectivamente.

(j) Deterioro del Valor de los Activos

Activos Financieros

Los activos financieros son evaluados por la Compañía a la fecha de los estados financieros, para determinar si existe evidencia objetiva de deterioro. Un activo financiero está deteriorado si existe evidencia objetiva de que uno o más eventos han tenido un efecto negativo en los flujos de efectivo futuros estimados del activo.

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.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las pérdidas por deterioro son reconocidas en los estados consolidados de resultados. El reverso de una pérdida por deterioro ocurre sólo si este puede ser relacionado objetivamente con un evento ocurrido después de la fecha en que la pérdida por deterioro fue reconocida (véase la nota 25).

Activos no Financieros

El valor en libros de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido, es revisado en cada fecha de los estados financieros para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, se estima el monto recuperable del activo.

Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su valor recuperable. 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. La recuperabilidad de los activos que son mantenidos y utilizados, se mide comparando su valor en libros contra los flujos de efectivo futuros netos y descontados, los cuales se espera que sean generados por dichos activos. Si el valor en libros de los activos excede al valor estimado de los flujos de efectivo futuros descontados, se reconoce un cargo por deterioro en los resultados del año por el monto de dicho exceso. El costo del activo correspondiente es presentado neto de este cargo por deterioro. El deterioro es determinado por la Compañía 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. Las pérdidas por deterioro podrían ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida (véase la nota 13).

(k) *Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas*

Activos Mantenidos para la Venta

Los activos no corrientes o grupo enajenable que comprende activos y pasivos, se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recuperará a través de su venta y no a través de su uso continuado. Esta condición se considera cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y los activos no corrientes o grupo enajenable están disponibles para la venta inmediatamente en su estado actual, y la venta previsiblemente se completará en el plazo de un año desde la fecha de la clasificación. Inmediatamente antes de esta clasificación, los activos no corrientes o grupo enajenable son reconocidos de acuerdo con las políticas contables de la Compañía y, posteriormente, son medidos al menor valor entre el valor en libros y el valor razonable, menos el costo estimado de venta (véase la nota 10).

Cualquier pérdida por deterioro de un grupo enajenable es primero asignada a la plusvalía, y luego a los activos y pasivos restantes con base en un prorrateo, excepto en el caso que ninguna pérdida haya sido contabilizada en inventarios, activos financieros, impuestos diferidos activos, activos por beneficios a empleados, los cuales seguirán siendo reconocidos de acuerdo con las políticas contables de la Compañía. Las pérdidas por deterioro reconocidas inicialmente al ser clasificados como mantenidas para la venta, y las subsecuentes ganancias o pérdidas por cambios en el valor razonable, son reconocidas en los estados consolidados de resultados. Las ganancias generadas por cambios en el valor razonable no excederán la pérdida acumulada por deterioro previamente reconocida.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

En la fecha de adquisición, la Compañía distribuye el costo de adquisición de entidades reconociendo los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables de la adquirida a sus valores razonables, excepto en el caso de los activos mantenidos para la venta, que se reconocen a su valor razonable menos los costos estimados de venta. Cualquier diferencia entre el costo de adquisición y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables, es contabilizada inicialmente reconsiderando la valoración de los activos, pasivos y pasivos contingentes identificables, así como la valoración del costo de adquisición y, posteriormente, cualquier exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión que continúe existiendo después de la reconsideración antes mencionada, es reconocido inmediatamente en los resultados del año.

Operaciones Descontinuadas

Una operación descontinuada es un componente del negocio de la Compañía representado por un segmento operativo o área geográfica de importancia, que ha sido separada del resto de las operaciones y ha sido desincorporada o clasificada como mantenida para la venta, o una filial adquirida exclusivamente para la reventa. La clasificación como una operación descontinuada se produce cuando se retira, se vende o se ha dispuesto de ella por otra vía, o cuando la operación reúne los criterios para ser clasificada como mantenida para la venta, si esto ocurre primero. Cuando una operación es clasificada como una operación descontinuada, en el estado consolidado de resultados comparativo, es presentado, como si la operación hubiese sido descontinuada desde el inicio del año comparativo (véase la nota 10).

(I) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro

Plan de Jubilación

La obligación neta de PDVSA, con respecto a planes de beneficios de jubilación definidos por contrato, es calculada por separado para cada participante en el plan, estimando el monto del beneficio futuro que los empleados han adquirido a cambio de sus servicios durante el período actual y períodos previos; ese beneficio es descontado para determinar su valor actual y se le deduce el valor justo de mercado de los activos asociados al plan. La tasa de descuento debe reflejar el rendimiento que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos financieros emitidos por instituciones de alta calificación crediticia y que tengan fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones. El cálculo es realizado anualmente por un actuario independiente usando el método de crédito por unidad proyectada.

Las mejoras en los beneficios del plan, relacionadas con costos de servicios pasados, son reconocidas como un gasto en los estados consolidados de resultados sobre la base del período estimado que, en promedio, transcurrirá hasta el momento en que los beneficios sean un derecho adquirido. En la medida en que dichos beneficios sean un derecho adquirido irrevocable después de su aprobación, el gasto es reconocido, de manera inmediata, en los estados consolidados de resultados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La Compañía contabiliza como ingreso o como gasto una porción correspondiente al importe de sus ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas, que exceda 10% al mayor de los siguientes montos: a) el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos en esa fecha; y b) el valor razonable de los activos del plan en esa fecha. El monto resultante es dividido entre la vida laboral restante promedio de los trabajadores que participan en el plan. Estos límites son calculados y aplican por separado para cada uno de los planes de beneficios definidos.

Indemnizaciones Laborales

Las indemnizaciones por terminación de la relación laboral de los trabajadores en Venezuela se reconocen cuando se causan, de acuerdo con la legislación laboral y con los contratos colectivos vigentes. La mayor parte de las indemnizaciones han sido depositadas en cuentas de fideicomiso a favor de los trabajadores.

El 11 de octubre de 2007, PDVSA suscribió una Convención Colectiva de Trabajo con vigencia hasta el año 2009, con la cual se introducen mejoras salariales y beneficios sociales a los trabajadores de la nómina contractual en Venezuela. Las obligaciones resultantes de la aplicación de esta Convención Colectiva están vigentes desde noviembre de 2007.

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 la medida que el servicio relacionado es provisto por el trabajador.

Beneficios Post-retiro Diferentes a Jubilación

La obligación neta con respecto a otros beneficios post-retiro diferentes a jubilación, definidos por contrato, es el monto de beneficios futuros que los trabajadores hayan ganado a cambio de sus servicios durante el período actual y los períodos previos. Estos beneficios incluyen planes de salud y odontológicos, seguro funerario y tarjeta de banda electrónica para alimentación. La obligación se calcula utilizando el método de crédito por unidad proyectada, se descuenta para reflejar su valor actual y se le deduce el valor justo de los activos relacionados, si los hubiere. La tasa de descuento debe reflejar el rendimiento que, a la fecha de los estados financieros consolidados, presenten instrumentos financieros emitidos por instituciones de alta calificación crediticia y que tengan fechas de vencimiento cercanas a los plazos en que deben ser pagadas dichas obligaciones.

Los costos de servicios pasados y las ganancias o pérdidas actuariales se reconocen usando la misma metodología del plan de jubilación definido por contrato.

(m) Provisiones

Una provisión se reconoce si, como resultado de un evento pasado, la Compañía ha incurrido en una obligación legal o formal que se pueda estimar de manera confiable, y sea probable que se requiera el desembolso de beneficios económicos para pagar la obligación.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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, que están 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 cargados a gastos. 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.

(n) Reconocimiento de Ingresos

Los ingresos provenientes de ventas de petróleo crudo, gas natural, productos refinados y otros, de las filiales en Venezuela y en el exterior, se reconocen en los estados consolidados de resultados 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 y los precios han sido fijados o son determinables. En su mayoría, esas transferencias están regidas 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 la Compañía, éstos se reconocen cuando el ingreso ha sido realizado. No se reconocen ingresos si existe incertidumbre significativa en cuanto a la recuperación de la obligación adquirida por el comprador.

(o) Ingresos y Gastos Financieros

Los ingresos financieros comprenden principalmente intereses ganados sobre fondos invertidos, ganancia por la venta de activos financieros mantenidos para la venta y cambios en el valor razonable de los activos financieros, los cuales se incluyen en los otros (ingresos) egresos, neto en los estados consolidados de resultados.

Los gastos financieros relacionados con pérdidas por deterioro y cambios en el valor razonable de los activos financieros, se incluyen en los otros (ingresos) egresos, neto en los estados consolidados de resultados. Los gastos financieros por intereses de obligaciones financieras se presentan en los gastos de financiamiento en los estados consolidados de resultados.

(p) Impuesto sobre la Renta

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

El impuesto corriente es el impuesto por pagar esperado, calculado sobre la ganancia gravable del año utilizando la metodología establecida por la legislación vigente, las tasas de impuesto vigentes a la fecha del balance general y cualquier ajuste al impuesto por pagar de años anteriores.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El impuesto sobre la renta diferido se contabiliza utilizando el método de balance general. Los activos y pasivos diferidos se reconocen por las consecuencias fiscales futuras atribuibles a diferencias entre los montos de los activos y pasivos presentados en el balance general y su correspondiente base fiscal, así como por las pérdidas de operación 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 temporales serán recuperadas o canceladas, según la legislación vigente. El efecto sobre los activos y pasivos diferidos por cambios en las tasas de impuesto se reconoce en los resultados del año en que inician su vigencia.

Un impuesto diferido activo se reconoce solamente hasta el monto que es probable que estén disponibles ganancias gravables futuras sobre las cuales compensarlo. Los impuestos diferidos activos son revisados a la fecha de presentación de los estados financieros consolidados y se reversan en la medida que se reduce la probabilidad de que el beneficio fiscal relacionado pueda realizarse.

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.

(q) Información por Zona Geográfica y Segmentos de Operación

Un segmento es un componente identificable de PDVSA que se dedica a proveer productos o servicios (segmento operativo), o que se dedica a proveer productos o servicios dentro de un entorno económico particular (segmento geográfico), que está sujeto a riesgos y beneficios específicos y diferentes de otros segmentos.

PDVSA ha determinado que sus segmentos de negocios son aquellos basados en la metodología que utiliza la gerencia para sus informes internos. PDVSA identifica tales segmentos con base en sus unidades de negocios y geográficamente. Los segmentos operativos de PDVSA incluyen las actividades de exploración y producción de petróleo crudo (aguas arriba); refinación, comercio y suministro (aguas abajo); y gas (véase la nota 8).

La ganancia operativa, los activos y los pasivos por segmento, incluyen transacciones y saldos directamente atribuibles al segmento, así como aquellos que pueden ser distribuidos sobre una base razonable. Las transacciones y saldos no distribuidos comprenden, principalmente, la deuda a largo plazo, arrendamientos financieros y los gastos financieros relacionados, el impuesto sobre la renta diferido, y el impuesto sobre la renta por pagar.

Los desembolsos netos para inversiones incluyen los costos netos totales incurridos durante el año para adquirir propiedades, plantas y equipos.

(r) Convenios Operativos

Los convenios operativos de la primera, segunda y tercera ronda, firmados por PDVSA con empresas nacionales e internacionales en los años 1992, 1993 y 1997, respectivamente, estuvieron vigentes hasta el 31 de marzo de 2006. A partir de esa fecha las actividades que llevaban a cabo esos convenios operativos fueron asumidas por empresas mixtas creadas con una participación mayoritaria de PDVSA (véase la nota 9-b).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Hasta el 31 de marzo de 2006, los saldos correspondientes a las operaciones relacionadas con los convenios operativos se controlaron mediante cuentas de orden, debido a que los respectivos pagos estaban sujetos al cumplimiento de ciertas variables y condiciones establecidas en los contratos. En dichas cuentas de orden se contabilizaban las propiedades, plantas y equipos, depreciación, y los costos y gastos no capitalizables relacionados con los referidos convenios. En estos convenios operativos estaban previstos pagos periódicos por honorarios de operación y de capital, o estipendio, con base en la producción de petróleo crudo y sujeto a ciertas limitaciones. Los montos reconocidos por honorarios y estipendios eran contabilizados como parte de los gastos de operación.

(s) *Investigación y Desarrollo*

El gasto en actividades de investigación efectuado para obtener nuevos conocimientos científicos o tecnológicos, es reconocido como gasto de operación en los estados consolidados de resultados cuando se incurre. Durante los años 2007 y 2006, los montos cargados a gastos por este concepto fueron de \$188 millones y \$126 millones (Bs404.200 millones y Bs270.900 millones), respectivamente.

Las actividades de desarrollo involucran un plan o diseño para la producción de nuevos productos y procesos, sustancialmente mejorados. El desembolso en desarrollo se capitaliza sólo si los costos pueden estimarse con fiabilidad, el producto o proceso sea viable técnica y comercialmente, sea posible obtener beneficios económicos a futuro y la Compañía pretenda y posea suficientes recursos para completar el desarrollo y para usar o vender el activo. El desembolso capitalizado incluye el costo de los materiales, mano de obra y gastos generales que son directamente atribuibles a la preparación del activo para su uso. Otros gastos en desarrollo son reconocidos en los resultados cuando se incurren en ellos. El desembolso en desarrollo capitalizado es medido al costo menos la amortización acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

(t) *Aportes 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, 15, 16 y 28). La mayor parte de estos aportes son reconocidos directamente como gastos en el momento que se efectúan los desembolsos.

(u) *Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos*

Varias normas nuevas y enmiendas e interpretaciones a las normas actuales aún no están vigentes para el año terminado el 31 de diciembre de 2007, y no se han aplicado en la preparación de estos estados financieros consolidados. Las más importantes para PDVSA son las siguientes:

En noviembre de 2006, la IASB emitió la Norma Internacional de Información Financiera N° 8 (NIIF 8) *Operaciones por Segmento*. Esta norma estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero 2009. La NIIF 8 introduce el “enfoque de la administración” para la información financiera por segmentos y requerirá la revelación de segmentos de operación con base en los reportes internos revisados periódicamente por los ejecutivos o diferentes comités encargados de la toma de decisiones operativas de la Compañía para evaluar cada información del segmento.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

En marzo de 2007, la IASB emitió la Norma Internacional de Contabilidad N° 23 revisada *Costos de Financiamiento* (NIC 23), que elimina la opción de reconocer en los resultados los costos de financiamiento y requiere capitalizar estos costos, directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo calificado, como costo de ese activo. Esta norma estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

La Compañía completó el análisis de esta norma y determinó que no tendrá efectos significativos sobre sus estados financieros consolidados.

- ▭ En julio de 2007, la IASB emitió la Interpretación N° 14 (CINIIF 14) - NIC 19 *El Límite sobre un Activo por Beneficio Definido, Requerimientos Mínimos de Fondos y la Interacción Entre Éstos*, que aclara cuando los reembolsos o reducciones en futuras contribuciones relacionadas con un activo por beneficio definido, serán considerados como disponibles y, adicionalmente, provee una guía sobre el impacto de los requerimientos mínimos de financiamiento de tales activos. Asimismo, aclara cuando un requerimiento mínimo de financiamiento debería originar un pasivo. Esta interpretación estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2008.

PDVSA está evaluando esta norma y, aún no ha determinado el posible efecto sobre sus estados financieros consolidados.

- En septiembre de 2007, la IASB emitió la Norma Internacional de Contabilidad N° 1 revisada (NIC 1) *Presentación de Estados Financieros*, la cual introduce un estado de ganancia no realizada por operaciones con el accionista, con el objeto de mejorar la capacidad de análisis y comparabilidad de la información suministrada por los estados financieros. Esta norma estará en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de enero de 2009.

PDVSA está evaluando esta norma y, aún no ha determinado el posible efecto sobre sus estados financieros consolidados.

(v) *Pronunciamientos Contables Adoptados Recientemente*

Durante el año 2007, entraron en vigencia las siguientes normas e interpretaciones:

La NIIF 7 *Instrumentos Financieros: Revelaciones* y la enmienda a la NIC 1 *Presentación de Estados Financieros: Revelaciones sobre Capital*, requieren revelaciones detalladas sobre la relevancia de los instrumentos financieros para la situación financiera de una entidad y su desempeño, tanto revelaciones cualitativas como cuantitativas sobre la naturaleza y alcance de los riesgos asociados. Véanse las notas 3-c y 25.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- La Interpretación N° 9 (CINIIF 9) *Revaluación de Instrumentos Derivados Implícitos*, requiere que una entidad valore un instrumento financiero derivado implícito separándolo del contrato principal, y contabilizarlo como un derivado desde el momento en que la entidad suscribió dicho contrato. La revaluación subsecuente es prohibida a menos que se produzca un cambio en los términos originales del contrato.

La Interpretación N° 10 (CINIIF 10) *Información Financiera Intermedia y Deterioro*, aclara que una entidad no debe revertir las pérdidas por deterioro reconocidas en un período interino previo con respecto a la plusvalía o a la inversión de cualquier activo financiero registrado al costo.

Las políticas de contabilidad de la Compañía se han revisado y modificado, en los casos necesarios, para adoptar los requerimientos establecidos en estas nuevas normas o interpretaciones. La adopción de estas normas e interpretaciones no tuvo efectos significativos en los estados financieros consolidados de PDVSA.

(4) Convenio Cambiario con el Banco Central de Venezuela (BCV)

El 22 de marzo de 2007 se publicó en la Gaceta Oficial N° 38.650 el Convenio Cambiario N° 9, el cual estableció que PDVSA podrá adquirir divisas directamente ante el BCV para la reposición, hasta el monto autorizado, de los fondos colocados en el exterior de acuerdo con lo establecido en el Artículo N° 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 hasta la cantidad de \$3.500 millones, para atender las necesidades asociadas con el Plan Siembra Petrolera 2007 - 2013.

Con base en la Ley del BCV y en el convenio cambiario N° 9, el 2 de marzo de 2006 el Directorio del BCV autorizó a PDVSA incrementar el fondo rotatorio hasta \$2.000 millones, para garantizar sus pagos operativos y de inversión.

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 extranjera necesarios para satisfacer sus obligaciones en moneda local. Los montos restantes en moneda extranjera, pueden ser mantenidos por PDVSA para satisfacer las obligaciones e inversiones en moneda extranjera. Cualquier monto en exceso a lo descrito anteriormente, debe ser transferido por PDVSA al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), ente creado por el Ejecutivo Nacional el 8 de septiembre de 2005, con el objetivo de apoyar los proyectos sociales de inversión real productiva, educación, salud, atención a situaciones especiales, y mejoramiento del perfil y saldo de la deuda pública externa (véase la nota 28).

El 21 de noviembre de 2005, el Ejecutivo Nacional y el BCV suscribieron el Convenio Cambiario N° 9, el cual establece el destino de las divisas recibidas por concepto de exportaciones de hidrocarburos, incluidos los hidrocarburos gaseosos y otros, las cuales serán de venta obligatoria al BCV, excepto las destinadas 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 y sus filiales no podrán mantener fondos en divisas dentro del Territorio Nacional por más de 48 horas, y establece las condiciones para el uso de los fondos por parte de PDVSA y la información mensual que deberá ser presentada al BCV, relacionada con los flujos en divisas generados por sus actividades, sus posiciones activas y pasivas en moneda extranjera, y la información detallada de los pagos efectuados por PDVSA en el exterior.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El 1° de marzo de 2005, el Ejecutivo Nacional y el BCV modificaron el convenio cambiario N° 2 del 6 de febrero de 2004, fijando los tipos de cambio para la venta y para la compra de divisas en Bs2.150,00 y Bs2.144,60 por \$1, respectivamente.

(5) Transacciones y Saldos en Monedas Distintas al Dólar

PDVSA tiene los siguientes activos y pasivos monetarios denominados en monedas distintas al dólar, los cuales se convierten a dólares a la tasa de cambio vigente a la fecha del balance general (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Activos monetarios:				
Bolívares	12.619	11.056	27.130.850	23.770.400
Euros	502	452	1.079.300	971.800
Otras monedas	5	15	10.750	32.250
	<u>13.126</u>	<u>11.523</u>	<u>28.220.900</u>	<u>24.774.450</u>
Pasivos monetarios:				
Bolívares	18.942	12.591	40.725.300	27.070.650
Yenes	213	249	457.950	535.350
Euros	3	3	6.450	6.450
Otras monedas	35	42	75.250	90.300
	<u>19.193</u>	<u>12.885</u>	<u>41.264.950</u>	<u>27.702.750</u>
Posición monetaria neta pasiva	<u>(6.067)</u>	<u>(1.362)</u>	<u>(13.044.050)</u>	<u>(2.928.300)</u>

A continuación se indican las tasas de cambio con respecto al dólar al cierre contable, las tasas de cambio promedio anuales y en los Índices de Precios al Consumidor (IPC), publicados por el BCV:

	31 de diciembre de	
	2007	2006
Tasas de cambio del dólar al cierre contable (Bs/\$1)	2.150	2.150
Tasas de cambio promedio anuales del dólar (Bs/\$1)	2.150	2.150
Incrementos interanuales en el IPC (%)	<u>22</u>	<u>17</u>

(6) Determinación de los Valores Razonables

Algunas de las políticas y revelaciones contables de la Compañía, requieren la determinación de los valores razonables para los activos y pasivos, tanto financieros como no financieros. Los valores razonables han sido estimados para propósito de valoración y/o revelación utilizando la información disponible en el mercado y siguiendo métodos de valuación apropiados. Información adicional sobre la estimación del valor razonable de activos y pasivos está revelada en las notas específicas a los estados financieros consolidados.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El valor razonable de las propiedades, plantas y equipos reconocido como consecuencia de una adquisición de negocios se basa fundamentalmente en el valor de mercado y otros métodos de valuación apropiados. El valor de mercado del activo corresponde al monto estimado por el que éste podría intercambiarse a la fecha de valuación entre un comprador y un vendedor dispuestos en una transacción en condiciones de independencia mutua, posterior a una adecuada negociación en la que ambas partes han actuado con conocimiento, prudencia y sin obligación.

El valor razonable de los créditos fiscales por recuperar, cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos y pasivos, se determina descontando el valor en libros, según recuperaciones y pagos estimados a futuro, utilizando tasas de interés aplicables en el mercado monetario.

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

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

El valor razonable de los instrumentos derivados se basa en el monto estimado que la Compañía recibiría o pagaría por terminar los acuerdos, considerando los precios actuales de los productos, las tasas de interés y el nivel crediticio de las partes involucradas.

El valor razonable de la deuda a largo plazo al 31 de diciembre del 2007 y 2006, el cual es calculado únicamente para propósitos de revelación, se basa en las tasas de interés, disponibles actualmente para PDVSA para la emisión de deuda con vencimientos y términos similares y en cotizaciones suministradas por los corredores de bolsa, las cuales contemplan riesgo crediticio.

El valor razonable de las obligaciones financieras no derivadas, el cual es determinado para propósitos de revelación, es calculado con base en el valor presente de los flujos futuros de interés y capital y descontados a la tasa de interés de mercado a la fecha de los estados financieros consolidados. Para los arrendamientos financieros la tasa de interés de mercado es determinada tomando como referencia contratos de arrendamiento financieros similares

(7) 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 la Compañía, las políticas y los procedimientos para medir y administrar el riesgo, y la administración del capital. Los estados financieros consolidados incluyen más revelaciones cuantitativas (véase la nota 25).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Compañía, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. Se revisan regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgos a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades de la Compañía.

(a) Riesgo de crédito

Es el riesgo de pérdida financiera que enfrenta la Compañía si un cliente o contraparte en un instrumento financiero no cumple con sus obligaciones contractuales, y se origina principalmente por el efectivo y equivalentes de efectivo, y las cuentas por cobrar provenientes de los deudores por ventas. Con el objeto de mitigar el riesgo de crédito, los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos de alta calidad que son colocados en diversas instituciones. Asimismo, los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial y, periódicamente, se evalúa la condición financiera de los mismos. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros una estimación para cuentas de cobro dudoso (véanse las notas 18 y 25).

(b) Riesgo de liquidez

Es el riesgo de que la Compañía no pueda 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 la Compañía.

La Compañía se asegura de contar con suficiente efectivo a la vista para solventar los gastos operacionales esperados durante un período de 90 días, incluyendo el pago de obligaciones financieras; esto excluye el posible impacto de circunstancias extremas que no pueden predecirse razonablemente, como los desastres naturales. Además, PDVSA mantiene facilidades de crédito, cuyo saldo no utilizado no devenga gastos financieros (véanse las notas 21 y 25).

(c) Riesgo de mercado

Es el riesgo de que cambios en los precios de mercado, entre ellos 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.

Las actividades de la Compañía, las condiciones financieras y los resultados de operación están 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 de petróleo crudo y sus productos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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 Bolivariana de Venezuela 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 (véase la nota 27).

(8) Información por Zonas Geográficas y Segmentos de Operaciones

Las ventas entre segmentos consisten, básicamente, en ventas de petróleo crudo y gas natural y son realizadas al precio aproximado del mercado.

PDVSA evalúa el desempeño de sus segmentos con base en las ventas netas, la ganancia operativa (ventas de petróleo crudo y sus productos, menos los costos y gastos excepto los gastos de financiamiento), los desembolsos netos para inversiones y las propiedades, plantas y equipos.

(a) Segmentos de Negocios

La Compañía tiene los siguientes principales segmentos de negocios:

- Las actividades de exploración y producción incluyen el proceso de búsqueda de reservas de petróleo crudo y gas asociado y mejoramiento de crudos extrapesados; así como también, el manejo del 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, tanto industrial como doméstico, así como también el transporte, distribución, colocación y venta del mismo.

(b) Segmentos Geográficos

Las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas se realizan únicamente en Venezuela. Las actividades de refinación, suministro y comercio se focalizan principalmente en Venezuela y en los Estados Unidos de América.

El renglón otros, incluye partidas corporativas y los resultados de otras operaciones poco significativas en Venezuela, Europa y el Caribe.

Al presentar información por segmento geográfico, los ingresos y los activos por segmentos se basan en la ubicación geográfica de los activos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La información financiera relativa de los segmentos de negocios de la Compañía se indica en la siguiente tabla (en millones):

Dólares –

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Otros		Total	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
	Al 31 de diciembre -									
Activo corriente no distribuido										
Activo de segmentos:										
Propiedades, plantas y equipos, neto:										
En Venezuela	33.503	26.990	5.317	4.566	6.977	4.566	372	604	39.349	23.033
En los Estados Unidos de América	-	-	4.578	-	-	-	-	-	4.578	4.572
En otros países	-	-	332	300	-	-	-	154	332	454
Total propiedades, plantas y equipos, neto	<u>33.503</u>	<u>26.990</u>	<u>11.584</u>	<u>10.189</u>	<u>6.977</u>	<u>4.566</u>	<u>372</u>	<u>758</u>	<u>52.436</u>	<u>42.503</u>
Activo no corriente no distribuido										
Total activo									<u>15.887</u>	<u>14.993</u>
									<u>107.672</u>	<u>80.529</u>
Pasivo de segmentos:										
En Venezuela	16.090	11.001	1.782	2.653	1.830	990	4.147	1.022	23.849	15.666
En los Estados Unidos de América	-	-	3.180	3.457	-	-	-	-	-	3.457
En otros países	-	-	738	141	-	-	-	387	1.572	528
Total pasivo de segmentos	<u>16.090</u>	<u>11.001</u>	<u>5.700</u>	<u>6.251</u>	<u>1.830</u>	<u>990</u>	<u>4.981</u>	<u>1.409</u>	<u>28.601</u>	<u>19.651</u>
Pasivo no distribuido										
Total pasivo									<u>23.009</u>	<u>7.775</u>
									<u>107.672</u>	<u>80.529</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Bolívares -

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gas		Otros		Total	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Al 31 de diciembre -										
Activo corriente no distribuido										
Activo de segmentos:										
Propiedades, plantas y equipos, neto:										
En Venezuela	72.015.964	58.256.066	14.349.100	11.431.550	15.000.550	9.816.900	799.800	1.298.600	84.599.160	49.519.497
En los Estados Unidos de América	-	-	9.842.700	9.829.800	-	-	-	-	9.842.700	9.829.800
En otros países	-	-	713.800	645.000	-	-	-	-	713.800	976.100
Total propiedades, plantas y equipos, neto	<u>72.015.964</u>	<u>58.256.066</u>	<u>24.905.600</u>	<u>21.906.350</u>	<u>15.000.550</u>	<u>9.816.900</u>	<u>799.800</u>	<u>1.629.700</u>	<u>112.721.914</u>	<u>91.609.016</u>
Activo no corriente no distribuido										
Total activo									<u>34.171.403</u>	<u>32.232.741</u>
Pasivo de segmentos:									<u>231.492.477</u>	<u>173.361.254</u>
En Venezuela	34.593.500	23.652.150	3.831.300	5.703.950	3.934.500	2.128.500	8.916.050	2.197.300	51.275.350	33.681.900
En los Estados Unidos de América	-	-	6.837.000	7.432.550	-	-	-	-	6.837.000	7.432.550
En otros países	-	-	1.586.700	303.150	-	-	1.793.100	832.050	3.379.800	1.135.200
Total pasivo de segmentos	<u>34.593.500</u>	<u>23.652.150</u>	<u>12.255.000</u>	<u>13.439.650</u>	<u>3.934.500</u>	<u>2.128.500</u>	<u>10.709.150</u>	<u>3.029.350</u>	<u>61.492.150</u>	<u>42.249.650</u>
Pasivo no distribuido									<u>49.470.474</u>	<u>16.711.697</u>
Total pasivo									<u>110.962.624</u>	<u>110.962.624</u>

PETROLÉOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

	Exploración y producción		Refinación, comercio y suministro		Gás		Operaciones descontinuas (3)		Otros		Eliminaciones		Total		Operaciones descontinuas (3)		Operaciones continuas		
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	
Desembolsos netos para inversiones:																			
En Venezuela	17,069,200	784,245	3,402,000	784,245	6,696,690	2,534,028	-	-	(650,407)	156,849	-	-	26,547,483	11,959,704	-	-	26,547,483	11,959,704	
En los Estados Unidos	-	1,395,345	795,795	1,395,345	-	-	-	-	-	-	-	-	795,795	1,395,345	-	-	795,795	1,395,345	
En otros países	-	122,265	1,234,422	1,234,422	-	-	-	-	107,250	61,110	-	-	229,515	1,295,532	-	-	229,515	1,295,532	
Total desembolsos netos para inversiones	17,069,200	8,484,582	4,350,060	2,534,028	6,696,690	2,534,028	-	-	(543,157)	217,959	-	-	27,572,793	14,650,581	-	-	27,572,793	14,650,581	
Depreciación y amortización	5,258,900	2,562,800	2,764,843	321,038	470,850	321,038	313,900	25,112	128,248	64,500	-	-	7,852,778	3,133,900	(25,112)	(313,900)	8,622,846	7,827,066	
Costos de obligaciones por retiro de activos	115,622	384,850	-	34,400	(2,150)	34,400	-	-	-	-	-	-	113,472	419,250	-	-	113,472	419,250	
Debetos (reverso) del valor de los activos	21,500	(9,783)	-	(30,100)	-	(159,100)	-	-	-	-	-	-	21,500	(198,983)	-	-	21,500	(198,983)	
Ventas de petróleo crudo y sus productos:																			
En Venezuela	149,567,671	123,951,800	108,420,200	8,172,150	10,173,800	8,172,150	1,846,850	-	1,051,350	752,500	(121,224,203)	(1)	139,594,535	117,432,156	(1,846,850)	-	137,746,685	117,432,156	
En los Estados Unidos de América	-	81,730,100	102,645,300	-	-	-	36,550	32,250	43,000	436,450	(50,948,550)	(1)	30,781,550	59,352,900	(36,550)	(32,250)	30,781,550	59,352,900	
En otros países	-	-	3,5163,200	-	10,173,800	8,172,150	1,883,400	32,250	1,094,350	2,463,100	(164,963,633)	-	2,134,232,296	36,605,900	(1,883,400)	(32,250)	38,392,550	36,605,900	
Total ingresos	149,567,671	121,321,506	216,228,700	8,172,150	20,173,800	8,172,150	1,883,400	32,250	1,094,350	2,463,100	-	-	213,422,296	313,390,956	(1,883,400)	(32,250)	211,538,896	313,390,956	
Ganancia operativa de segmentos:																			
En Venezuela	60,356,227	60,356,227	(25,715,750)	4,362,350	2,386,887	4,362,350	236,758	-	(272,620)	668,650	7,150,901	(352,600)	38,318,877	38,318,877	(236,758)	-	46,982,377	38,318,877	
En los Estados Unidos de América	-	4,977,336	6,075,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,075,900	6,075,900	(62,636)	(42,850)	6,013,264	6,075,900	
En otros países	-	-	(313,900)	-	-	-	62,636	42,850	1,038,472	696,600	-	-	739,450	739,450	(62,636)	(42,850)	724,572	696,600	
Total ganancia (pérdida) operativa	60,356,227	60,356,227	(20,639,350)	4,362,350	2,386,887	4,362,350	299,394	42,850	765,852	1,365,250	7,150,901	(352,600)	45,134,227	45,134,227	(299,394)	(42,850)	52,684,285	45,091,377	
Casos de financiamiento																			
Participación parnimental en resultados netos de afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,255,761)	(574,949)	-	-	(1,255,761)	(574,949)	
Ganancia en venta de inversión en afiliad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,577,603	2,411,135	-	-	1,577,603	2,411,135	
Aportes para el desarrollo social	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,378,150	3,078,800	-	-	1,378,150	3,078,800	
Impuesto sobre la renta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(30,319,526)	(29,636,430)	-	-	(30,319,526)	(29,636,430)	
Ganancia neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,868,196)	(8,667,206)	83,500	-	(10,784,696)	(8,667,206)	
Casos (ingresos) sin salida de efectivo de segmentos distintos de depreciación y amortización	500,581	2,625,695	416,650	(25,776)	-	-	-	-	326,177	444,190	-	-	6,120,927	1,261,201	-	-	6,120,927	1,261,201	
distribuidos	2,758,405	500,581	2,625,695	(25,776)	416,650	(25,776)	-	-	326,177	444,190	-	-	(6,536,310)	(4,054,099)	-	-	(6,536,310)	(4,054,099)	
Total ingresos sin salida de efectivo	2,758,405	500,581	2,625,695	(25,776)	416,650	(25,776)	-	-	326,177	444,190	-	-	(6,536,310)	(4,054,099)	-	-	(6,536,310)	(4,054,099)	
Total	170,929,376	123,228,339	163,848,755	11,171,524	23,277,127	15,034,224	2,183,794	74,350	1,421,527	2,911,290	7,150,901	(352,600)	156,387,123	156,387,123	(1,142,686)	(42,850)	155,244,437	155,944,273	

(1) Representa las eliminaciones de ventas entre segmentos.

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

(3) Véase la nota 10.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La información financiera relativa de los segmentos geográficos de la Compañía se indica en la siguiente tabla (en millones):

	Estados Unidos				Estados Unidos			
	Venezuela	de América	Otros países	Total	Venezuela	de América	Otros países	Total
	Dólares				Bolívares			
31 de diciembre del 2007 -								
Ventas netas (1)	46.632	38.014	11.596	96.242	100.259.360	81.730.100	24.931.325	206.920.785
Activos de larga vida (2)	47.526	4.578	332	52.436	102.165.414	9.842.700	713.800	112.721.914
31 de diciembre del 2006 -								
Ventas netas (1)	51.157	47.742	353	99.252	109.987.550	102.645.300	758.106	213.390.956
Activos de larga vida (2)	36.873	4.572	1.058	42.503	79.504.516	9.829.800	2.274.700	91.609.016

(1) Basado en el país en donde se originó la venta.

(2) Basado en la localización del activo.

(9) Asociaciones con Terceros

PDVSA ha suscrito asociaciones con terceros y acuerdos de cooperación energética con otros países. A continuación, se indican los más importantes:

(a) *Asociaciones para el Desarrollo de Reservas de Petróleo Crudo Extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco*

Entre los años 1993 y 1999, el Congreso Nacional (ahora Asamblea Nacional) aprobó varios convenios de asociación para la explotación, mejoramiento y comercialización de crudos extrapesados de la Faja Petrolífera del Orinoco. El objetivo de estas asociaciones era ejecutar las actividades verticalmente integradas necesarias para la explotación, desarrollo, producción, mezcla y transporte de crudo extrapesado, proveniente de las áreas de Junín (antes Zuata), Carabobo (antes Cerro Negro) y Ayacucho (antes Hamaca) de la Faja Petrolífera del Orinoco y, luego de su proceso por las plantas de mejoramiento, producir crudos mejorados que se comercializan en el mercado internacional.

Los desembolsos requeridos por estas asociaciones, para el desarrollo y conclusión de los proyectos, fueron cubiertos mediante el aporte de capital de PDVSA, de los otros inversionistas, de fondos obtenidos vía financiamiento y de ingresos provenientes de la producción durante el período de desarrollo.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

En el marco de la política de “Plena Soberanía Petrolera” y con la finalidad de poner fin al proceso de privatización de la industria petrolera venezolana, iniciado durante la década de los años 90, el 26 de febrero de 2007 el Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela dictó el Decreto N° 5.200, con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como también de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, de acuerdo con el cual las asociaciones denominadas Petrolera Zuata, Petrozuata C.A. (Petrozuata), Sincrudos de Oriente, S.A. (Sincor), Petrolera Cerro Negro, S.A. (Cerro Negro) y Petrolera Hamaca, C.A. (Hamaca) deben transformarse en empresas mixtas, en las cuales la filial CVP, o alguna otra filial de PDVSA que se designe, mantendrá no menos de 60% de participación accionaria, en concordancia con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

A estos efectos, se constituyeron comisiones de transición para cada uno de los convenios antes referidos, las cuales se incorporaron a sus Juntas Directivas, con el fin de garantizar la transferencia de control de todas sus actividades a las nuevas empresas mixtas. Asimismo, este Decreto Ley concedió a los socios de los convenios un plazo de cuatro meses contado a partir de la fecha de su publicación, para acordar los términos y condiciones de su posible participación en las nuevas empresas mixtas; así como también, un plazo adicional para someter términos y condiciones a la Asamblea Nacional, con la finalidad de solicitar su autorización, de conformidad con lo establecido en la Ley Orgánica de Hidrocarburos. Transcurrido el plazo, sin que se hubiera logrado acuerdo para la constitución y funcionamiento de las empresas mixtas, la República Bolivariana de Venezuela, a través de PDVSA, asumirá directamente las actividades ejercidas por los diferentes convenios, para preservar su continuidad en razón de su carácter de utilidad pública e interés social.

El 26 de junio de 2007, PDVSA firmó los memorandos de entendimiento con las empresas transnacionales, socias de los referidos convenios, excepto con ConocoPhillips en Petrozuata y ExxonMobil en Cerro Negro, con los cuales no se alcanzó acuerdos por lo que PDVSA asumió las actividades de estos convenios. Estos memorandos de entendimiento definen la participación accionaria en las empresas mixtas a constituirse y que serán sometidas ante la Asamblea Nacional, como lo establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

En la Gaceta Oficial N° 38.785, del 8 de octubre de 2007, se publicó la Ley sobre los Efectos del Proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco; así como de los Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, la cual establece la extinción del tiempo para que la parte privada alcance acuerdos de constitución de empresas mixtas, y en los casos en que no haya acuerdo, PDVSA o una de sus filiales asumirá las actividades de operación. En tal sentido, PDVSA recibió del Ejecutivo Nacional los activos netos de

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

los socios que decidieron no migrar a empresas mixtas, reconociendo en esta transacción un pasivo neto al 31 de diciembre de 2007, con la República Bolivariana de Venezuela por \$1.706 millones (Bs3.666.259 millones), el cual comprende los siguientes saldos:

Dólares -

	<u>Petrozuata</u>	<u>Cerro Negro</u>	<u>Hamaca</u>	<u>Total</u>
	(en millones)			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 23) - valor neto de los activos recibidos	795	344	1.345	2.484
Documentos y cuentas por cobrar - Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 18) correspondiente principalmente al pago efectuado por PDVSA a distintos acreedores, por obligaciones financieras para liberar restricciones de los contratos de préstamos	-	(316)	(462)	(778)
	<u>795</u>	<u>28</u>	<u>883</u>	<u>1.706</u>

Bolívares -

	<u>Petrozuata</u>	<u>Cerro Negro</u>	<u>Hamaca</u>	<u>Total</u>
	(en millones)			
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véase la nota 23) - valor neto de los activos recibidos	1.705.524	737.988	2.885.447	5.328.959
Documentos y cuentas por cobrar - Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 18) correspondiente principalmente al pago efectuado por PDVSA a distintos acreedores, por obligaciones financieras para liberar restricciones de los contratos de préstamos	-	(679.400)	(993.300)	(1.672.700)
	<u>1.705.524</u>	<u>58.588</u>	<u>1.892.147</u>	<u>3.656.259</u>

En esta misma Ley se indica que los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, quedarán extinguidos en la fecha de publicación del decreto que transfiere el derecho a ejercer las actividades primarias a las empresas mixtas, constituidas de acuerdo con el Decreto N° 5.200. Los convenios de asociación continuarán sus actividades de manera similar conjuntamente con los socios que decidieron migrar a empresas mixtas hasta la publicación de los referidos decretos de transferencia. Al 31 de diciembre de 2007, no se había publicado ninguno de los decretos de transferencia. Véase la nota 33-a.

En la Gaceta Oficial N° 38.801, del 1 de noviembre de 2007, la Asamblea Nacional aprobó la creación de las siguientes empresas mixtas:

<u>Empresa mixta</u>	<u>Participación de PDVSA (%)</u>	<u>Área ó Convenio</u>	<u>Socios de CVP</u>
Petromonagas, S.A.	83,33	Cerro Negro	Veba Oil & Gas Cerro Negro GmbH
Petrocedeño, S.A.	60,00	Sincor	Statoil Sincor AS
Petropiar, S.A.	70,00	Hamaca	Chevron Orinoco Holdings B.V.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Producto del proceso de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco y de la Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, ExxonMobil promovió arbitrajes y medidas cautelares en contra de PDVSA. Véase la nota 27.

A continuación, se presentan algunos detalles relacionados con estos convenios de asociación:

Al 31 de diciembre de 2007:

Convenio de asociación	Participación de PDVSA (%)	Socios
Petrozuata	100,00	-
Cerro Negro	83,33	British Petroleum (BP)
Sincor	38,00	Total Fina - Statoil
Hamaca	70,00	ChevronTexaco

Al 31 de diciembre de 2006:

Convenio de asociación	Participación de PDVSA (%)	Socios
Petrozuata	49,90	ConocoPhillips
Cerro Negro	41,67	ExxonMobil - British Petroleum (BP)
Sincor	38,00	Total Fina - Statoil
Hamaca	30,00	ChevronTexaco - ConocoPhillips

En el período de tres meses terminado el 31 de diciembre de 2007, Petrozuata aportó utilidades por \$289 millones (Bs621.350 millones). Si la consolidación hubiera ocurrido desde el 1° de enero de 2007, la gerencia estima que los ingresos consolidados y la ganancia neta consolidada del año 2007, hubiesen ascendido a \$97.461 millones (Bs209.541.635 millones) y \$6.396 millones (Bs13.760.399 millones), respectivamente.

Un resumen de los estados financieros combinados de los convenios de asociación Cerro Negro, Sincor y Hamaca, es el siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Situación financiera:				
Activo no corriente	10.199	10.042	21.927.850	21.590.300
Activo corriente	3.304	1.330	7.103.600	2.859.500
Pasivo no corriente	(1.876)	(2.071)	(4.033.400)	(4.452.650)
Pasivo corriente	(1.465)	(1.023)	(3.149.750)	(2.199.450)
Patrimonio neto	<u>10.162</u>	<u>8.278</u>	<u>21.848.300</u>	<u>17.797.700</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

	Años terminados 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Resultado de operaciones:				
Ventas	7.396	5.877	15.901.400	12.635.550
Costos y gastos	(4.117)	(2.744)	(8.851.550)	(5.899.600)
Ganancia operativa	3.279	3.133	7.049.850	6.735.950
Ganancia neta	<u>3.279</u>	<u>2.972</u>	<u>7.049.850</u>	<u>6.389.</u>

Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas

En enero de 1996 la filial CVP fue designada para que, mediante convenios de asociación a riesgo y ganancias compartidas (convenios de asociación) con empresas inversionistas privadas, coordinara, controlara y supervisara las actividades relacionadas con la exploración y explotación de yacimientos de hidrocarburos en áreas nuevas.

Los convenios de asociación establecían la creación de un Comité de Control, órgano supremo de aprobación y control, el cual toma las decisiones fundamentales de interés nacional para el Estado Venezolano, relacionadas con la ejecución de estos convenios de asociación.

Las áreas fueron asignadas mediante un proceso de licitación competitiva para participar en convenios de asociación con CVP. En estos convenios de asociación se establecía que los inversionistas realizarían actividades de exploración a riesgo. En los casos de declaración de explotación comercial de un descubrimiento para el cual se apruebe su respectivo plan de desarrollo por el Comité de Control, CVP debía notificar a los inversionistas su participación en dicho desarrollo, la cual no podía ser menor de 1% ni mayor de 35%. Tomando en cuenta las fases de exploración, de desarrollo y de producción comercial de las áreas y su posible prórroga, los convenios de asociación, en general, tendrían una duración máxima de treinta y nueve años.

De acuerdo con lo establecido en los convenios de asociación, CVP y los otros inversionistas constituyeron empresas mixtas para cada área bajo la forma de sociedades anónimas, cuyo capital social está representado por 35% en acciones Clase "A", poseídas por CVP, y 65% por acciones Clase "B", poseídas por los otros inversionistas. El objetivo de la empresa mixta es dirigir, coordinar y supervisar las actividades del convenio de asociación que serán ejecutadas por los operadores de las áreas. Al 31 de diciembre de 2006, CVP poseía inversiones en acciones que representaban su participación de 35% en las empresas mixtas a esa fecha, constituidas para cada área, como se indica a continuación:

Área	Socios de CVP	Empresa mixta
Golfo de Paria Este	Ineparia Inc - Conoco Venezuela, C. A. - ENI Venezuela B.V. (ENI) - OPIC Karimun Corporation (OPIC)	Administradora del Golfo de Paria Este, S.A.
Golfo de Paria Oeste	Conoco Venezuela, C. A. - ENI - OPIC	Compañía Agua Plana, S.A.
La Ceiba	Mobil Venezolana de Petróleos, Inc - PetroCanada	Administradora Petrolera La Ceiba, C.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las actividades desarrolladas durante el año 2006, por las empresas mixtas antes señaladas consistieron principalmente, en continuar con los programas y esfuerzos de exploración y desarrollo, así como también, aprobar y continuar los planes de evaluación y delineación. Estas empresas no iniciaron operaciones de producción comercial de hidrocarburos.

Con respecto al convenio de asociación del área Golfo de Paria Oeste, en octubre de 2002, el Comité de Control declaró la comercialidad del descubrimiento en este proyecto, denominado Corocoro, y en mayo de 2003 la Junta Directiva de PDVSA autorizó a CVP a participar en el plan de desarrollo de este descubrimiento. Los participantes en el plan de desarrollo Corocoro son: CVP (35%), Conoco Venezuela, C.A. (32,5%), ENI (26,0%) y OPIC (6,5%). Durante el año 2006, se inició la Fase I de desarrollo del proyecto, utilizando una facilidad de procesamiento temporal tipo gabarra de producción. Durante el año 2007, los socios Conoco Venezuela, C. A y OPIC, se retiraron de la operación, debido a que no firmaron el Memorando de Entendimiento para la Migración a Empresa Mixta, por lo que, de acuerdo con la regulación del proceso de migración, el plan de desarrollo del proyecto continuará con los socios CVP y ENI, hasta que se publique el decreto de transferencia de estas operaciones a la empresa mixta Petrosucre, S.A. (véase la nota 33-a). Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, se incluyen en las propiedades, plantas y equipo, aproximadamente, \$284 millones y \$209 millones (Bs610.600 millones y Bs449.350 millones), respectivamente, correspondientes a los aportes efectuados por CVP a este proyecto.

Durante el año 2007, producto de la Ley de Migración a Empresas Mixtas de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco, Convenios de Exploración a Riesgo y Ganancias Compartidas, los socios del convenio de asociación del área Golfo de Paria Este, firmaron el acuerdo de migración a la empresa mixta denominada Petrolera Paria, S.A. Este convenio de asociación, continuará sus actividades de manera similar hasta la publicación del decreto de transferencia, el cual al 31 de diciembre de 2007, no se había publicado. Véase la nota 33-a.

En relación con el convenio de asociación del área La Ceiba, durante el año 2007, los socios Mobil Venezolana de Petróleo, Inc. (filial de ExxonMobil) y Petro-Canada no firmaron el memorando de entendimiento para la migración a empresa mixta, por lo tanto, las actividades en esta área fueron asumidas por PDVSA. En agosto de 2007, CVP pagó a Petro-Canada \$75 millones (Bs161.250 millones) por concepto de finiquito del convenio de asociación del área La Ceiba, el cual se incluye en documentos y cuentas por cobrar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2007. ExxonMobil promovió arbitrajes y medidas cautelares en contra de PDVSA, relacionados con este proceso (véase la nota 27).

En la Gaceta Oficial N° 38.801, del 1 de noviembre de 2007, la Asamblea Nacional aprobó la creación de las siguientes empresas mixtas:

<u>Área</u>	<u>Socios de CVP</u>	<u>Empresa mixta</u>
Golfo de Paria Este	Sinopec International Petroleum Corporation and Production Corporation - Ineparia, Inc.	Petrolera Paria, S. A.
Golfo de Paria Oeste	ENI Venezuela B. V.	Petrosucre, S. A.
Golfo de Paria Central	ENI Venezuela B. V. Ineparia, Inc.	Petrolera Güiria, S. A.
Zumano	CNPC Venezuela B. V.	Petrozumano, S. A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Acuerdos en Materia de Orimulsión®

En abril de 2001, se firmó un acuerdo de cooperación en materia de Orimulsión® entre BITOR y China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation (CNODC), filial de China National Petroleum Corporation (CNPC), el cual tiene como objetivo realizar una serie de pre-inversiones necesarias para determinar de manera definitiva la viabilidad del proyecto. El 13 de diciembre de 2001, la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela autorizó a BITOR para constituir con CNODC una entidad denominada Orifuels Sinoven, S.A. (SINOVENSA).

Dentro del marco de la política de “Plena Soberanía Petrolera” y con la finalidad de optimizar el valor del recurso natural y de utilizar el crudo extrapesado para mezclas, durante el primer trimestre del año 2006 la Compañía cesó la producción de Orimulsión® en su módulo ubicado en Morichal (Estado Monagas), e inició un proceso de negociación de los acuerdos de suministro de Orimulsión® existentes. Como parte de la negociación, algunos clientes han acordado recibir fuel oil en lugar de Orimulsión® y otros han acordado la terminación de sus contratos de suministro.

Para el caso de SINOVENSA, PDVSA mantiene conversaciones con China National Petroleum Corporation (CNPC) para acordar la nueva estructura en la conformación de la nueva empresa mixta, según lo establecido en el Decreto N° 5.200.

(b) *Migración de Convenios Operativos a Empresas Mixtas*

Migración a Empresas Mixtas

Durante el año 2005, el MENPET realizó estudios de carácter jurídico y técnico sobre la situación de los 32 convenios operativos existentes, concluyendo que estos convenios contenían, entre otros elementos, cláusulas de honorarios basados en el volumen y precio de los hidrocarburos producidos en las áreas, lo cual contravenía la naturaleza de un simple contrato de servicios y resultaba incoherente con la vigente Ley Orgánica de Hidrocarburos.

El 12 de abril de 2005, el MENPET emitió instrucción a la Junta Directiva de PDVSA para que se corrigieran las omisiones o fallas de todos y cada uno de los convenios operativos en materia de hidrocarburos, y se evaluaran los mecanismos legales para extinguir dichos convenios en un período no mayor a un año. En el último trimestre del año 2005, todas las empresas operadoras de estos convenios suscribieron los denominados convenios transitorios, con el objetivo de revisar los acuerdos originales y conformar las nuevas empresas mixtas.

El 31 de marzo de 2006, la Asamblea Nacional aprobó los “Términos y Condiciones para la Creación de las Empresas Mixtas”; así como también, el modelo de “Contrato para la Conversión a Empresa Mixta” a suscribirse con las entidades privadas que lo decidieran. En esa misma fecha, se firmaron los respectivos “Memorandos de Entendimientos” para la migración de los convenios operativos a empresas mixtas, excepto las operadoras de dos de los convenios operativos que, voluntariamente, se abstuvieron de suscribir estos memorandos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El mencionado “Contrato para la Conversión a Empresa Mixta”, plantea la extinción automática de los convenios operativos a partir del 31 de marzo de 2006, sin que las empresas operadoras tuvieran derecho a recibir compensación alguna derivada de los mismos, salvo los pagos correspondientes al primer trimestre de 2006, ni tampoco efectuar reclamación alguna como consecuencia de la referida extinción. Adicionalmente, se acordó que los activos operados a esa fecha por estos convenios operativos fueran puestos de inmediato a disposición de las empresas mixtas para el desarrollo de sus actividades, transfiriéndose posteriormente la propiedad de los mismos.

Al 1° de abril de 2006, el valor de los activos aportados para la constitución de las empresas mixtas era de \$4.991 millones (Bs10.730.650 millones) distribuidos así: \$4.931 millones equivalentes a Bs10.601.650 millones de activos contabilizados previamente en cuentas de orden de PDVSA y \$60 millones equivalentes a Bs129.000 millones aportados por los inversionistas minoritarios; los cuales fueron contabilizados por las empresas mixtas, principalmente, como propiedades, plantas y equipos con crédito a una cuenta patrimonial.

Según los “Términos y Condiciones para la Creación de las Empresas Mixtas”, aprobados por la Asamblea Nacional, dichas empresas operaron en un período de transición, comprendido entre el 1° de abril de 2006 y la fecha en que fuesen formalmente constituidas. Una vez constituidas, los términos contractuales serían aplicables en forma retroactiva desde el 1° de abril de 2006. Al 31 de diciembre de 2006, se habían constituido legalmente las siguientes 19 empresas mixtas, las cuales habían obtenido los respectivos derechos oficiales para desarrollar las actividades primarias según lo establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos:

Empresa mixta	Participación de PDVSA (%)
Petroperijá, S.A.	60,00
Petrowarao, S.A.	60,00
Boquerón, S.A.	60,00
Petroindependiente, S.A.	74,80
Petrocabimas, S.A.	60,00
Petronado, S.A.	60,00
Petrokariña, S.A.	60,00
Petroven-Bras, S.A.	60,00
Petroguárico, S.A.	70,00
Petrocuragua, S.A.	60,00
Petrocumarebo, S.A.	60,00
Petrolera Kaki, S.A.	60,00
Petroboscán, S.A.	60,00
Petroritupano, S.A.	60,00
Petroregional del Lago, S.A.	60,00
Petroquiriquire, S.A.	60,00
Petrolera Sino-Venezolana, S.A.	75,00
Petrowayu, S.A.	60,00
Baripetrol, S.A.	60,00

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El 5 de marzo de 2007, PDVSA a través de su filial CVP, suscribió un acuerdo de pago con las empresas Total Oil and Gas y British Petroleum, con el objetivo de finiquitar toda participación, derechos, acciones o reclamos en relación con el extinto convenio operativo, correspondiente al Campo Jusepín en el estado Monagas, por la cantidad de \$250 millones (Bs537.500 millones).

En junio de 2007, la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela aprobó la constitución de las empresas mixtas Petrodelta, S.A. y Lagopetrol, S.A. con participación de CVP de 60% y 69%, respectivamente. En Gaceta Oficial N° 38.796, de fecha 25 de octubre de 2007 se publicó la autorización para que estas empresas mixtas desarrollaran las actividades primarias relacionadas con hidrocarburos.

Los “Términos y Condiciones para la Creación de las Empresas Mixtas” establecen que las transacciones por transferencia de activos para su constitución; así como la extinción de los convenios operativos, no generarán obligaciones tributarias para PDVSA.

Convenios Operativos

La primera, segunda y tercera ronda de convenios operativos fueron firmadas por PDVSA en los años 1992, 1993 y 1997, respectivamente. Estos convenios operativos tenían el propósito de reactivar y operar 32 campos petroleros por un lapso máximo de 20 años.

Según las condiciones que regulaban los convenios operativos, PDVSA debía reconocer a los operadores, por las inversiones realizadas, el pago de honorarios de operación, de capital y otros conceptos y estipendios, los cuales eran incluidos como gastos de operación en los estados consolidados de resultados, según se detalla a continuación (en millones):

	31 de diciembre de 2006	
	Dolares	Bolivares
Honorarios de operación	1.053	2.263.950
Honorarios de capital y otros	248	533.200
Estipendios	356	765.400
	<u>1.657</u>	<u>3.562.550</u>

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, las cuentas por pagar a proveedores, relacionadas con las operaciones de los convenios operativos, incluyen \$199 millones y \$547 millones (Bs427.768 millones y Bs1.176.050 millones), respectivamente. Véase la nota 24.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Los registros sobre activos de producción capitalizados, obras en progreso y costos y gastos no capitalizados, mantenidos en cuentas de orden, presentaban los siguientes saldos (en millones):

	31 de diciembre de 2006	
	<u>Dolares</u>	<u>Bolivares</u>
Activos de producción capitalizados	3.806	8.182.900
Obras en progreso	1.125	2.418.750
Subtotal	4.931	10.601.650
Costos y gastos no capitalizados	4.833	10.390.950
	<u>9.764</u>	<u>20.992.600</u>

(c) Proyecto de Desarrollo de Gas Costa Afuera - Plataforma Deltana

Para propósitos del proceso de otorgamiento de derechos relacionados con la exploración y desarrollo de la Plataforma Deltana, el área fue dividida en 5 bloques, mayormente considerados prospectos de gas no asociado. La primera fase de exploración fue completada por PDVSA, en julio de 2003.

Las licencias para exploración y desarrollo de los bloques 2 y 4 fueron otorgadas por el MENPET, en febrero de 2003, a ChevronTexaco Corporation y ConocoPhillips el bloque 2; y a Statoil ASA el bloque 4. Esas compañías están comprometidas a llevar a cabo un programa exploratorio mínimo con una inversión estimada de \$150 millones (Bs322.500 millones) y las inversiones subsecuentes para su desarrollo, de confirmarse su viabilidad comercial. La participación de PDVSA se determinará cuando se declare la viabilidad comercial de cada bloque.

Durante el segundo semestre del año 2003, se ofertaron los bloques 3 y 5 redimensionados. El bloque 3 fue ganado por ChevronTexaco Corporation, y asignado oficialmente por el MENPET en febrero de 2004. El bloque 5 no recibió ofertas.

La actividad de PDVSA en el proyecto ha estado concentrada en: el seguimiento a la gestión de los licenciatarios de los bloques 2, 3 y 4 durante la fase de exploración, como apoyo técnico al MENPET; el análisis de las posibles oportunidades de negocios y desarrollo para los bloques 1 y 5; los estudios requeridos para completar la ingeniería conceptual del proyecto integral, incluyendo los sistemas de transporte hasta el CIGMA y la planta de licuefacción de gas (GNL); así como también, los estudios de impacto ambiental y socio-económico, línea base ambiental y programas de desarrollo sustentable para las comunidades del Delta del Orinoco.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

El Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela suscribió con gobiernos de otros países, principalmente latinoamericanos 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, que PDVSA suministrará petróleo crudo y sus productos a las empresas petroleras estatales de los países suscritos. A continuación se muestra un resumen de estos acuerdos:

<u>Acuerdo</u>	<u>País</u>	<u>Compañía</u>	<u>MBD</u>	<u>Año de suscripción</u>
CIC	Cuba	CUPET	92	2000
ACEC / PETROCARIBE	República Dominicana	Refinería Dominicana, S.A. (REFIDOMSA)	50	2004
CIC	Argentina	CAMMESA (véase la nota 15)	25	2004
ACEC	Paraguay	Petróleos de Paraguay (PETROPAR)	19	2004
ACEC	Bolivia	Yacimientos Petrolíferos Fiscales de Bolivia (YPFB)	8	2004
ACEC / PETROCARIBE	Jamaica	Petroleum Corporation of Jamaica (PETROJAM)	24	2005
ACEC	Uruguay	ANCAP (véase la nota 15)	44	2005
PETROCARIBE	Surinam	Staatsolie Maatschappij Suriname N.V.	10	2005
ACEC	Ecuador	Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR)	100	2006
PETROCARIBE	Nicaragua	Petróleos de Nicaragua (PETRONIC)	27	2007
PETROCARIBE	Otros países del Caribe	Varias	29	-
Acuerdo de San José (1)	Varios países del Caribe y Centroamérica	Varias	80	1980

(1) Durante el año 2007 solo se suministraron 16 MBD de petróleo crudo y productos.

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, entre 15 y 25 años (véase la nota 15). Los acuerdos serán efectivos por un año y pueden renovarse por acuerdo mutuo entre las partes involucradas.

(10) Activos Mantenidos para la Venta y Operaciones Descontinuadas

Durante el año 2007, la Compañía decidió vender los siguientes activos no corrientes o grupo enajenable de activos y pasivos, colocándolos a disposición e iniciando las actividades necesarias para completar la venta durante el año 2008:

Propiedades, plantas y equipos e inventarios de dos refinerías de asfalto propiedad de CITGO Asphalt Refining Company (CARCO), filial de CITGO, ubicadas en Paulsboro - New Jersey y Savannah - Georgia, en los Estados Unidos de América.

- Propernijn, N.V. (filial de Propernyn, B.V.), ubicada en las Antillas Holandesas, y sus filiales Baproven Limited (BAPROVEN), Bahamas Oil Refining Company Internacional Limited (BORCO), Borco Towing Company Limited (BORTOW), Freeport Traing Co. Ltd.(FREETRADE) y Marine Agent & Brokers Ltd (MARBROK), ubicadas en las Bahamas.

Dos buques (Morichal y Paria) propiedad de la filial PDV Marina, S.A.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

De acuerdo con lineamientos y objetivos estratégicos del Ejecutivo Nacional, durante el año 2007 la Asamblea de Accionista de PDVSA autorizó la compra de acciones de varias entidades que operan en el sector eléctrico del país, las cuales serán transferidas en el corto plazo a la Corporación Eléctrica Nacional, S.A. de conformidad con el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, publicada en la Gaceta Oficial N° 38.736 del 31 de julio de 2007 (véase la nota 32-b). De acuerdo con instrucciones emitidas por el MENPET, las acciones de estas entidades del sector eléctrico serán transferidas a su valor en libros al momento de la transacción.

A continuación se presenta un resumen de estas operaciones de compra:

(a) C. A. La Electricidad de Caracas

El 15 de febrero de 2007, PDVSA suscribió un acuerdo con The AES Corporation (AES) y su filial AES Shannon Holding, B.V., para la compra de su participación en C.A. La Electricidad de Caracas (EDC), equivalente a 82,14% de las acciones. De acuerdo con la legislación venezolana, para adquirir las acciones restantes en circulación, PDVSA realizó una oferta pública.

Entre el 8 de abril y el 8 de mayo de 2007, PDVSA realizó oferta pública para adquirir hasta 17,86% de las acciones restantes en circulación de la EDC, por el equivalente en bolívares de \$0,2734 por acción (calculado a la tasa de cambio oficial para la venta de dólares, vigente en la fecha de cierre). Esto incluyó, paralelamente, una oferta pública en Venezuela y una en los Estados Unidos de América, para la adquisición de todos y cada uno de los American Depositary Share (ADS's) en circulación, cada uno representativo de 50 acciones de EDC, a un precio de \$13,6675 por cada ADS.

Como resultado de la oferta pública, y del acuerdo con AES, PDVSA adquirió 93,61% del total de las acciones en circulación de EDC, por un total de \$844 millones (Bs1.821.911 millones).

(b) Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA)

El 8 de febrero de 2007, PDVSA firmó un Memorándum de Entendimiento con CMS Energy Corporation, para comprar sus acciones en la empresa Sistema Eléctrico del Estado Nueva Esparta, C.A. (SENECA), por \$106 millones (Bs226.825 millones), las cuales representan 88% del capital social de esa entidad. El 7 de marzo de 2007, la Asamblea de Accionista de PDVSA aprobó la compra en los términos acordados, la cual se completó el 30 de marzo de 2007.

(c) Otras Empresas del Sector Eléctrico

El 6 de julio de 2007, PDVSA compró la totalidad de las acciones de la C.A. Electricidad de Valencia (ELEVAL) por \$190 millones (Bs408.500 millones) y, el 16 de noviembre de 2007, compró la totalidad de las acciones de la C.A. Luz y Fuerza Eléctrica de Puerto Cabello (CALIFE) por \$55 millones (Bs117.269 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La adquisición de las acciones de estas entidades del sector eléctrico condujo a la toma de control operacional y financiero, y tuvo los siguientes efectos sobre los estados financieros consolidados de PDVSA a la fecha de adquisición (en millones):

	Valores reconocidos a la fecha de adquisición	
	Dólares	Bolívares
Propiedades, plantas y equipos, neto	2.091	4.495.650
Cuentas por cobrar y otros	372	779.369
Efectivo y equivalentes de efectivo	108	232.363
Deuda a largo plazo	(313)	(751.553)
Cuentas por pagar y otros pasivos	(397)	(774.752)
Activos y pasivos identificados, netos	1.861	3.981.077
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión (véase la nota 11)	(666)	(1.406.572)
Pago en efectivo	1.195	2.574.505
Efectivo adquirido	(108)	(232.363)
Efectivo pagado, neto de efectivo adquirido	1.087	2.342.142

La Compañía determinó los valores en libros de los activos y pasivos de las entidades del sector eléctrico a la fecha de adquisición, y no identificó ajustes importantes por concepto de valor razonable que debieran considerarse en la determinación de los valores a ser reconocidos en dicha adquisición (véase la nota 6).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Al 31 de diciembre de 2007, los activos no corrientes o grupo enajenable de activos y pasivos mantenidos para la venta, se presentan a continuación (en millones):

Activos mantenidos para la venta -

	Propiedades, Plantas y Equipos		Inventarios		Cuentas por Cobrar		Otros		Total	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Paulsboro Refinery y New Jersey Refinery	136	292.090	169	363.217	-	-	-	-	305	655.307
Buques Morichal y Paria - PDV Marina	4	7.805	-	-	-	-	-	-	4	7.805
Propermijn, N.V. y sus filiales	145	311.869	-	-	19	40.120	9	18.358	173	370.347
Activos netos de las entidades del Sector Eléctrico									2.763	5.941.455
Total									3.245	6.974.914

Pasivos mantenidos para la venta -

	Cuentas por Pagar		Otros		Total	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Propermijn, N.V. y sus filiales	20	43.927	10	20.763	30	64.690
Pasivos de las entidades del Sector Eléctrico					735	1.579.687
Total					765	

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La ganancia atribuible a las operaciones descontinuadas, fue la siguiente (en millones de dólares):

	Año terminado el 31 de diciembre			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Propernijn, N.V. y sus filiales -				
Ventas	17	15	36.917	31.399
Otros ingresos por servicios	65	58	139.213	125.646
Costos y gastos	53	53	113.318	114.195
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	29	20	62.812	42.850
Impuesto sobre la renta	-	-	176	-
Ganancia neta de Propernijn, N.V. y sus filiales	29	20	62.636	42.850
Entidades del sector eléctrico -				
Ganancia neta de las entidades del sector eléctrico	71	-	153.258	-
Total ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	100	20	215.894	42.850
Propernijn, N.V. y sus filiales -				
Movimiento del efectivo usado en la operación descontinuada por actividades de inversión	(29)	(25)	(61.727)	(53.277)

Si las entidades del sector eléctrico se hubiesen adquirido desde el 1° de enero de 2007, la gerencia estima que la ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto del año terminado el 31 de diciembre de 2007, hubiese sido de \$170 millones (Bs369.152 millones).

(11) Otros (Ingresos) Egresos, Neto

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

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Provisión para litigios y otros reclamos (véanse las notas 23 y 27)	1.153	374	2.479.815	804.100
Deterioro (reverso) del valor de los activos (véase la nota 13)	10	(93)	21.500	(198.983)
Ganancia en venta de activos	(207)	-	(445.050)	(645.000)
Servicios de fletes y de almacenamiento a terceros	(166)	(182)	(356.900)	(391.300)
Ingresos por intereses	(566)	(397)	(1.216.900)	(853.550)
Ajustes al valor razonable de activos financieros (véanse las notas 12-f y 15)	446	1.072	960.893	2.304.576
Ganancias por fluctuación del tipo de cambio	(16)	(20)	(34.400)	(43.000)
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión (véase la nota 10)	(666)	-	(1.406.572)	-
Ingresos por procura de servicios a Petroquímica de Venezuela, S.A. (PEQUIVEN) (véase la nota 28)	(73)	(67)	(156.950)	(144.050)
Otros ingresos no operacionales	(125)	(313)	(275.888)	(39.629)
	(210)	374	(430.452)	793.164

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(12) 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			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Impuesto sobre la renta:				
Operaciones continuas	5.017	4.031	10.784.696	8.667.206
Operaciones descontinuadas (véase la nota 10)	40	-	83.500	-
	<u>5.057</u>	<u>4.031</u>	<u>10.868.196</u>	<u>8.667.206</u>
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos:				
Regalías	19.872	17.061	42.724.800	36.680.636
Impuesto de extracción	1.720	1.117	3.698.000	2.401.550
Impuesto superficial	113	144	242.950	309.600
Impuesto de registro de exportación	54	20	116.100	43.000
Impuesto por ventajas especiales	203	93	436.450	199.950
Otros impuestos	19	-	36.233	-
Total regalías y otros impuestos	<u>21.981</u>	<u>18.435</u>	<u>47.254.533</u>	<u>39.634.736</u>

(a) Impuesto sobre la Renta

La ganancia antes de impuesto sobre la renta, para cada año se resume a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Venezuela:				
Operaciones continuas	7.279	4.468	15.656.100	9.587.683
Operaciones descontinuadas	111	-	236.582	-
Exterior:				
Operaciones continuas	3.911	4.995	8.408.651	10.782.250
Operaciones descontinuadas	29	20	62.812	42.850
	<u>11.330</u>	<u>9.483</u>	<u>24.364.145</u>	<u></u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El gasto por impuesto sobre la renta para cada año se resume a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Operaciones continuas:				
Gasto estimado de impuesto sobre la renta:				
Venezuela (véase la nota 28)	4.953	3.518	10.647.096	7.563.300
Exterior	1.652	1.237	3.549.650	2.659.550
	<u>6.605</u>	<u>4.755</u>	<u>14.196.746</u>	<u>10.222.850</u>
(Beneficio) gasto de impuesto sobre la renta diferido:				
Venezuela	(1.239)	(770)	(2.663.850)	(1.654.544)
Exterior	(349)	46	(748.200)	98.900
	<u>(1.588)</u>	<u>(724)</u>	<u>(3.412.050)</u>	<u>(1.555.644)</u>
Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones continuas	5.017	4.031	10.784.696	8.667.206
Operaciones descontinuadas:				
Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones descontinuadas - Venezuela	40	-	83.324	-
Gasto de impuesto sobre la renta, operaciones descontinuadas - Exterior	-	-	176	-
	<u>5.057</u>	<u>4.031</u>	<u>10.868.196</u>	<u>8.667.206</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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					
	2007			2006		
	%	Millones		%	Millones	
	Dólares	Bolívares		Dólares	Bolívares	
Ganancia neta:						
Operaciones continuas		6.173	13.280.055		5.432	11.702.727
Operación descontinuada (véase la nota 10)		100	215.894		20	42.850
		<u>6.273</u>	<u>13.495.949</u>		<u>5.452</u>	<u>11.745.577</u>
Impuesto sobre la renta:						
Operaciones continuas		5.017	10.784.696		4.031	8.667.206
Operación descontinuada (véase la nota 10)		40	83.500		-	-
		<u>5.057</u>	<u>10.868.196</u>		<u>4.031</u>	<u>8.667.206</u>
Ganancia neta (de operaciones continuas y operación descontinuada) antes de impuesto		<u>11.330</u>	<u>24.364.145</u>		<u>9.483</u>	<u>20.412.783</u>
Tasa nominal de impuesto sobre la renta sector petrolero	50,0	5.665	12.179.750	50,0	4.742	10.194.225
Ajuste fiscal por inflación y efecto por conversión a dólares	(10,1)	(1.140)	(2.451.000)	(11,1)	(1.052)	(2.261.800)
Pérdidas no realizadas en instrumentos financieros	-	-	-	1,5	146	313.900
Créditos fiscales	(0,1)	(17)	(36.550)	(0,6)	(59)	(126.850)
Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM)	(0,1)	(10)	(21.500)	-	-	-
Efecto renta extraterritorial	-	-	-	0,3	24	51.600
Provisión para contingencias	3,1	348	748.200	2,5	241	518.150
Efecto de filiales que tributan a tasas menores	(2,8)	(316)	(679.400)	8,3	790	1.698.500
Pérdidas fiscales no reconocidas como activo de impuesto diferido	2,5	284	610.600	3,4	319	685.850
Participación patrimonial	0,3	36	77.400	(1,1)	(103)	(221.450)
Ingreso sobre activos recibidos	-	-	-	1,8	168	361.200
Impuesto al dividendo	7,6	866	1.861.900	8,4	793	1.704.950
Otras diferencias, neto	1,0	109	229.996	(1,9)	(177)	(380.550)
Tasa efectiva en Venezuela	51,4	5.825	12.519.396	61,5	5.832	12.537.725
Efecto de filiales del exterior	(6,8)	(768)	(1.651.200)	(19,0)	(1.801)	(3.870.519)
Tasa efectiva	44,6	5.057	10.868.196	42,5	4.031	8.667.206

La Ley de Reforma Parcial de la Ley de Impuesto sobre la Renta publicada en la Gaceta Oficial N° 38.529 de fecha 25 de septiembre de 2006, deroga las rebajas por nuevas inversiones aplicables a las empresas dedicadas a la explotación de hidrocarburos y actividades conexas, y las exime de la aplicación de las rebajas dispuestas para aquellas actividades distintas a las relacionadas con los hidrocarburos. Hasta la fecha de publicación de esta reforma, PDVSA y algunas de sus filiales venezolanas pueden utilizar, como créditos fiscales, hasta 12% de los montos desembolsados por nuevas inversiones en propiedades, plantas y equipos, los cuales pueden ser trasladados hasta por tres años. Sin embargo, dichos créditos no podían exceder 2% de la ganancia neta gravable, todo esto de acuerdo con lo dispuesto en la ley anterior. Durante los años 2007 y 2006, se utilizaron créditos fiscales correspondientes a rebajas por nuevas inversiones por \$27 millones y \$59 millones (Bs58.050 millones y Bs126.850 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La Ley de Impuesto sobre la Renta vigente y la anterior, permiten 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 por inflación fiscal, las cuales, son trasladables hasta por un año.

Al 31 de diciembre de 2007, existen créditos fiscales correspondientes a excedentes de rebajas por nuevas inversiones y pérdidas fiscales trasladables de aproximadamente \$284 millones y \$973 millones (Bs610.600 millones y Bs2.091.956 millones), respectivamente, los cuales presentan los siguientes vencimientos (en millones):

	31 de diciembre de					
	2008		2009		2010	
	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
Rebajas por nuevas inversiones	160	344.000	124	266.600	-	-
Pérdidas fiscales	856	1.840.555	44	93.554	73	157.847

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 o amortizados a los fines fiscales en su vida útil remanente. La Ley también establece un ajuste regular por inflación anual que será incluido en la conciliación de la renta como una partida gravable o deducible.

De conformidad con la Ley de Impuesto sobre la Renta, los contribuyentes sujetos a este impuesto que lleven a cabo operaciones 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 aplicable, se incluyen en la determinación de la renta fiscal de cada año.

En fecha 25 de septiembre de 2006, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.529 de la República Bolivariana de Venezuela que se modifica el contenido del Artículo N° 11 de la Ley relativo al régimen tarifario aplicable a las empresas dedicadas a la explotación de hidrocarburos y actividades conexas, adoptándose como alícuotas general la del 50%. Quedan sujetas, sin embargo a la alícuota de 34% únicamente 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. En tal virtud se elimina la aplicación de la alícuota del 34% respecto de las empresas que se hubieren constituido bajo Convenios de Asociación celebrados conforme a la derogada Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y Comercio de los Hidrocarburos. La tarifa de impuesto sobre la renta aplicable para las principales filiales del exterior es de 35%.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Dólares -

	2005	Beneficio	2006	Beneficio	2007
	Activo	(gasto)	Activo	(gasto)	Activo
	(pasivo)	reconocido	(pasivo)	reconocido	(pasivo)
	en resultados	en resultados	en resultados	en resultados	en resultados
Beneficios a los empleados y otros					
beneficios post-retiro	767	98	865	32	897
Propiedades, plantas y equipos	(290)	260	(30)	412	382
Regalías por pagar	47	77	124	95	219
Costos financieros capitalizados	(223)	(50)	(273)	166	(107)
Inversiones en afiliadas	(289)	100	(189)	152	(37)
Inventarios	(376)	236	(140)	578	438
Créditos fiscales y pérdidas fiscales					
trasladables	13	1	14	(3)	11
Pagos de dividendos	(100)	(150)	(250)	(250)	(500)
Provisión para contingencias	741	205	946	446	1.392
Otros	340	(53)	287	(40)	246
	<u>630</u>	<u>724</u>	<u>1.354</u>	<u>1.588</u>	<u>2.941</u>

Bolívares -

	2005	Beneficio	2006	Beneficio	2007
	Activo	(gasto)	Activo	(gasto)	Activo
	(pasivo)	reconocido	(pasivo)	reconocido	(pasivo)
	en resultados	en resultados	en resultados	en resultados	en resultados
Beneficios a los empleados y otros					
beneficios post-retiro	1.649.050	210.700	1.859.750	68.800	1.928.550
Propiedades, plantas y equipos	(623.500)	559.000	(64.500)	885.800	821.300
Regalías por pagar	101.050	165.550	266.600	204.250	470.850
Costos financieros capitalizados	(479.450)	(107.500)	(586.950)	356.900	(230.050)
Inversiones en afiliadas	(621.350)	215.000	(406.350)	326.800	(79.550)
Inventarios	(808.400)	507.400	(301.000)	1.242.700	941.700
Créditos fiscales y pérdidas fiscales					
trasladables	27.950	2.150	30.100	(6.450)	23.650
Pagos de dividendos	(215.000)	(322.500)	(537.500)	(537.500)	(1.075.000)
Provisión para contingencias	1.593.150	440.750	2.033.900	958.900	2.992.800
Otros	734.204	(114.906)	619.298	(88.150)	531.958
	<u>1.357.704</u>	<u>1.555.644</u>	<u>2.913.348</u>	<u>3.412.050</u>	<u>6.326.208</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(b) Regalías

La regalía se paga con base en el petróleo crudo producido y el gas natural procesado en Venezuela. Se establece una tasa de 30% sobre los volúmenes de hidrocarburo y gas natural producidos en áreas tradicionales (aplicables a PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas).

En el caso de yacimientos relacionados con los proyectos de la Faja Petrolífera del Orinoco, se estableció la tasa de 16 2/3% para ser aplicada durante la primera fase de la producción con base en ciertos parámetros fijados por el Gobierno Nacional. Los convenios establecen que cuando se inicie la producción comercial de crudo mejorado, la tasa se reduce a 1% y se mantendría en ese nivel durante los nueve años siguientes o, hasta que los ingresos procedentes de la venta del crudo tripliquen el valor de la inversión inicial. Después del período de nueve años, volvería a aplicarse la tasa de 16 2/3%. En octubre de 2004, el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo estableció que la nueva tasa por concepto de regalía, vigente a partir del 11 de octubre de 2004 y aplicable a la explotación de los crudos extrapesados de la Faja Petrolífera del Orinoco, que llevan a cabo las asociaciones con terceros, es de 16 2/3%.

En mayo de 2006 se aprobó la Reforma Parcial a la Ley Orgánica de Hidrocarburos, mediante la cual se establece que las operadoras deberán pagar al Estado regalías por 30% del valor de cada barril a boca de pozo. La regalía causada para los años 2007 y 2006 fue de \$19.872 millones y \$17.061 millones (Bs42.724.800 millones y Bs36.680.636 millones), respectivamente, la cual se incluye en los estados consolidados de resultados en el rubro regalía y otros impuestos.

Las Empresas Mixtas están sujetas al pago de ventajas especiales, los cuales son determinados 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 Petróleos de Venezuela, S.A., 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 Petróleos de Venezuela, S.A. durante cada año calendario y (ii) la suma de los pagos efectuados a la República Bolivariana de Venezuela, con respecto a la actividad desarrollada por estas últimas 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. Las ventajas especiales deberán 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. PDVSA a través de las empresas mixtas incurrió en este impuesto durante los años 2007 y 2006 por \$203 y \$93 millones (Bs436.450 millones y Bs199.950 millones), respectivamente, incluido en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

El 14 de noviembre de 2006 se estableció un nuevo cálculo de regalías para las empresas que realizan actividades petroleras primarias en el país, fundamentándose en que se medirán mensualmente en los campos de producción los contenidos de azufre y gravedad API de los hidrocarburos líquidos extraídos y se reportarán conjuntamente con la producción fiscalizada; toda esta información formará parte del precio de liquidación de la regalía y se utilizará para el cálculo de cualquier ventaja especial. Esta información ocasionará ajustes por gravedad y azufre los cuales serán publicados por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(c) 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, inclusive la regalía adicional que esté pagando como ventaja especial. Este impuesto se comenzó a aplicar a partir del año 2006, y PDVSA causó por este impuesto \$1.720 millones y \$1.117 millones (Bs3.698.000 millones y Bs2.401.550 millones) para los años 2007 y 2006 respectivamente, los cuales están incluidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos. Las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco, adicional a la regalía de 16 2/3%, deberán pagar un impuesto de extracción de 16 2/3%.

(d) Impuesto Superficial

La Ley Orgánica de Hidrocarburos establece el pago de un impuesto equivalente a 100 unidades tributarias (UT) 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 en 5% en los años subsiguientes. Durante los años 2007 y 2006, la filial PDVSA Petróleo incurrió en impuesto superficial en Venezuela por \$113 millones y \$144 millones (Bs242.950 millones y Bs309.600 millones), respectivamente, incluidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

(e) Impuesto de Registro de Exportación

La Reforma a 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. Este impuesto se comenzó a aplicar a partir del 24 de mayo de 2006, con una vigencia efectiva de sesenta (60) días continuos contados a partir de la fecha de publicación en Gaceta Oficial. PDVSA incurrió en este impuesto en los años 2007 y 2006 por \$54 millones y \$20 millones (Bs116.100 millones y Bs43.000 millones), respectivamente, los cuales están reconocidos en los estados consolidados de resultados en el rubro regalías, impuesto de extracción y otros impuestos.

(f) Impuesto al Valor Agregado (IVA)

En la Gaceta Oficial N° 38.632, del 26 de febrero de 2007, se publicó la Ley de Reforma Parcial de la Ley sobre el IVA, la cual establece una reducción de la alícuota de 14% a 11%, desde el 1° de marzo hasta el 30 de junio de 2007, y a 9% a partir del 1° de julio de 2007.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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 muestra un resumen consolidado del movimiento de los créditos fiscales por recuperar o compensar (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Montos por recuperar o compensar al inicio del año	4.236	4.011	9.108.024	8.623.650
Generados durante el año	1.340	1.122	2.880.265	2.412.300
Recuperados durante el año	-	(647)	-	(1.391.050)
Ajuste por valor razonable	-	(250)	-	(536.876)
Montos por recuperar o compensar al final del año (véase la nota 28)	5.576	4.236	11.988.289	9.108.024
Menos, porción corriente	3.346	776	7.193.900	1.669.024
Porción a largo plazo	2.230	3.460	4.794.389	7.439.000

La gerencia considera que las gestiones y acuerdos alcanzados con el Fisco Nacional, le permitirá recuperar un porcentaje significativo de estos créditos fiscales durante el año 2008.

Durante el año 2006, se recibieron del Ministerio del Poder Popular para las Finanzas \$647 millones (Bs1.391.050 millones) en Certificados de Reintegros Tributarios (CERT), los cuales fueron utilizados para el pago de impuesto sobre la renta.

Del saldo de los créditos fiscales por recuperar al 31 de diciembre de 2007 y 2006, aproximadamente de \$184 millones y \$118 millones (Bs395.449 millones y Bs253.700 millones), respectivamente, corresponden a las filiales relacionadas con las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco.

(g) Impuesto de Consumo General

Las ventas de gasolina y otros combustibles en Venezuela y en los Estados Unidos de América causan impuestos de consumo. Durante los años 2007 y 2006, los montos de estos impuestos fueron aproximadamente de \$3.414 millones (Bs7.339.646 millones) (\$2.901 millones en los Estados Unidos de América y \$513 millones en Venezuela, equivalentes a Bs6.237.470 millones y Bs1.102.176 millones, respectivamente) y \$4.556 millones (Bs9.795.400 millones) (\$4.100 millones en los Estados Unidos de América y \$456 millones en Venezuela, equivalentes a Bs8.815.000 millones y Bs980.400 millones, respectivamente). En 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 resultados consolidados de la Compañía. En Venezuela este impuesto lo paga PDVSA y lo reconoce como gastos de operación en los estados consolidados de resultados.

(h) Impuesto al Débito Bancario

En la Gaceta Oficial N° 38.375, del 8 de febrero de 2006, se publicó la Ley que deroga el Impuesto al Débito Bancario, la cual estuvo en vigencia a partir del 9 de febrero de 2006. Este impuesto se aplicaba a transacciones bancarias y la tasa vigente hasta la fecha de su derogación fue de 0,50%.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(13) Propiedades, Plantas y Equipos

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 y gas	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinaria y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
Costo:									
Saldos al 31 de diciembre de 2005	39.868	10.301		3.942	11.500	1.671		5.698	85.590
Adquisiciones e incorporaciones	4.018	980	8	27	266	2	317	6.538	12.156
Transferencias y capitalizaciones	1.142	400	79	89	484	51	33	(2.278)	-
Ventas y desincorporaciones	(50)	-	-	(3)	(45)	(3)	-	-	(101)
Operación descontinuada	-	(85)	-	(651)	(2.546)	-	(50)	(156)	(3.555)
Obligaciones por retiro de activos	126	-	-	-	-	-	-	-	126
Otros	1	11	-	-	(4)	9	-	-	(149)
Saldos al 31 de diciembre de 2006	45.105	11.607	6.982		9.655	1.663		9.636	94.067
Adquisiciones e incorporaciones	693	295	14	-	10	5	181	9.461	10.659
Costo de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	2.072	3.072	387	-	-	-	174	191	5.896
Costo de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase nota 10)	-	-	-	-	-	-	4.518	-	4.518
Transferencias y capitalizaciones	2.406	375		52	449	71	54	(3.491)	-
Ventas y desincorporaciones	(237)	(190)	(2)	(27)	(123)	(13)	-	(20)	(612)
Reclasificación a activos mantenidos para la venta	-	-	(181)	(13)	(279)	(5)	(4.626)	(29)	(5.133)
Obligaciones por retiro de activos	86	-	-	-	-	-	-	-	86
Otros	(327)	23	-	-	(7)	(17)	12	-	(502)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	49.798	15.182	7.284		9.705	1.704	6.328	15.562	108.979
Depreciación y amortización:									
Saldos al 31 de diciembre 2005	25.255	5.473	4.772	2.581	6.617	1.154	3.779	-	49.631
Depreciación y amortización	1.932		245	106	342	64	247	-	3.640
Depreciación operación descontinuada	-	-	10	-	1	-	1	-	12
Ventas y desincorporaciones	(29)	-	-	(1)	(26)	(3)	-	-	(59)
Operación descontinuada	-	(65)	-	(220)	(1.468)	(66)	-	-	(1.819)
Reverso de deterioro de activos (véase la nota 11)	(80)	-	-	-	(13)	-	-	-	(93)
Obligaciones por retiro de activos	(18)	-	-	-	-	-	-	-	(18)
Otros	3	267	-	(1)	-	2	-	-	270
Saldos al 31 de diciembre de 2006	27.063	6.379		2.465	5.453	1.151	4.027	-	51.564
Depreciación y amortización	2.125	772	286	102	384	73	276	-	4.018
Depreciación operación descontinuada	-	-	-	-	-	-	142	-	142
Ventas y desincorporaciones	(19)	(142)	-	(17)	(99)	(10)	(9)	-	(296)
Depreciación acumulada de activos provenientes de asociaciones con terceros (vease la nota 9-a)		702	129	-	-	-	68	-	1.525
Depreciación acumulada de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase nota 10)	-	-	-	-	-	-	2.427	-	2.427
Reclasificación a activos mantenidos para la venta (véase nota 10)	-	-	(95)	-	(131)	(2)	(2.584)	-	(2.812)
Deterioro (véase la nota 11)	6	-	-	-	4	-	-	-	10
Obligaciones por retiro de activos	(8)	-	-	-	-	-	-	-	(8)
Otros	(8)	(24)	(3)	5	2	(1)	2	-	(27)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	29.785	7.687	5.343	2.555	5.613	1.211	4.349	-	56.543
Total costo neto al 31 de diciembre de 2007	20.013	7.495	1.941	861	4.092	493	1.979	15.562	52.436
Total costo neto al 31 de diciembre de 2006	18.042	5.228	1.956	939	4.202	512	1.988	9.636	

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Bolívares -

	Pozos e instalaciones de producción	Plantas y facilidades de refinación	Instalaciones de almacenamiento y transporte de petróleo, crudo y gas	Terrenos, edificios y construcciones	Maquinaria y equipos	Unidades de transporte terrestre, marítimas y aéreas	Servicios de apoyo industrial, de campamento y otros	Obras en progreso	Totales
Costo:									
Saldos al 31 de diciembre de 2005	85.716.200	22.147.150	14.824.250	8.475.300	24.725.000	3.592.650	12.287.250	12.250.700	184.018.500
Adquisiciones e incorporaciones	8.638.700	2.107.000	17.200	58.650	571.900	4.300	681.550	14.056.700	26.135.400
Transferencias y capitalizaciones	2.455.300	860.000	169.850	191.350	1.040.600	109.650	70.950	(4.897.700)	-
Ventas y desincorporaciones	(107.500)	-	-	(6.450)	(96.750)	(6.450)	-	-	(217.150)
Operación descontinuada	-	(182.750)	-	(1.399.650)	(5.473.900)	(144.050)	(107.500)	(335.400)	(7.643.250)
Obligaciones por retiro de activos	270.900	-	-	-	-	-	-	-	270.900
Otros	2.150	23.650	-	-	(8.600)	246.916	-	(356.900)	(92.784)
Saldos al 31 de diciembre de 2006	96.975.750	24.955.050	15.011.300	7.318.600	20.758.250	3.803.016	12.932.250	20.717.400	202.471.616
Adquisiciones e incorporaciones	1.489.950	634.250	30.100	(2.150)	23.650	10.750	389.150	20.341.150	22.916.850
Costos de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase la nota 9-a)	4.454.800	6.604.800	832.050	-	-	-	374.100	410.650	12.676.400
Costos de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase nota 10)	-	-	-	-	-	-	9.713.700	-	9.713.700
Transferencias y capitalizaciones	5.172.900	806.250	180.600	111.800	965.350	152.650	116.100	(7.505.650)	-
Ventas y desincorporaciones	(509.550)	(408.500)	(4.300)	(58.050)	(264.450)	(27.950)	-	(43.000)	(1.315.800)
Reclasificación de activos mantenidos para la venta (véase nota 10)	-	-	(389.150)	(27.950)	(599.850)	(10.750)	(9.945.900)	(62.350)	(11.035.950)
Obligaciones por retiro de activos	184.900	-	-	-	-	-	-	-	184.900
Otros	(703.050)	49.450	-	-	(15.050)	(279.602)	25.800	(399.900)	(1.322.352)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	107.065.700	32.641.300	15.660.600	7.342.250	20.867.900	3.648.114	13.605.200	33.458.300	234.289.364
Depreciación y amortización:									
Saldos al 31 de diciembre 2005	54.298.250	11.766.950	10.259.800	5.549.150	14.226.550	2.481.100	8.124.850	-	106.706.650
Depreciación y amortización	4.153.800	1.513.600	526.750	227.900	736.366	137.600	531.050	-	7.827.066
Depreciación operación descontinuada	-	-	21.500	-	2.150	-	2.150	-	25.800
Ventas y desincorporaciones	(62.350)	-	-	(2.150)	(55.900)	(6.450)	-	-	(126.850)
Operación descontinuada	-	(139.750)	-	(473.000)	(3.136.200)	(141.900)	-	-	(3.910.850)
Reverso de estimación para deterioro de activos	(172.000)	-	-	-	(26.983)	-	-	-	(198.983)
Obligaciones por retiro de activos	(38.700)	-	-	-	-	-	-	-	(38.700)
Otros	6.450	574.050	(2.150)	(2.150)	(2.033)	4.300	-	-	578.467
Saldos al 31 de diciembre de 2006	58.185.450	13.714.850	10.805.900	5.299.750	11.723.950	2.474.650	8.658.050	-	110.862.600
Depreciación y amortización	4.552.896	1.659.800	614.900	219.300	825.600	156.950	593.400	-	8.622.846
Depreciación operación descontinuada	-	-	-	-	-	-	305.300	-	305.300
Ventas y desincorporaciones	(40.850)	(305.300)	-	(36.550)	(212.850)	(21.500)	(19.350)	-	(636.400)
Depreciación acumulada de activos provenientes de asociaciones con terceros (véase nota 9-a)	1.345.900	1.509.300	277.350	-	-	-	146.200	-	3.278.750
Depreciación acumulada de activos provenientes de entidades del sector eléctrico (véase nota 10)	-	-	-	-	-	-	5.218.050	-	5.218.050
Reclasificación de activos disponibles para la venta (véase nota 10)	-	-	(204.250)	-	(281.650)	(4.300)	(5.555.600)	-	(6.045.800)
Deterioro de activos (véase la nota 11)	12.900	-	-	-	8.600	-	-	-	21.500
Obligaciones por retiro de activos	(17.200)	-	-	-	-	-	-	-	(17.200)
Otros	(1.346)	(51.600)	(6.450)	10.750	4.300	(2.150)	4.300	-	(42.196)
Saldos al 31 de diciembre de 2007	64.037.750	16.527.050	11.487.450	5.493.250	12.067.950	2.603.650	9.350.350	-	121.567.450
Total costo neto al 31 de diciembre de 2007	43.027.950	16.114.250	4.173.150	1.849.000	8.799.950	1.044.464	4.254.850	33.458.300	112.721.914
Total costo neto al 31 de diciembre de 2006	38.790.300	11.240.200	4.205.400	2.018.850	9.034.300	1.328.366	4.274.200	20.717.400	91.609.0

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante el año 2007, PDVSA incrementó su participación en Petrozuata y en los Proyectos Cerro Negro y Hamaca, debido fundamentalmente a que dos de sus anteriores socios decidieron no participar en el proceso de migración de los Convenios de Asociación de la Faja Petrolífera del Orinoco a empresas mixtas. Ante esta situación, la Compañía incorporó los siguientes valores de activos productivos, que se presentan formando parte de las adquisiciones e incorporaciones de ese mismo año (véase nota 9-a):

<u>Entidad o Proyecto</u>	<u>Costo</u>	<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Valor Neto</u>	<u>Costo</u>	<u>Depreciación acumulada</u>	<u>Valor Neto</u>
	<u>Dólares</u>			<u>Bolívares</u>		
Petrozuata	3.545	907	2.638	7.621.750	1.950.050	5.671.700
Cerro Negro	840	341	499	1.806.000	733.150	1.072.850
Hamaca	1.511	277	1.234	3.248.650	595.550	2.653.100
	<u>5.896</u>	<u>1.525</u>	<u>4.371</u>	<u>12.676.400</u>	<u>3.278.750</u>	<u>9.397.650</u>

Como resultado del proceso de migración de convenios operativos a empresas mixtas, durante el año 2006 la Compañía incorporó activos productivos por \$4.991 millones (Bs10.730.650 millones), los cuales se presentan formando parte de las adquisiciones e incorporaciones de ese mismo año (véase la nota 9-b).

En el rubro de “otros”, de las propiedades plantas y equipos, se incluyen \$373 millones (Bs801.950 millones) correspondiente a ajustes que efectuaron las siguientes empresas mixtas filiales de CVP para disminuir el valor inicial de los activos reconocidos como resultado del proceso de migración a empresas mixtas: Boquerón, S.A. (\$340 millones, Bs731.000 millones); Petroguárico, S.A. (\$14 millones, Bs30.100 millones); y Petrokariña, S.A. (\$19 millones, Bs40.850 millones). Estos ajustes se efectuaron durante el año 2007 con cargo a los rubros de aporte adicional del Accionista e intereses minoritarios del patrimonio (véase la nota 20).

Durante el año 2007, la Compañía efectuó las respectivas evaluaciones de deterioro y, considerando las nuevas condiciones del mercado y de los negocios relacionados, identificó la necesidad de reconocer \$10 millones (Bs21.500 millones) por deterioro, principalmente relacionados con ciertos activos de producción, comercialización y transporte de gas. En el año 2006, y como resultado de estas evaluaciones, se revirtieron \$93 millones (Bs198.983 millones) de pérdidas por deterioro de activos que se habían reconocido en períodos previos.

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, la Compañía presenta cargos por mantenimientos mayores y reparaciones generales que son considerados como un componente separado de los activos por \$1.542 millones y \$816 millones (Bs3.312.704 millones y Bs1.754.273 millones), respectivamente, incluidos como propiedades, plantas y equipos, principalmente, en plantas y facilidades de refinación (véase la nota 3-d).

Durante los años 2007 y 2006, se capitalizaron intereses por financiamiento por \$328 millones y \$16 millones (Bs704.383 millones y Bs34.660 millones), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, la Compañía presenta cargos por arrendamientos financieros incluidos como propiedades, plantas y equipos, por \$605 millones y \$239 millones (Bs1.300.750 millones y Bs513.850 millones), respectivamente (véase la nota 26).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Obras en Progreso

El saldo de las obras en progreso está compuesto, principalmente, por programas de inversión para trabajos de perforación, mantenimiento mayor, sistemas eléctricos, tendidos de tuberías, reacondicionamientos y adecuaciones de pozos, ampliación e infraestructura, destinados a mantener la capacidad de producción y adecuar las instalaciones a los niveles de producción establecidos en el plan de negocios de la Compañía. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso por los conceptos antes mencionados es de aproximadamente \$8.236 millones y \$4.969 millones (Bs17.709.720 millones y Bs10.684.829 millones), respectivamente. Adicionalmente, las obras en progreso incluyen varios proyectos en ejecución que serán capitalizados como propiedades, plantas y equipos a la fecha de su incorporación a las operaciones, siendo los más importantes los siguientes:

- (a) El proyecto Gas Anaco, tiene como objetivo incrementar la producción de gas para satisfacer la demanda interna. Actualmente, está en proceso la perforación de los pozos exploratorios localizados en el norte de Anaco, en el Estado Anzoátegui. Este proyecto incluye el diseño y construcción de facilidades para incrementar la producción diaria a 2.400 millones de pies cúbicos diarios (MMPCD) de gas y 35 mil barriles diarios (MBD) de crudo liviano. La inversión total estimada en este proyecto es \$2.433 millones (Bs5.231.928 millones). Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$1.032 millones y \$612 millones (Bs2.219.410 millones y Bs1.314.740 millones), respectivamente.
- (b) El proyecto Interconexión Centro Oriente-Occidente (ICO), tiene como objetivo conectar los sistemas de transmisión de gas natural de la región central y este de Venezuela (Anaco, Estado Anzoátegui - Barquisimeto, Estado Lara) con el sistema de transmisión en el oeste del país (Ulé, Estado Zulia - Amuay, Estado Falcón), con la finalidad de cubrir la demanda de gas en el occidente del país, expandir la entrega de gas a otras regiones y ciudades dentro de la Nación y promover el desarrollo industrial y comercial en las áreas cercanas a la construcción de este sistema de transmisión. La inversión estimada en este proyecto es \$530 millones (Bs1.139.804 millones) y se espera que finalice en el año 2008. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$436 millones y \$242 millones (Bs937.534 millones y Bs519.993 millones), respectivamente.
- (c) El proyecto de gas de la Plataforma Deltana, contempla la participación de terceras partes para culminar la exploración y futuro desarrollo del área. PDVSA completó la fase inicial del proyecto, incluyendo estudios sísmicos 3D y la perforación de cuatro pozos exploratorios que finalizaron en julio de 2003, con resultados exitosos en tres de éstos. La inversión total estimada para este proyecto es de \$3.810 millones (Bs8.191.500 millones), incluyendo la participación de PDVSA. Se ha establecido que los bloques 1 y 5 se mantienen en reserva para futuros negocios. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$161 millones y \$157 millones (Bs346.150 millones y Bs337.550 millones), respectivamente. Véase la nota 9-c.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- (d) El proyecto de Gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte, se inició durante el año 2006 para el intercambio gasífero entre Venezuela y Colombia, y contempla seguir la ruta Puerto de Ballena, en Colombia, hasta la Costa Oriental del Lago de Maracaibo, en Venezuela. Tendrá un costo aproximado de \$473 millones (Bs1.016.950 millones) con una longitud aproximada de 225 kilómetros. Los primeros cuatro años transportará gas desde Colombia hasta Venezuela y, posteriormente, desde Venezuela hacia Colombia. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$461 millones y \$114 millones (Bs991.037 millones y Bs245.720 millones), respectivamente.
- (e) El proyecto Complejo Criogénico de Occidente (CCO), tiene por objetivo optimizar el esquema de procesamiento del gas natural en la región occidental del país. La inversión estimada para este proyecto es \$926 millones (Bs1.990.500 millones). Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$197 millones y \$108 millones (Bs422.834 millones y Bs232.366 millones), respectivamente.
- (f) El proyecto Gran Delta Caribe Oriental, anteriormente identificado como Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA), comprende la construcción de una infraestructura en Güiría, Estado Sucre, para el desarrollo e industrialización del gas natural proveniente de la costa afuera oriental. El costo total de la obra se estima en \$371 millones (Bs798.610 millones) y los ingresos del proyecto estarán constituidos por la venta de parcelas de uso industrial desarrolladas y dotadas de todos los servicios. En este complejo se recibirán las diferentes corrientes de gas provenientes de los proyectos de desarrollo de gas costa afuera nor-oriental, incluyendo Plataforma Deltana, Mariscal Sucre y otros planificados a mediano y largo plazo. Estos volúmenes de gas serán destinados, en primer lugar, a abastecer los requerimientos del mercado interno venezolano y los planes nacionales de industrialización. Los volúmenes excedentes de gas serán exportados como Gas Natural Licuado (GNL). El alcance de este proyecto incluye también la instalación de la planta de GNL, requerida para este propósito. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$170 millones y \$33 millones (Bs366.009 millones y Bs70.651 millones), respectivamente.
- (g) El proyecto Mariscal Sucre de Gas Natural Licuado, tiene como objetivo el desarrollo y explotación de las reservas de gas no asociado costa afuera; así como también, la construcción de una planta de GNL, que contempla una producción de gas de 1.200 millones de pies cúbicos natural diarios (MMPCND) y el procesamiento de 4,7 millones de toneladas métricas por año (MMT/A) de GNL; 300 MMPCD de gas metano que estará dirigido a satisfacer la demanda del mercado interno y el resto será exportado. La inversión requerida para el desarrollo de los campos costa afuera, la planta de GNL y la infraestructura asociada se estima en \$2.700 millones (Bs5.805.000 millones). Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$136 millones y \$32 millones (Bs291.933 millones y Bs68.575 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- (h) El proyecto Jose 250, tiene por objetivo incrementar la capacidad de procesamiento de gas asociado generado en los campos de San Joaquín, Jusepín y Pirital del oriente del país, para satisfacer la demanda del mercado doméstico y el suministro de gas inyectado a los procesos de recuperación secundaria de los campos petroleros del norte del Estado Monagas. El proyecto consiste en la construcción de tres nuevas plantas de extracción líquida, una unidad de fraccionamiento, expansión del Terminal Marino del Condominio Jose; así como la construcción y expansión de tuberías para GNL. La inversión total estimada en este proyecto es \$664 millones (Bs1.427.600 millones) y se estima que el proyecto culmine en el año 2009. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$77 millones y \$21 millones (Bs164.620 millones y Bs44.627 millones), respectivamente.
- (i) El proyecto Integral Ceuta - Tomoporo, tiene como objetivo maximizar la recuperabilidad del valor de las reservas de crudo del campo Ceuta - Tomoporo en el occidente del país, el cual tiene reservas estimadas de 1.000 millones de barriles de petróleo crudo de 23,6° API. El costo total estimado del proyecto es \$3.870 millones (Bs8.319.437 millones), con un promedio de producción de petróleo crudo entre 90 MBD y 277 MBD, y se estima que el proyecto de desarrollo de estas reservas culmine en el año 2021. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$379 millones y \$253 millones (Bs815.211 millones Bs544.334 millones), respectivamente.
- (j) El proyecto de Reemplazo Planta TJ1, tiene como objetivo soportar adecuadamente los niveles de producción de gas previstos en el plan de negocios para el área central de Tía Juana en el occidente del país, disminuir las mermas operacionales de gas, lograr ahorro de 44% en el consumo de gas combustible y disminuir los altos costos de operación y mantenimiento. El costo total estimado del proyecto es \$180 millones (Bs384.469 millones), y se estima que culmine para el año 2008. Durante el año 2007 se realizaron capitalizaciones parciales de saldos invertidos previamente. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de estas obras en progreso es aproximadamente \$17 millones y \$164 millones (Bs36.359 millones y Bs353.574 millones), respectivamente.
- (k) El proyecto Planta Termoeléctrica y Obras de Interconexión, tiene por objeto incrementar la capacidad de generación y transmisión eléctrica en el occidente del país, para proyectos mayores como el Complejo Criogénico de Occidente y el Integral Ceuta - Tomoporo. El proyecto consiste en el diseño, procura, construcción, instalación y puesta en servicio de una planta de generación eléctrica de ciclo combinado, con capacidad para generar 500 millones de vatios (MW), en un primer módulo, y previsiones de expansión futura de 500 MW adicionales y obras de interconexión para 400.000, 230.000 y 115.000 voltios; lo que permitirá transportar la energía desde el sitio de construcción de la planta hasta la Costa Oriental del Lago. La inversión total estimada en este proyecto es \$1.125 millones (Bs2.419.510 millones), y se estima culminar para el año 2009. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$176 millones y \$15 millones (Bs378.368 millones y Bs31.768 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- (l) El proyecto de Fraccionamiento Craqueo Catalítico (FCC) - Cardón, tiene como objetivo reemplazar el conjunto reactor/despojador de la unidad de FCC de la Refinería Cardón. El proyecto consiste en la adecuación de la zona de reacción a las nuevas tecnologías desarrolladas para maximizar los beneficios de este tipo de unidades, tomando en cuenta las tendencias y ventajas del mercado local e internacional. Este proyecto permitirá implantar las tecnologías requeridas para garantizar la extensión de la vida útil de equipos críticos en la planta, bajo el escenario de exigencias de calidad de productos más restrictivas y maximizar ingresos por el incremento de carga a la unidad de FCC, lo cual a su vez permitirá aprovechar al máximo la infraestructura existente. La inversión total estimada en este proyecto es \$407 millones (Bs875.050 millones), y se estima culminar en el año 2008. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$324 millones y \$159 millones (Bs695.585 millones y Bs342.212 millones), respectivamente.
- (m) El proyecto de Conversión Profunda en la Refinería Puerto La Cruz, tiene como objeto maximizar la capacidad de procesamiento de crudos pesados y extra pesados para cubrir la demanda interna y exportar combustible. El proyecto consiste en el diseño, procura, construcción, instalación y puesta en servicio de unidades para procesar 210 MBD de crudo. La inversión total estimada en este proyecto es \$1.600 millones (Bs3.440.000 millones), y se estima culminar en el año 2011. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$129 millones y \$20 millones (Bs276.826 millones y Bs43.986 millones), respectivamente.
- (n) El proyecto de Expansión Refinería El Palito, tiene como objetivo la adecuación de esta refinería para el procesamiento de 140 MBD de crudo pesado y extra pesado con mínima producción de residuales, garantizando la producción de productos livianos (gasolinas/destilados) con calidad de exportación, y mejorar el margen de refinación en armonía con el ambiente y el entorno social de la instalación. Este proyecto está orientado hacia el aumento del procesamiento de crudo pesado y extra pesado en el parque refinador nacional y permitirá cambiar la dieta de la refinería de crudos de 28° API a 22° API. La inversión total estimada en este proyecto es \$2.000 millones (Bs4.299.177 millones), y se estima culminar en el año 2011. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$33 millones y \$9 millones (Bs70.872 millones y Bs19.586 millones), respectivamente.
- (o) El proyecto Gas Natural Vehicular (GNV), tiene como objetivo alcanzar el equilibrio socio - económico del país, a través del uso del gas. Durante la primera etapa del programa 2006 - 2009, se contempla la reactivación de 148 puntos de expendios de GNV en estaciones de servicio (E/S) existentes; así como también, la construcción de 350 nuevos puntos de expendios, para alcanzar en la primera etapa 498 E/S de GNV. Adicionalmente, el programa incluye la conversión de 171.000 unidades de transporte público, privados y de entes gubernamentales. Con la puesta en marcha de este programa, se ahorraran 56 MBD de gasolina y 1 MBD de diesel en el consumo interno de combustible líquido, lo que permitirá incrementar las exportaciones de estos productos. La inversión total estimada en este proyecto es \$921 millones (Bs1.980.764 millones). Durante el año 2007 se realizaron capitalizaciones parciales de saldos invertidos previamente. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$23 millones y \$38 millones (Bs49.365 millones y Bs81.846 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- (p) El proyecto Plan de Recuperación Extraordinario de Mantenimiento en las Instalaciones de Occidente (PREMIO), tiene como objetivo mejorar las instalaciones y activos operacionales de exploración y producción en el occidente del país, mediante actividades de mantenimiento mayor y adquisición de equipos, para garantizar el incremento en los niveles de producción establecidos en el plan de negocios de la Compañía (Plan Siembra Petrolera). El proyecto se inició durante el año 2006, con una inversión total estimada de \$2.047 millones (Bs4.401.050 millones) y su culminación está prevista para el año 2008. Durante el año 2007 se realizaron capitalizaciones parciales de los saldos invertidos durante los años 2006 y 2007. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$1 millón y \$668 millones (Bs2.423 millones y Bs1.436.200 millones), respectivamente.
- (q) El proyecto de construcción y adquisición de buques, tiene como objetivo el diseño, procura, construcción y equipamiento de 42 buques tanqueros, orientados al transporte de petróleo crudo y productos refinados, que garanticen el cumplimiento de la política de diversificación de mercados, a fin de fortalecer la flota propia en concordancia con el plan de negocios de la Compañía (Plan Siembra Petrolera). La primera fase contempla alianzas con empresas y astilleros ubicados en Argentina, Brasil e Irán, para la construcción de 16 buques tanqueros, con una capacidad total aproximada de 6,8 millones de barriles, paralelamente con el desarrollo y modernización del astillero en Venezuela. La inversión total estimada en este proyecto es \$1.115 millones (Bs2.396.175 millones), y se estima culminar en el año 2013. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el saldo de las obras en progreso es aproximadamente \$304 millones y \$18 millones (Bs654.072 millones y Bs38.034 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(14) Inversiones en Afiliadas

Las inversiones en afiliadas contabilizadas bajo el método de participación patrimonial, se resumen a continuación:

	2007	2006	31 de diciembre de			
			2007	2006	2007	2006
			Participación patrimonial			
			Dólares		Bolívares	
Porcentaje de participación %	(en millones)					
Afiliadas en el exterior:						
Estados Unidos de América:						
Participación de CITGO en sus afiliadas	(*)	(*)	77	170	165.550	362.266
Chalmette Refining, L.L.C. (Chalmette Refining)	50	50	440	392	948.600	844.397
Merey Sweeny, L.P. (Merey Sweeny)	50	50	46	52	98.900	111.452
Islas Vírgenes - Hovensa L.L.C. (Hovensa)	50	50	845	964	1.821.750	2.072.323
			<u>1.408</u>	<u>1.578</u>	<u>3.034.800</u>	<u>3.390.438</u>
Alemania:						
Ruhr Oel GmbH (Ruhr)	50	50	200	179	430.359	384.001
Suecia:						
AB Nynäs Petroleum (Nynäs)	50	50	226	183	486.900	393.121
Otras:						
PDV Cupet, S.A.	49	49	95	98	204.650	210.684
Petrolera del Cono Sur, S.A.	46	46	18	15	38.700	32.250
Afiliadas de Bitúmenes Orinoco, S.A. (BITOR)	(*)	(*)	5	5	10.750	10.750
Afiliadas de PDVSA América, S.A.	(*)	-	2	-	4.300	-
			<u>1.954</u>	<u>2.058</u>	<u>4.210.459</u>	<u>4.421.244</u>
Afiliadas en Venezuela:						
Petrozuata (véanse las notas 3-a y 9-a)	-	50	-	314	-	675.088
Ceras de Venezuela, C.A. (Ceraven)	-	49	-	10	-	21.070
Propilenos de Falcón, C.A. (Profalca)	35	35	31	31	66.650	66.165
Quiriquire Gas, S.A.	40	40	78	70	167.700	151.468
Gas Guárico, S.A.	30	30	21	19	45.150	40.442
Otras	(*)	(*)	4	1	8.600	2.317
			<u>134</u>	<u>445</u>	<u>288.100</u>	<u>956.550</u>
			<u>2.088</u>	<u>2.503</u>	<u>4.498.559</u>	<u>5.377.794</u>

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

A continuación se resume la información de las inversiones de PDVSA en afiliadas (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Inversiones en afiliadas (véase la nota 28)	2.088	2.503	4.498.559	5.377.794
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas (véase la nota 28)	733	1.120	1.577.603	2.411.135
Desincorporación de afiliadas	(115)	-	(247.250)	-
Efecto por desincorporación de afiliadas de Pequiven	-	(580)	-	(1.247.000)
Efecto por desincorporación de la inversión en LYONDELL-CITGO	-	(342)	-	(735.300)
Incorporación de nuevas afiliadas	-	202	-	434.300
Dividendos recibidos de afiliadas	(635)	(1.236)	(1.365.932)	(2.657.400)
Efecto por consolidación de Petrozuata (véase la nota 9-a)	(374)	-	(804.100)	-
Inversiones, netas de efectos por conversión	<u>(24)</u>	<u>(103)</u>	<u>(48.659)</u>	<u>(228.521)</u>

Entre enero y febrero de 2007, CITGO vendió su participación de 6,8% y 15,8% en Explorer Pipeline Company y Colonial Pipeline Company, respectivamente. Por esta venta, CITGO recibió aproximadamente \$756 millones en efectivo (Bs1.625.400 millones) y reconoció una ganancia por la venta de esta inversión de \$641 millones (Bs1.378.150 millones).

En agosto de 2006, CITGO vendió su participación de 41,25% en LYONDELL-CITGO, con fecha efectiva 31 de julio de 2006. Por esta venta, CITGO recibió \$1.774 millones (Bs3.814.100 millones) en efectivo y, reconoció una ganancia, por la venta de esta inversión de \$1.432 millones (Bs3.078.800 millones). Adicionalmente, CITGO también recibió un pago de una cuenta por cobrar de LYONDELL-CITGO por \$35 millones (Bs75.250 millones), e intereses relacionados por \$4 millones (Bs8.600 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Dólares -

	31 de diciembre de					
	2007			2006		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Situación financiera:						
Activo no corriente	1.003	5.716	6.719	3.660	6.551	10.211
Activo corriente	580	3.842	4.422	993	2.613	3.606
Pasivo no corriente	(940)	(2.062)	(3.002)	(2.253)	(3.151)	(5.404)
Pasivo corriente	(282)	(3.507)	(3.789)	(873)	(2.561)	(3.434)
Patrimonio neto	<u>361</u>	<u>3.989</u>	<u>4.350</u>	<u>1.527</u>	<u>3.452</u>	<u>4.979</u>
Resultados de operaciones del año:						
Ventas	1.486	25.687	27.173	1.627	26.474	28.101
Ganancia operativa	680	1.943	2.623	843	2.656	3.499
Ganancia neta	<u>132</u>	<u>1.284</u>	<u>1.416</u>	<u>413</u>	<u>2.061</u>	<u>2.474</u>

Bolívares -

	31 de diciembre de					
	2007			2006		
	Venezuela	Exterior	Total	Venezuela	Exterior	Total
Situación financiera:						
Activo no corriente	2.156.308	12.289.671	14.445.979	7.869.000	14.084.650	21.953.650
Activo corriente	1.246.171	8.259.633	9.505.804	2.134.950	5.617.950	7.752.900
Pasivo no corriente	(2.021.776)	(4.432.961)	(6.454.737)	(4.843.950)	(6.774.650)	(11.618.600)
Pasivo corriente	(605.615)	(7.540.580)	(8.146.195)	(1.876.950)	(5.506.150)	(7.383.100)
Patrimonio neto	<u>775.088</u>	<u>8.575.763</u>	<u>9.350.851</u>	<u>3.283.050</u>	<u>7.421.800</u>	<u>10.704.850</u>
Resultados de operaciones del año:						
Ventas	3.195.452	55.227.369	58.422.821	3.498.050	56.919.100	60.417.150
Ganancia operativa	1.432.112	4.177.885	5.609.997	1.812.450	5.710.400	7.522.850
Ganancia neta	<u>284.654</u>	<u>2.760.721</u>	<u>3.045.375</u>	<u>887.950</u>	<u>4.431.150</u>	<u>5.319.100</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(15) Cuentas por Cobrar a Largo Plazo y Otros Activos

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Cuentas por cobrar a largo plazo a entidades relacionadas (véase la nota 28)	2.013	1.483	4.328.869	3.186.894
Entes ejecutores del FONDESPA (véanse las notas 16 y 28)	836	882	1.797.981	1.896.300
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos (véase la nota 9-d)	979	707	2.105.327	1.520.050
Materiales y suministros (véase la nota 17)	69	45	148.248	96.884
Edificaciones usadas por entes gubernamentales (véase la nota 28)	82	87	176.340	187.781
Otros	504	455	1.083.869	977.977
	<u>4.483</u>	<u>3.659</u>	<u>9.640.634</u>	<u>7.865.886</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, la Compañía determinó y ajustó a su valor razonable los saldos por cobrar a cada uno de los entes ejecutores de los programas y proyectos; así como también las cuentas por cobrar a largo plazo convenios energéticos, reconociendo pérdidas por \$446 millones y \$822 millones, (Bs960.893 millones y Bs1.767.700 millones), respectivamente, que se incluyen en los estados consolidados de resultados en el rubro otros (ingresos) egresos, neto. A continuación se muestra un resumen de los ajustes al valor razonable al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (en millones):

Dólares -

	<u>Valor contractual</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Ajuste al valor razonable acumulado</u>	<u>del año</u>
31 de diciembre de 2007:				
Entes ejecutores del FONDESPA	2.195	836	1.359	126
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	<u>1.934</u>	<u>979</u>	<u>955</u>	<u>320</u>
	<u><u>4.129</u></u>	<u><u>1.815</u></u>	<u><u>2.314</u></u>	<u><u>446</u></u>
31 de diciembre de 2006:				
Entes ejecutores del FONDESPA	2.115	882	1.233	292
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	<u>1.342</u>	<u>707</u>	<u>635</u>	<u>530</u>
	<u><u>3.457</u></u>	<u><u>1.589</u></u>	<u><u>1.868</u></u>	<u><u>822</u></u>

Bolívares -

	<u>Valor contractual</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Ajuste al valor razonable acumulado</u>	<u>del año</u>
31 de diciembre de 2007:				
Entes ejecutores del FONDESPA	4.719.655	1.797.981	2.921.672	270.743
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	<u>4.159.157</u>	<u>2.104.506</u>	<u>2.054.654</u>	<u>690.150</u>
	<u><u>8.878.812</u></u>	<u><u>3.902.487</u></u>	<u><u>4.976.326</u></u>	<u><u>960.893</u></u>
31 de diciembre de 2006:				
Entes ejecutores del FONDESPA	4.547.231	1.896.300	2.650.931	628.200
Cuentas por cobrar a largo plazo - convenios energéticos	<u>2.884.551</u>	<u>1.520.050</u>	<u>1.364.501</u>	<u>1.139.500</u>
	<u><u>7.431.782</u></u>	<u><u>3.416.350</u></u>	<u><u>4.015.432</u></u>	<u><u>1.767.700</u></u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(16) Efectivo Restringido

El efectivo restringido comprende lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Fideicomisos suscritos con el Banco de Desarrollo Económico y Social de Venezuela (BANDES), para programas y proyectos sociales (véase la nota 28):				
Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País (FONDESPA)	686	924	1.475.674	1.985.744
Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina (véase la nota 9-d)	12	72	26.686	155.291
	698	996	1.502.360	2.141.035
Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM) (véase la nota 28)	805	766	1.730.750	1.646.768
Fideicomiso suscrito con Banfoandes, Banco Universal, C.A. (BANFOANDES), para la construcción y acondicionamiento de módulos asistenciales para la Misión Barrio Adentro (véase la nota 28)	14	16	29.348	35.452
Fondos para los proyectos de crudo extrapesado en la Faja Petrolífera del Orinoco (véanse las notas 9-a, 33-a y 33 -b)	1.728	479	3.714.309	1.028.358
Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas suscrito con la República Oriental del Uruguay (véase la nota 9-d)	1	98	2.516	211.047
Cuenta de liquidez de PDVSA Finance Ltd. y CITGO (véase la nota 21)	50	11	107.391	26.197
Otros	2	3	3.435	4.906
	3.298	2.369	7.090.109	5.093.763
Menos, porción corriente	1.555	441	3.341.005	948.649
Porción a largo plazo	1.743	1.928	3.749.104	4.145.114

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Fideicomisos en el BANDES

Con base en la nueva responsabilidad social que corresponde a PDVSA, se han constituido los siguientes fideicomisos con el BANDES 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:

- a) *FONDESPA*, aprobado en Asamblea de Accionista de fecha 23 de enero de 2004, constituido en dólares 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 y 2005. En el año 2006 se efectuó un aporte extraordinario por \$229 millones (Bs491.813 millones) para garantizar el cumplimiento de los compromisos de proyectos previamente aprobados. Este fondo no recibió aportes durante el año 2007.
- b) *Convenio Integral de Cooperación con la República Argentina*, producto de la firma del Convenio Integral de Cooperación entre la República Bolivariana de Venezuela y la República Argentina, en reunión de Junta Directiva de PDVSA, efectuada el 15 de julio de 2004, se aprobó la constitución de este fideicomiso en dólares. Dicho fideicomiso estará conformado por las cantidades de dinero y títulos valores provenientes de la cobranza 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 efectúe de acuerdo con el convenio (véase la nota 9-d). Los fondos estarán restringidos para efectuar pagos a las empresas ubicadas en la República Argentina por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país. Durante los años 2007 y 2006, se efectuaron aportes a este fideicomiso por \$101 millones y \$96 millones (Bs217.150 millones y Bs207.079 millones), respectivamente, véase la nota 28.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las operaciones relacionadas con el FONDESPA son controladas y reflejadas en los estados financieros consolidados a través de la filial CVP. Las asignaciones a los entes ejecutores de los proyectos son contabilizados por CVP como cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 15), o como egresos, en la medida que se efectúan los desembolsos de acuerdo con las condiciones establecidas en los respectivos contratos. Un resumen de la información financiera en el FONDESPA, comprende lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Activos:				
Efectivo	686	924	1.475.674	1.985.828
Cuentas por cobrar a largo plazo, netas (véase la nota 15)	836	882	1.797.981	1.896.300
Total activos	<u>1.522</u>	<u>1.806</u>	<u>3.273.655</u>	<u>3.882.128</u>
Aportes:				
Aportes efectuados acumulados	4.229	4.229	9.091.813	9.091.813
Resultado acumulado al inicio del año	(2.423)	(1.262)	(5.209.685)	(2.713.936)
Resultados del año	(284)	(1.161)	(608.473)	(2.495.749)
Resultado acumulado al final del año	<u>(2.707)</u>	<u>(2.423)</u>	<u>(5.818.158)</u>	<u>(5.209.685)</u>
Total aportes netos	<u>1.522</u>	<u>1.806</u>	<u>3.273.655</u>	<u>3.882.128</u>
	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Resultado de operaciones:				
Intereses ganados	39	74	86.300	158.229
Comisiones y gastos, netos	(2)	(4)	(5.059)	(7.087)
Gastos para el desarrollo social (véase la nota 28)	(195)	(939)	(418.971)	(2.018.691)
Ajuste al valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 15)	(126)	(292)	(270.743)	(628.200)
Resultado neto de operaciones	<u>(284)</u>	<u>(1.161)</u>	<u>(608.473)</u>	<u>(2.495.749)</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Fondo para la Estabilización Macroeconómica (FEM)

En noviembre de 2003, el Gobierno Nacional constituyó el FEM, con el objetivo de promover la estabilidad de los gastos del Estado en los niveles nacional, estatal y municipal, frente a las fluctuaciones de los ingresos ordinarios. De acuerdo con la Ley, PDVSA realizó aportes en dólares hasta el año 2003 sobre la base de los ingresos adicionales de origen petrolero, determinados por 50% de la diferencia en exceso entre los ingresos por exportación de petróleo crudo y sus productos y el promedio de dichos ingresos recaudados en los últimos tres años calendario, después de deducir los impuestos relacionados con tales ingresos. La Ley y sus reformas no han previsto aportes adicionales desde el año 2004.

Los recursos del FEM pueden ser usados en caso de suceder una disminución en los ingresos fiscales, cualquiera sea su origen, con relación al promedio de dichos ingresos recaudados en los últimos tres años calendario o en caso de estado de emergencia económica decretado de conformidad con la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela. Para el retiro de los recursos del FEM por parte de las entidades titulares, se informará a la Comisión Permanente de Finanzas de la Asamblea Nacional; así como también, a la Contraloría General de la República, y se iniciará el respectivo trámite descrito en la Ley.

Durante 2007 y 2006, este fondo originó ingresos financieros por \$39 millones (Bs83.986 millones) en cada año, que se incluyen en los estados consolidados de resultados en el rubro otros (ingresos) egresos, neto.

Fideicomiso suscrito con BANFOANDES, para la Construcción y Acondicionamiento de Módulos Asistenciales para la Misión Barrio Adentro

El 24 de marzo de 2005, la Junta Directiva de PDVSA aprobó la constitución de un fideicomiso entre Palmaven, S.A. (filial de PDVSA) y BANFOANDES. Dicho fideicomiso se creó el 20 de junio de 2005 y está destinado a la creación de 1.000 módulos de asistencia médica para la Misión Barrio Adentro. Este fideicomiso fue constituido con un aporte inicial de \$23 millones (Bs49.450 millones) y tendrá una duración de un año, prorrogable, automáticamente, por períodos iguales (véase la nota 28). Durante los años 2007 y 2006 este fideicomiso no recibió aportes adicionales de PDVSA.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Corresponde a fondos depositados en instituciones financieras en el exterior, restringidos para cumplir compromisos relacionados con el financiamiento recibido para el desarrollo de los proyectos de producción y mejoramiento del crudo extrapesado de la Faja Petrolífera del Orinoco. A continuación un detalle de estos fondos al 31 de diciembre de 2007 y 2006 (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Petrozuata	656	-	1.411.083	-
Proyecto Hamaca	260	89	557.683	191.635
Proyecto Sincor	448	205	962.606	440.380
Proyecto Cerro Negro	364	185	782.937	396.343
	1.728	479	3.714.309	1.028.358
Menos porción a largo plazo	230	123	496.239	263.060
Porción corriente	1.498	356	3.218.070	765.298

Acuerdo de Cooperación Energética suscrito con la República Oriental del Uruguay

Como resultado de este acuerdo, suscrito en el año 2005, PDVSA se compromete a suministrar petróleo crudo, productos refinados y gas licuado de petróleo (GLP) a la República Oriental del Uruguay (véase la nota 9-d). Durante el año 2005, se efectuó un aporte inicial por \$44 millones (Bs94.600 millones) en una cuenta de una institución financiera ubicada en la República Oriental del Uruguay, en la cual serán depositadas las cobranzas a la Administradora Nacional de Combustibles, Alcohol y Portland (ANCAP), empresa petrolera de la República Oriental del Uruguay, provenientes de las ventas relacionadas con este acuerdo. Estos fondos están restringidos para realizar pagos a las empresas ubicadas en la República Oriental del Uruguay, por las importaciones de bienes y servicios provenientes de ese país. Durante los años 2007 y 2006, se efectuaron aportes a este fondo por \$24 millones y \$191 millones (Bs51.600 millones y Bs410.650 millones), respectivamente (véanse las notas 9-d y 28).

Cuenta de Liquidez de PDVSA Finance, Ltd. y CITGO

Corresponde a la “cuenta de liquidez”, cuya constitución se encuentra establecida en el convenio suscrito con las instituciones financieras para la emisión de bonos, la cual está integrada por efectivo y depósitos a plazos, incluyendo los intereses devengados sobre estos montos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(17) Inventarios

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Materiales y suministros, neto	1.011	718	2.172.188	1.542.180
Petróleo crudo y sus productos	7.528	6.330	16.184.836	13.604.777
	8.539	7.048	18.357.024	15.146.957
Menos, materiales y suministros clasificados en otros activos no corrientes (véase la nota 15)	69	45	148.248	96.884
	8.470	7.003	18.208.776	15.050.073

(18) Documentos y Cuentas por Cobrar

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Empresas y entidades relacionadas (véase la nota 28)	2.824	1.132	6.071.600	2.433.736
Otras cuentas por cobrar	748	206	1.608.386	442.888
Cuentas por cobrar a empresas de seguro	348	208	748.218	447.188
Gastos reembolsables	353	17	758.968	36.549
Comerciales	7.564	8.118	16.262.994	17.453.238
	11.837	9.681	25.450.166	20.813.599
Menos, estimación para cuentas de cobro dudoso	150	135	322.508	290.242
	11.687	9.546	25.127.658	20.523.357

Las exposición a los riesgos de crédito y moneda relacionadas con los documentos y cuentas por cobrar se presentan en la nota 25.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(19) Gastos Pagados por Anticipado y Otros Activos

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Impuesto sobre la renta pagado en exceso (véase nota 28)	6.100	2.240	13.115.000	4.814.990
Valores negociables	317	309	681.550	664.350
Anticipo a proveedores y contratistas	723	175	1.554.450	377.312
Seguros pagados por anticipado	157	84	337.550	180.600
Activos derivados	39	52	83.850	111.222
Otros activos	385	125	827.722	273.144
	<u>7.721</u>	<u>2.985</u>	<u>16.600.122</u>	<u>6.421.618</u>

El pago de las declaraciones estimadas de impuesto sobre la renta de ciertas filiales durante el año 2007 y 2006, resultó en un exceso por \$3.860 millones y \$2.240 millones (Bs8.300.010 millones y Bs4.814.990 millones), respectivamente, con respecto a la declaración definitiva de rentas. El saldo acumulado de impuesto pagado en exceso al 31 de diciembre de 2007 y 2006, por \$6.100 millones y \$2.240 millones (Bs13.115.000 millones y Bs4.814.990 millones) respectivamente, serán compensados en declaraciones de rentas futuras.

(20) Patrimonio

Capital Social

De acuerdo con el documento constitutivo de la Compañía, el valor nominal del capital social es de Bs1.280.100 millones correspondientes a 51.204 acciones. Según lo establecido en la Ley, las acciones no pueden ser enajenadas ni gravadas en forma alguna (véase la nota 1).

Los saldos en dólares y bolívares que se presentan en el estado de movimiento del patrimonio, son el resultado de la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera para la preparación de estados financieros en moneda funcional y moneda de presentación.

Reservas

La reserva legal es un requisito para las empresas venezolanas. De acuerdo con las leyes venezolanas la reserva legal no puede ser distribuida como dividendos.

Las otras reservas incluyen, principalmente, la reserva para la realización del activo por impuesto sobre la renta diferido y la reserva para nuevas inversiones.

En Asamblea de Accionista realizada el 30 de diciembre de 2007, con base en un análisis efectuado por la gerencia, decidió transferir el saldo total de la reserva para activos por impuesto sobre la renta diferido de \$1.908 millones (Bs4.105.835 millones) a las ganancias acumuladas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Transferencia del Ajuste Acumulado por Traducción en Bolívares

En la Asamblea de Accionista realizada el 30 de diciembre de 2007, se decidió transferir a las correspondientes cuentas del patrimonio el ajuste acumulado por traducción determinado al 31 de diciembre de 2005, el cual resultó del proceso de preparación de los estados financieros consolidados en bolívares. Este ajuste a los valores históricos, previamente reconocidos, se efectuó para incorporar las correcciones monetarias que surgieron del proceso de traducción, con la finalidad de reflejar en las cuentas de patrimonio saldos más acorde con la realidad económica y financiera actual de la Compañía.

A continuación se presenta un detalle de las cuentas y saldos afectados:

	31 de diciembre de 2005		
	(en millones de bolívares)		
	Valores Históricos	Valores Ajustados	Ajuste Acumulado por traducción
Capital social	1.280.100	84.052.100	82.772.000
Reservas legales y otras	5.158.309	18.973.750	13.815.441
(Pérdidas) ganancias acumuladas	41.642.583	(1.945.750)	(43.588.333)
Intereses minoritarios	47.466	174.150	126.684
	<u>48.128.458</u>	<u>101.254.250</u>	<u>53.125.792</u>

Dividendos

Los dividendos en efectivo al Accionista son decretados y pagados en bolívares con base en los estados financieros estatutarios que reflejan ganancias no distribuidas.

Durante el año 2007, se decretaron y pagaron dividendos en efectivo por \$2.658 millones (Bs5.714.750 millones). Durante el año 2006, se decretaron dividendos por \$3.033 millones (Bs6.521.323 millones) los cuales se pagaron de la siguiente forma: \$1.317 millones (Bs2.832.000 millones) mediante anticipos al Accionista a cuenta de dividendos, efectuados durante el año 2005; \$1.317 millones (Bs2.832.000 millones) millones pagados en efectivo durante el año 2006; y \$399 millones (Bs857.400 millones) mediante cesiones de pagarés efectuadas durante el año 2006.

Aporte Adicional del Accionista

Durante el año 2007, el aporte adicional del Accionista incluye \$93 millones (Bs200.789 millones) correspondientes a las contribuciones en propiedades, plantas y equipos realizadas para la constitución de las empresas mixtas Lagopetrol, S.A. y Petrodelta, S.A. Adicionalmente, el aporte adicional del accionista incluye una disminución de \$223 millones (Bs479.530 millones) producto de un análisis efectuado por la gerencia de la Compañía, con nueva información obtenida, relacionado con el valor de los activos aportados inicialmente para la constitución de las empresas mixtas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante el año 2006, el aporte adicional del Accionista incluye \$4.931 millones (Bs10.601.650 millones) correspondientes a las contribuciones en propiedades, plantas y equipos realizadas para la constitución de las empresas mixtas, las cuales se crearon siguiendo instrucciones del Ejecutivo Nacional, a través del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo y la Asamblea Nacional de la República Bolivariana de Venezuela, y de conformidad con el “Contrato para la Conversión a Empresa Mixta” (véase la nota 9-b).

Intereses Minoritarios

Los intereses minoritarios que se muestran en el estado consolidado de movimiento de las cuentas de patrimonio, corresponden a la participación de los inversionistas minoritarios en el patrimonio y resultados consolidados por los años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006. Durante el año 2007, las empresas mixtas decretaron y pagaron dividendos por \$974 millones (Bs2.095.020 millones), de los cuales \$379 millones (Bs813.663 millones) corresponden a los inversionistas minoritarios. Adicionalmente, los inversionistas minoritarios de las empresas mixtas efectuaron un aporte adicional de capital de trabajo por \$3 millones (Bs5.879 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(21) Deuda a Largo Plazo

La deuda a largo plazo consiste en lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
	(En millones)			
PDVSA (Casa Matriz):				
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable LIBOR más 0,5% y vencimiento en el año 2008	200	400	430.000	860.000
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable entre 1,70% y 2,30% y vencimiento en el año 2012 (en yenes)	213	249	457.950	535.350
Facilidad de crédito no garantizada, a interés variable LIBOR más 4,5% y vencimiento en el año 2010	6	9	12.900	19.350
Bonos no garantizados, con vencimientos en los años 2017, 2027 y 2037, por un monto de \$3.000 millones, \$3.000 millones y \$1.500 millones y con intereses anuales pagaderos semestralmente de 5,25%, 5,375% y 5,50%, respectivamente	7.500	-	16.125.000	-
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable LIBOR más 1,13% y vencimiento en el año 2022	3.327	-	7.153.050	-
Línea de crédito rotativa, no garantizada, con interés variable LIBOR más 1%, y vencimiento en el año 2008 prorrogable	1.124	-	2.416.600	-
	<u>12.370</u>	<u>658</u>	<u>26.595.500</u>	<u>1.414.700</u>
CITGO:				
Facilidad de crédito rotativa garantizada, con interés anual de 8,25% y vencimiento en el año 2010	80	21	172.000	45.150
Facilidad de crédito, con tasa de interés LIBOR más 1,75% y vencimiento en el año 2008	1.000	-	2.150.000	-
Acuerdo de crédito garantizado por \$700 millones, con interés variable LIBOR más 137,5 puntos bases o 6,45% y vencimiento en el año 2012	637	643	1.369.550	1.382.450
Bonos exentos de impuesto, con tasa anual variable y fija, entre 3,92% y 8,00%, garantizados con cartas de crédito y vencimientos entre los años 2008 y 2037	562	529	1.208.300	1.137.350
Bonos sujetos a impuesto, garantizados con cartas de crédito, a tasas variables de 5,88% y con vencimiento en el año 2026	60	60	129.000	129.000
	<u>2.339</u>	<u>1.253</u>	<u>5.028.850</u>	<u>2.693.950</u>
Van,	<u>14.709</u>	<u>1.911</u>	<u>31.624.350</u>	<u>4.108.650</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
	(En millones)			
Vienen,	14.709	1.911	31.624.350	4.108.650
PDVSA Petróleo (véase la nota 9-a):				
Préstamo de Petrozuata, garantizado con interés anual variable, entre LIBOR más 1,25% a 1,50%, con vencimiento entre los años 2009 y 2011	177	-	380.550	-
Bonos de Petrozuata garantizados, con tasa de interés entre 7,63% y 8,37% anual, y vencimientos entre los años 2009, 2017 y 2022	800	-	1.720.000	-
Línea de crédito de PDVSA Sincor, garantizada, a interés anual variable entre LIBOR más 5,53% y 6,97% y vencimientos entre los años 2007 y 2012	236	283	507.819	608.159
Bonos de PDVSA Cerro Negro, garantizados, con interés anual entre 7,33% y 8,03%, y vencimientos entre los años 2006 y 2028	-	247	-	531.050
Línea de crédito de PDVSA Cerro Negro, garantizada, a interés variable LIBOR más 5,43% al 6,45% y vencimientos entre los años 2006 y 2012	-	78	-	167.700
Línea de crédito de Corpoguanipa, garantizada, a interés variable LIBOR más 4,34% al 5,40% y vencimientos entre los años 2008 y 2018	-	232	-	498.800
	<u>1.213</u>	<u>840</u>	<u>2.608.369</u>	<u>1.805.709</u>
PDVSA Virgin Island, Inc. (PDVSA VI):				
Bonos garantizados por PDVSA y la participación accionaria en Hovensa, con interés anual de 8,46%, y vencimientos entre los años 2008 y 2009	76	137	163.400	294.550
PDVSA Gas:				
Pagarés de Tropigas, S.A.C.A., con interés anual de 17,67% y con vencimiento en el año 2008 (en bolívares)	5	-	10.750	-
Bariven, S.A.:				
Préstamos garantizados, otorgados por agencias gubernamentales de exportación e instituciones financieras, con interés anual variable y fijo entre 6,13% y 7,69%, y vencimiento en el año 2008	3	26	6.450	55.900
	16.006	2.914	34.413.319	6.264.809
Menos porción corriente de la deuda a largo plazo	<u>2.877</u>	<u>652</u>	<u>6.185.006</u>	<u>1.402.690</u>
Porción a largo plazo	<u>13.129</u>	<u>2.262</u>	<u>28.228.313</u>	<u>4.862.119</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Los vencimientos de la porción a largo plazo, al 31 de diciembre de 2007, son los siguientes:

<u>Años</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
	<u>(en millones)</u>	
2009	447	961.050
2010	422	907.300
2011	436	937.400
2012	1.113	2.393.913
Años restantes	<u>10.711</u>	<u>23.028.650</u>
	<u>13.129</u>	<u>28.228.313</u>

La deuda a largo plazo está denominada en dólares, excepto las deudas en yenes y en bolívares indicadas anteriormente.

Emisión de Bonos y Otros Financiamientos

Entre los meses de enero y febrero del año 2007 se aprobó la emisión de la oferta pública de bonos, hasta por \$7.500 millones (Bs16.125.000 millones) con vencimientos a 10, 20 y 30 años (2017, 2027 y 2037). Esta emisión fue dirigida y regulada por el BCV, y quedó exceptuada del ámbito de aplicación de la Ley de Mercados de Capitales de Venezuela, en virtud del carácter de empresa estatal que tiene PDVSA. El cupón de rendimiento de los bonos emitidos es de 5,25%, 5,375% y 5,50% anual, para los vencimientos a 10, 20 y 30 años, respectivamente. Los bonos por pagar son reconocidos inicialmente al valor razonable, ajustado por los costos incurridos en la transacción y, posteriormente, son contabilizados a su costo amortizado; cualquier diferencia entre el valor razonable ajustado y el valor de redención es reconocido en el estado consolidado de resultados durante el período del financiamiento, utilizando el método de interés efectivo. En la emisión combinada de estos bonos se generó una prima de 5,5%, la cual alcanzó \$413 millones (Bs886.875 millones) y durante el año 2007, fue reconocido \$20 millones (Bs42.411 millones), en el estado consolidado de resultados de ese año, en el rubro de otros (ingresos) egresos, neto (véase la nota 23).

Entre el 12 de abril y el 10 de mayo de 2007, se completó el proceso de emisión de los bonos, alcanzándose la colocación de los \$7.500 millones (Bs16.125.000 millones) ofertados. Asimismo, el 12 de abril de 2007, fue publicado el Decreto N° 5.282 que establece la exoneración del pago de impuesto sobre la renta a los enriquecimientos obtenidos por los tenedores, provenientes de esta colocación.

En febrero de 2007 un grupo de bancos, liderados por el Japan Bank for International Cooperation (JBIC), aprobó el otorgamiento de un préstamo a la Compañía por \$3.500 millones (Bs7.525.000 millones). Este préstamo tiene un vencimiento a 15 años, causará intereses a una tasa equivalente a LIBOR más 1,13%, e incluye opciones de pagos 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 2007 la Compañía ha efectuado pagos por \$173 millones (Bs371.950 millones), quedando un saldo pendiente a esa fecha de \$3.327 millones (Bs7.153.050 millones).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

En enero de 2007, la Compañía contrató una línea de crédito por \$1.124 millones (Bs2.416.600 millones) con un grupo de bancos liderado por el BNP Paribas. Este préstamo tiene fecha de vencimiento el 30 de enero de 2008 y puede ser extendido por un año adicional con la aprobación de los prestamistas que representen más de 50% del compromiso original. Este préstamo causará intereses a una tasa equivalente a LIBOR, más un incremento calculado con base en el riesgo país de Venezuela, establecido por una agencia calificadora. A la fecha de la emisión, este incremento era de 1,15% (véase la nota 33-b)

En el mes de diciembre de 2007, PDVSA pagó \$501 millones (Bs1.077.150 millones), por el 99% de los bonos, con vencimientos en los años 2009, 2020 y 2028, del antiguo Convenio de Asociación Cerro Negro conformado por PDVSA, Exxon Mobil y British Petroleum, que operaba en la Faja Petrolífera del Orinoco. Asimismo, PDVSA pagó \$129 millones (Bs277.350 millones) a un sindicato de bancos liderado por el ABN Amro Bank, para un total pagado de \$630 millones (Bs1.354.500 millones), con lo cual se finiquitó el endeudamiento del antiguo convenio de asociación. Con el pago de las acreencias de Cerro Negro, se da inicio al proceso de constitución de una nueva empresa mixta denominada Petromonagas, S.A., en la cual PDVSA poseerá 83,33% de las acciones a través de la CVP, y British Petroleum (BP) 16,67%, a través de su filial Veba Oil & Gas Cerro Negro GMBH. Véase la nota 9-a.

Durante el año 2007, PDVSA pagó en su totalidad el endeudamiento del antiguo Convenio de Asociación Hamaca, conformado por PDVSA, ConocoPhillips y ChevronTexaco, que operaba en la Faja Petrolífera del Orinoco. PDVSA pagó la deuda en dos partes: la primera, a través de un prepagado inicial de \$400 millones (Bs860.000 millones), el 30 de noviembre de 2007; y la segunda, por medio de un pago final de \$340 millones (Bs731.000 millones), el cual se concretó el 14 de diciembre de 2007, para un pago total de \$740 millones (Bs1.591.000 millones). De este monto correspondió a PDVSA el 70% y a ChevronTexaco el 30%, de acuerdo con la participación en acciones en la nueva empresa mixta. Los pagos fueron efectuados por Corpoguanipa y por Texaco Orinoco Resources Company, filial de Chevron Corporation (véase la nota 9 - a).

El 15 de noviembre de 2005, CITGO se comprometió, con una facilidad de crédito preferencial garantizada por \$1.850 millones (Bs3.977.500 millones), conformada por una facilidad de crédito rotativo de 5 años por \$1.150 millones (Bs2.472.500 millones) y un préstamo de \$700 millones (Bs1.505.000 millones) con plazo de 7 años. La facilidad de crédito está garantizada por los intereses de CITGO en sus refinerías de Lake Charles, en Louisiana, y de Corpus Christi, en Texas; sus cuentas por cobrar comerciales y sus inventarios; además, está sujeta a convenios típicos para este financiamiento garantizado. El 17 de diciembre de 2007, CITGO modificó esta facilidad de crédito para incorporar el pago de la garantía de un préstamo puente a seis meses por \$1.000 millones (Bs2.150.000 millones). Este préstamo a corto plazo se acordó con un sindicato de bancos liderado por el BNP Paribas y el UBS, y vence el 17 de junio del 2008. Los fondos netos recibidos por CITGO se utilizaron para hacer un préstamo a PDVSA. El costo de generación de este financiamiento por \$22 millones (Bs47.300 millones), será amortizado durante el plazo del préstamo. CITGO tiene la opción de elegir entre: (i) la mayor de la tasa premium o la tasa de los fondos federales más un margen de 0,5%; ó (ii) la tasa LIBOR ajustada más el margen que aplica para el caso. Al 31 de diciembre del 2007, la tasa de interés del préstamo es 6,06% con base en la opción de la tasa LIBOR.

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El 13 de marzo de 2006, PDVSA Finance Ltd. hizo pública la oferta de redención del total de la deuda pendiente a esa fecha por \$83 millones (Bs178.450 millones). Esta redención se efectuó el 11 de abril de 2006 mediante el pago de una prima por, aproximadamente, \$13 millones (Bs27.950 millones), la cual se incluye en los estados consolidados de resultados en el rubro otros (ingresos) egresos, neto (véanse las notas 11 y 16).

A partir de octubre de 2007, la información financiera de Petrozuata se incluye en los estados financieros consolidados de la Compañía, por lo cual se reconoce como parte de la deuda consolidada, a partir de esa fecha, el préstamo y los bonos garantizados de esa filial (véanse las notas 3-a y 9-a).

Petrozuata ha suscrito acuerdos (préstamos rotativos), sujeto a ciertas condiciones, con algunos prestamistas por un monto adicional de financiamiento por \$450 millones (Bs976.500 millones). Petrozuata recibió y utilizó \$450 millones (Bs976.500 millones) producto de este acuerdo. Los intereses son calculados a la tasa LIBOR, más un porcentaje entre el 1,12% y 1,25%, y son pagados semestralmente en abril y octubre de cada año. El monto de la amortización del principal es de \$38,9 millones (Bs83.635 millones) anuales pagaderos en dos cuotas semestrales, comenzando en el año 2001.

En junio de 1997 Petrozuata Finance Inc., una filial de Petrozuata creada con el único propósito de realizar la colocación de oferta privada de bonos, realizó una emisión de bonos por \$988 millones (Bs2.124.200 millones) neto de descuento por \$12 millones (Bs27.950 millones), a través de la emisión de bonos Serie "A" (\$300 millones equivalentes a Bs645.000 millones), Serie "B" (\$625 millones equivalentes a Bs1.343.750 millones) y Serie "C" (\$75 millones equivalentes a Bs161.250 millones). Los bonos tienen vencimiento en los años 2009, 2017 y 2022, y una tasa de interés de 7,63%, 8,22% y 8,37%, respectivamente. Los intereses son pagados semestralmente, en abril y octubre de cada año. Para los bonos Series "A" y "B", el monto de la amortización del principal es pagadero semestralmente, comenzando el 1° de abril de 2004 y 2008, respectivamente. El monto de amortización del principal de los bonos Series "A" y "B" es determinado con base en un porcentaje del monto original, el cual varía en función del período de pago, mientras que el principal de los bonos Serie "C" es pagadero a su vencimiento el 1° de octubre de 2022.

Cláusulas Contractuales

Varias facilidades de préstamo establecen cláusulas contractuales que restringen la capacidad de la Compañía a incurrir en deuda adicional, pagar dividendos, hipotecar propiedades y vender ciertos activos. La Compañía estaba en cumplimiento de estas cláusulas al 31 de diciembre de 2007 y 2006, con la excepción para el año 2006 de lo indicado en el párrafo siguiente relacionado con compromisos contractuales de la filial PDVSA Petróleo, la cual posee una participación en el Proyecto Hamaca (véase la nota 9-a).

Una porción de la deuda a largo plazo de PDVSA Petróleo, correspondiente a la línea de crédito de Corpoguanipa, se presentaba como circulante al 31 de diciembre de 2006, debido al recibo de una notificación de probable incumplimiento, el 20 de enero de 2006, por el retraso en la suscripción del Contrato de Garantía Adicional de Trabajo y Reconocimiento de Servicios Eléctricos (Collateral Assignment and Acknowledgement of Electrical Services Agreement). Esta situación quedó solventada durante el año 2007 con el pago de la totalidad del endeudamiento del Proyecto Hamaca.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Facilidades de Crédito

Al 31 de diciembre de 2007, PDVSA tiene disponible líneas de crédito garantizadas por \$70 millones (Bs150.500 millones).

Para más información en relación a la exposición de la Compañía a los riesgos por tasas de interés, tipo de cambio y liquidez véase la nota 7.

(22) Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios Post-retiro

A continuación se presenta un detalle del pasivo por indemnizaciones laborales, jubilaciones y otros beneficios post-retiro distintos a los planes de jubilación (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Indemnizaciones laborales	136	150	292.014	323.841
Jubilaciones	1.080	767	2.322.000	1.649.050
Otros beneficios post-retiro distintos a los planes de jubilación	<u>1.782</u>	<u>1.188</u>	<u>3.831.300</u>	<u>2.554.200</u>
	2.998	2.105	6.445.314	4.527.091
Menos, porción corriente	<u>490</u>	<u>374</u>	<u>1.053.618</u>	<u>805.725</u>
Porción a largo plazo	<u><u>2.508</u></u>	<u><u>1.731</u></u>	<u><u>5.391.696</u></u>	<u><u>3.721.366</u></u>

PDVSA tiene los siguientes planes de beneficios para sus trabajadores:

(a) Planes de Ahorro con Aportes Definidos

PDVSA y sus filiales venezolanas mantienen fondos de ahorro para sus trabajadores y garantizan el capital acreditado en las cuentas de los asociados. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, los montos garantizados en los fondos de ahorro son de aproximadamente \$174 millones y \$110 millones (Bs374.100 millones y Bs236.500 millones), respectivamente. CITGO mantiene tres planes de retiro y ahorros con aportes definidos, los cuales cubren a todos los empleados elegibles; los empleados participantes en estos planes efectúan aportes voluntarios y, a su vez, la filial realiza aportes similares. Durante 2007 y 2006 CITGO reconoció \$26 millones y \$25 millones (Bs55.900 millones y Bs53.750) respectivamente, relacionados con su contribución a esos planes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Tanto en las filiales venezolanas como en las del exterior, existen planes de jubilación y de otros beneficios que cubren a los trabajadores y ex-trabajadores elegibles. 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 sus filiales venezolanas han establecido un plan de jubilación que cubre a todos los trabajadores elegibles. Existen fondos de pensiones con sus respectivas organizaciones para la administración de los activos de los fondos una vez jubilado el trabajador. El financiamiento del plan de pensión para los trabajadores venezolanos está basado en un sistema de contribuciones, administrado bajo la figura de capitalización individual. Este plan establece aportes mensuales obligatorios sobre la base del salario normal, de 3% por parte del trabajador y de 9% por parte de la Compañía. En caso de ser necesario, la Compañía hará aportes adicionales a los fines de garantizar el pago del monto de beneficio de pensión según el plan definido por contrato.

CITGO patrocina tres planes de beneficios definidos de pensión calificados no contributivos; dos que cubren a empleados elegibles en régimen de horas y uno que cubre a empleados elegibles asalariados. CITGO también patrocina tres planes de beneficios definidos no calificados para ciertos empleados elegibles.

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

Dólares -

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente de la obligación según estudio actuarial	3.998	2.992	6.906	3.867
Valor razonable de los activos del plan	(2.677)	(2.375)	(1)	(1)
Valor presente de la obligación neta	1.321	617	6.905	3.866
Ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas	553	175	(4.218)	(2.636)
Costo de servicios pasados no reconocidos	(794)	(25)	(905)	(42)
Acumulación en libros	<u>1.080</u>	<u>767</u>	<u>1.782</u>	<u>1.188</u>

Bolívares –

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente de la obligación según estudio actuarial	8.595.700	6.432.800	14.847.900	8.314.050
Valor razonable de los activos del plan	(5.755.550)	(5.106.250)	(2.150)	(2.150)
Valor presente de la obligación neta	2.840.150	1.326.550	14.845.750	8.311.900
Ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas	1.188.950	376.250	(9.068.700)	(5.667.400)
Costo de servicios pasados no reconocidos	(1.707.100)	(53.750)	(1.945.750)	(90.300)
Acumulación en libros	<u>2.322.000</u>	<u>1.649.050</u>	<u>3.831.300</u>	<u>2.554.200</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El movimiento de la acumulación para planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es el siguiente (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Acumulación al inicio del año	767	829	1.188	911
Gasto reconocido en el año	540	330	734	443
Beneficios pagados por el patrono	(227)	(357)	(140)	(124)
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(35)	-	(42)
	<u>1.080</u>	<u>767</u>	<u>1.782</u>	<u>1.188</u>

Bolívares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Acumulación al inicio del año	1.649.050	1.782.350	2.554.200	1.958.650
Gasto reconocido en el año	1.161.000	709.500	1.578.100	952.450
Beneficios pagados por el patrono	(488.050)	(767.550)	(301.000)	(266.600)
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(75.250)	-	(90.300)
	<u>2.322.000</u>	<u>1.649.050</u>	<u>3.831.300</u>	<u>2.554.200</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La composición del gasto por planes de pensiones y otros beneficios de jubilación, reconocido en los estados consolidados de resultados es la siguiente (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gasto de servicios del año	140	126	77	78
Intereses sobre la obligación	292	253	427	247
Rendimiento esperado sobre activos del plan	(213)	(226)	(4)	-
Costo de los servicios pasados	96	25	50	8
Ajuste por beneficios pagados	206	-	-	-
Pérdida actuarial reconocida	19	152	184	110
	<u>540</u>	<u>330</u>	<u>734</u>	<u>443</u>

Bolívaes -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gasto de servicios del año	301.000	270.900	165.550	167.700
Intereses sobre la obligación	627.800	543.950	918.050	531.050
Rendimiento esperado sobre activos del plan	(457.950)	(485.900)	(8.600)	-
Costo de los servicios pasados	206.400	53.750	107.500	17.200
Ajustes por beneficios pagados	442.900	-	-	-
Pérdida actuarial reconocida	40.850	326.800	395.600	236.500
	<u>1.161.000</u>	<u>709.500</u>	<u>1.578.100</u>	<u>952.450</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El gasto es reconocido en los siguientes rubros de los estados consolidados de resultados (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gastos de operación	378	211	514	178
Gastos de ventas administración y generales	162	119	220	265
	<u>540</u>	<u>330</u>	<u>734</u>	<u>443</u>

Bolívares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Gastos de operación	812.700	453.650	1.105.100	382.700
Gastos de ventas administración y generales	348.300	255.850	473.000	569.750
	<u>1.161.000</u>	<u>709.500</u>	<u>1.578.100</u>	<u>952.450</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La conciliación del valor presente de las obligaciones según estudio actuarial se presenta a continuación (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente al inicio del año	2.992	3.097	3.867	2.904
Costo por los servicios pasados del período	140	74	77	78
Costo por intereses	292	253	427	247
(Ganancias) pérdidas actuariales	(52)	(36)	2.562	944
Ganancias restringidas	-	(4)	-	-
Beneficios pagados	(227)	(375)	(141)	(112)
Costos por los servicios pasados	834	142	114	-
Contribuciones de los empleados	19	14	-	(8)
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(173)	-	(186)
	<u>3.998</u>	<u>2.992</u>	<u>6.906</u>	<u>3.867</u>

Bolívares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Valor presente al inicio del año	6.432.800	6.658.550	8.314.050	6.243.600
Costo por los servicios pasados del período	301.000	159.100	165.550	167.700
Costo por intereses	627.800	543.950	918.050	531.050
(Ganancias) pérdidas actuariales	(111.800)	(77.400)	5.508.300	2.029.600
Ganancias restringidas	-	(8.600)	-	-
Beneficios pagados	(488.050)	(806.250)	(303.150)	(240.800)
Costos por los servicios pasados	1.793.100	305.300	245.100	-
Contribuciones de los empleados	40.850	30.100	-	(17.200)
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(371.950)	-	(399.900)
	<u>8.595.700</u>	<u>6.432.800</u>	<u>14.847.900</u>	<u>8.314.050</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

La conciliación del valor razonable de los activos de los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación se presenta a continuación (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Activos del plan al inicio del año	2.375	2.632	1	1
Rendimiento esperado	212	243	-	-
Ganancias (pérdidas) actuariales	8	(79)	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	215	123	-	-
Contribuciones hechas por los trabajadores	94	44	13	11
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(213)	-	-
Beneficios pagados	(227)	(375)	(13)	(11)
	<u>2.677</u>	<u>2.375</u>	<u>1</u>	<u>1</u>

Bolívares -

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
Activos del plan al inicio del año	5.106.250	5.658.800	2.150	2.150
Rendimiento esperado	455.800	522.450	-	-
Ganancias (pérdidas) actuariales	17.200	(169.850)	-	-
Contribuciones hechas por la Compañía	462.250	264.450	-	-
Contribuciones hechas por los trabajadores	202.100	94.600	27.950	23.650
Efecto por desincorporación de Pequiven	-	(457.950)	-	-
Beneficios pagados	(488.050)	(806.250)	(27.950)	(23.650)
	<u>5.755.550</u>	<u>5.106.250</u>	<u>2.150</u>	<u>2.150</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las tendencias de las tasas asumidas para los planes médicos, tienen un efecto en los montos reportados. Un cambio en un punto porcentual en las tasas asumidas 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	119	(33)	255.850	(70.950)
Efecto en el beneficio de la obligación	958	(715)	2.059.700	(1.537.250)

La Compañía espera pagar aproximadamente \$89 millones (Bs191.350 millones) como contribución a los planes de pensiones y otros beneficios durante el año 2008.

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	18	-	38.700
Instrumentos de renta fija	917	751	1.971.550	1.614.650
Instrumentos de renta mixta	1.397	1.299	3.003.550	2.792.850
Otros	363	307	780.450	660.050
	<u>2.677</u>	<u>2.375</u>	<u>5.755.550</u>	<u>5.106.250</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

A continuación se presenta la información histórica de los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación para los cuatro años previos (en millones):

Dólares -

	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Planes de pensiones					
Valor presente de la obligación	3.998	2.992	3.097	2.738	2.670
Valor razonable de los activos del plan	<u>(2.677)</u>	<u>(2.375)</u>	<u>(2.632)</u>	<u>(2.250)</u>	<u>(2.087)</u>
Déficit en el plan	<u><u>1.321</u></u>	<u><u>617</u></u>	<u><u>465</u></u>	<u><u>488</u></u>	<u><u>583</u></u>
Otros beneficios de jubilación					
Valor presente de la obligación	6.906	3.867	2.904	1.646	1.348
Valor razonable de los activos del plan	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>	<u>(1)</u>
Déficit en el plan	<u><u>6.905</u></u>	<u><u>3.866</u></u>	<u><u>2.903</u></u>	<u><u>1.645</u></u>	<u><u>1.347</u></u>

Bolívaes -

	<u>2007</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
Planes de pensiones					
Valor presente de la obligación	8.595.700	6.432.800	6.658.550	5.256.960	4.272.000
Valor razonable de los activos del plan	<u>(5.755.550)</u>	<u>(5.106.250)</u>	<u>(5.658.800)</u>	<u>(4.320.000)</u>	<u>(3.339.200)</u>
Déficit en el plan	<u><u>2.840.150</u></u>	<u><u>1.326.550</u></u>	<u><u>999.750</u></u>	<u><u>936.960</u></u>	<u><u>932.800</u></u>
Otros beneficios de jubilación					
Valor presente de la obligación	14.843.600	8.314.050	6.243.600	3.160.320	2.156.800
Valor razonable de los activos del plan	<u>(2.150)</u>	<u>(2.150)</u>	<u>(2.150)</u>	<u>(1.920)</u>	<u>(1.600)</u>
Déficit en el plan	<u><u>14.841.450</u></u>	<u><u>8.311.900</u></u>	<u><u>6.241.450</u></u>	<u><u>3.158.400</u></u>	<u><u>2.155.200</u></u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las premisas actuariales utilizadas se indican a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Planes de pensiones		Otros beneficios de jubilación	
	%	%	%	%
Venezuela:				
Tasa de descuento	9,0	10,0	9,0	10,0
Tasa de incremento de las compensaciones	11,0	7,0	11,0	7,0
Tasa de rendimiento sobre el ajuste por antigüedad	12,0	12,0	-	-
Tasas de inflación médica	-	-	11,0	8,0
Tasa de inflación	10,0	6,0	10,0	6,0
Tasa estimada de rendimiento de los activos del plan	<u>9,0</u>	<u>10,0</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Exterior:				
Tasa de descuento	6,5	5,5	6,5	5,8
Tasa de incremento de las compensaciones	4,5	4,5	4,5	4,5
Tasa estimada de rendimiento de los activos de los planes	<u>8,0</u>	<u>8,3</u>	<u>6,0</u>	<u>6,0</u>

Las premisas relacionadas a la mortalidad futura están basadas en estadísticas publicadas y en tablas de mortalidad, según las cuales la expectativa promedio de vida en Venezuela de una persona retirada de 65 años, es de 13 años para las mujeres y de 11 años para los hombres.

La tasa de retorno esperada a largo plazo de los activos del plan en Venezuela para los planes de pensión es 9% y en el exterior para los planes de pensiones y otros beneficios de jubilación es de 8% y 6% respectivamente. 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.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(23) Acumulaciones y Otros Pasivos

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Retenciones	397	214	854.083	459.977
IVA	297	369	638.977	794.282
Regalías y otros impuestos por pagar	3.372	1.715	7.250.535	3.686.903
Arrendamientos financieros (véase la nota 26)	605	239	1.301.400	514.870
Provisión para litigios y otros reclamos (véase la nota 27)	1.810	860	3.890.414	1.848.957
Cuentas por pagar a empleados	783	515	1.681.511	1.108.261
Acumulación para asuntos ambientales (véase la nota 27)	1.126	709	2.419.532	1.523.619
Acumulación para obras de refinería	94	115	202.810	247.250
Acumulación para obligaciones por retiro de activos (véanse las notas 3-e y 13)	1.248	1.024	2.682.182	2.198.676
Prima en emisión de bonos (véase la nota 21)	393	-	844.464	-
Intereses por pagar	183	46	392.823	99.126
Dividendos por pagar	154	154	331.100	331.100
Gastos acumulados afiliadas en el exterior	317	241	678.565	516.911
Anticipos recibidos de contratistas	74	91	159.835	194.072
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (véanse las notas 9-a y 28)	8.484	4.700	18.228.959	10.105.000
Otros	1.404	460	3.040.285	985.764
	<u>20.741</u>	<u>11.452</u>	<u>44.597.475</u>	<u>24.614.768</u>
Menos porción corriente de acumulaciones y otros pasivos	<u>17.646</u>	<u>9.263</u>	<u>37.944.151</u>	<u>19.908.556</u>
Porción a largo plazo	<u>3.095</u>	<u>2.189</u>	<u>6.653.324</u>	<u>4.706.212</u>

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, se incluyen en acumulaciones y otros pasivos \$1.248 millones y \$1.024 millones (Bs2.682.182 millones y Bs2.198.676 millones), respectivamente, por concepto de acumulaciones para obligaciones por retiro de activos, de exploración y producción. Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a las principales estructuras utilizadas en las actividades de refinación, comercio y suministro no pudieron ser estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores y no se dispone de información para determinar, razonablemente, la fecha en que pudieran ser desincorporados.

Las cuentas por pagar a entidades relacionadas incluyen \$6.000 millones y 4.700 millones (Bs12.900.000 millones y Bs10.105.000 millones) correspondientes a pagarés con la Oficina Nacional del Tesoro (ONT), emitidos en diciembre de 2007 y 2006, respectivamente, con fechas de vencimiento entre febrero y junio de 2008, y entre enero y abril de 2007, y tasas de interés anual entre 4,71% y 4,86%, y entre 5,35% y 5,37%, para los años 2007 y 2006, respectivamente. En el mes de febrero de 2008, la Compañía pagó \$1.400 millones (Bs3.010.000 millones) correspondientes a los pagarés emitidos en diciembre de 2007. Entre los meses de enero y abril de 2007, la Compañía pagó \$4.700 millones (Bs10.105.000 millones) correspondientes a los pagarés emitidos en diciembre de 2006.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, se incluyen en el rubro de otros de las acumulaciones y otros pasivos, \$739 millones y \$20 millones (Bs1.588.850 millones y Bs43.000 millones), respectivamente, correspondientes a las retenciones efectuadas por PDVSA a sus empresas contratistas para el fondo social establecido dentro del Programa de Empresas de Producción Social (EPS). Estos aportes constituyen un requisito contemplado en el nuevo esquema de contratación de obras y servicios de PDVSA y estará destinado a desarrollar proyectos u obras sociales para beneficio de las comunidades.

El movimiento de las acumulaciones y otros pasivos, durante el 2007, es el siguiente (en millones):

Dólares -

	<u>Saldo al</u> <u>31 de diciembre</u> <u>de 2006</u>	<u>Aumento</u>	<u>Disminución</u>	<u>Saldo al</u> <u>31 de diciembre</u> <u>de 2007</u>	<u>Porción</u> <u>circulante</u>	<u>Porción</u> <u>a largo</u> <u>plazo</u>
Retenciones	214	361	(178)	397	397	-
IVA	369	847	(919)	297	297	-
Regalías y otros impuestos por pagar	1.715	19.201	(17.544)	3.372	3.372	-
Arrendamientos financieros	239	568	(202)	605	100	505
Provisión para litigios y otros reclamos	860	1.153	(203)	1.810	1.501	309
Cuentas por pagar a empleados	515	299	(31)	783	741	42
Acumulación para asuntos ambientales	709	482	(65)	1.126	547	579
Acumulación para obras de refinería	115	1.105	(1.126)	94	94	-
Acumulación para obligaciones por retiro de activos	1.024	485	(261)	1.248	390	858
Prima en emisión de bonos	-	413	(20)	393	28	365
Intereses por pagar	46	811	(674)	183	183	-
Dividendos por pagar	154	-	-	154	154	-
Gastos acumulados afiliadas en el exterior	241	690	(614)	317	317	-
Anticipos recibidos de contratistas	91	-	(17)	74	10	64
Cuentas por pagar con entidades relacionadas	4.700	8.484	(4.700)	8.484	8.484	-
Otros	460	2.091	(1.147)	1.404	1.031	373
Total acumulaciones y otros pasivos	11.452	36.990	(27.701)	20.741	17.646	3.095

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Bolívares -

	Saldo al			Saldo al		Porción a largo plazo
	31 de diciembre de 2006	Aumento	Disminución	31 de diciembre de 2007	Porción circulante	
Retenciones	459.977	775.587	(381.421)	854.083	854.083	-
IVA	794.282	1.820.642	(1.975.947)	638.977	638.977	-
Regalías y otros impuestos por pagar	3.686.903	41.282.709	(37.719.077)	7.250.535	7.250.535	-
Arrendamientos financieros	514.870	1.222.146	(435.616)	1.301.400	215.636	1.085.764
Provisión para litigios y otros reclamos	1.848.957	2.479.815	(438.358)	3.890.414	3.224.322	666.092
Cuentas por pagar a empleados	1.108.261	642.485	(69.235)	1.681.511	1.593.081	88.430
Acumulación para asuntos ambientales	1.523.619	1.036.300	(140.387)	2.419.532	1.176.316	1.243.216
Acumulación para obras de refinería	247.250	2.376.352	(2.420.792)	202.810	202.810	-
Acumulación para obligaciones por retiro de activos	2.198.676	1.041.918	(558.412)	2.682.182	838.578	1.843.604
Prima en emisión de bonos	-	886.875	(42.411)	844.464	59.087	785.377
Intereses por pagar	99.126	1.742.575	(1.448.878)	392.823	392.823	-
Dividendos por pagar	331.100	-	-	331.100	331.100	-
Gastos acumulados afiliadas en el exterior	516.911	1.484.016	(1.322.362)	678.565	678.565	-
Anticipos recibidos de contratistas	194.072	-	(34.237)	159.835	22.833	137.002
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10.105.000	18.240.837	(10.116.878)	18.228.959	18.228.959	-
Otros	985.764	4.496.145	(2.441.624)	3.040.285	2.236.446	803.839
Total acumulaciones y otros pasivos	24.614.768	79.528.402	(59.545.635)	44.597.475	37.944.151	6.653.324

(24) Cuentas por Pagar a Proveedores

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Entidades relacionadas (véase la nota 28)	278	247	596.690	531.050
Comerciales	5.173	5.585	11.121.485	12.007.966
Convenios operativos (véase la nota 9-b)	199	547	427.768	1.176.050
	5.650	6.379	12.145.943	13.715.066

La exposición al riesgo de la moneda y liquidez relacionado con las cuentas por pagar a proveedores es presentado en la nota 25.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(25) Instrumentos Financieros

Riesgo de crédito

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			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 15)	3.828	3.072	8.232.177	6.603.244
Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 12-f)	5.576	4.236	11.988.289	9.108.024
Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 18)	11.687	9.546	25.127.658	20.523.357
Efectivo restringido (véase la nota 16)	3.298	2.369	7.090.109	5.093.763
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.325	2.282	7.152.785	4.906.776
	<u>27.714</u>	<u>21.505</u>	<u>59.591.018</u>	<u>46.235.164</u>

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Estados Unidos y Canadá	2.284	1.891	4.912.134	4.064.740
Centroamérica y el Caribe	2.114	2.566	4.545.331	5.517.620
Europa	1.249	1.693	2.686.093	3.640.994
Asia	883	290	1.897.384	622.823
Suramérica	421	320	903.687	688.922
Venezuela	613	1.358	1.318.365	2.918.139
	<u>7.564</u>	<u>8.118</u>	<u>16.262.994</u>	<u>17.453.238</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Comerciales	6.431	6.984	13.826.545	15.014.265
Convenios energéticos	1.133	1.134	2.436.449	2.438.973
	<u>7.564</u>	<u>8.118</u>	<u>16.262.994</u>	<u>17.453.238</u>

Pérdidas por deterioro

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

Dólares -

	31 de diciembre de			
	2007	2007	2006	2006
	Bruto	Deterioro	Bruto	Deterioro
Vigentes	5.549	-	6.808	-
30 días de antigüedad	594	-	394	-
Entre 31 y 180 días de antigüedad	985	-	610	-
Entre 181 días y un año de antigüedad	286	-	171	-
Más de un año de antigüedad	150	150	135	135
	<u>7.564</u>	<u>150</u>	<u>8.118</u>	<u>135</u>

Bolívares -

	31 de diciembre de			
	2007	2007	2006	2006
	Bruto	Deterioro	Bruto	Deterioro
Vigentes	11.930.011	-	14.637.349	-
30 días de antigüedad	1.278.762	-	847.255	-
Entre 31 y 180 días de antigüedad	2.116.240	-	1.310.257	-
Entre 181 días y un año de antigüedad	615.473	-	368.135	-
Más de un año de antigüedad	322.508	322.508	290.242	290.242
	<u>16.262.994</u>	<u>322.508</u>	<u>17.453.238</u>	<u>290.242</u>

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.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

El movimiento de la estimación para cuentas de cobro dudoso durante el año 2007 y 2006 es el siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Saldo al 1 de enero	135	147	290.242	316.050
Aumentos	43	20	92.450	42.992
Disminución	(28)	(32)	(60.184)	(68.800)
Saldo al 31 de diciembre	<u>150</u>	<u>135</u>	<u>322.508</u>	<u>290.242</u>

Riesgo de liquidez

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):

31 de diciembre de 2007

Dólares -

	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	Entre 6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Pasivos financieros no derivados							
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 24)	5.650	5.650	5.082	568	-	-	-
Deuda a largo plazo (véase la nota 21)	16.006	25.880	3.008	758	1.162	4.018	16.934
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 26)	605	999	50	50	188	155	556
	<u>22.261</u>	<u>32.529</u>	<u>8.140</u>	<u>1.376</u>	<u>1.350</u>	<u>4.173</u>	<u>17.490</u>

Bolívares -

	Valor en libros	Flujos de efectivo contractual	Entre 6 meses o menos	Entre 6 y 12 meses	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Pasivos financieros no derivados							
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 24)	12.145.943	12.145.943	10.924.743	1.221.200	-	-	-
Deuda a largo plazo (véase la nota 21)	34.413.319	55.642.000	6.467.200	1.629.700	2.498.300	8.638.700	36.408.100
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 26)	1.301.400	2.148.500	107.500	107.500	404.200	333.250	1.196.050
	<u>47.860.662</u>	<u>69.936.443</u>	<u>17.499.443</u>	<u>2.958.400</u>	<u>2.902.500</u>	<u>8.971.950</u>	<u>37.604.150</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

31 de diciembre de 2006

Dólares -

	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	Más de 5 años
Pasivos financieros no derivados -							
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 24)	6.379	6.379	3.261	3.118	-	-	-
Deuda a largo plazo (véase la nota 21)	2.914	3.826	309	306	580	839	1.792
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 26)	239	408	20	21	71	62	234
	<u>9.532</u>	<u>10.613</u>	<u>3.590</u>	<u>3.445</u>	<u>651</u>	<u>901</u>	<u>2.026</u>

Bolívares -

	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	Más de 5 años
Pasivos financieros no derivados -							
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 24)	13.715.066	13.715.066	7.011.377	6.703.689	-	-	-
Deuda a largo plazo (véase la nota 21)	6.264.809	8.225.900	664.350	657.900	1.247.000	1.803.850	3.852.800
Pasivo de arrendamiento financiero (véase la nota 26)	514.870	877.200	43.000	45.150	152.650	133.300	503.100
	<u>20.494.745</u>	<u>22.818.166</u>	<u>7.718.727</u>	<u>7.406.739</u>	<u>1.399.650</u>	<u>1.937.150</u>	<u>4.355.900</u>

Riesgo de tasa de interés

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

	31 de diciembre de 2007		31 de diciembre de 2006	
	Dólares	Bolívares	Dólares	Bolívares
Instrumentos a tasa fija -				
Depósitos a plazo fijo		622	1.229	2.642.350
Deuda a largo plazo	(8.489)	(18.251.350)	(298)	(641.544)
Instrumentos a tasa variable -				
Deuda a largo plazo	(7.517)	(16.161.969)	(2.616)	(5.623.265)
	<u>(15.384)</u>	<u>(33.076.019)</u>	<u>(1.685)</u>	<u>(3.622.459)</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Análisis de sensibilidad del valor razonable para instrumentos a tasa fija

PDVSA no contabiliza bajo el modelo de contabilización de cobertura del valor razonable sus activos financieros de tasa fija ni ha designado derivados como instrumentos de cobertura. Por lo tanto, un cambio en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados no afectaría los resultados consolidados de la Compañía.

Una variación en un punto porcentual en las tasas de interés a la fecha de los estados financieros consolidados habría aumentado o disminuido los resultados consolidados en \$440 millones y \$15 millones (Bs946.999 millones y Bs33.745 millones), respectivamente.

Análisis de sensibilidad del flujo de efectivo para deuda a largo plazo 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 en los montos mostrados a continuación. Este análisis asume que todas las otras variables se mantienen constantes. El análisis es realizado con la misma base del año 2006 (en millones).

Dólares -

	Resultados	
	Aumento	Disminución
	Un punto porcentual	Un punto porcentual
31 de diciembre de 2007 -		
Deuda a largo plazo	65	65
31 de diciembre de 2006 -		
Deuda a largo plazo	14	14

Bolívares -

	Resultados	
	Aumento	Disminución
	Un punto porcentual	Un punto porcentual
31 de diciembre de 2007 -		
Deuda a largo plazo	138.774	138.774
31 de diciembre de 2006 -		
Deuda a largo plazo	29.321	29.321

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Valor Razonable de los Instrumentos Financieros

Los montos estimados que se presentan a continuación, no son necesariamente un indicativo de los montos que PDVSA pudiera realizar en un intercambio en el mercado actual. El uso de diferentes supuestos en el mercado y/o metodologías de estimaciones pudiera tener un efecto significativo sobre los valores razonables estimados. Las bases para la determinación de los valores razonables se revelan en la nota 6 (en millones):

	31 de diciembre de				31 de diciembre de			
	2007		2006		2007		2006	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Dólares				Bolívares				
Activo:								
Cuentas por cobrar a largo plazo	3.828	3.828	3.072	3.072	8.232.003	8.232.003	6.603.244	6.603.244
Créditos fiscales por recuperar	5.576	5.576	4.236	4.197	11.988.289	11.988.289	9.108.024	9.023.550
Documentos y cuentas por cobrar	11.687	11.687	9.546	9.546	25.127.658	25.127.658	20.523.357	20.523.357
Activos derivados (incluidos en gastos pagados por anticipado y otros activos)	39	39	52	52	83.850	83.850	111.222	111.222
Efectivo restringido	3.298	3.298	2.369	2.369	7.090.109	7.090.109	5.093.763	5.093.763
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>3.325</u>	<u>3.325</u>	<u>2.282</u>	<u>2.282</u>	<u>7.152.785</u>	<u>7.152.785</u>	<u>4.906.776</u>	<u>4.906.776</u>
Pasivo:								
Deuda a largo plazo	(16.006)	(16.006)	(2.914)	(2.914)	(34.413.319)	(28.433.257)	(6.264.809)	(6.264.809)
Cuentas por pagar a proveedores	(5.650)	(5.650)	(6.379)	(6.379)	(12.145.943)	(12.145.943)	(13.715.066)	(13.715.066)
Otros pasivos (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	(9.754)	(9.754)	(5.812)	(5.812)	(20.981.975)	(20.981.975)	(12.492.224)	(12.492.224)
Pasivos derivados (incluidos en acumulaciones y otros pasivos)	<u>(44)</u>	<u>(44)</u>	<u>(42)</u>	<u>(42)</u>	<u>(94.600)</u>	<u>(94.600)</u>	<u>(90.300)</u>	<u>(90.300)</u>

(26) Arrendamientos Financieros y Operativos

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, existen ciertos activos de refinación y plantas de compresión de gas y equipos conexos adquiridos bajo contratos de arrendamiento financiero, contabilizados como propiedades, plantas y equipos por aproximadamente \$668 millones y \$275 millones (Bs1.436.200 millones y Bs591.250 millones), netos de depreciación acumulada por aproximadamente \$215 millones y \$190 millones (Bs462.680 millones y Bs408.500 millones), respectivamente. El gasto de depreciación para los años 2007 y 2006, correspondiente a los activos bajo contratos de arrendamiento financiero, fue de aproximadamente \$39 millones y \$29 millones (Bs83.850 millones y Bs62.350 millones), respectivamente.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Al 31 de diciembre de 2007, los pagos futuros por contratos de arrendamiento, se resumen a continuación:

<u>Años</u>	Arrendamientos			
	Operativos		Financieros	
	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>
2008	360	774.000	100	215.000
2009	257	552.550	96	206.400
2010	192	412.800	92	197.800
2011	179	384.850	84	180.600
2012	167	359.050	71	152.650
Años siguientes	<u>167</u>	<u>359.050</u>	<u>556</u>	<u>1.196.050</u>
Pagos futuros estimados por arrendamientos	<u>1.322</u>	<u>2.842.300</u>	999	2.148.500
Menos intereses			<u>(394)</u>	<u>(847.100)</u>
Valor presente, incluido en acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 23)			<u>605</u>	<u>1.301.400</u>

El gasto de alquileres bajo contratos de arrendamientos operativos de los años 2007 y 2006, fue de aproximadamente \$539 millones y \$409 millones (Bs1.158.850 millones y Bs879.275 millones), respectivamente, el cual se incluye en los gastos de operación.

(27) Compromisos y Contingencias

Garantías

Al 31 de diciembre de 2007, algunas filiales de PDVSA tienen garantías para la terminación de obras relacionadas con acuerdos de deuda y financiamiento de asociaciones en proyectos. Las filiales, obligaciones de garantías y el año de terminación se muestran a continuación (en millones):

<u>Filiales</u>	Obligaciones de garantías		Año de terminación
	<u>Dólares</u>	<u>Bolívares</u>	
CITGO	8	16.697	2012
PDVSA Petróleo	<u>93</u>	<u>200.000</u>	2012

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, PDVSA no ha contabilizado pasivos por estos conceptos; históricamente los reclamos producto de garantías no han sido significativos.

Al 31 de diciembre de 2007, CITGO ha garantizado deudas de filiales y 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 y los Recursos Naturales (MARN), la cual garantiza la ejecución de medidas ambientales en concordancia con las legislaciones vigentes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Litigios y Otros Reclamos

El 26 y 27 de diciembre de 2007, Mobil Cerro Negro Ltd. presentó una solicitud para que se dicte una orden de embargo ante el Juzgado del Distrito Sur de Nueva York. El embargo solicitado afectó \$300 millones depositados en las cuentas de PDVSA Cerro Negro S.A., mantenidas en The Bank of New York Mellon y correspondían a fondos liberados en favor de PDVSA Cerro Negro, como consecuencia de la recompra de la deuda contraída para el financiamiento del Proyecto Cerro Negro. La orden de embargo se otorgó sin notificar previamente a PDVSA Cerro Negro de la solicitud y fue confirmada el 13 de febrero de 2008. Este procedimiento ha concluido con la confirmación. La suma embargada continuará retenida hasta la conclusión del arbitraje.

El 2 de Noviembre 2007, Conoco Phillips Company, ConocoPhillips Petrozuata B.V., Conoco Phillips Hamaca, B.V. ConocoPhillips Gulf of Paria B.V. y ConocoPhillips Company, en lo adelante ConocoPhillips, introdujeron una solicitud de arbitraje en contra de la República Bolivariana de Venezuela ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias Relativas a Inversiones (CIADI), solicitando el pago de daños por supuestas violaciones a tratados, leyes y normas internacionales y venezolanas en materia de protección de las inversiones. El 13 de diciembre 2007, la solicitud fue registrada. PDVSA no es parte de este proceso.

En septiembre 2007, Mobil Corporation y sus filiales relacionadas con los proyectos Cerro Negro y La Ceiba iniciaron un proceso de arbitraje ante el CIADI en Washington D.C., en los Estados Unidos de América, en contra de la República Bolivariana de Venezuela, solicitando el pago de daños por supuestas violaciones a tratados, leyes y normas internacionales y venezolanas en materia de protección de las inversiones. El 10 de octubre de 2007, la solicitud fue registrada por el CIADI y notificada formalmente a la República.

En fecha 30 de julio de 2007, el Tribunal 9° Superior de lo Contencioso Tributario, dictó sentencia respecto a un recurso interpuesto por PDVSA Petróleo, S.A. contra actas de reparo emitidas por la Administración Tributaria, en las que se objeta la deducibilidad del aporte efectuado, de conformidad con el Artículo N° 6 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos. En dicha sentencia se concluye que sólo serían susceptibles de deducción las exportaciones de "petróleo" y no otros productos o subproductos de los hidrocarburos; y que debe ser interpretado de manera restrictiva por cuanto involucra un beneficio fiscal (deducción). La gerencia de PDVSA y sus asesores legales han manifestado que la señalada sentencia, en principio, parece tener consistencia con el texto legal, sin embargo, defenderán el criterio de la deducibilidad a través de un recurso de apelación ante la Sala Político Administrativa del Tribunal Supremo de Justicia (TSJ). Al 31 de diciembre de 2007, la provisión para litigios y otros reclamos incluye \$338 millones (Bs726.700 millones) por este concepto.

El 25 de julio de 2007, la Compañía efectuó un pago de \$110 millones (Bs236.500 millones) a favor de New Brunswick Power Corporation ("NB Power") por concepto de un acuerdo extra-judicial entre las partes, mediante el cual se finaliza definitivamente el reclamo iniciado en septiembre de 2005, donde la empresa NB Power introdujo una demanda en una corte de Canadá y una solicitud de arbitraje ante el Consejo Internacional de Resolución de Disputas de la Asociación Americana de Arbitraje de New York, en contra de PDVSA, Bitúmenes Orinoco, S.A. (BITOR) y la República Bolivariana de Venezuela, alegando entre otras cosas el incumplimiento de un supuesto contrato de suministro de Orimulsión®.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

En fecha 25 de junio de 2007, la Sala Constitucional del TSJ declaró inadmisibile el recurso de revisión interpuesto por la representación judicial de PDVSA Petróleo, S.A. en contra de la decisión de fecha 16 de febrero de 2006 de la Sala Político Administrativa del TSJ, que declara sin lugar la apelación interpuesta por PDVSA Petróleo, S.A. contra la resolución del Servicio Nacional Integrado de Administración Aduanera y Tributaria (SENIAT), de fecha 17 de noviembre de 1999, relacionada con obligaciones tributarias correspondientes a los años 1994, 1995 y 1996, por \$839 millones (Bs1.803.850 millones). Al 31 de diciembre de 2007, la provisión para litigios y otros reclamos incluye \$839 millones (Bs1.803.850 millones) por este concepto.

La Compañía está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$3.500 millones (Bs7.525.000 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 la Compañía, resultados de sus operaciones o su liquidez.

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en acumulaciones y otros pasivos una provisión, al 31 de diciembre de 2007 y 2006, por \$1.810 millones y \$860 millones (Bs3.890.414 millones y Bs1.848.957 millones), respectivamente. Si las demandas y reclamos conocidos se resolvieran de una manera adversa para la Compañía en montos mayores que los acumulados, entonces estos resultados podrían tener un efecto material adverso sobre los resultados de estas operaciones. A pesar que no es posible predecir el resultado, 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 la Compañía o en los resultados de sus operaciones.

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 planta o el derrame de contaminantes sobre el ambiente.

PDVSA está llevando a cabo acciones para prevenir los riesgos ambientales, proteger la salud de las personas y preservar la integridad de sus instalaciones. Durante el año 2007, PDVSA continuó implantando su sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA) en toda la Compañía, el cual estima completar en el año 2009. Este sistema se basa en estándares y prácticas internacionales como ISO 9000 para el control de documentación; ISO 14001 para manejo ambiental; ISO 18000 y el British Standard BS8800 para salud ocupacional; y los lineamientos del American Petroleum Institute (API) para seguridad de los procesos. PDVSA ha invertido aproximadamente \$42 millones (Bs90.300 millones) e invertirá adicionalmente \$5 millones (Bs10.750 millones) para completar la implementación total del SIR-PDVSA. Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

ambientales en Venezuela, el cual contempla, aproximadamente \$2.255 millones (Bs4.848.250 millones) en desembolsos de capital entre los años 2004 al 2009 que incluyen lo siguiente: \$1.150 millones (Bs2.472.500 millones) para calidad de producto; \$911 millones (Bs1.958.650 millones) para control de riesgo en los sitios de operaciones; \$162 millones (Bs348.300 millones) para proyectos de cumplimiento ambiental; y \$32 millones (Bs68.800 millones) para otras inversiones relacionadas con el ambiente. CITGO estima gastos de aproximadamente \$1.100 millones (Bs2.365.000 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales entre los años 2005 al 2009.

Adicionalmente, y como parte de su responsabilidad ambiental, PDVSA mantiene un plan de saneamiento y restauración ambiental de los pasivos ambientales que se generaron hasta el año 2004. Este plan tiene una duración de 12 años, a partir de su inicio en el año 2001 y 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. Al 31 de diciembre de 2007, se han saneado 2.554 fosas de hidrocarburos de las 13.460 fosas existentes, quedando por sanear 10.906 fosas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración de pasivos ambientales y reconoció gastos en los resultados de los años 2007 y 2006 por \$482 millones y \$193 millones (Bs1.036.272 millones y Bs414.950 millones), respectivamente. Los saldos de las acumulaciones para asuntos ambientales, al 31 de diciembre de 2007 y 2006, son de \$1.126 millones y \$709 millones (Bs2.419.532 millones y Bs1.523.619 millones), respectivamente (véase la nota 23).

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 comprometido 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.

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

La República Bolivariana de Venezuela 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, o la variación en sus precios, no ha tenido un efecto significativo sobre los resultados de las operaciones de la Compañía, su flujo de caja y sus resultados financieros.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(28) Operaciones con Empresas y Entidades Relacionadas

PDVSA considera como partes relacionadas a su Accionista, sus compañías afiliadas, empresas controladas conjuntamente, directores y ejecutivos de la Compañía, empresas propiedad del accionista y otras instituciones gubernamentales.

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

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Actividades del año:				
Ingresos:				
Ventas	11.399	13.450	24.507.850	28.917.500
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas (véase la nota 14)	733	1.120	1.577.603	2.411.135
Otros ingresos	97	212	208.550	1.741.150
Costos y gastos:				
Compras de petróleo crudo y productos refinados	5.187	10.301	11.152.050	22.147.150
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos (véase la nota 1)	21.981	18.435	47.254.533	39.634.736
Otros	55	92	118.250	197.800
Gasto estimado de impuesto sobre la renta en Venezuela (véase la nota 12-a)	4.953	3.518	10.647.096	7.563.300
Aportes para el desarrollo social	14.102	13.784	30.319.526	29.636.430
	<u>14.102</u>	<u>13.784</u>	<u>30.319.526</u>	<u>29.636.430</u>
	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Saldos al final del año:				
Inversiones en compañías afiliadas (véase la nota 14)	2.088	2.503	4.498.559	5.377.794
Edificaciones usadas por entes gubernamentales (véase la nota 15)	82	87	176.340	187.781
Cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 15)	2.013	1.483	4.328.869	3.186.894
Créditos fiscales por recuperar (véase la nota 12-f)	5.576	4.236	11.988.289	9.108.024
Entes ejecutores del FONDESPA (veáanse las notas 15 y 16)	836	882	1.797.981	1.896.300
Contribuciones al FEM (veáanse las notas 4 y 16)	805	766	1.730.750	1.646.768
Fideicomisos suscritos con el BANDES (véase la nota 16)	698	996	1.502.360	2.141.035
Fideicomisos suscritos con BANFOANDES (véase la nota 16)	14	16	29.348	35.452
Documentos y cuentas por cobrar (véase la nota 18)	2.824	1.132	6.071.600	2.433.736
Impuesto sobre la renta pagado en exceso (véase la nota 19)	6.100	2.240	13.115.000	4.814.990
Impuesto sobre la renta por pagar en Venezuela (véase la nota 12)	3.427	2.369	7.368.050	5.093.350
Acumulaciones y otros pasivos (véase la nota 23)	13.021	7.393	27.982.219	15.894.173
Cuentas por pagar a proveedores (véase la nota 24)	278	247	596.690	531.050
	<u>278</u>	<u>247</u>	<u>596.690</u>	<u>531.050</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante los años 2007 y 2006, PDVSA efectuó ventas a afiliadas y entidades relacionadas, las cuales se resumen a continuación (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Hovensa	7.268	5.979	15.626.200	12.854.850
LYONDELL-CITGO	-	4.602	-	9.894.300
Nynäs	1.023	802	2.199.450	1.724.300
Chalmette Refining	1.164	599	2.502.600	1.287.850
Ruhr	557	371	1.197.550	797.650
MC Bitor LTD	467	260	1.004.050	559.000
Mount Vernon Phenol Plant (Mt. Vernon)	333	218	715.950	468.700
Thyssen Citgo Petcoke Corporation	188	135	404.200	290.250
C.A. de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE)	50	66	107.500	141.900
Siderúrgica del Orinoco, C.A.	39	41	83.850	88.150
C. A. Energía Eléctrica de Venezuela (Enelven)	47	50	101.050	107.500
Metanol de Oriente, S.A. (Metor)	49	92	105.350	197.800
Fertilizantes Nitrogenados de Venezuela, C.E.C. (Fertinitro)	83	114	178.450	245.100
Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven)	44	61	94.600	131.150
Otros	87	60	187.050	129.000
	<u>11.399</u>	<u>13.450</u>	<u>24.507.850</u>	<u>28.917.500</u>

PDVSA Petróleo mantiene varios acuerdos de suministros que se resumen a continuación:

Entidad	Convenio de suministro (MBD)	Año de finalización
Ruhr	237	Período de la asociación, más 3 años adicionales
Nynäs	57	Período de la asociación, más 3 años adicionales
LYONDELL- Houston Refining L.P. (antes LYONDELL-CITGO)	230	2011
Chalmette Refining	90	Período de la asociación
ConocoPhillips	190	2020
Hovensa	270	Entre 2014-2022
Hamaca Marketing Company	129	Período de la asociación
	<u>1.203</u>	

Como resultado de la venta de la inversión en LYONDELL-CITGO, efectuada durante el año 2006 (véase la nota 14), el acuerdo de suministro quedó sin efecto, recibiendo PDVSA un pago final por terminación de este acuerdo por \$300 millones (Bs537.500 millones), incluido en el rubro de otros (ingresos) egresos, netos del año 2006. Asimismo, se firmó uno nuevo de condiciones similares entre la empresa LYONDELL Houston Refining L.P. y PDVSA Petróleo.

PETRÓLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante los años 2007 y 2006, CITGO vendió a afiliadas, principalmente a precios de mercado, materia prima y otros productos por \$521 millones y \$410 millones (Bs1.120.150 millones y Bs881.500 millones), respectivamente. Los saldos pendientes relacionados con estas operaciones al 31 de diciembre de 2007 y 2006, por \$85 millones y \$63 millones (Bs178.450 millones y Bs135.450 millones), respectivamente, se incluyen en documentos y cuentas por cobrar a empresas y entidades relacionadas.

Durante los años 2007 y 2006, CITGO adquirió productos refinados de varias compañías afiliadas (LYONDELL-CITGO - hasta el 30 de junio de 2006, Hovensa, Chalmette Refining y Mt. Vernon) bajo acuerdos a largo plazo. Estas compras, por \$5.060 millones (Bs10.879.000 millones) en el año 2007 y \$9.896 millones (Bs21.276.400 millones) en el año 2006, se incluyen en los estados consolidados de resultados como compras de petróleo crudo y sus productos. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, las cuentas por pagar a proveedores incluyen \$262 millones y \$234 millones (Bs563.300 millones y Bs503.100 millones), respectivamente, relacionadas con estas operaciones.

Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 y durante el año 2006, PDVSA compró crudo mejorado a Petrozuata por \$126 millones y \$405 millones (Bs270.900 millones y Bs870.750 millones), respectivamente, que se incluyen en compras de petróleo crudo y sus productos en los estados consolidados de resultados. Adicionalmente, Petrozuata reembolsó a PDVSA Petróleo gastos operativos por \$24 millones y \$14 millones (Bs51.600 millones y Bs30.100 millones), correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 y al año 2006, respectivamente (véanse las notas 9-a y 14).

Al 31 de diciembre de 2007 el saldo de las regalías por pagar, se presenta neto de \$500 millones (Bs1.075.000 millones) correspondientes a un pago efectuado a la República Bolivariana de Venezuela a título de adelanto de regalías (véase nota 23).

Durante los años 2007 y 2006, las compensaciones hechas por PDVSA a sus directores, por concepto de sueldos y retribuciones a la seguridad social, fueron de aproximadamente \$2,53 millones y \$2,90 millones (Bs5.440 millones y Bs6.235 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-retiro. De acuerdo con los términos del contrato colectivo 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-retiro distintos a los planes de jubilación.

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

Las operaciones efectuadas con entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2007 y 2006, no indican necesariamente los resultados que se habrían obtenido de haberse realizado estas transacciones con terceras partes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Como parte del proceso de apoyo a los proyectos sociales llevados a cabo por el Gobierno Nacional (véase la nota 1), PDVSA efectuó los siguientes aportes durante los años 2007 y 2006 (en millones):

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Aportes para el desarrollo social incurridos a través de los fideicomisos en BANDES y otras instituciones financieras gubernamentales (véanse las notas 15 y 16):				
Programas y Proyectos de Desarrollo Habitacional y de Infraestructura FONDESPA (véase la nota 16)	558	447	1.199.700	961.050
Desarrollo Sustentable del Oriente y Occidente del País	-	102	-	219.300
Plan de Siembra y Producción 2005	837	697	1.799.550	1.498.550
Convenio Integral Bolivia - Venezuela	66	5	141.900	10.750
Convenio Integral Argentina - Venezuela	172	185	369.800	397.750
Convenio Integral Uruguay - Venezuela	72	150	154.800	322.500
Fondo Alba Caribe	62	50	133.300	107.500
Obras Hidráulicas	-	67	-	144.050
Plan Vialidad 2006	169	181	363.350	389.150
	<u>2.131</u>	<u>2.823</u>	<u>4.581.371</u>	<u>6.069.291</u>
Aportes a misiones, comunidades y otros:				
Misión Ribas	133	280	285.950	602.000
Misión Vuelvan Caras	40	234	86.000	503.100
Misión Barrio Adentro I, II y III	3.091	1.471	6.645.650	3.162.650
Misión Sucre	13	-	27.950	-
Misión Mercal	904	279	1.943.600	599.850
Misión Árbol	24	-	51.600	-
Misión Música	43	-	92.450	-
Misión Ciencia	-	230	-	494.500
Misión Vivienda	-	458	-	984.700
Desarrollo Integral de Eficiencia Energética	-	178	-	382.700
Apoyo a Misiones y comunidades	939	920	2.019.076	1.978.000
Otros	23	55	49.729	119.239
	<u>5.210</u>	<u>4.105</u>	<u>11.202.005</u>	<u>8.826.739</u>
Aportes al FONDEN (véase la nota 4)	6.761	6.856	14.536.150	14.740.400
	<u>14.102</u>	<u>13.784</u>	<u>30.319.526</u>	<u>29.636.430</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Los aportes de PDVSA a los fideicomisos, excepto los correspondientes al FONDESPA, son reconocidos directamente como aportes para el desarrollo social, en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fideicomitentes y en los beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos. Los aportes al FONDESPA son reconocidos como efectivo restringido, cuentas por cobrar a largo plazo a los entes ejecutores (véanse las notas 15 y 16) o como aportes para el desarrollo de acuerdo con las condiciones establecidas en los respectivos contratos.

Parte de los insumos recibidos para los proyectos sociales, son pagados mediante la compensación de cuentas por cobrar derivadas de ventas de petróleo crudo realizadas en el marco del Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (véase nota la 9-d).

Los documentos y cuentas por cobrar a empresas y entidades relacionadas comprenden lo siguiente (en millones):

	31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
CADAFE	1.090	15	2.343.557	32.249
Hovensa	780	563	1.677.041	1.210.418
Nynäs	105	115	225.755	247.243
Enelven	140	93	301.007	199.945
Mt. Vernon	53	51	113.953	109.647
Fuerzas Armadas Nacionales	20	43	43.001	92.448
Pequiven	164	53	352.600	113.947
PDV Cupet	72	-	154.804	-
Asociación Civil "Administradora de los Fondos de Pensiones de los Jubilados de Petróleos de Venezuela, S.A."	7	5	15.050	10.750
Cuentas por cobrar a empleados	154	126	331.108	270.893
Otros	239	68	513.724	146.196
	<u>2.824</u>	<u>1.132</u>	<u>6.071.600</u>	<u>2.433.736</u>

Durante el año 2007, las cuentas por cobrar a CADAFE incluyen, principalmente, las operaciones de suministro de diesel liviano, efectuadas por PDVSA Petróleo, las cuales no generan intereses y no tienen fecha de vencimiento estipulada, y pueden ser compensadas con el servicio de suministro de energía proporcionado por CADAFE. En este sentido, durante el año 2007 y 2006, PDVSA Petróleo compensó cuentas por cobrar a CADAFE por \$25 millones y \$29 millones (Bs53.750 millones y Bs62.350 millones), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2006, una porción de las cuentas por cobrar a CADAFE por 503 millones (Bs1.081.450 millones), fueron clasificadas como no corrientes.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Las cuentas por cobrar a largo plazo al 31 de diciembre 2007 y 2006, incluyen cuentas por cobrar a los empleados por \$226 millones y \$160 millones (Bs486.211 millones y Bs344.000 millones), respectivamente, correspondiente a préstamos por beneficios contractuales. Además, al 31 de diciembre de 2006, se incluyen saldos con Petrozuata por \$41 millones (Bs88.150 millones), que corresponden a deudas por requerimiento de efectivo.

En Asamblea Extraordinaria de Accionista de PDVSA, celebrada el 20 de enero de 2006, se decidió la transferencia, a título gratuito, del total de las acciones de Pequiven a la República Bolivariana de Venezuela, para cumplir con lo establecido en la Ley de Estímulo al Desarrollo de las Actividades Petroquímica, Carboquímica y Similares, publicada en diciembre de 2005. Con la finalidad de atender los lineamientos establecidos por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo y los planes estratégicos de PDVSA, la Compañía continuará, temporalmente, apoyando financieramente las actividades de Pequiven. Este apoyo incluye préstamos para capital de trabajo con la finalidad de ejecutar el plan de inversiones del año 2006, descuentos en los precios del gas metano y financiamiento de cuentas por cobrar hasta por 180 días. Durante el año 2007 y 2006, PDVSA suministró a Pequiven fondos por \$15 y \$88 millones (Bs32.250 millones y Bs189.200 millones), respectivamente, para ser utilizados como capital de trabajo, las cuales se incluyen en las cuentas por cobrar a largo plazo.

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006 PDVSA, a través de la filial BITOR, ha suministrado a SINOVENSA (afiliada de BITOR) fondos por \$88 millones y \$121 millones (Bs189.200 millones y Bs260.150 millones), respectivamente, para la construcción y operación de un módulo de producción y emulsificación de crudo extrapesado para la elaboración de Orimulsión® (MPE-3), que se incluye en las cuentas por cobrar a largo plazo (véase la nota 9-a).

Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, se han identificado ciertos activos con valor neto en libros de \$82 millones y \$87 millones (Bs176.300 millones y Bs187.050 millones), respectivamente, que corresponden a edificaciones de PDVSA usadas por entidades adscritas a organismos gubernamentales. Durante el año 2004, se formalizaron ciertos contratos de comodato para algunas de estas edificaciones. Los acuerdos en relación con las condiciones para el uso y la posible transferencia futura del resto de estas edificaciones, se encuentran en proceso de determinación y formalización legal. Los gastos por concepto de mantenimiento y otros cargos de estos activos son asumidos por PDVSA, la cual no recibe ninguna contraprestación de parte de las entidades adscritas a organismos gubernamentales por el uso de los mismos. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, el valor de dichas edificaciones se presenta en el rubro de otros activos (véase la nota 15).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(29) Información sobre Operaciones de Producción, Refinación y Exportaciones

A continuación se presenta un resumen sobre los datos operacionales, relacionados con la producción de crudo, refinación y exportación, con base en los registros auxiliares de la compañía y en los reportes de producción fiscalizada del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo (expresados en MBD):

	Años terminados el	
	31 de diciembre de	
	2007	2006
Gestión propia de producción de petróleo crudo (1)	2.292	2.315
Convenios operativos (2)	-	116
Empresas mixtas (2)	316	241
Convenios de exploración a riesgo	-	1
Participación de PDVSA en las asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco (3) (véase la nota 9-a y la nota 33-a):		
PDVSA Sincor	62	65
PDVSA Cerro Negro	61	48
Corpoguanipa	81	47
Petrozuata	63	59
	<u>267</u>	<u>219</u>
Crudo extrapesado (menos de 8 grados API)	<u>29</u>	<u>15</u>
Total producción propia de PDVSA	<u>2.904</u>	<u>2.907</u>
Producción Nación (4)	<u>3.150</u>	<u>3.250</u>
Capacidad de refinación (información no auditada):		
Sector nacional (5)	1.303	1.303
Sector internacional (6)	<u>1.795</u>	<u>1.795</u>
Total capacidad de refinación	<u>3.098</u>	<u>3.098</u>
Volumen de crudo procesado en las refinerías:		
Sector nacional	1.004	1.022
Sector internacional (información no auditada) (7)	<u>1.517</u>	<u>1.625</u>
Total volumen de crudo procesado en las refinerías	<u>2.521</u>	<u>2.647</u>
Exportación propia:		
Petróleo crudo	1.874	1.917
Productos	<u>622</u>	<u>698</u>
Total exportación propia	<u>2.496</u>	<u>2.615</u>
Exportación Nación (8 y 9)	<u>2.789</u>	<u>2.975</u>

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

- (1) Incluye petróleo crudo condensado de planta por 7 MBD en el año 2007 y 5 MBD en el año 2006.
- (2) Los Convenios Operativos se mantuvieron vigentes hasta el 31 de marzo de 2006. A partir del 1 de Abril de 2006, se produjo la migración de estos convenios al esquema de empresas mixtas (véase la nota 9-b).
- (3) Producto del proceso de migración de las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco a Empresas Mixtas, a partir de julio de 2007, la participación de PDVSA Cerro Negro pasó de 41,67% a 83,33%; la participación de Corpoguanipa pasó de 30% a 70% y la participación de PDVSA en Petrozuata pasó a 100% desde octubre 2007, (véase la nota 9-a). Los estados financieros de las empresas de las Asociaciones de la Faja fueron auditados por contadores públicos independientes distintos a los de PDVSA.
- (4) Incluye 246 MBD en el año 2007 y 343 MBD en el año 2006, correspondiente a la participación de terceros en las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco. Los estados financieros de las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco fueron auditados por contadores públicos independientes distintos a los de PDVSA.
- (5) Incluye las refinerías del sector nacional: Centro de Refinación Paraguaná – CRP (Amuay, Cardón y Bajo Grande), El Palito, Puerto la Cruz y San Roque.
- (6) Incluye la alícuota correspondiente a PDVSA de las refinerías del sector internacional (Refinería Isla, Nynas, Ruhr Oel, Hovensa, Lake Charles, Lemont, Corpus Christi, Chalmette).
- (7) La participación de PDVSA en las refinerías de crudos procesados incluye el total de crudo venezolano procesado en las siguientes refinerías: (Isla, Nynas, Ruhr Oel, Hovensa, Lake Charles, Lemont, Corpus Christi, Chalmette). El crudo procesado por Refinería Isla es 209 MBD en el año 2007 y 205 MBD en el año 2006.
- (8) Incluye 293 MBD en el año 2007 y 360 MBD en el año 2006, correspondiente a la participación de terceros en las Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco.
- (9) Incluye ventas por 25 MBD a Petroecuador, las cuales se presentan en los estados financieros consolidados, compensadas de las compras realizadas en el marco del convenio energético existente entre PDVSA y Petroecuador.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2007 y 2006

(30) 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 Nº 20 de la Ley Orgánica de Hidrocarburos (en millones):

Dólares -	Sector Nacional						Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (1)		Consolidado Mundial	
	Exploración y producción		Gas		Refinación, comercio, suministro y otros		Total Sector Nacional		Sector Internacional		Mundial	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Activo:												
Propiedades, plantas y equipos, neto	33.503	26.990	6.977	4.566	7.046	5.921	47.526	37.477	4.910	5.026		42.503
Inversiones en afiliadas	-	314	100	89	2.215	150	2.315	553	2.269	2.363		2.503
Impuesto sobre la renta diferido	1.639	1.389	235	90	2.612	1.624	4.486	3.103				3.433
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	5.296	3.081	371	1.675	548		6.215	6.801	653	314		3.659
Créditos fiscales por recuperar, neto de porción corriente	3.498	2.701			755		4.018	3.460				3.460
Efectivo restringido, neto de porción corriente	917	1.045			819	785		1.830	7	98		1.928
Total activo no corriente	44.853	35.520	7.683	6.420	11.284		53.224		7.839	7.801		57.496
Inventarios	677	300	213	105	2.722		4.367		5.058	4.598		7.003
Créditos fiscales por recuperar	204		77	16	1.273	690	1.554	775	4	1		776
Documentos y cuentas por cobrar	1.714	1.610	994	852	10.582	3.849	13.290	6.311	3.676	3.676		11.687
Gastos pagados por anticipado y otros activos	1.241	130	176	59	5.545		6.962		3.320	1.772		9.546
Efectivo restringido	1.497	356			74		1.511	430	44	11		2.985
Efectivo y equivalentes de efectivo	314	70	17	5	1.074		2.040	1.149	477	1.133		441
Activos mantenidos para la venta					2.768		2.768					2.282
Total activo corriente	5.647	2.535	1.477	1.037	25.368	10.607	32.492	14.179	13.550	11.191		39.349
Total activo	50.500	38.055	9.160	7.457	39.128	21.891	98.788	67.403	21.389	18.992		107.672
Patrimonio	20.894	21.780		6.886	24.780	17.580	50.516	45.446	9.077	8.096		56.062
Pasivo:												
Deuda a largo plazo, neto de porción corriente	5.880	535	1.597	-	4.367	550	11.844		1.285	1.177		2.262
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	-	529	665	116	-	506	2.171	1.251	745	480		1.731
Impuesto sobre la renta diferido	16	192	1	1	491		684	684	1.208	1.405		2.089
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	1.045	1.027	385	-	365	399	1.795	1.426	4.045	4.182		2.189
Total pasivo no circulante	7.749	2.283	2.648	117	6.293	2.046	16.690	4.446	7.283	7.244		8.271
Porción corriente de la deuda a largo plazo	1.237	305	350	-	216	134	1.803	439	1.074	213		652
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	162	131	1	2	321	245	484	378		16		374
Cuentas por pagar a proveedores	4.354	3.360	769	256	4.512	769	9.515		2.390	1.744		6.379
Impuesto sobre la renta por pagar	2.840	1.508	154	380	-	481	2.369		55	118		2.487
Acumulaciones y otros pasivos	9.766	5.987	516	616	3.337		16.051	9.940	1.462	1.561		9.263
Pasivos mantenidos para la venta					735		735		30			765
Total pasivo corriente	18.359	11.291	1.670	1.254	11.553	4.966	31.582	17.511		3.652		19.155
Total pasivos	26.108	13.574	4.318	1.371	17.846	7.012	48.272	21.957	12.312	10.896		51.610
Total pasivo y patrimonio	47.002	35.354	9.160	7.457	42.626	24.592	98.788	67.403	21.389	18.992		107.672

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

(Continúa)

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados
31 de diciembre de 2007 y 2006

	Sector Nacional				Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (2)		Consolidado Mundial	
	Exploración y producción		Refinación, comercio, suministro y otros		Total Sector Nacional		Sector Internacional		Consolidado Mundial	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Ventas de petróleo crudo y sus productos:										
Exportaciones y en el exterior	10.173	8.699	1.497	1.340	21.212	18.097	61.731	59.107	96.764	96.764
En Venezuela	-	-	-	2.461	10.189	7.348	2.321	5.879	(15.130)	2.233
Otras ventas	-	-	4.732	3.801	31.426	25.753	-	254	65	65
Costos y gastos:										
Compras de petróleo crudo y sus productos	6.798	5.656		534	21.042	15.086	7.102	44.640	28.137	38.778
Gastos de operación	4.822	5.161		699	2.233	2.233	7.554	6.774	14.958	14.779
Gastos de exploración	154	100					100		154	100
Depreciación y amortización:	2.446	2.269	219	161	796	796	3.189	465	79	3.640
Gastos de venta, administración y generales	723	924		26	862	643	21.981	584	354	2.184
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	21.248	18.051	511	286	222	98	18.435	503	-	18.435
Gastos de financiamiento	402	289	1	-	47	15	450	16	-	267
Otros (ingresos) egresos, neto	3.012	2.335	1.227	(28)	(2.397)	(2.397)	322	(74)	(153)	374
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	-	-	33	-	61	202	94	636	9	48
Ganancia en venta de inversión en afiliada	-	-	-	-	-	-	-	-	641	641
Ganancia antes de aportes para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	11.731	8.838	1.142	2.029	10.688	9.518	21.395	3.148	749	(845)
Aportes para el desarrollo social	4.803	5.396	125	87	9.171	8.298	14.099	3	-	-
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	6.928	3.442		1.942	1.220	1.220	7.296	4.975	749	(845)
Impuesto sobre la renta	2.600	1.525	402	644	1.105	823	2.992	1.403	1.661	(622)
Ganancia neta de operaciones continuas	4.328	1.917	615	1.298	412	397	3.189	1.742	1.242	(223)
Ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-	71	-	71	29	20	100
Ganancia neta	4.328	1.917	615	1.298	397	397	3.260	1.771	1.242	(203)

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

(2) 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

(Continúa)

PETROLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

	Sector Nacional						Total Sector Nacional		Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones(1)		Consolidado Mundial	
	Exploración y producción		Gas		Refinación, comercio, suministro y otros		2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Bolívares -														
Activo:														
Propiedades, plantas y equipos, neto	72.015.964	58.256.066	15.000.550	9.816.900	15.148.900	12.730.150	102.165.414	80.803.116	10.556.500	10.805.900	(5.357.041)	112.721.914	91.609.016	
Inversiones en afiliadas	-	675.100	2.115.000	191.350	4.762.250	322.500	4.977.250	1.188.950	4.878.350	5.080.450	(891.606)	4.498.559	5.377.794	
Impuesto sd	3.523.850	2.986.350	505.250	193.500	3.491.600	3.491.600	6.071.450	733.497	1.403.950	675.100	1.843.817	11.488.717	7.404.947	
Cuentas por cobrar a largo plazo y otros activos	11.386.400	6.624.150	797.650	3.601.250	1.178.200	4.396.750	14.072.150	14.072.150	1.403.950	675.100	(3.844.311)	7.865.886	7.865.886	
Créditos fiscales por recuperar, neto de porción corriente	7.520.700	5.807.150	-	-	1.631.850	1.631.850	8.638.700	7.439.000	15.050	2.107.000	1.654	7.439.000	7.439.000	
Efectivo restringido, neto de porción corriente	1.971.550	2.246.750	-	-	1.687.750	1.687.750	3.924.500	3.924.500	-	-	(86)	3.749.104	4.145.114	
Total activo no corriente	96.418.464	76.595.566	13.803.969	13.803.969	24.260.600	14.252.014	114.659.166	114.659.166	16.772.130	16.772.130	(12.481.447)	122.841.757	122.841.757	
Inventarios	1.456.251	2.253.959	225.750	225.750	7.474.849	4.243.341	6.723.030	6.723.030	10.874.700	9.885.700	(1.538.677)	18.208.776	15.050.073	
Créditos fiscales por recuperar	438.600	348.600	165.500	34.400	2.736.950	1.483.500	3.341.100	1.666.250	8.600	2.150	3.844.311	7.193.900	1.669.024	
Documentos y cuentas por cobrar	3.685.100	3.461.500	2.137.100	1.831.800	22.751.300	8.275.350	28.573.500	13.568.650	7.940.400	7.940.400	(10.674.142)	25.127.658	20.523.357	
Gastos pagados por anticipado y otros activos	2.668.150	279.500	378.400	126.850	11.921.750	4.725.700	14.968.300	5.132.050	7.138.000	3.809.800	(2.520.232)	16.600.122	6.421.618	
Efectivo restringido	3.218.550	765.400	-	-	30.100	159.100	3.248.650	924.500	2.762.750	23.650	(2.245)	3.341.005	948.649	
Efectivo y equivalentes de efectivo	675.100	150.500	36.550	10.750	3.674.350	4.386.000	4.386.000	-	1.025.550	2.435.950	(1.836)	7.152.785	4.906.776	
Activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	5.951.200	-	5.951.200	-	-	-	(1.836)	6.974.914	-	
Total activo corriente	12.141.751	3.175.550	2.229.550	2.229.550	54.540.499	21.196.091	69.857.800	29.132.500	24.060.650	24.060.650	(14.391.029)	84.599.160	49.519.497	
Total activo	108.560.215	19.091.000	13.084.900	13.084.900	84.124.499	45.456.691	212.378.714	145.144.016	40.832.800	40.832.800	(12.615.562)	231.492.477	173.361.254	
Patrimonio	44.907.315	48.663.525	-	-	53.276.299	36.188.041	108.593.914	97.936.466	17.406.400	17.406.400	(7.579.611)	120.529.853	114.399.907	
Pasivo:														
Deuda a largo plazo, neto de porción corriente	12.642.000	1.150.250	3.433.550	-	9.389.050	1.182.500	25.464.600	2.589.650	2.762.750	2.530.550	963	28.228.313	4.862.119	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro, neto de porción corriente	1.737.200	412.800	1.459.750	249.400	-	1.302.900	2.589.650	2.589.650	1.032.660	1.032.660	(877.704)	3.721.365	-	
Impuesto sobre la renta diferido	34.400	412.800	-	2.150	-	1.683.600	1.892.000	1.470.600	2.597.200	3.020.750	673.309	284	4.491.389	
Acumulaciones y otros pasivos, neto de porción corriente	2.246.750	2.208.050	827.750	2.150	784.750	857.850	1.892.000	3.063.900	8.971.300	8.971.300	(2.350.988)	4.706.312	-	
Total pasivo no corriente	16.660.350	4.908.450	5.693.200	251.550	13.529.950	4.398.900	35.883.500	9.558.900	15.374.600	15.374.600	(7.352.294)	45.435.842	17.781.296	
Porción corriente de la deuda a largo plazo	2.659.550	655.750	752.500	-	288.100	288.100	3.876.450	943.850	2.309.100	457.950	(544)	6.185.006	1.402.690	
Beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	348.300	281.650	-	4.300	-	326.700	1.040.600	812.700	34.400	34.400	(41.378)	1.053.618	805.725	
Cuentas por pagar a proveedores	9.361.100	7.224.000	1.395.350	550.400	9.700.800	1.653.750	20.457.250	5.138.500	5.138.500	3.749.600	(13.449.807)	12.145.943	13.715.066	
Impuesto sobre la renta por pagar	6.106.000	3.242.200	817.000	817.000	-	1.034.150	5.093.350	118.250	118.250	253.700	(1.663)	5.348.914	5.348.914	
Acumulaciones y otros pasivos	20.996.900	12.872.050	1.109.400	1.324.400	12.403.350	7.174.550	34.509.650	21.371.000	3.356.150	3.356.150	291.201	37.944.151	19.908.556	
Pasivos mantenidos para la venta	-	-	-	-	1.580.250	-	1.580.250	-	64.500	-	(373)	1.644.377	-	
Total pasivo corriente	39.471.850	24.273.650	3.590.500	2.696.100	24.838.950	10.676.900	67.901.300	37.648.650	10.812.350	7.851.800	(13.186.868)	65.526.782	41.180.051	
Total pasivo	56.132.200	29.184.100	9.283.700	2.947.650	38.368.900	15.075.800	103.784.800	47.207.550	23.492.600	23.492.600	(11.677.603)	110.962.624	58.961.347	
Total patrimonio y pasivo	101.039.515	77.847.625	16.032.550	16.032.550	91.645.199	51.263.841	212.378.714	145.144.016	40.832.800	40.832.800	(12.615.562)	231.492.477	173.361.254	

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

(Continúa)

PETROLEOS DE VENEZUELA, S.A. Y SUS FILIALES (PDVSA)

(Propiedad de la República Bolivariana de Venezuela)

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

	Explotación y producción		Gas		Refinación, comercio, suministros y otros		Eliminaciones (1)		Total Sector Nacional		Sector Internacional		Eliminaciones, ajustes y reclasificaciones (2)		Consolidado Mundial		
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	
	Ventas de petróleo crudo y sus productos	110.372.400	93.789.450	10.173.800	8.172.150	67.565.900	55.368.950	(50.400.300)	(38.491.450)	118.839.100	139.719.900	(50.950.215)	(45.168.044)	60.490.984	83.336.093	201.713.838	208.042.230
Exportaciones en el exterior	21.871.950	18.702.850	3.218.550	2.881.000	21.906.350	15.998.200	(45.743.400)	(34.991.250)	4.806.950	127.080.050	(39.019.512)	(32.529.870)	331.155	55	5.067.131	4.999.917	
En Venezuela	-	-	-	5.291.150	21.906.350	15.998.200	(45.743.400)	(34.991.250)	4.806.950	108.011.700	(12.070.519)	(12.640.883)	837.533	807	139.816	139.816	
Otras ventas	-	-	-	-	53.750	662.200	(53.750)	(116.100)	546.100	-	2.709	-	-	-	-	-	548.809
Costos y gastos:																	
Compras de petróleo crudo y sus productos	14.615.700	12.160.400	1.156.700	1.148.100	52.434.900	52.434.900	(45.743.400)	(34.989.100)	10.754.300	115.390.500	(50.754.316)	(42.781.707)	60.490.984	83.336.093	201.713.838	208.042.230	
Gastos de operación	11.096.150	2.038.200	1.502.850	1.502.850	4.000.950	4.000.950	-	-	17.399.950	14.456.400	837.533	(86.239)	331.155	55	5.067.131	4.999.917	
Gastos de exploración	215.070	-	-	-	-	-	-	-	215.000	331.100	-	-	-	-	-	-	
Depreciación y amortización	5.258.900	4.878.350	470.850	346.150	1.631.850	1.631.850	-	-	6.836.350	999.750	153.996	(29.034)	8.622.846	7.827.066	8.622.846	7.827.066	
Gastos de venta, administración y generales	45.683.200	38.809.650	1.098.650	614.900	253.000	253.000	-	-	3.627.350	1.061.450	762.651	(13.098)	5.810.851	4.695.402	5.810.851	4.695.402	
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	864.300	621.350	2.150	614.900	101.050	32.250	-	-	59.633.200	249.400	161	(4.617)	47.254.533	39.634.736	47.254.533	39.634.736	
Gastos de financiamiento	3.020.250	2.638.050	(60.200)	(60.200)	(5.153.330)	(5.153.330)	-	-	692.300	1.019.100	(2.165.352)	(32.456)	(430.452)	(430.452)	1.255.761	574.949	
Otros (ingresos) egresos, neto	74.787.750	7.789.450	3.809.800	3.809.800	55.339.500	55.339.500	(45.743.400)	(34.989.100)	78.546.900	135.196.800	(51.167.889)	(43.270.272)	155.492.261	168.874.528	155.492.261	168.874.528	
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas	-	-	70.950	-	131.150	434.300	-	-	434.300	1.870.900	21.003	106.335	1.577.603	2.411.135	1.577.603	2.411.135	
Ganancia en venta de inversión en afiliad	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.078.800	1.378.150	-	1.378.150	3.078.800	1.378.150	3.078.800	
Ganancia antes de aportes para el desarrollo social e impuesto sobre la renta	25.221.650	19.001.700	4.502.350	4.502.350	(4.656.900)	(4.656.900)	(3.502.350)	(3.502.350)	40.325.400	6.768.200	1.616.827	(1.791.437)	54.384.277	50.006.363	54.384.277	50.006.363	
Aportes para el desarrollo social	10.326.450	11.601.400	268.750	187.050	17.840.700	17.840.700	-	-	29.629.150	6.450	226	830	830	29.636.430	29.636.430		
Ganancia antes de impuesto sobre la renta	14.895.200	7.400.300	4.173.300	4.173.300	2.623.000	2.623.000	(4.656.900)	(3.502.350)	10.696.250	6.761.750	1.616.601	(1.792.267)	54.384.277	20.319.933	54.384.277	20.319.933	
Impuesto sobre la renta	5.590.000	3.278.750	864.300	1.384.600	2.375.750	1.769.450	-	-	8.830.050	3.016.450	(1.061.804)	(1.336.744)	10.784.696	8.667.206	10.784.696	8.667.206	
Ganancia neta de operaciones continuas	9.305.200	4.121.550	1.322.250	2.790.700	853.550	853.550	(4.656.900)	(3.502.350)	4.263.450	7.894.800	2.678.405	(455.523)	42.850	11.702.727	42.850	11.702.727	
Ganancia de operaciones descontinuadas, neta de impuesto	-	-	-	-	152.650	152.650	-	-	152.650	62.350	894	-	42.850	215.894	42.850	215.894	
Ganancia neta	9.305.200	4.121.550	1.322.250	2.790.700	1.038.450	853.550	(4.656.900)	(3.502.350)	4.263.450	7.894.800	2.679.299	(412.673)	42.850	11.745.577	42.850	11.745.577	

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

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

El sector nacional se conforma principalmente por las siguientes compañías: Palmaven, S.A., Bitúmenes Orinoco, S.A., PDVSA Gas, S.A., y sus filiales, PDVSA Petróleo y sus filiales, Proseca, S.A., PDVSA Agrícola, S.A., Corporación Venezolana de Petróleo, S.A., y sus filiales y Delaven, S. A.

El sector internacional se conforma principalmente por las siguientes compañías: PDVSA América, S.A. y sus filiales, Interrem, S.A. y sus filiales, Refinería Isla, S.A., PDVSA VI, PDV Holding y sus filiales (CITGO), Veneta, Petromar, PMI Panamá, PMI Aruba, PDVSA do Brasil, PDV Insurance, Propertym BV.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(31) Contribuciones Legales

(a) *Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación*

En agosto de 2005 se promulgó la Ley Orgánica de Ciencia, Tecnología e Innovación. De acuerdo con esta Ley, a partir del 1° de enero de 2006, las grandes empresas del país deben destinar, anualmente, una cantidad equivalente a 0,5% de los ingresos brutos obtenidos en el territorio nacional, en cualesquiera de las actividades de inversión en ciencia, tecnología e innovación. De acuerdo con la referida Ley, son grandes empresas aquellas que tienen ingresos brutos anuales superiores a 100.000 Unidades Tributarias (UT). Además la Ley establece que estas grandes empresas del país, que se dediquen a las actividades establecidas en las Leyes Orgánicas de Hidrocarburos y de Hidrocarburos Gaseosos, deberán aportar anualmente una cantidad equivalente a 2% de los ingresos brutos obtenidos en el territorio nacional en actividades de inversión en ciencia, tecnología e innovación. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006, la Compañía aplicó el principio de la unidad económica y determinó un aporte por \$1.287 millones y \$1.077 millones (Bs2.766.050 millones y Bs2.315.550 millones), respectivamente, en forma consolidada con sus filiales domiciliadas en Venezuela, el cual fue compensado con desembolsos relacionados con inversión en actividades de ciencia, tecnología e innovación, efectuados durante esos años.

(b) *Ley Orgánica contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas*

Con fecha 16 de diciembre de 2005 fue publicada en la Gaceta Oficial N° 38.287, la Ley Orgánica Contra el Tráfico Ilícito y el Consumo de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas, la cual deroga la anterior Ley del 30 de septiembre de 1993. La mencionada Ley establece que todas las personas jurídicas, públicas y privadas 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. Durante los años terminados el 31 de diciembre de 2007 y 2006, la Compañía reconoció un gasto de aproximadamente \$19 millones y \$33 millones (Bs40.850 millones y Bs70.950 millones), respectivamente por este concepto, el cual se contabilizó como otros (ingresos) egresos, neto en los estados consolidados de resultados de cada año.

(32) Nuevas Leyes

(a) *Ley de Impuesto a las Transacciones Financieras*

Con fecha 5 de octubre de 2007, el Ejecutivo Nacional dictó el Decreto con Rango Valor y Fuerza de Ley de Impuesto a las Transacciones Financieras de las Personas Jurídicas y Entidades Económicas sin Personalidad Jurídica. Esta Ley establece que las personas jurídicas y entidades económicas sin personalidad jurídica deberán pagar una cantidad equivalente a 1,5 % del monto de las transacciones financieras que realicen. Esta Ley estará en vigencia desde el 1° de noviembre de 2007 hasta el 31 de diciembre de 2008.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(b) Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico

En la Gaceta Oficial N° 38.736, del 31 de julio de 2007, se publicó el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley Orgánica de Reorganización del Sector Eléctrico, el cual crea la sociedad anónima Corporación Eléctrica Nacional, S.A. adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, cuya actividad se centrará en la generación, transmisión, distribución y comercialización de potencia y energía eléctrica. El capital social será suscrito en 75% por la República, a través del Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo, y en 25% por PDVSA. Esta Ley ordena a la República, a la Corporación Venezolana de Guayana (CVG) y a PDVSA, transferir las acciones que posean de empresas eléctricas públicas a la Corporación Eléctrica Nacional, S.A. (véase la nota 10).

(c) Ley Habilitante

Con fecha 1° de febrero de 2007, la Asamblea Nacional aprobó la Ley que Autoriza al Presidente de la República para dictar Decretos con Rango, Valor y Fuerza de Ley, en un grupo de materias delegadas por un período de 18 meses a partir de su publicación. De acuerdo con el texto de esta Ley, las materias objeto de esta autorización comprenden temas en los ámbitos de transformación de las instituciones del estado, participación popular, económico y social, financiero y tributario y energético.

(d) Ley de Reversión Monetaria

El 6 de marzo de 2007, se publicó en Gaceta Oficial N° 38.638, el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria, la cual estipula, que a partir del 1° de enero de 2008, la unidad del sistema monetario de la República Bolivariana de Venezuela, se expresará en el equivalente de un mil bolívares actuales. En consecuencia, los bolívares existentes a la mencionada fecha, deberán ser convertidos a la nueva unidad monetaria dividiéndolos entre mil y llevándolos al céntimo más cercano.

Con fecha 21 de junio de 2007, el Directorio del BCV emitió la Resolución N° 07-06-02, por medio de la cual se dictan las “Normas que rigen la Reexpresión Monetaria y el Redondeo”. En el Artículo N° 6 de esta Resolución, se establece que la preparación y presentación de los estados financieros correspondientes a ejercicios terminados antes del 1 de enero de 2008, cuya aprobación se efectúe con posterioridad a dicha fecha, deberá realizarse en bolívares actuales de acuerdo con principios de contabilidad de aceptación general. A los efectos de comparación con ejercicios posteriores, los saldos contables de dichos estados financieros se convertirán conforme a lo dispuesto en el Artículo N° 1 del Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley de Reversión Monetaria.

PDVSA, en cumplimiento con la mencionada Ley ha aplicado los mecanismos tecnológicos y administrativos - financieros, para garantizar su cumplimiento, y la gerencia de la Compañía, estima que los procesos y costos de adaptación de esta nueva Ley no tendrán efectos significativos en los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2007.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(33) Eventos Subsecuentes

(a) Empresas Mixtas

El 31 de enero de 2008, CVP y Veba Oil & Gas Cerro Negro GmbH (filial de British Petroleum), firmaron el Acuerdo de Conversión a Empresa Mixta Petromonagas, S. A. Durante marzo de 2008, fueron publicados los decretos de transferencia en Gaceta Oficial N° 38.884 para Petrolera Guiria, S.A. y Petromonagas, S.A.

Durante enero de 2008, fueron publicados en Gaceta Oficial N° 38.846 y N° 38.847 los decretos de transferencia para Petropiar, S.A., Petrocedeno, S.A., respectivamente; en la N° 38.851 para Petrosucre, S.A. y Petrolera Paria, S.A. y en la N° 38.852 para Petrolera Sinovensa, S.A. (véase nota 9-a).

(b) Renovación Línea de Crédito BNP Paribas

El 25 de enero de 2008, se renovó la línea de crédito por \$1.124 millones (Bs2.416.600 millones), contratada originalmente en el año 2007 con un grupo de bancos y liderada por el BNP Paribas y vencimiento el 30 de enero de 2008. Este préstamo fue extendido por un año adicional y causará intereses a una tasa LIBOR más 150 puntos base (véase la nota 21).

(c) Nuevas Filiales de PDVSA

Con base en los lineamientos establecidos por el MENPET y en los planes estratégicos de PDVSA, durante febrero de 2008 la Junta Directiva de PDVSA aprobó la creación de las siguientes filiales:

- PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A.
- PDVSA Ingeniería y Construcción, S.A.
- PDVSA Naval, S.A.
- Productora y Distribuidora Venezolana de Alimentos, S.A. (PDVAL)

Estas filiales fueron creadas con la finalidad de realizar actividades de desarrollo y ejecución de obras de infraestructura social, servicios de ingeniería y construcción de proyectos mayores, construcción, reparación y mantenimiento de buques, producción, abastecimiento y comercialización de alimentos, exploración y producción, refinación, comercio y suministro, relacionadas directa o indirectamente con los hidrocarburos; así como también, para ejecutar proyectos y programas sociales, culturales, tecnológicos y educativos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(d) Acuerdo de Finiquito con ENI por el Campo Dación

En febrero de 2008, PDVSA suscribió un acuerdo de finiquito con la compañía italiana ENI, el cual permitió la toma del control accionario por parte de PDVSA en 100%, de la empresa mixta relacionada con el convenio operativo del campo Dación, ubicado en el Estado Anzoátegui. El monto final de la compensación fue de \$700 millones, el pago se hará en siete años y tendrá como soporte el flujo de caja de Petrosucre, S.A., empresa mixta donde ENI participa como socio minoritario (véase la nota 9-b).

(e) Arbitraje ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

Mobil Cerro Negro, Ltd. solicitó una orden de congelamiento y entrega de información a nivel mundial que fue otorgada por la Corte Suprema de Inglaterra y Gales el 24 de enero de 2008. La orden prohíbe a PDVSA disponer de sus activos en Inglaterra y Gales y la obliga a mantener, a nivel mundial, activos libres de gravámenes por un monto de \$12.000 millones. La orden establece que no se prohíbe a PDVSA disponer de cualquiera de sus activos en el curso ordinario y apropiado de sus negocios. PDVSA presentó su argumentación de defensa el 14 de febrero de 2008. El 18 de marzo de 2008, la Corte Suprema de Inglaterra y Gales emitió posición a favor de PDVSA, donde rechaza la orden de congelamiento otorgada anteriormente.

El 25 de enero de 2008, la empresa Mobil Cerro Negro Ltd. (filial de ExxonMobil), introdujo una solicitud de arbitraje ante el la Corte de Arbitraje Internacional de la Cámara de Comercio Internacional (CCI) en New York, en contra de PDVSA y PDVSA Cerro Negro, alegando el incumplimiento de obligaciones contractuales asumidas bajo el Convenio de Asociación del Proyecto Cerro Negro por parte de PDVSA Cerro Negro, y de los términos de una garantía por parte de PDVSA.

El 5 de marzo de 2008 la OPEP emitió resolución expresando su apoyo a la Republica Bolivariana de Venezuela y a PDVSA, en el ejercicio de su derecho soberano para el manejo de sus recursos naturales, en concordancia con las leyes internacionales, un derecho reiterado por las Declaraciones de las Cumbres Jefes de Estado y Gobierno de Argel, Caracas y Riyadh.

PDVSA considera que la resolución de esta disputa no tendrá un efecto significativo sobre sus operaciones y situación financiera.

(f) Pronunciamientos Contables Recientemente Emitidos

En enero de 2008, la IASB emitió la Norma Internacional de Información Financiera N° 3 revisada Combinaciones de Negocios (NIIF 3). Adicionalmente, la IASB emitió una enmienda a la Norma Internacional de Contabilidad N° 27 (NIC 27) Estados Financieros Consolidados y Separados. Estas normas estarán en vigencia para los ejercicios económicos iniciados en o después del 1° de julio de 2009. Estas normas están siendo evaluadas por la gerencia de la Compañía.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(34) Información Suplementaria sobre Actividades de Exploración y Producción de Petróleo y Gas (no auditada)

Los cuadros siguientes proporcionan información suplementaria sobre las actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas. Todas las actividades de exploración y producción se realizan en territorio venezolano, principalmente por PDVSA Petróleo, CVP y PDVSA Gas.

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 Bolivariana de Venezuela. Las reservas de petróleo crudo y gas natural son estimadas por PDVSA y revisadas por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo, 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 y gas 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 y gas 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 (liviano, mediano y pesado) y petróleo extrapesado.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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	
	2007	2006
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 1° de enero	41.341	41.572
Revisiones	228	571
Extensiones y descubrimientos	520	117
Producción	<u>(885)</u>	<u>(919)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo convencional al 31 de diciembre	41.204	41.341
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de crudos extrapesados al 31 de diciembre	<u>58.173</u>	<u>45.983</u>
Total general de reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>99.377</u>	<u>87.324</u>
Total reservas probadas desarrolladas, sometidas a producción, incluyendo crudos extrapesados al 31 de diciembre (contenidas en el total anterior)	<u>15.537</u>	<u>19.620</u>

Por el trimestre terminado el 31 de marzo de 2006, fecha de la migración a empresas mixtas (véase la nota 9-b) la producción fiscalizada de convenios operativos fue de 42 millones de barriles. A partir del 1° de abril y hasta el 31 de diciembre de 2006, la producción fiscalizada de petróleo crudo de las empresas mixtas fue de 88 millones de barriles. Producto de dicha migración, se transfirieron reservas probadas de petróleo crudo a esfuerzo propio de 750 millones de barriles. Al 31 de diciembre de 2007 y 2006, las reservas certificadas asignadas a empresas mixtas se ubicaron en 5.609 millones y 4.534 millones de barriles, respectivamente. La producción para el año terminado el 31 de diciembre de 2007 alcanzó 115 millones de barriles.

(b) *Petróleo Crudo Extrapesado (en millones de barriles)*

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 asociaciones y mediante la aplicación de nuevas tecnologías de refinación y mejoramiento del petróleo crudo, con miras a que la producción sea económicamente rentable (véase la nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante los años 2007 y 2006, los cambios en las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado asociadas a los proyectos en ejecución con nuevas tecnologías; 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			
	2007	Total	2006	Total
	Proyectos	incluyendo	Proyectos	incluyendo
		proyectos		proyectos
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 1° de enero	12.670	45.983	12.875	38.440
Revisiones	-	12.450	-	7.815
Transferencias (2)	(2.395)	-	-	-
Desarrollo y nuevos descubrimientos	-	-	-	1
Producción	<u>(190)</u>	<u>(260)</u>	<u>(205)</u>	<u>(273)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>10.085</u>	<u>58.173</u>	<u>12.670</u>	<u>45.983</u>
Reservas probadas desarrolladas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>1.608</u>	<u>4.355</u>	<u>2.128</u>	<u>6.300</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado en asociaciones mancomunadas al 31 de diciembre	10.085		10.236	
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado en participación patrimonial al 31 de diciembre (1)	<u>-</u>		<u>2.434</u>	
	<u>10.085</u>		<u>12.670</u>	

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata (véase la nota 9-a).

(2) A partir del 1 de octubre de 2007, las reservas probadas asignadas a Petrozuata fueron transferidas a esfuerzo propio.

PDVSA produjo 25 millones y 29 millones de barriles de petróleo crudo extrapesado, de los cuales 11 millones y 5 millones de barriles fueron utilizados para la producción de Orimulsión® durante los años 2007 y 2006, respectivamente (véase la nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

De acuerdo con el Oficio N° 1.036 de junio 2005, el Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo asignó el Proyecto Magna Reserva a CVP para cuantificar y certificar las reservas de la Faja Petrolífera del Orinoco. El lineamiento estratégico establecido, persigue el propósito de convertir a dicha faja 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 en 4 grandes áreas: Boyacá, Junín, Ayacucho y Carabobo y, éstas a su vez en 28 bloques (excluyendo el área de los Convenios de Asociación y BITOR-Sinoven, S.A.), de los cuales 16 bloques serán cuantificados en un esfuerzo compartido entre CVP y los profesionales de 18 empresas de países que suscribieron Acuerdos de Entendimiento con el Ejecutivo Nacional.

Con base en el soporte técnico e informativo proporcionado por Petróleos Brasileiros (PETROBRAS) y PDVSA, la empresa Ryder Scott Company, en noviembre del año 2006, certificó el Petróleo Original En Sitio (POES) del bloque Carabobo 1 en 45.500 millones de barriles. El Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo, considerando las cifras oficiales preexistentes en este bloque, determinó que las cifras finales a oficializar e incorporar son de 7.800 millones de barriles de reservas probadas como revisiones de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado y 37.000 millones de barriles para el POES.

Asimismo, en mayo de 2007 la empresa Ryder Scot Company, certificó el POES de los bloques Carabobo 2, 3 y 4 en 84.069 millones de barriles. El Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo, considerando las cifras oficiales preexistentes en estos bloques, determinó que las cifras finales a incorporar son de 12.450 millones de barriles de petróleo y 2.530 millardos de pies cúbicos de gas de reservas probadas como revisiones, de las reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de petróleo crudo extrapesado y de gas natural, respectivamente, a la vez que oficializó 87.049 millones de barriles para el POES y 7.212 millardos de pies cúbicos para el GOES (véase la nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

(c) *Reservas de Gas Natural (en millardos de pies cúbicos)*

	Años terminados el 31 de diciembre	
	<u>2007</u>	<u>2006</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 1° de enero	149.802	138.445
Revisiones	1.824	12.349
Extensiones y nuevos descubrimientos	1.800	399
Producción	<u>(1.405)</u>	<u>(1.391)</u>
Reservas probadas desarrolladas y no desarrolladas de gas natural al 31 de diciembre	152.021	149.802
Reservas probadas de gas natural relacionadas con reservas de petróleo crudo extrapesado al 31 de diciembre	<u>18.899</u>	<u>16.447</u>
Total de reservas probadas de gas natural desarrolladas y no desarrolladas al 31 de diciembre	<u>170.920</u>	<u>166.249</u>
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)	<u>105.154</u>	<u>110.108</u>

Las reservas probadas de gas incluyen la porción que es recuperable en los hidrocarburos licuables, la cual se obtiene en las plantas de procesamiento de PDVSA. Durante los años 2007 y 2006, se recuperó gas natural licuado por aproximadamente 63 millones y 65 millones de barriles equivalentes, respectivamente.

La producción de gas natural se presenta con base en volúmenes reales antes de la extracción de hidrocarburos licuables. Durante los años 2007 y 2006, el gas natural utilizado en operaciones de reinyección fue de, aproximadamente 1.060 millardos y 1.102 millardos de pies cúbicos, respectivamente.

A través del Proyecto Mariscal Sucre se descubrieron acumulaciones de gas natural Costa Afuera, al norte de la Península de Paria, noreste de Venezuela. Este proyecto está dividido en 4 campos: Dragón, Mejillones, Patao y Río Caribe, que abarcan un área total de explotación de 2.084 kilómetros cuadrados. Los estudios más recientes corresponden a la reevaluación en la Cuenca de Carúpano ejecutada con esfuerzo propio de PDVSA y la participación de Mitsubishi y Shell International Exploration and Production, que permiten incorporar volúmenes significativos tanto de reservas probadas, como de reservas probables y posibles. El 23 de octubre de 2006, el Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo, aprobó la incorporación de reservas probadas de gas natural en los yacimientos de estos 4 campos por 10.963 millardos de pies cúbicos.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Durante el año 2007, el Ministerio del Poder Popular para la Energía y el Petróleo, oficializó 3.624 millones de pies cúbicos en reservas de gas asociado y no asociado, siendo la incorporación más destacada, 1.278 millones de pies cúbicos, generada por la revisión de las reservas probadas de gas natural en los yacimientos del Campo Lorán, correspondientes a la Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos No Asociados en el Bloque 2 de la Plataforma Deltana.

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):

Dólares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Costos de exploración	154	-	154	100	-	100
Costos de desarrollo	10.098	979 (2)	11.077	5.199	211 (2)	5.410
	10.252	979	11.231	5.299	211	5.510
Participación patrimonial (1)	-	10	10	-	64	64
	10.252	989	11.241	5.299	275	5.574

Bolívares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Costos de exploración	331.155	-	331.155	215.807	-	215.807
Costos de desarrollo	21.665.429	2.100.461 (2)	23.765.890	10.588.864	429.746 (2)	11.018.610
	21.996.584	2.100.461	24.097.045	10.804.671	429.746	11.234.417
Participación patrimonial (1)	-	21.500	21.500	-	137.600	137.600
	21.996.584	2.121.961	24.118.545	10.804.671	567.346	11.372.017

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 y por el año terminado el 31 de diciembre 2006, respectivamente (véase nota 9-a).

(2) Representa la cuota parte de la participación de PDVSA en asociaciones de operaciones mancomunadas.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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):

Dólares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Activos dedicados a la producción ⁽¹⁾	39.725	3.386	43.111	37.107	1.445	38.552
Equipos e instalaciones	17.710	6.340	24.050	17.263	2.570	19.833
	57.435	9.726	67.161	54.370	4.015	58.385
Depreciación y amortización acumulada	(36.804)	(3.084)	(39.888)	(34.094)	(1.122)	(35.216)
Construcciones en progreso	12.702	505	13.207	8.205	181	8.386
Costos netos capitalizados como activos	33.333	7.147	40.480	28.481	3.074	31.555
Participación patrimonial ⁽²⁾	-	1.016	1.016	-	1.378	1.378
Total	33.333	8.163	41.496	28.481	4.452	32.933

Bolívares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Activos dedicados a la producción ⁽¹⁾	85.408.750	7.279.900	92.688.650	79.780.050	3.106.750	82.886.800
Equipos e instalaciones	38.076.500	13.631.000	51.707.500	37.115.450	5.525.500	42.640.950
	123.485.250	20.910.900	144.396.150	116.895.500	8.632.250	125.527.750
Depreciación y amortización acumulada	(79.128.600)	(6.630.600)	(85.759.200)	(73.302.100)	(2.412.300)	(75.714.400)
Construcciones en progreso	27.309.300	1.085.750	28.395.050	17.640.750	389.150	18.029.900
Costos netos capitalizados como activos	71.665.950	15.366.050	87.032.000	61.234.150	6.609.100	67.843.250
Participación patrimonial ⁽²⁾	-	2.184.400	2.184.400	-	2.962.700	2.962.700
Total	71.665.950	17.550.450	89.216.400	61.234.150	9.571.800	70.805.950

(1) Incluye terrenos por \$137 millones (Bs294.550 millones) al 31 de diciembre de 2007 y 2006, respectivamente.

(2) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 y por el año terminado el 31 de diciembre 2006, respectivamente (véase nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Cuadro IV - Resultados de Operaciones Correspondientes a Actividades de Producción de Petróleo y Gas para cada año (en millones):

Dólares -

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Ingresos netos por producción						
Ventas	53.236	5.343	58.579	45.417	2.886	48.303
Transferencias	11.311	-	11.311	12.446	-	12.446
Costo de producción	(6.052)	(419)	(6.471)	(6.033)	(430)	(6.463)
Regalías	(18.258)	(1.614)	(19.872)	(16.470)	(684)	(17.154)
Depreciación y amortización	(2.172)	(493)	(2.665)	(2.174)	(256)	(2.430)
Costo de exploración	(154)	-	(154)	(100)	-	(100)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	37.911	2.817	40.728	33.086	1.516	34.602
Impuesto sobre la renta	(18.842)	(1.477)	(20.319)	(16.327)	(586)	(16.913)
Resultados de operaciones de producción	19.069	1.340	20.409	16.759	930	17.689
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	73	73	-	340	340
	19.069	1.413	20.482	16.759	1.270	18.029

Bolívares -

	Años terminados el 31 de diciembre de					
	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total	Crudo convencional	Crudo extrapesado	Total
Ingresos netos por producción						
Ventas	114.457.400	11.487.450	125.944.850	97.646.550	6.204.900	103.851.450
Transferencias	24.318.650	-	24.318.650	26.758.900	-	26.758.900
Costo de producción	(13.011.800)	(900.850)	(13.912.650)	(12.970.950)	(924.500)	(13.895.450)
Regalías	(39.254.700)	(3.470.100)	(42.724.800)	(35.410.500)	(1.470.600)	(36.881.100)
Depreciación y amortización	(4.669.800)	(1.059.950)	(5.729.750)	(4.674.100)	(550.400)	(5.224.500)
Costo de exploración	(331.155)	-	(331.155)	(215.807)	-	(215.807)
Resultados antes de impuesto sobre la renta	81.508.595	6.056.550	87.565.145	71.134.093	3.259.400	74.393.493
Impuesto sobre la renta	(40.510.300)	(3.175.550)	(43.685.850)	(35.103.050)	(1.259.900)	(36.362.950)
Resultados de operaciones de producción	40.998.295	2.881.000	43.879.295	36.031.043	1.999.500	38.030.543
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	156.950	156.950	-	731.000	731.000
	40.998.295	3.037.950	44.036.245	36.031.043	2.730.500	38.761.543

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2007 y por el año terminado el 31 de diciembre 2006, respectivamente (véase nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Los ingresos por producción de petróleo se calculan a los precios del mercado internacional, como si toda la producción estuviese vendida.

La diferencia entre el total de los resultados antes de impuesto sobre la renta indicados anteriormente y el monto de la ganancia operativa, presentada en el segmento de actividades de exploración y producción (véase la nota 8) para los años 2007 y 2006 se debe, principalmente, a: 1) el uso de la producción a valor de mercado versus las ventas a terceros y entre segmentos, por aproximadamente \$4.392 millones y \$4.054 millones (Bs9.442.800 millones y Bs8.716.100 millones), respectivamente; 2) la inclusión en el segmento de negocios, de ingresos y gastos generales y otros egresos, neto por aproximadamente \$1.315 millones y \$3.795 millones (Bs2.827.250 millones y Bs8.159.250 millones), respectivamente.

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. Los costos de producción también incluyen los gastos administrativos y honorarios de operación de ciertos campos operados por compañías especializadas bajo convenios operativos.

Durante el año 2006 los costos de producción incluyen \$1.657 millones (Bs3.562.550 millones) incurridos a contratistas independientes, mediante contratos de servicios los cuales se relacionan con la producción de 42 millones de barriles de petróleo crudo.

Los costos de producción de petróleo crudo extrapesado incluyen los gastos incurridos en la operación y mantenimiento de los pozos productivos; 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 exploración y 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.

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Un resumen de los precios promedio por unidad y costos de producción se presenta a continuación:

	Años terminados el 31 de diciembre de			
	2007	2006	2007	2006
	Dólares		Bolívares	
Precios promedio de ventas:				
Petróleo crudo, por barril	62,68	55,21	134.762,00	118.701,50
Precio cesta de gas, por barril	22,13	17,96	47.579,50	38.614,00
Gas natural, por barril	7,04	6,53	15.136,00	14.039,50
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente	4,93	4,34	10.599,50	9.331,00
Costos promedios de producción, por barril de petróleo equivalente, excluyendo convenios operativos y empresas mixtas	<u>4,88</u>	<u>4,01</u>	<u>10.492,00</u>	<u>8.621,50</u>

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 la participación de PDVSA en los proyectos de crudos extrapesados.

Los ingresos futuros estimados de efectivo provenientes de la producción son calculados usando precios y cantidades estimadas de reservas probadas de petróleo y gas al final del año. Los ingresos futuros de los crudos extrapesados se determinan usando los precios y cantidades de los crudos mejorados que serán producidos en las plantas. 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. Los gastos futuros de impuesto sobre la renta son calculados usando las correspondientes tasas fiscales nominales a final del año. Estas tasas incluyen las deducciones y créditos fiscales permitidos, y 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.

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

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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 de dólares):

Dólares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Flujos futuros de efectivo	3.039.998	510.660	3.550.658	2.651.533	457.368	3.108.901
Costos futuros de producción	(228.199)	(13.600)	(241.799)	(125.758)	(35.506)	(161.264)
Regalía futura	(841.522)	(85.127)	(926.649)	(747.972)	(76.243)	(824.215)
Costos futuros de desarrollo	(119.143)	(47.057)	(166.200)	(77.340)	(40.929)	(118.269)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(855.253)	(118.905)	(974.158)	(800.842)	(98.526)	(899.368)
Costo de retiro de activo	(3.854)	-	(3.854)	(3.269)	-	(3.269)
Flujos futuros netos	992.027	245.971	1.237.998	896.352	206.164	1.102.516
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(667.695)	(128.709)	(796.404)	(680.295)	(168.439)	(848.734)
Flujos futuros descontados de efectivo	324.332	117.262	441.594	216.057	37.725	253.782
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	12.323	12.323
Total	324.332	117.262	441.594	216.057	50.048	266.105

Bolívares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Flujos futuros de efectivo	6.535.995.700	1.097.919.000	7.633.914.700	5.700.795.950	983.341.200	6.684.137.150
Costos futuros de producción	(490.627.850)	(29.240.000)	(519.867.850)	(270.379.700)	(76.337.900)	(346.717.600)
Regalía futura	(1.809.272.300)	(183.023.050)	(1.992.295.350)	(1.608.139.800)	(163.922.450)	(1.772.062.250)
Costos futuros de desarrollo	(256.157.450)	(101.172.550)	(357.330.000)	(166.281.000)	(87.997.350)	(254.278.350)
Gastos futuros de impuesto sobre la renta	(1.838.793.950)	(255.645.750)	(2.094.439.700)	(1.721.810.300)	(211.830.900)	(1.933.641.200)
Costo de retiro de activo	(8.286.100)	-	(8.286.100)	(7.028.350)	-	(7.028.350)
Flujos futuros netos	2.132.858.050	528.837.650	2.661.695.700	1.927.156.800	443.252.600	2.370.409.400
Efecto de descontar los flujos netos de efectivo a 10%	(1.435.544.250)	(276.724.350)	(1.712.268.600)	(1.462.634.250)	(362.143.850)	(1.824.778.100)
Flujos futuros descontados de efectivo	697.313.800	252.113.300	949.427.100	464.522.550	81.108.750	545.631.300
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	26.494.450	26.494.450
Total	697.313.800	252.113.300	949.427.100	464.522.550	81.108.750	572.125.750

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata (véase nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

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):

Dólares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Valor presente al 1° de enero:						
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(37.174)	(2.817)	(39.991)	(32.799)	(1.772)	(34.571)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	5.130	-	5.130	747	-	747
	(32.044)	(2.817)	(34.861)	(32.052)	(1.772)	(33.824)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:						
Costos de desarrollo incurridos durante el año	10.098	979	11.077	3.131	211	3.342
Cambios en los costos futuros de desarrollo	16.968	4.780	21.748	(2.133)	(2.573)	(4.706)
Cambios netos en los precios y costos de producción	340.781	31.185	371.966	193.990	14.422	208.412
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	15.246	-	15.246	17.168	-	17.168
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	(17.789)	909	(16.880)	(40.987)	804	(40.183)
Cambios netos en regalías y otros	(224.985)	44.501	(180.484)	(98.715)	6.488	(92.227)
Cambio total durante el año	108.275	79.537	187.812	40.402	17.580	57.982
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	7.074	7.074
	108.275	79.537	187.812	40.402	24.654	65.056

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata (véase nota 9-a).

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

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de diciembre de 2007 y 2006

Bolívares -

	2007			2006		
	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total	Crudo convencional	Crudo extra pesado	Total
Valor presente al 1° de enero:						
Ventas, netas de costos de producción e impuestos	(79.924.100)	(6.056.550)	(85.980.650)	(70.517.850)	(3.809.800)	(74.327.650)
Valor de las reservas adicionales durante el año, debido a extensiones y descubrimientos	11.029.500	-	11.029.500	1.606.050	-	1.606.050
	(68.894.600)	(6.056.550)	(74.951.150)	(68.911.800)	(3.809.800)	(72.721.600)
Cambios en el valor de las reservas del año anterior debido a:						
Costos de desarrollo incurridos durante el año	21.710.700	2.104.850	23.815.550	6.731.650	453.650	7.185.300
Cambios en los costos futuros de desarrollo	36.481.200	10.277.000	46.758.200	(4.585.950)	(5.531.950)	(10.117.900)
Cambios netos en los precios y costos de producción	732.679.150	67.047.750	799.726.900	417.078.500	31.007.300	448.085.800
Revisiones de las estimaciones previas de las reservas	32.778.900	-	32.778.900	36.911.200	-	36.911.200
Cambios netos en los gastos de impuesto sobre la renta	(38.246.350)	1.954.350	(36.292.000)	(88.122.050)	1.728.600	(86.393.450)
Cambios netos en regalías y otros	(483.717.750)	95.677.150	(388.040.600)	(212.237.250)	13.949.200	(198.288.050)
Cambio total durante el año	232.791.250	171.004.550	403.795.800	86.864.300	37.797.000	124.661.300
Participación patrimonial ⁽¹⁾	-	-	-	-	15.209.100	15.209.100
	<u>232.791.250</u>	<u>171.004.550</u>	<u>403.795.800</u>	<u>86.864.300</u>	<u>37.797.000</u>	<u>139.870.400</u>

(1) Representa la participación patrimonial de PDVSA en Petrozuata (véase nota 9-a).

Durante el año 2006, se utilizó como base para el cálculo de los cambios e ingresos netos futuros descontados de efectivo relacionados con las reservas probadas de petróleo y gas un plan de negocios de la corporación por un período de 20 años. Durante el año 2007, este plan fue reestructurado de acuerdo a los cambios que ha venido experimentando la industria petrolera, para lo cual se elaboró un nuevo plan de negocios a partir del año 2008 hasta el año 2021. El efecto de la disminución en referencia a la cantidad de años utilizados para la elaboración de dicho plan no fue significativo al compararlo con las cifras reveladas en el 2006 debido a los altos precios del petróleo y el aumento de las reservas de petróleo y gas durante el año 2007.