

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

# PODE 2006

CUADRAGÉSIMA NOVENA EDICIÓN



MINISTERIO DEL PODER POPULAR PARA LA ENERGÍA Y PETRÓLEO

Ministro	<b>Ing. Rafael Ramírez Carreño</b>
Viceministro de Hidrocarburos	<b>Ph.D Bernard Mommer</b>
Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía (E)	<b>Lic. Jorge Bizzini</b>
Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos (E)	<b>Ing. Ángel González</b>
Dirección General de Regalía y Precios de Exportación (E)	<b>Ing. Inti Garzón</b>
Dirección General de Fiscalización e Inspección (E)	<b>Ing. Ángel González</b>
Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos (E)	<b>Lic. Gladys Parada</b>
Dirección General de Industrialización de los Hidrocarburos	<b>Ing. Marcela Miranda</b>
Dirección General de Refinación	<b>Ing. Roberto Delgado</b>
Dirección General de Petroquímica	<b>Ing. Hugo Espailat</b>
Coordinación de la publicación del PODE	<b>Econ. Gloria Mirt H</b>
Equipo de Trabajo	<b>Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía</b>



El Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo –a través de la Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía– se complace en presentar a los investigadores y analistas del Sector de Hidrocarburos, así como al público en general, la cuadragésima novena edición del anuario “PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS” (PODE), correspondiente al año 2006.

El objetivo fundamental de este documento es difundir la información estadística en materia de petróleo, gas, petroquímica y energía de Venezuela, de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y el Mundo.

En la presente edición del anuario Petróleo y Otros Datos Estadísticos (PODE) se redefinió la sección Economía Nacional con el fin de destacar su carácter de Economía Petrolera. Lo esencial de esta redefinición consiste en la introducción de una variable adicional y ésta es el Petróleo como Recurso Natural y Fuente Rentística Internacional.

La Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía expresa su agradecimiento a Organismos e Instituciones Nacionales e Internacionales que suministraron información que sirvió de insumo para esta nueva edición.

Finalmente, esperamos contar con las opiniones y sugerencias de los usuarios del PODE que permitan mejorar futuras ediciones del Anuario.

Caracas, noviembre 2008

**NOTAS GENERALES**

Glosario .....	18
Organizaciones internacionales .....	22
Agrupaciones de países .....	23
Abreviaturas y siglas .....	24
Factores de conversión .....	26

**SECCIÓN 1. VENEZUELA**

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2006 .....	30
--	----

**A. Economía****A.1 Visión petrolera de la economía venezolana**

1 Producto interno bruto, enfoque del ingreso .....	39
2 Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso .....	39
3 Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso .....	40
4 Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno .....	41
4.1 Precio e impuestos de los hidrocarburos en el mercado interno .....	41
Gráfico 1 Precios de los hidrocarburos líquidos .....	42
5 Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso .....	43
Gráfico 2 Renta petrolera internacional/PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores .....	44
6 Producto interno bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso .....	45
7 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso .....	46
Gráfico 3 Renta petrolera internacional/PIB (no rentístico) a costo de factores .....	46
8 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes .....	47
Gráfico 4 PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV) .....	48
Gráfico 5 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) .....	49
9 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitantes .....	50
Gráfico 6 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante .....	50
10 Producto interno bruto, enfoque de la demanda .....	51
11 Producto interno bruto, enfoque de la producción .....	51
12 Ingreso nacional disponible .....	52
13 Cuentas macroeconómicas consolidadas .....	53
14 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmmBs) .....	54
14.1 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm\$) .....	54
15 Renta petrolera internacional .....	55
Gráfico 7 Renta petrolera internacional .....	55
Gráfico 8 Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar .....	56
16 Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno .....	57
Gráfico 9 Distribución factorial del ingreso .....	58

**A.2 Aportes a la nación**

17 Industria petrolera: aportes a la nación .....	62
Cronología del régimen fiscal del sector petrolero por negocios 1976-2006 .....	
18 Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo .....	63
Gráfico 10 Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación .....	64

**B. La industria petrolera****B. 1. Indicadores fundamentales de la industria petrolera**

19 Indicadores de la industria petrolera .....	65
Gráfico 11 Venezuela: principales indicadores petroleros .....	66

**B. 2. Exploración, perforación, reservas y producción**

20 Reservas probadas de petróleo, 2006 .....	67
21 Reservas probadas de petróleo (1997-2006) .....	67
22 Reservas y producción acumulada de petróleo (1965-2006) .....	68
23 Actividad exploratoria de la industria petrolera .....	69
24 Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2006 .....	70
25 Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2006 .....	71
26 Estado de los pozos de petróleo y gas completados .....	72
27 Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción .....	72
28 Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción .....	73
29 Producción de petróleo crudo (1965-2006) .....	74
30 Producción de petróleo por gravedad .....	75
31 Producción de petróleo por cuencas .....	75
32 Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón .....	76
33 Producción de petróleo en la cuenca oriental .....	77
34 Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas .....	78
35 Producción trimestral de petróleo crudo, 2006 .....	79
36 Producción de petróleo crudo, (1997-2005) .....	80
36.1 Producción de petróleo crudo, 2006 .....	81
37 Asociaciones de la faja .....	82

**B. 3. Refinación**

38 PDVSA: Capacidad total de refinación, 2006 .....	83
39 Capacidad de refinación por procesos, 2006 .....	84
40 Crudo procesado por refineries .....	85
41 Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2006 .....	85
42 Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad por procesos, 2006 .....	86
43 Balance de refinación consolidado de PDVSA .....	87

**B. 4. Mercado interno**

44 Consumo interno total de productos refinados .....	88
45 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico .....	89
46 Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2006 .....	90
47 Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por regiones .....	91
48 Productos refinados entregados a naves .....	92
49 Demanda interna total de productos refinados por sectores económicos .....	92
50 Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2006 .....	93
51 Precio y consumo de gasolinas de motor .....	93
52 Impuesto al consumo de productos refinados .....	94

**B. 5. Exportación**

Gráfico 12 PDVSA, gestión propia: flujo de las exportaciones petroleras, 2006 .....	95
53 Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación .....	96
54 Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación .....	97
55 Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación .....	98
56 Exportaciones de productos refinados por países. Total nación .....	99
57 Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación .....	100
Gráfico 13 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación .....	100

**B. 6. Transporte**

58 Venezuela: principales oleoductos, 2006 .....	101
59 PDVSA: flota petrolera, 2006 .....	102

**C. Gas natural**

60	Reservas probadas de gas natural, 2006	104
61	Reservas probadas y producción de gas natural, (1997-2006)	104
62	Producción y distribución del gas natural	104
63	Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2006	104
	Gráfico 14 Producción y distribución del gas natural	105
64	Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2006	106
65	Producción de líquidos del gas natural	107
66	Distribución de las ventas de líquidos de gas natural	107
67	Consumo interno de gas metano	108
68	Precio promedio del gas metano en el mercado interno	108
69	Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos	109
70	Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m <sup>3</sup> )	110
71	Precios del gas metano en el mercado interno por región (\$/mmbtu)	111
72	Exportaciones de productos obtenidos del gas	112
73	Principales gasoductos, 2006	112

**D. Petroquímica**

74	Indicadores de la industria petroquímica	113
75	Capacidad nominal de producción de la industria petroquímica, 2006	113
76	Producción bruta consolidada de la industria petroquímica	115
77	Producción neta consolidada de la industria petroquímica	116
78	Ventas consolidadas de la industria petroquímica en el mercado nacional (mtm)	117
79	Ventas consolidadas de la industria petroquímica en el mercado nacional (mmBs.)	118
80	Ventas consolidadas de la industria petroquímica en el mercado de exportación (mtm)	119
81	Ventas consolidadas de la industria petroquímica en el mercado de exportación (mmBs.)	120
82	Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2006	121
83	Producción de empresas mixtas petroquímicas	122
84	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas (mtm)	123
85	Ventas de las empresas mixtas petroquímicas (mmBs.)	125

**E. Petróleos de Venezuela S.A.****E.1 Aspectos financieros**

86	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mmBs.)	127
87	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mm\$)	128
88	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mmBs.)	129
89	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mm\$)	130
90	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mmBs.)	131
91	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mm\$)	132
92	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mmBs.)	133
93	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mm\$)	134
94	Balance general. Sector petrolero-gas (mmBs.)	135
95	Balance general. Sector petrolero-gas (mm\$)	136
96	Balance general. Sector nacional (mmBs.)	137
97	Balance general. Sector nacional (mm\$)	138
98	Balance general. Sector internacional (mmBs.)	139
99	Balance general. Sector internacional (mm\$)	140
100	Balance general. Sector consolidado mundial (mmBs.)	141
101	Balance general. Sector consolidado mundial (mm\$)	142
102	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.)	143
103	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm\$)	143
104	Activo circulante. Consolidado mundial (mmBs.)	144

105	Activo circulante. Consolidado mundial (mm\$)	144
106	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.)	145
107	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm\$)	145
108	Costos de operación. Sector petrolero-gas	146
109	Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero	146
110	Compras de materiales y equipos. Sector nacional	147
111	Inversión acumulada en activos fijos. Sector nacional	148
112	Inversión acumulada en activos fijos. Sector internacional	149
113	Inversión acumulada en activos fijos. Consolidado mundial	150
114	Desembolsos por inversiones. Sector nacional	151
115	Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región	152
116	Distribución de los ingresos del sector petrolero – gas por barril producido	153
117	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mmBs.)	154
118	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mm\$)	155

**E.2 Aportes al desarrollo social**

119	Aportes de PDVSA al desarrollo social, según destino	156
120	Aportes de PDVSA al Fondo para el Desarrollo Económico y Social del país (FONDESPA)	157
121	Aportes de PDVSA al Desarrollo social, según su origen	157
122	Aportes de PDVSA al Fondo para el Desarrollo Económico y Social del país (FONDESPA), por área de desarrollo	157
123	Aportes al Fondo de Desarrollo Nacional (FONDEN), por entes	158
124	Aportes de PDVSA a las misiones sociales	158

**F. Energía**

125	Producción de energía primaria	159
126	Consumo total de energía	159
127	Consumo final total de energía por sectores	160
128	Consumo sector energético	160
129	Consumo per cápita de energía	161
130	Relación Consumo de energía/producto interno bruto	161
131	Consumo per cápita de electricidad	161
132	Energía neta generada, intercambiada, consumida, demanda máxima y capacidad instalada del sistema eléctrico nacional	162

**SECCIÓN 2. ORGANIZACION DE PAISES EXPORTADORES DE PETROLEO (OPEP)****A. Economía y petróleo**

	Gráfico 15 OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2006	164
133	Indicadores económicos y petroleros	165
134	Producto interno bruto	166
135	Población y producto interno bruto per cápita, 2006	166
136	Valor de las exportaciones totales FOB	167
137	Valor de las exportaciones petroleras FOB	167
	Gráfico 16 Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2006	168
138	Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP	169
	Gráfico 17 Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP	170

**B. Petróleo y gas natura**

139	Reservas probadas de petróleo crudo	170
140	Taladros activos	171
141	Producción de petróleo crudo	171
142	Capacidad de refinación	172
143	Producción de productos refinados	173

144	Consumo de productos refinados .....	174
	Gráfico 18 Consumo de productos refinados, 2006 .....	174
145	Exportaciones de crudo y productos refinados .....	175
	Gráfico 19 Exportaciones de crudo y productos refinados, 2006 .....	175
146	Exportaciones de petróleo crudo .....	176
147	Exportaciones de productos refinados .....	176
148	Exportaciones de crudo OPEP por región .....	177
149	Distribución de la flota de tanqueros .....	177
150	Cuotas de producción .....	178
	Gráfico 20 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2006 .....	180
151	Reservas probadas de gas natural .....	181
152	Producción y uso del gas natural .....	182
153	Exportaciones de gas natural .....	183

### SECCION 3. AMERICA LATINA Y EL CARIBE

154	Población, PIB y PIB per cápita, 2006 .....	186
155	Reservas y producción de petróleo crudo, 2006 .....	187
	Gráfico 21 Reservas y producción de crudo por países, 2006 .....	187
156	Producción de petróleo crudo .....	188
	Gráfico 22 Producción de petróleo crudo, 2006 .....	188
157	Capacidad de refinación .....	189
158	Exportaciones de petróleo crudo .....	190
159	Importaciones de petróleo crudo por países .....	191
160	Importaciones .....	192
	Gráfico 23 Consumo de energía por fuentes, 2006 .....	193
161	Precio al consumidor final de productos refinados, 2006 .....	194

### SECCION 4. MUNDO

#### A. Economía

162	Indicadores fundamentales de la economía mundial .....	196
163	Producto interno bruto .....	197
164	Tasa de crecimiento del producto interno bruto .....	198
165	OCDE: tasa de desempleo .....	199
166	Tasa de inflación .....	199

#### B. Petróleo y gas natural

167	Taladros activos .....	200
168	Reservas probadas de petróleo crudo .....	201
169	Reservas probadas de gas natural .....	202
170	Producción de petróleo crudo .....	202
	Gráfico 24 Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2006 .....	203
171	Producción comercializada de gas natural .....	205
172	Capacidad de refinación .....	206
173	Producción de productos refinados .....	207
174	Consumo de productos refinados .....	208
175	Consumo de gas natural .....	209
176	Exportaciones de petróleo crudo .....	210
177	Exportaciones de productos refinados .....	211
178	Exportaciones de gas natural .....	212
179	Importaciones de petróleo crudo .....	213
180	Importaciones de productos refinados .....	214
181	Importaciones de gas natural .....	215

182	Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2006 .....	216
-----	---	-----

### C. Energía

183	Producción de energía por fuentes .....	217
184	Consumo de energía por fuentes .....	218
185	Producción de energía por regiones .....	218
186	Consumo de energía por regiones .....	218
	Gráfico 25 Producción y consumo de energía por regiones, 2006 .....	219

### SECCIÓN 5. MERCADO PETROLERO MUNDIAL: PRINCIPALES INDICADORES

	Gráfico 26 Mercado petrolero mundial, 2006 .....	222
187	Balace petrolero mundial .....	223
188	Producción de crudo No-OPEP .....	224
	Gráfico 27 Principales crudos por gravedad API .....	225
189	Precios de crudos en el mercado ocasional (mercado spot) .....	224
	Gráfico 28 Precios de crudos en el mercado ocasional (mercado spot) .....	227
190	Precios de productos refinados en los principales mercados .....	228
191	Barril compuesto de petróleo .....	229
	Gráfico 29 Barril compuesto de petróleo, 2006 .....	230

**GENERAL NOTES**

Glosary .....	18
International Organizations .....	22
Country Groupings .....	24
Abbreviations .....	24
Conversion Factors .....	26

**SECTION 1. VENEZUELA**

Hidrocarbons legal aspects 2006 .....	30
---------------------------------------	----

**A. Economy****A.1 Oil vision of the venezuelan economy**

1 Cost-structure of the Gross Domestic Product .....	39
2 Cost-structure of the non-oil Gross Domestic Product .....	39
3 Cost-structure of the Oil Gross Domestic Product .....	40
4 Total Domestic Consumption of Refined Products .....	41
4.1 Prices and Tax Consumption of Refined Products .....	41
Graph 1 Prices of Refined Products .....	42
5 Oil Gross Domestic Product( Non-Rentistic) and International Oil Rent, Cost Structure .....	43
Graph 2 International Oil Rent/Non Rentistic Oil GDP, Cost Structure .....	44
6 Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), Cost Structure .....	45
7 Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent, Cost Structure .....	46
Graph 3 International Oil Rent/Gross Domestic Product (Non-Rentistic), Cost Structure .....	46
8 Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent in Real Terms .....	47
Graph 4 Oil Gross Domestic (Non-Rentistic), International Oil Rent and Oil Gross Domestic Product (BCV) .....	48
Graph 5 Oil and Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), International Oil Rent and Oil GDP (BCV) .....	49
9 Gross Domestic Product (Non-Rentistic) and International Oil Rent in Real Terms, Per Capita .....	50
Graph 6 Oil and Non Oil Gross Domestic Product (Non-Rentistic), International Oil Rent and GDP (BCV), Per Capita .....	50
10 Expenditure on the Gross Domestic Product (GDP) .....	51
11 Sector- structure of the Gross Domestic Product (GDP) .....	51
12 National Income .....	52
13 Aggregate National Accounts .....	53
14 Main Indicators of Venezuelan Economy (bolivares) .....	54
14.1 Main Indicators of Venezuelan Economy (dolares) .....	54
15 International Oil Rent .....	55
Graph 7 International Oil Rent .....	55
Graph 8 Purchasing Power Parety, Bolivar vs Dollar .....	56
16 Collection of International Oil Rent by the government .....	57
Graph 9 Income Factorial Distribution .....	58

**A.2 Oil Revenue Distribution**

17 Oil Industry Contributions to the Nation .....	62
18 Crude Oil Production and Royalty .....	63
Graph 10 Oil Production, Royalty and Equivalent .....	64
Chronology of the Oil Fiscal Regime 1976-2006 .....	

**B. Oil Industry****B. 1. Oil Industry Main Indicators**

19 Summary of the Oil Industry Indicators .....	65
Graph 11 Venezuela Main Oil Indicators .....	66

**B. 2. Exploration, Drilling, Reserves and Production**

20 Proven Oil Reserves, 2006 .....	67
21 Proven Oil Reserves, (1997-2006) .....	67
22 Cumulative Production and Oil Reserves, (1965 – 2006) .....	68
23 Exploratory Activity of the Oil Industry .....	69
24 Balance of Drilling Activity by Type, 2006 .....	70
25 Balance of Injection Fluid Wells, 2006 .....	71
26 Wells Completed .....	72
27 Wells Completed by Jurisdiction .....	72
28 Producing Oil and Gas Wells by Jurisdiction .....	73
29 Crude Oil Production, (1965 – 2006) .....	74
30 Crude Oil Production by Gravity .....	75
31 Crude Oil Production by Basins .....	75
32 Crude Oil Production by Fields – Maracaibo and Falcon Basin .....	76
33 Crude Oil Production by Fields – Eastern Basin .....	77
34 Crude Oil Production by Fields – Apure - Barinas and Basin .....	78
35 Quarterly Crude Oil Production, 2006 .....	79
36 Crude Oil Production, (1997-2006) .....	80
36.1 Crude Oil Production, 2006 .....	81
37 Associations in the Orinoco Belt .....	82

**B. 3. Refining**

38 PDVSA: Total Refining Capacity, 2006 .....	83
39 Refining Capacity by Process, 2006 .....	84
40 Processed Crude by Refinery .....	85
41 Strategic Associations in the Orinoco Belt: Crude Oil Upgrading Plants, 2006 .....	85
42 Strategic Associations in the Orinoco Belt: Upgrading Plants Capacity by Process, 2006 .....	86
43 PDVSA: Consolidated Refining Balance .....	87

**B. 4. Mercado interno**

44 Total Domestic Consumption of Refined Product .....	88
45 Consumption of Refined Products in the Industry and Domestic use Sectors .....	89
46 Consumption in the Industry and Domestic Use Sectors by Products and Federal Entity, 2006 .....	90
47 Consumption of Refined Products in the Industry and Domestic use Sectors by Region .....	91
48 Refined Products Sales to Nationals and International Aircrafts and Vessels .....	92
49 Refined Products Total Domestic Demand of by Economic Sectors .....	92
50 Prices and Tax Consumption of Refined Products, 2006 .....	93
51 Retail Prices and Average Octane of Motor Gasoline .....	93
52 Consumption Tax of Refined Products .....	94

**B. 5. Exports**

Graph 12 PDVSA: Flow of Crude and Refined Product Exports .....	95
53 Venezuela: Crude Oil and Refined Products Exports by Country .....	96
54 Venezuela: Crude Oil Exports by Country .....	97
55 Venezuela: Crude Oil Exports by API gravity .....	98
56 Venezuela: Refined Product Exports by Country .....	99
57 Venezuela: Refined Products Exports by Type .....	100
Graph 13 Export Volumes and Sale Price .....	100

**B. 6. Transportation**

58 Venezuela: Oil Pipelines, 2006 .....	101
59 PDVSA: Tanker Fleet, 2006 .....	102

**C. Natural Gas**

60	Proven Natural Gas Reserves, 2006	104
61	Proven Reserves and Natural Gas Production, 1997-2006	104
62	Production and Distribution of Natural Gas	104
63	Production and Distribution of Natural Gas by Jurisdiction, 2006	104
	Graph 14 Production and Distribution of Natural Gas by Jurisdiction	105
64	Natural Gas Processing Plants, 2006	106
65	Natural Gas Liquids Output	107
66	Sales of Natural Gas Liquids	107
67	Domestic Consumption of methane Gas	108
68	Average Price of Methane Gas in the Domestic Market	108
69	Price of Methane Gas in the Domestic Market by Economic Sectors	109
70	Price of Methane Gas in the Domestic Market by Region (Bs./m <sup>3</sup> )	110
71	Price of Methane in the Domestic Market by Region (\$/mmbtu)	111
72	Exports of Natural Gas Products	112
73	Gas Pipelines, 2006	112

**D. Petrochemical**

74	Indicators of the Petrochemical Industry	113
75	Nominal Production Capacity of the Petrochemical Industry, 2006	114
76	Consolidated Gross Production of the Petrochemical Industry	115
77	Consolidated Net Production of the Petrochemical Industry (mtm)	116
78	Consolidated Sales of the Petrochemical Industry in the Domestic Market (mtm)	117
79	Consolidated Sales of the Petrochemical Industry in the Domestic Market (mBs.)	118
80	Consolidated Sales of the Petrochemical Industry in the International Market (mtm)	119
81	Consolidated Sales of the Petrochemical Industry in the International Market (mBs.)	120
82	Petrochemical Joint Ventures Production capacity, 2006	121
83	Petrochemical Joint Ventures Production	122
84	Petrochemical Joint Ventures Sales (mtm)	123
85	Petrochemical Joint Ventures Sales (mBs.)	125

**E. Petróleos de Venezuela (PDVSA)****E.1 Oil Industry Selected Financial Data**

86	Income Statement (mBs., Oil and Gas Sectors)	127
87	Income Statement (mm\$, Oil and Gas Sectors)	127
88	Income Statement (mBs., National Sectors)	129
89	Income Statement (mm\$, National Sectors)	130
90	Income Statement (mBs., International Oil Activities)	131
91	Income Statement (mm\$, International Oil Activities)	132
92	Income Statement (mBs. PDVSA Global Activities)	133
93	Income Statement (mm\$, PDVSA Global Activities)	134
94	General Balance Sheets (mBs., Oil and Gas Sectors)	135
95	General Balance Sheets (mm\$, Oil and Gas Sectors)	136
96	General Balance Sheets (mBs., National Sector)	137
97	General Balance Sheets (mm\$, National Sector)	138
98	General Balance Sheets (mBs., International Oil Sector)	139
99	General Balance Sheets (mm\$, International Oil Sector)	140
100	Balance Sheets (mBs., PDVSA Global Activities)	141
101	Balance Sheets (mm\$, PDVSA Global Activities)	142
102	Rate of Return on net Capital (mBs.) (Global Activities)	143
103	Rate of Return on net Capital (mm\$) (Global Activities)	143
104	Current Assets (mBs., PDVSA Global Activities)	144

105	Current Assets (mm\$, PDVSA Global Activities)	144
106	Working Capital (mBs. PDVSA Global Activities)	145
107	Working Capital (mm\$, PDVSA Global Activities)	145
108	Oil and Gas Sector. Operating Costs	146
109	Oil Sector: Average Production and Refining Costs	147
110	Goods and Equipments Purchases by the Oil Industry	147
111	Cumulative Fixed Investment Assets (National Sector)	148
112	Cumulative Fixed Investment Assets (International Sector)	149
113	Cumulative Fixed Investment Assets (PDVSA Global Activities)	150
114	Gross Fixed Investment (Oil National Sector)	151
115	Gross Fixed Investment (Oil National Sector by Regions)	152
116	Distribution of Oil Revenue Per Produced Barrel	153
117	Cash Flows Consolidated Statements of (mBs.)	154
118	Cash Flows Consolidated Statements of (mm\$)	155

**E.2 Contributions to Social Development**

119	Contributions of PDVSA to Social Development	156
120	Contributions of PDVSA to FONDESPA	157
121	Contributions to Social Development in accordance with the Criterion of Resources Origin	157
122	Contributions of PDVSA to FONDESPA, by Areas of Development	157
123	Contributions of PDVSA to FONDEN, by Institutions	158
124	Contributions of PDVSA to Social Missions	158

**F. Energy**

125	Primary Energy Production	159
126	Total Energy Consumption	159
127	Total Energy Consumption by Sector	160
128	Consumption of Energy Sector	160
129	Energy Consumption Per Capita	161
130	Consumption Energy - Gross Domestic Product Relationship	161
131	Consumption of Electricity Per Capita	161
132	Net Energy Generated, Exchanged and Consumed. National Electricity System: Maximum Demand and Installed Capacity	162

**SECTION 2. Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC)****A. Economy and Oil**

	Graph 15 OPEC in the World: Basic Oil Indicators, 2006	164
133	Oil and General Economic Indicators	165
134	Gross Domestic Product	166
135	Population and Gross Domestic Product Per Capita, 2006	166
136	Value of Total Exports, Fob	167
137	Value of Oil Exports, Fob	167
	Graph 16 Oil Exports Share in Total Exports, 2006	168
138	Spot OPEC Reference Basket Prices	169
	Graph 17 Crude Oil Prices in Nominal and Real Terms	170

**B. Oil and Natural Gas**

139	Proven Crude Oil Reserves	170
140	Active Rigs	171
141	Crude Oil Production	171
142	Refining Capacity	172
143	Output of Refined Products	173
144	Consumption of Refined Products	174

	Graph 18 Products Domestic Consumption, 2006	174
145	Exports of Crude Oil and Refined Products	175
	Graph 19 Exports of Crude Oil and Refined Products, 2006	175
146	Crude Oil Exports	176
147	Refined Products Exports	176
148	OPEC: Crude Oil Exports by Region	177
149	Tankers Fleet Distribution	177
150	Crude Oil Production Ceiling Allocations	178
	Graph 20 OPEC in the World: Basic Gas Indicators, 2006	180
151	Natural Gas Proven Reserves	181
152	Natural Gas Production and Utilization	182
153	Natural Gas Exports	183

### SECTION 3. Latin America and Caribbean

154	Population and GDP Per Capita, 2006	186
155	Reserves and Crude Oil Production, 2006	187
	Graph 21 Reserves and Crude Oil Production by Country, 2006	187
156	Crude Oil Production	188
	Graph 22 Crude Oil Production, 2006	188
157	Refining Capacity	189
158	Exports of Crude Oil by Country	190
159	Imports of Crude Oil by Country	191
160	Energy Consumption by Sources, 2006	192
	Graph 23 Energy Consumption by Sources, 2006	193
161	Consumer Prices by Products, 2006	194

### SECTION 4. World

#### A. Economy

162	Main Economics Indicators	196
163	Gross Domestic Product	197
164	Gross Domestic Product (growth rate)	198
165	Unemployment Rate (OECD)	199
166	Inflation Rate	199

#### B. Oil and Natural Gas

167	Active Rigs	200
168	Crude Oil Proven Reserves	201
169	Natural Gas Proven Reserves	202
170	Crude Oil Production	202
	Graph 24 Proven Reserves of Crude Oil and Gas by Regions, 2006	203
171	Marketed Production of Natural Gas	205
172	Refining Capacity	206
173	Refined Products Output	207
174	Refined Products Consumption	208
175	Natural Gas Consumption	209
176	Crude Oil Exports	210
177	Refined Products Exports	211
178	Natural Gas Exports	212
179	Crude Oil Imports	213
180	Refined Products Imports	214
181	Natural Gas Imports	215
182	Crude Oil Transactions Flow, 2006	216

#### C. Energy

183	Energy Production by Sources	217
184	Energy Consumption by Sources	218
185	Energy Production by Regions	218
186	Energy Consumption by Regions	218
	Graph 25 Energy Production and Consumption by Regions, 2006	219

### SECTION 5. International Oil Market

	Graph 26 International Oil Market, 2006	222
187	World Oil Market Balance	223
188	Non OPEC Oil Supply	224
	Graph 27 Varieties of Crude Oil in the World	225
189	Spot Crude Oil Prices	226
	Graph 28 Spot Crude Oil Prices	227
190	Refined Products Prices in Major Markets	228
191	Composite Barrel and its Components in Major Consuming Countries	229
	Graph 29 Composite Barrel and its Components in Major Consuming Countries, 2006	230

# NG

## Notas **generales**

Glosario

Organizaciones Internacionales

Agrupaciones de países

Abreviaturas y siglas

Factores de conversión

**AFRA (Average Freight Rate Assessment):** es el promedio ponderado de los fletes que se pagan por principales tipos de fletamentos, para períodos largos o cortos. A partir de 1974, empiezan a incluirse los embarques hechos en tanqueros mayores de 1.59.999 toneladas de peso muerto (tpm). Son calculados mensualmente por el Comité Londinense de Corredores Petroleros, para cinco categorías de buques que van desde 19.500 tpm a 160.000 tpm y más.

**API:** siglas del American Petroleum Institute, organismo especializado, entre otras cosas, en el establecimiento de normas técnicas para la industria petrolera.

**Barril:** unidad estándar usada comúnmente en la industria petrolera, equivalente a 42 galones, 158,9838 litros ó 0,1590 metros cúbicos, medidos a 15,56 °C ó a 60 °F.

**Barril compuesto:** es el promedio ponderado de los precios al consumidor final de los principales productos refinados (incluyendo los impuestos). El impuesto promedio resulta de ponderar todos los impuestos incluyendo el IVA, si fuera aplicable, recaudados en los productos refinados.

**Barril días calendario:** es la capacidad de la refinería expresada en barriles, en función de 365/366 días año (incluye los días parada de la planta).

**Barril días operación:** es la capacidad de la refinería expresada en barriles y en función de los días cuando la planta realmente operó (excluye los días de paradas programadas y no programadas de la planta).

**BTU (unidad térmica británica):** cantidad de calor necesaria para aumentar un grado *Fahrenheit* la temperatura de una libra de agua, a partir de su temperatura de máxima densidad (39,2 °F). Equivalente a 0,252 kilocalorías.

**Capacidad de producción:** máxima producción que es posible obtener en un campo petrolero, con la infraestructura asociada existente y utilizando el 98% del gas natural producido.

**Capacidad de refinación:** cantidad máxima de petróleo crudo que entra en las unidades de destilación y que puede procesarse en un período promedio de 24 horas.

**Cesta de crudo OPEP:** desde el 1° de enero de 1987 hasta el 15 de junio de 2005, ésta cesta estaba formada por 6 crudos representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Dubai (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Bonny Liviano (Nigeria); Tía Juana Liviano (Venezuela) y el crudo Istmo (México).

A partir del 16 de junio de 2005 el precio promedio de la cesta se calcula en base a 11 crudos representativos de los países miembros: Árabe Liviano (Arabia Saudita); el Sahara Blend (Argelia); Murban (Emiratos Árabes Unidos); Minas (Indonesia); Irán Pesado (Irán); Basrah Liviano (Irak); Kuwait Export (Kuwait); Ess Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Qatar Marine (Qatar); Bachaquero BCF-17 (Venezuela).

**CI:** sigla de Cost, Insurance and Freight, cuya traducción al castellano es costo, seguro y flete. Se usa para nombrar el puerto de destino convenido y el precio comprende la puesta de la mercancía en puerto de destino y el pago de flete y el seguro.

**Condensado de formación:** mezcla de hidrocarburos que existe en estado gaseoso en los yacimientos y en cuya composición entran, en forma considerable, hidrocarburos con 5, 6 y 7 átomos de carbono. Se obtiene en estado líquido a las condiciones normales de presión (14,7 lbs/pulg<sup>2</sup>) y temperatura (60 °F).

**Condensado de planta:** mezcla de hidrocarburos formada por componentes más pesados en el gas natural que están en estado gaseoso en las condiciones de yacimientos pero en las condiciones de superficie se licuan por efecto de altas presiones (plantas compresoras).

**Consumo interno total:** es el consumo por sectores de los productos derivados de hidrocarburos procesados en el país; industria y uso doméstico (agricultura, comercio, electricidad, industria, transporte y otros) y el consumo propio de la industria petrolera.

**Demanda interna total:** es el consumo interno total de productos derivados de hidrocarburo realizado por los sectores industria y uso doméstico, consumo propio de la industria petrolera y entregas a naves y aeronaves nacionales e internacionales.

**Descubrimientos:** son las reservas de petróleo crudo, bitúmen natural, condensado natural y gas natural que el juicio técnico permite asignar con razonable certeza a aquellos yacimientos recién puestos en evidencia por un pozo exploratorio y/o de avanzada descubridor.

**Entregas a naves:** comprende las ventas a naves y aeronaves, nacionales e internacionales, en puertos y aeropuertos venezolanos de productos derivados de hidrocarburos de propia manufactura y/o adquiridos de terceros.

**Exploración:** conjunto de operaciones necesarias para la búsqueda de hidrocarburos naturales, mediante la utilización de diversas técnicas geológicas, geofísicas, geoquímicas u otras, como la de perforación de pozos.

**Extensiones:** son volúmenes de petróleo que se añaden a las reservas probadas de un yacimiento como resultado de la terminación o completación de pozos fuera del área probada.

**Galón:** unidad de volumen equivalente a 231 pulgadas cúbicas, ó 3,7853 litros, ó 0,003785 metros cúbicos, medidos a 15,56 °C ó a 60 °F.

**Gas asociado:** es el gas natural que se produce junto con el petróleo

**Gas no asociado:** es el gas natural que se obtiene de pozos puramente gasíferos.

**Gas licuado de petróleo:** mezcla líquida a presión, constituida fundamentalmente por propano y butano normal, en proporciones variables, en la cual pueden estar presentes, además, el isobutano, el propileno y el butileno, según especificaciones establecidas. El gas licuado de petróleo puede obtenerse de la refinación del petróleo o del gas natural y se utiliza como combustible doméstico, comercial e industrial y como materia prima en la industria petroquímica.

**Gas natural:** mezcla de hidrocarburos que se encuentra en la naturaleza en estado gaseoso, por sí sola o asociada con petróleo, y que permanece así a condiciones normales de temperatura y presión. Se emplea como combustible doméstico industrial, en la generación de electricidad y como insumo industrial en petroquímica. En su composición prevalece el metano, aunque también contiene etano y otros hidrocarburos más pesados en menor proporción.

**Gas natural licuado:** hidrocarburo compuesto especialmente por metano, obtenido de la licuefacción del gas natural seco, mediante procesos criogénicos.

**Gas natural arrojado:** gas natural que se arroja a la atmósfera por no ser económicamente recolectable.

**Gas natural combustible:** gas natural utilizado por las operadoras para la generación de energía en sus operaciones de producción y refinación.

**Gas natural inyectado:** gas natural devuelto al yacimiento para incrementar la producción de petróleo o para conservarlo con miras a un uso futuro.

**Geofísica:** ciencia que estudia la física de la tierra mediante actividades de registro, procesamiento e interpretación de datos gravimétricos, sismográficos y magnetométricos, entre otras; con el objeto de determinar las características estructurales, litológicas y estratigráficas del subsuelo e identificar trampas con posibles acumulaciones de hidrocarburos.

**Gravedad API:** escala empírica para medir la densidad de los crudos y los productos líquidos del petróleo, adoptada por el Instituto Americano del Petróleo. Va de 0,0 (equivalente a 1,076 de gravedad específica) a 100,0 (equivalente a 0,6112 de gravedad específica). La fórmula para calcular la gravedad API es 141,5 dividido por la gravedad específica a 60 °C menos 131,5.

**Gravimetría:** método geofísico mediante el cual se mide las variaciones de la gravedad específica de diferentes cuerpos y/o materiales adyacentes en el subsuelo. Este método, junto con el magnetométrico, se usa para delimitar y orientar las estructuras, con el fin de obtener un mejor diseño del levantamiento sísmico que se planifique para el área en estudio.

**Hidrocarburos:** compuestos químicos orgánicos formados únicamente de hidrógeno y carbono.

**Ingresos totales:** bajo este rubro se incluye el resultado de las ventas de crudos, productos, gas natural y servicios tanto de exportación como del mercado interno, que realizan las filiales nacionales y extranjeras de PDVSA.

**Magnetometría:** método geofísico mediante el cual se mide la componente vertical del campo magnético terrestre. Se usa en áreas de estructuras geológicas complejas, y ayuda a determinar la configuración del basamento en el subsuelo.

**Mezclas (BLEND):** es la denominación comercial de un crudo que no existe en forma natural y que resulta de la mezcla de varios tipos de crudos.

**Orimulsión:** combustible en forma de emulsión que resulta de la mezcla de crudo extrapesado (70%), agua (30%) y un agente estabilizador de la emulsión. Este combustible es utilizado en la industria de generación eléctrica.

**Participación fiscal causada:** monto que entrega la Industria Petrolera al Estado, por concepto de impuesto sobre la renta, regalía, el impuesto superficial, el impuesto al consumo de derivados de hidrocarburos, el impuesto a los activos empresariales, tasa por revalorización de activos, otros impuestos menores.

**Petróleo crudo:** producto oleoso formado por una mezcla de hidrocarburos y en ocasiones combinado químicamente con azufre, nitrógeno, oxígeno y algunos elementos metálicos, extraído en forma líquida del subsuelo, y que no ha sido sometido a tratamiento térmico alguno excepto aquellos que pudieron haber sido necesarios para facilitar su extracción del yacimiento original o para reducir su contenido de agua, sales minerales disueltas y gases asociados.

**Petróleo crudo diluido:** es el resultado de mezclar varios tipos de crudo. Generalmente se efectúa con el objetivo de aligerar un crudo de mayor viscosidad o menor gravedad API con uno de menor viscosidad o mayor gravedad API. Un ejemplo en Venezuela es el caso del crudo Merey 16° API, resultante de mezclar crudo extrapesado de aproximadamente 8° API, con crudo Mesa de 30° API, en proporciones 70/30% aproximadamente.

**Petróleo crudo extra pesado:** hidrocarburo líquido de peso específico menor que 10 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

**Petróleo crudo liviano:** hidrocarburo líquido de peso específico igual o mayor que 30 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

**Petróleo crudo mediano:** hidrocarburo líquido de peso específico comprendido entre los 22,0 y 29,9 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

**Petróleo crudo mejorado:** es el resultado del proceso, que se efectúa al petróleo extrapesado, mediante el cual se "mejoran" las características físicas de un crudo, tales como su gravedad API, viscosidad y contenido de metales y azufre con el objeto de elevar su atractivo económico. El crudo resultante de un proceso de mejoramiento se denomina "crudo mejorado" o "crudo sintético". Venezuela es el principal productor de este tipo de crudo en el mundo.

**Petróleo crudo pesado:** hidrocarburo líquido de peso específico comprendido entre los 10,1 y 21,9 grados API conforme al uso generalizado de medición en escala API.

**Petróleo crudo reconstituido:** denominación aplicada a crudo resultante de mezclas entre crudos y productos con el objeto de mejorar sus propiedades conforme a los requerimientos de un determinado cliente.

**Pozo abandonado:** pozo de producción de petróleo crudo y/o gas natural que, por razones mecánicas o económicas, se suspende de manera permanente. La acción consiste en taponar el pozo y lograr la recuperación de ciertos materiales.

**Pozo cerrado reactivable:** es aquel pozo cerrado, temporalmente, por restricciones de mercado o por problemas operacionales, y reabierto a producción cuando mejore la demanda o se ejecuten los trabajos de reacondicionamiento respectivos.

**Pozo completado:** es aquel pozo productor comercial de hidrocarburos y/o gas natural en condiciones mecánicas de ser conectado a las instalaciones de producción existentes en el campo petrolero.

**Pozo de avanzada:** pozo que ubicado a mediana o larga distancia (a veces bastante larga) de un pozo descubridor de yacimiento, tiene como finalidad explorar y confirmar la extensión del hallazgo.

**Pozo de desarrollo:** pozo perforado en área probada conforme al plan de espaciamiento de pozos y del drenaje del yacimiento; generalmente, a este tipo de pozo se le llama también de explotación.

**Pozo descubridor:** primer pozo productor que atestigua la presencia de un yacimiento de hidrocarburos.

**Pozo en evaluación:** condición del pozo mientras se realizan las pruebas de producción de los distintos intervalos cañoneados.

**Pozo inyector:** pozo a través del cual se inyectan fluidos (gas natural, aire, agua o vapor de agua) con fines de inducir una mayor producción de hidrocarburos por los pozos productores del yacimiento. El pozo inyector también puede servir para devolver o almacenar en un estrato fluidos (agua salada), de los cuales no es conveniente deshacerse en la superficie.

**Pozo productor:** pozo debidamente terminado que produce gas y/o petróleo y está conectado a las instalaciones de superficie que manejan la producción del campo.

**Pozo seco:** es el pozo perforado en el cual no se ha encontrado hidrocarburos en cantidades comerciales.

**Pozo suspendido:** es el pozo que, habiendo alcanzado la profundidad final programada, se encuentra en espera de evaluación, de completación, de equipo o de conexión al múltiple de producción, o cuando sin haber alcanzado la profundidad final, cesa temporalmente la actividad del taladro por problemas operacionales.

**Pozo exploratorio:** pozo cuyo objetivo es confirmar el modelo geológico de la (s) estructura (s) determinada (s) mediante métodos geofísicos y la existencia o no de hidrocarburos en dicha (s) estructura (s). Producción disponible de gas natural: cantidad de gas natural producido de la formación más el transferido neto entre las filiales.

**Producción disponible de gas natural:** cantidad de gas natural producido de la formación más el transferido neto entre las filiales.

**Producción fiscalizada:** volumen de petróleo crudo y de gas natural medido por representantes autorizados del MENPET, en los puntos de fiscalización establecidos.

**Producción teórica reservas/año:** relación entre las reservas remanentes y la producción fiscalizada o anual neta expresada en años.

**Regalía:** remuneración que corresponde al propietario del recurso natural, quien por tal carácter posee el derecho a recibir un pago por su propiedad. Dicho recurso natural puede ser el petróleo, o minerales de cualquier índole, o la tierra o naturaleza en su sentido más amplio. No debe considerarse como un impuesto, aun cuando el propietario del recurso sea el Estado. Consiste en un porcentaje de la producción bruta. En la ley venezolana la tasa usual de regalía es de 30%.

**Relación producción reservas:** relación entre la producción anual neta fiscalizada de petróleo y de gas natural y las reservas remanentes expresadas en porcentaje.

**Reservas probables:** cantidades adicionales a las reservas probadas, que las informaciones geológicas y técnicas del reservorio permiten considerar recuperables.

**Reservas probadas:** volúmenes estimados recuperables de petróleo crudo, gas natural o condensado natural provenientes de yacimientos conocidos, mediante la información geológica y de ingeniería disponible, bajo condiciones tecnológicas, económicas y regulaciones gubernamentales vigentes.

**Reservas remanentes:** volúmenes recuperables de petróleo crudo, gas natural, condensado natural, que aún no han sido extraídos del yacimiento para el momento cuando se hace la estimación. En la práctica resulta de restar el volumen extraído (producción acumulada) del volumen estimado originalmente.

**Revisiones:** son cambios positivos o negativos del volumen de reservas probadas de un yacimiento como consecuencia de su comportamiento, de la reinterpretación de sus parámetros, de una reinterpretación geológica o de proyectos de recuperación suplementaria.

**Segregación:** denominación de cada una de las corrientes de producción de petróleo crudo, mezclados según sus características físicas o de rendimiento de productos, o según áreas geográficas de conveniencias para el manejo de la producción o del mercadeo.

**Sísmica de refracción y/o reflexión:** método geofísico basado en la emisión de ondas sísmicas producidas por fuentes ad hoc de energía y que definen las posibles estructuras geológicas del subsuelo. Dichas ondas, al reflejarse, son captadas en un receptor para luego ser procesadas.

**Tarifas nominales de fletes (WORLDSCALES):** es una tarifa básica vigente desde septiembre de 1969, modificable periódicamente, y que sirve de referencia para comparar el costo nominal para transportar petróleo entre los puertos de carga y descarga a nivel internacional. La misma reporta al propietario igual beneficio tanto para un viaje largo como para un viaje corto. Su cálculo se basa en un tipo de barco de 19.500 tpm con 14 nudos de velocidad.

**Toneladas de peso muerto:** es la capacidad de carga de un tanquero incluyendo las provisiones y búnker, es decir, el peso de la carga que un tanquero es capaz de transportar cuando está sumergido hasta la línea de carga.

## ORGANIZACIONES Y AGRUPACIONES ECONÓMICAS

**Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI):** Son países originarios de la ALADI, Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Cuba, Ecuador, México, Paraguay, Perú, Uruguay y Venezuela.

**Asociación de Naciones del Sudeste Asiático (ANSEA):** Brunei, Camboya, Indonesia, Laos, Malasia, Myanmar, Filipinas, Singapur, Tailandia, Vietnam.

**Comunidad Andina (CAN):** Bolivia, Colombia, Ecuador, Perú, Venezuela

**Comunidad de Estados Independientes (CEI):** Armenia, Azerbaiyán, Belarús, Georgia, Kazajstán, Moldava, República Kirguisa, Rusia, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

**Comunidad Económica de los Estados de África Occidental (CEDEAO):** Benin, Burkina Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bissau, Liberia, Malí, Mauritania, Niger, Nigeria, Senegal, Sierra Leona, Togo.

**Foro de Cooperación Económica Asia Pacífico (APEC):** Australia, Brunei, Canadá, Chile, República Popular China, Hong Kong (China), Indonesia, Japón, República de Corea, Malasia, México, Nueva Zelanda, Papúa Nueva Guinea, Perú, Filipinas, Rusia, Singapur, Taipei Chino, Tailandia, Estados Unidos de América y Vietnam.

**Grupo de los Tres (G-3):** Colombia, México, Venezuela.

**Grupo de los Ocho (G-8):** Alemania, Canadá, Estados Unidos, Francia, Japón, Italia, Reino Unido, Rusia.

**Grupo de los Quince (G-15):** Argelia, Argentina, Brasil, Colombia, Chile, Egipto, India, Indonesia, Irán, Jamaica, Kenia, Nigeria, Malasia, México, Perú, Senegal, Sri Lanka, Venezuela, Zimbabue.

**Mercado Común Centroamericano (MCCA):** Costa Rica, El Salvador, Guatemala, Honduras, Nicaragua.

**Mercado Común del Sur (MERCOSUR):** Argentina, Brasil, Paraguay, Uruguay. Estados en proceso de ser miembros: Bolivia, Venezuela. Países asociados: Chile, Colombia, Ecuador y Perú. Observador: México.

**Organización de Cooperación y Desarrollo Económico (OCDE):** Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Dinamarca, Eslovaquia, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, República de Corea, República Checa, Reino Unido, Suecia, Suiza, Turquía.

**Sistema Económico Latinoamericano (SELA):** Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bolivia, Brasil, Colombia, Costa Rica, Cuba, Chile, Ecuador, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

**Unión Europea (UE):** Alemania, Austria, Bélgica, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Suecia.

## ORGANIZACIONES ENERGÉTICAS REGIONALES

**Asociación de Productores de Petróleo Africanos (APPA):** Angola, Argelia, Benín, Camerún, Chad, Congo, Costa de Marfil, Egipto, Gabón, Guinea Ecuatorial, Libia, Nigeria, República Democrática de Congo, Sudáfrica.

**Asistencia Recíproca Petrolera Estatal Latinoamericana (ARPEL):** Argentina, Bolivia, Brasil, Canadá, Colombia, Costa Rica, Chile, Ecuador, Guyana, Jamaica, México, Paraguay, Perú, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

**Consejo Asiático Petrolero (ASCOPE):** Brunei, Camboya, Filipinas, Indonesia, Malasia, Myanmar, Singapur, Tailandia, Vietnam.

**Consejo de Cooperación del Golfo (CCG):** Arabia Saudita, Bahrein, Emiratos Árabes Unidos, Kuwait, Omán, Qatar.

**Grupo Informal de Países Latinoamericanos y del Caribe Exportadores de Petróleo (GIPLACEP):** Colombia, Ecuador, México, Trinidad y Tobago, Venezuela.

**Organización Latinoamericana de Energía (OLADE):** Argentina, Barbados, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

## ORGANIZACIONES ENERGÉTICAS INTERNACIONALES

**Agencia Internacional de Energía (AIE):** Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, Noruega, Nueva Zelanda, Portugal, Reino Unido, República Checa, Suecia, Suiza, Turquía.

**Organización de Países Arabes Exportadores de Petróleo (OPAEP):** Arabia Saudita, Argelia, Bahrein, Egipto, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Kuwait, Libia, Qatar, Siria, Túnez.

**Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP):** Arabia Saudita, Angola, Argelia, Emiratos Árabes Unidos, Indonesia, Irán, Irak, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela. Angola es miembro de la Organización a partir de enero de 2007.

## AGRUPACIONES POR PAÍSES

**América del Norte:** Canadá, Estados Unidos (excluyendo a Puerto Rico).

**América Latina y El Caribe:** Antigua y Barbudas, Antillas Holandesas, Argentina, Bahamas, Barbados, Belice, Bermuda, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Costa Rica, Cuba, Dominica, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guadalupe, Guatemala, Guyana Francesa, Haití, Honduras, Islas Vírgenes, Islas Caimán, Islas Malvinas, Jamaica, Martinica, México, Montserrat, Nicaragua, Panamá (incluye la zona del Canal), Paraguay, Perú, Puerto Rico, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, Santa Lucía, San Vicente y Las Granadinas, Surinam, Trinidad y Tobago, Uruguay y Venezuela.

**Europa Oriental:** Albania, Belarús, Bosnia/Herzegovina, Bulgaria, Croacia, Eslovaquia, Eslovenia, Estonia, Georgia, Hungría, Letonia, Lituania, Macedonia, Moldova, Montenegro, Polonia, Rumania, Rusia, República Checa, Serbia y Ucrania.

**Europa Occidental:** Austria, Bélgica, Chipre, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Islandia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Malta, Noruega, Portugal, República Federal de Alemania, San Marino, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

**Medio Oriente:** Arabia Saudita, Bahrein, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Jordania, Kuwait, Líbano, Omán, Qatar, República Árabe Siria, República Islámica de Irán, Yemen, otros.

**África:** Angola, Argelia, Benín, Botswana, Burkina Faso, Burundi, Cabo Verde, Camerún, Chad, Comoras, Congo, Costa de Marfil, Djibouti, Egipto, Eritrea, Etiopía, Gabón, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea Ecuatorial, Guinea-Bissau, Kenia, Kenia, Lesotho, Liberia, Libia, Madagascar, Malawi, Mali, Marruecos, Mauricio, Mauritania, Mozambique, Namibia, Niger, Nigeria, República Centroafricana, República de Tanzania, República Democrática del Congo, Reunión, Ruanda, Santa Elena, Santo Tomé y Príncipe, Senegal, Seychelles, Sierra Leona, Somalia, Sudáfrica, Sudán, Swazilandia, Togo, Túnez, Uganda, Zambia, Zimbabue.

**Asia y Pacífico:** Afganistán, Armenia, Antártica, Australia, Azerbaiyán, Bangladesh, Bhután, Brunei, Cambodia, Federación de Estados de Micronesia, Fiji, Filipinas, Guam, Hong Kong, India, Indonesia, Japón, Kazajstán, Kirguistán, Kiribati, Malasia, Maldivas, Myanmar, Mongolia, Nauru, Nepal, Nueva Caledonia, Nueva Zelanda, Niue, Pakistán, Palau, Papúa Nueva Guinea, Polinesia Francesa, República de Corea, República Popular Democrática de Corea, República Democrática Popular Lao, República Popular China, República Socialista de Vietnam, República de Taiwán, Samoa, Samoa Americana, Singapur, Sri Lanka, Tailandia, Tayikistán, Timor del Este, Tokelau, Tonga, Turkmenistán, Tuvalu, Uzbekistán, Vanuatu, Islas: Cantón, Chirstmas, Cocos, Marshall, Midway, Norkfolk, Pacific, Pitcairn, Salomón, Wake, Wallis, y Futuna.

**SIGLAS**

AIE	Agencia Internacional de la Energía
API	American Petroleum Institute
BCV	Banco Central de Venezuela
BP	British Petroleum
CCF	Consumo de capital fijo
EPS	Empresas de producción social
FONDEN	Fondo de Desarrollo Nacional
FONDESPA	Fondo para el Desarrollo Económico y Social del País
GLP	Gas licuado del petróleo
I- A	Inyectores de agua
I- G	Inyectores de gas
INE	Instituto Nacional de Estadística
IPPCN	Industria petrolera, petroquímica y carbonífera nacional
IPPN	Industria petrolera y petroquímica nacional
OCDE	Organización de Cooperación y Desarrollo Económico
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
OMC	Organización Mundial de Comercio
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
PIB	Producto interno bruto
PNB	Producto nacional bruto
PODE	Petróleo y Otros Datos Estadísticos
VAB	Valor agregado bruto
VLCC	Very Large Cargo Carrier

**UNIDADES**

b	barriles
b/d	barriles por día
b/do	barriles por día operación
bep	barriles equivalentes de petróleo
bep/d	barriles equivalentes de petróleo por día
bep/hab	barriles equivalentes de petróleo por habitantes
bep/mBs.	barriles equivalentes de petróleo por miles de bolívares
Bs.	bolívares
Bs./b	bolívares por barril
Bs./l	bolívares por litro
Bs./m <sup>3</sup>	bolívares por metro cúbico
btu	unidad térmica británica
\$/b	dólares por barril
\$/	mmbtu dólares por millón de btu
kwh	kilovatio hora
m	miles

mb	miles de barriles
mb/d	miles de barriles por día
mb/dc	miles de barriles día calendario
mb/ep	miles de barriles equivalentes de petróleo
mbep/d	miles de barriles equivalentes de petróleo por día
mBs.	miles de bolívares
mhab.	miles de habitantes
mkm <sup>2</sup>	miles de kilómetros cuadrados
mmb	millones de barriles
mmBs.	millones de bolívares
mmlts.	millones de litros
mmmBs.	miles de millones de bolívares
mmtep	millones de toneladas equivalentes de petróleo
mm <sup>3</sup>	miles de metros cúbicos
mm\$	millones de dólares de los Estados Unidos
mm <sup>3</sup> /a	miles de metros cúbicos por año
mm <sup>3</sup> /d	miles de metros cúbicos por día
mmm <sup>3</sup>	millones de metros cúbicos
mmm\$	miles de millones de dólares de los Estados Unidos
mmmm <sup>3</sup>	miles de millones de metros cúbicos
mtd	miles de toneladas diarias
mtm	miles de toneladas métricas
mtma	miles de toneladas métricas anuales
m <sup>3</sup>	metros cúbicos
m\$	miles de dólares de los Estados Unidos
m <sup>3</sup> /d	metros cúbicos por día
n°	número
n°p	números de pozos
n°t	número de trabajadores
oct.	octanos
tep	toneladas equivalentes de petróleo
tmd	toneladas métricas diarias
tpm	toneladas de peso muerto

**SÍMBOLOS**

0	cantidad menor a la mitad de la unidad utilizada
*	cifras estimadas
**	cifras preliminares
(*)	cifras revisadas
%	porcentaje
n. d	no disponible
-	no aplica

FACTORES DE CONVERSIÓN

Peso	Kilogramo	Libra	Tonelada métrica	Tonelada larga	Tonelada corta
Kilogramo	-	2,205	0,0010	0,00098	0,0011
Libra	0,454	-	0,0005	0,00045	0,0005
Tonelada métrica	1.000,00	2.204,620	-	0,98421	1,1023
Tonelada larga	1.016,05	2.240,00	1,0161	-	1,200
Tonelada corta	907,185	2.000,00	0,9072	0,89286	-

Superficie	Hectárea	km <sup>2</sup>	Acre	Longitud	Metro	Pulgada	Pie
Hectárea	-	0,010	2,47	Metro	-	39,37	3,281
km <sup>2</sup>	100,00	-	247,10	Pulgada	0,025	-	0,083
Acre	0,41	0,004	-	Pie	0,305	12,00	-

Calor	Kilocaloría	B.T.U.
Kilocaloría	-	3,97
B.T.U	0,252	-
Kilovatio-Hora	859,600	3.412,50
Kilovatio-Hora <sup>1/</sup>	3.210,000 <sup>1/</sup>	-

<sup>1/</sup> Factor correspondiente a la energía eléctrica.

EQUIVALENCIAS DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS

Petróleo crudo <sup>1/</sup>	Tonelada métrica	Tonelada larga	Barriles
Tonelada métrica	1	0,984	7,33
Tonelada larga	1,016	1	7,45
Barriles	0,136	0,134	1
Galones (U.S)	0,00325	0,00319	0,0238

<sup>1/</sup> Basado en una gravedad promedio de 33,5° API.

Productos	Toneladas métricas a barriles	Barriles a toneladas métricas
Asfalto y bitumen	6,0478	0,1653
Destilados	7,2296	0,1383
Gasolina de aviación	8,6162	0,1161
Gasolina de motor	8,4998	0,1176
Gas licuado del petróleo	11,6482	0,0858
Gasolina de motor	8,4998	0,1176
Jet Fuel	7,7652	0,1288
Kerosene	7,7652	0,1288
Lubricantes	6,9886	0,1431
Residual	6,6208	0,1510

Volumen	Metro cúbico	Galón americano	Litro	Barril americano	Pie cúbico
Metro cúbico	-	264,170	1.000,0	6,2898	35,315
Galón	0,0038	-	3,785	0,0238	0,134
Litro	0,0010	0,264	-	0,0063	0,035
Barril americano	0,1589	42,000	158,988	-	5,615
Pie cúbico	0,028317	7,481	28,317	0,1781	-



SECCIÓN  
1

VENEZUELA

PODE2006

- Decisión por la cual se declara la Revocatoria de la Licencia contenida en la Resolución n° 332 de fecha 28-11-2002, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 37.581 de fecha 29-11-2002, otorgada a la Corporación Betapetrol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.349, de fecha 03/01/2006).
- Resolución n° 244, de fecha 22 de junio de 2005, por la cual se dispone que la metodología para el cálculo de la regalía del gas natural no asociado, se establecerá de acuerdo a su contenido. (Gaceta Oficial n° 38.353 de fecha 09-01-2006).
- Resolución n° 010, de fecha 27 de enero de 2006, por la cual se otorga Licencia para la búsqueda de yacimientos de gas natural no asociado a la sociedad anónima PT Moruy II S.A., en el área que en ella se especifica. (Gaceta Oficial n° 38.371, de fecha 02/02/2006).
- Resolución n° 011, de fecha 27 de enero de 2006, por la cual se otorga Licencia para la búsqueda de yacimientos de gas natural no asociado a la sociedad anónima Cardón IV S.A., en el área que en ella se especifica. (Gaceta Oficial n° 38.371, de fecha 02/02/2006).
- Resolución n° 018, de fecha 8 de febrero de 2006, por la cual se establecen los precios del gas metano en los Centros de Despacho, aplicándose tanto para el gas metano proveniente del gas natural asociado como al proveniente del gas natural no asociado. (Gaceta Oficial n° 38.378, de fecha 13/02/2006).
- Resolución n° 021, de fecha 10 de febrero de 2006, por la cual se fija el precio del producto de cemento asfáltico, que será requerido para darle cumplimiento al Plan Vial 2006. (Gaceta Oficial n° 38.379, de fecha 14/02/2006).
- Resolución n° 019, de fecha 27 de enero de 2006, por la cual se otorga la licencia que en ella se señala a PT Moruy II, S.A. (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.380, de fecha 15/02/2006).
- Resolución n° 026, de fecha 14 de febrero de 2006, por la cual se delega en el Viceministro de Energía de este Ministerio, la firma para aprobar, autorizar y remitir al Banco Central de Venezuela las solicitudes de Adquisición de Divisas de las Empresas Públicas de Servicios Eléctricos. (Gaceta Oficial n° 38.380, de fecha 15/02/2006).
- Resolución n° 338 de fecha 5 de octubre de 2006, por la cual se establecen las bases de formulación del precio del gas metano, a ser provisto por PDVSA Gas, S.A., al proyecto petroquímico de ampliación de producción de Metanol, denominado "Metor II". (Gaceta Oficial n° 38.386, de fecha 23/02/2006).
- Resolución n° 037, de fecha 2 de marzo de 2006, por la cual se autoriza a la empresa Aggreko International Projects Limited Sucursal Venezuela C.A., para el ejercicio de la actividad de Generación en la Planta denominada "Ureña, ubicada en el Municipio Pedro María Ureña del Estado Táchira. (Gaceta Oficial n° 38.392, de fecha 07/03/2006).
- Resolución n° 040, de fecha 6 de marzo de 2006, por la cual se prorroga por seis (6) meses el plazo para que concluyan los Registros y/o Actualizaciones de documentación y recaudos de todos los buques que conforme a la Resolución n° 212, de fecha 21 de julio de 2004, deban realizarse. (Gaceta Oficial n° 38.393, de fecha 08/03/2006).
- Resolución n° 018, de fecha 8 de febrero de 2006, por la cual se establecen los precios del gas metano para el mercado interno, en los Centros de Despacho, aplicándose tanto para el gas metano proveniente del gas natural asociado, como al proveniente del gas natural no asociado. (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.401, de fecha 20/03/2006).
- Resolución n° 049, de fecha 30 de marzo de 2006, mediante la cual se establecen los requisitos que deberán cumplir las personas naturales o jurídicas que estén interesados en importar productos derivados de hidrocarburos, bien sea para comercializarlos en el mercado interno o para ser incorporados como materia prima en los procesos de industrialización. (Gaceta Oficial n° 38.411, de fecha 03/04/2006).
- Decreto n° 4.412, de fecha 31 de marzo de 2006, mediante el cual se modifican los nombres a las Centrales Hidroeléctricas que en él se mencionan. (Gaceta Oficial n° 38.411, de fecha 03/04/2006).
- Resolución n° 109, de fecha 12 de mayo de 2006, mediante la cual se autoriza a la empresa Aggreko International Projects Limited Sucursal Venezuela, C.A., a generar energía eléctrica en la Planta Barrancas, ubicada en la jurisdicción del Estado Monagas. (Gaceta Oficial n° 38.438, de fecha 17/05/2006).

- Decreto n° 4.491, de fecha 15 de mayo de 2006, mediante el cual se declara concluido el proceso de privatización de los bienes que integran el Sistema Eléctrico de los Estados Monagas y Delta Amacuro, para la prestación del servicio de transmisión, distribución y comercialización de electricidad. (Gaceta Oficial n° 38.441, de fecha 22/05/2006).
- Decreto mediante el cual se ordena la fusión de las sociedades que en él se mencionan, todas filiales de la Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico (CADAFE). (Gaceta Oficial n° 38.441, de fecha 22/05/2006).
- Ley de Reforma Parcial del Decreto n° 1.510 con Fuerza de Ley Orgánica de Hidrocarburos. (Gaceta Oficial n° 38.443, de fecha 24/05/2006).
- Resolución n° 117, de fecha 23 de mayo de 2006, por la cual se fija el precio del producto Cemento Asfáltico. (Gaceta Oficial n° 38.445, de fecha 26/05/2006).
- Decreto n° 4.523, de fecha 29 de mayo de 2006, mediante el cual se dispone la modificación del nombre de la sociedad "Desarrollos Urbanos de la Costa Oriental del Lago, Sociedad Anónima" (DUCOLSA), por "Desarrollos Urbanos, Sociedad Anónima", pudiendo utilizar las siglas DUCOLSA. (Gaceta Oficial n° 38.446, de fecha 29/05/2006).
- Decreto n° 4.524, de fecha 29 de mayo de 2006, mediante el cual se exceptúan de la aplicación de las normas contenidas en el Decreto n° 1.648, de fecha 15 de enero de 2002, a las actividades de exportación de gasolina y gasoil destinados a los departamentos fronterizos de la República de Colombia. (Gaceta Oficial n° 38.446, de fecha 29/05/2006).
- Resolución n° 119, de fecha 24 de mayo de 2006, mediante la cual se aplican las disposiciones de la Ley Orgánica de Hidrocarburos Gaseosos y su Reglamento a los yacimientos de gas natural asociado, salvo a las reservas de crudos o condensados. (Gaceta Oficial n° 38.447, de fecha 30/05/2006).
- Resolución n° 138, de fecha 16 de junio de 2006, mediante la cual se establece los fletes para el transporte de las gasolinas de motor y combustible diesel automotor, desde las plantas de suministro propiedad de Petróleos de Venezuela S.A (PDVSA). (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 139, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa BP Venezuela Holdings Limited, para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroperijá S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 140, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Suelopetrol Exploration & Production para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrocabimas S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 141, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Harvest-Vincler C.A., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrorinoco S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 142, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Tecpetrol de Venezuela, S.A., Lundin Latina de Petróleos S.A. y Perezco (Oil and Gas) Internacional Limited, para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Baripetrol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 143, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Shell Exploration and Production Investments B.V., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A. en la constitución de la empresa mixta Petroregional del Lago S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 144, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Chevron Global Technology Services Company e Ineboscán INC., SCS, para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroboscán S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 145, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Operaciones de Exploración y Producción Nacionales, OPEN S.A., y Cartera de Inversiones Petroleras C.I.P., C.A., para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrocuragua S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).

- Resolución n° 146, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Petrobrás Energía S.A. y Williams Internacional Oil & Gas (VENEZUELA) LIMITED, para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroway S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 147, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa CNPC Venezuela, B.V., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrocaracol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 148, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Petrobrás Energía, S.A. y Coroil S.A. para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroven-Bras, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 149, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Petrobrás Energía, S.A. e Inversora Mata S.A., para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrolera Mata S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 150, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Hocol Venezuela B.V., Ehcopek Petróleo S.A. y Cartera de Inversiones Petroleras II C.A., para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Lagopetrol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 151, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas BP Venezuela Holdings Limited y PEI Venezuela GmbH, para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Boquerón S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 152, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Teikoku Oil de Venezuela C.A., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroguárico S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 153, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Repsol YPF Venezuela, S.A., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroquiriquire S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 154, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Petrobrás Energía, S.A., APC Venezuela S.R.L. y Corod Producción S.A. para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroritupano S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 155, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Vinccler Oil and Gas C.A., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petromiranda S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 156, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Compañía General de Combustibles S.A., Banco Popular de Ecuador S.A. y Korea Nacional Oil Corporation para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petronado S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 157, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Chevron Global Technology Services Company para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petroindependiente S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 158, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a las empresas Inemaka Exploration and Production Company Ltd, e Inversiones Polar S.A., para que participen con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrolera Kaki S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Resolución n° 159, de fecha 19 de junio de 2006, por la cual se escoge directamente a la empresa Perezco Venezuela Petróleo y Gas ETVE, S.L., para que participe con la Corporación Venezolana de Petróleo S.A., en la constitución de la empresa mixta Petrowarao S.A. (Gaceta Oficial n° 38.462, de fecha 20/06/2006).
- Decreto n° 4.523, de fecha 29 de mayo de 2006, mediante el cual se dicta la modificación del nombre de la sociedad "Desarrollos Urbanos de la Costa Oriental del Lago, Sociedad Anónima" (DUCOLSA), por "Desarrollos Urbanos, Sociedad

- Anónima", pudiendo utilizar las siglas DUCOLSA.-(Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.463, de fecha 21/06/2006).
- Decreto n° 4.574, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Boquerón, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.575, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroperijá, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.576, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petronado, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.577, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroboscán S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.578, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroindependiente S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.579, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrocaracol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.580, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrarinoco S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.581, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Lagopetrol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.582, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrolera Kaki S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.583, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrocuragua S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.584, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrowarao S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.585, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroven-Bras S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.586, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrowayú S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.587, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrolera Mata S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.588, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroritupano S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.589, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroquiriquire S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.590, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroregional del Lago S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.591, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petrocabinas del Lago S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.592, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Baripetrol S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.593, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petroguárico S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).
- Decreto n° 4.594, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Petromiranda S.A. (Gaceta Oficial n° 38.464, de fecha 22/06/2006).

- Resolución n° 162, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroregional del Lago S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 163, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroperijá S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 164, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrowarao S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 165, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrocabimas S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 166, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Lagopetrol S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 167, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroboscán S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 168, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Boquerón S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 169, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroindependiente S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 170, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroguárico S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 171, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroritupano S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 172, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrolera Mata S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 173, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrocaracol S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 174, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrorinoco S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 175, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrolera Kaki S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 176, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroven-Bras S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 177, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petromiranda S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 178, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petronado S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 179, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrowayú S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 180, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petrocuragua S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 181, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Baripetrol S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).
- Resolución n° 182, de fecha 23 de junio de 2006, por la cual se delimita el área geográfica en la cual la empresa mixta Petroquirquire S.A., realizará las actividades que en ella se indican. (Gaceta Oficial n° 38.467, de fecha 27/06/2006).

- Acta de la Asamblea de la Sociedad Mercantil "Desarrollos Urbanos Costa Oriental del Lago, S.A." (DUCOLSA). (Gaceta Oficial n° 38.475, de fecha 10/07/2006).
- Acta de la Asamblea de la Sociedad Mercantil "Desarrollos Urbanos Costa Oriental del Lago S.A." (DUCOLSA). (Se reimprime por error de imprenta). (Gaceta Oficial n° 38.476, de fecha 11/07/2006).
- Resolución n° 198, de fecha 11 de julio de 2006, mediante la cual se autoriza a la empresa Aggreko International Projects Limited Sucursal Venezuela, C.A., a generar energía eléctrica en la Planta Universidad, ubicada en la jurisdicción del Estado Monagas. (Gaceta Oficial n° 38.478, de fecha 13/07/2006).
- Decreto n° 4.580, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrodelta S.A., la cual estará adscrita al Ministerio de Energía y Petróleo.- (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Decreto n° 4.587 de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrokariña S.A., la cual estará adscrita al Ministerio de Energía y Petróleo.- (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Decreto n° 4.594 de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la Empresa Mixta Petrocumarebo S.A., la cual estará adscrita al Ministerio de Energía y Petróleo.- (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Resolución n° 217, sin fecha, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 141 de fecha 19 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.462 de fecha 20 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Resolución n° 218, sin fecha, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 155 de fecha 19 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.462 de fecha 20 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Resolución n° 219, sin fecha, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 149 de fecha 19 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.462 de fecha 20 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.484, de fecha 21/07/2006).
- Ley de Reforma Parcial de la Ley de Estímulo al Desarrollo de las Actividades Petroquímica, Carboquímica y Similares. (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.488, de fecha 28/07/2006).
- Ley de Reforma Parcial del Decreto n° 1.510 con Fuerza de Ley Orgánica de Hidrocarburos. (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.493, de fecha 04/08/2006).
- Resolución N° 248, de fecha 8 de agosto de 2006, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 172, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.497 de fecha 10/08/2006).
- Resolución N° 247, de fecha 8 de agosto de 2006, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 174, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.497 de fecha 10/08/2006).
- Resolución n° 249, de fecha 8 de agosto de 2006, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 177, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela n° 38.467, de fecha 27 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.497 de fecha 10/08/2006).
- Resolución n° 252, de fecha 9 de agosto de 2006, por la cual se concede una cuarta prórroga de seis meses, a fin que se concluyan los Registros y/o Actualizaciones de la Documentación y de los Recaudos de todos los buques, que deban realizarse. (Gaceta Oficial n° 38.497 de fecha 10/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petrowarao, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.499 de fecha 14/08/2006).

- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Baripetrol, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.499 de fecha 14/08/2006).
- Decreto n° 4.739, de fecha 16 de agosto de 2006, mediante el cual se ordena al Ministerio de Energía y Petróleo entrar en posesión inmediata de todos los activos de la Compañía Anónima de Electricidad de Ciudad Bolívar. (Gaceta Oficial n° 38.499 de fecha 14/08/2006).
- Resolución N° 255, de fecha 15 de agosto de 2006, por la cual se dicta el Reglamento Interno de la Dirección de Auditoría Fiscal de Petróleos de Venezuela S.A. y sus filiales. (Gaceta Oficial n° 38.502 de fecha 17/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroindependiente S.A. (Gaceta Oficial n° 38.502 de fecha 17/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroregional del Lago S.A. (Gaceta Oficial n° 38.502 de fecha 17/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroboscán del Lago, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.502 de fecha 17/08/2006).
- Resolución n° 263, de fecha 21 de agosto de 2006, por la cual se instruye a la empresa C.V.G Electrificación del Caroní (EDELCA), para que en representación del Ministerio de Energía y Petróleo tome posesión inmediata de todos los activos, propiedad de la Compañía Anónima de Electricidad del Estado Bolívar (ELEBOL). (Gaceta Oficial n° 38.505 de fecha 22/08/2006).
- Acuerdo mediante el cual se aprueba la creación y funcionamiento del Contrato para las Empresas Mixtas entre la Corporación Venezolana de Petróleo S.A. y las Entidades Privadas.- (Se reimprime por error material del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.506 de fecha 23/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroquiriquire, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.510 de fecha 29/08/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroritupano, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.518 de fecha 08/09/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroven -Bras, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.518 de fecha 08/09/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petrowayú, S.A. (Gaceta Oficial n° 38.518 de fecha 08/09/2006).
- Acta de Asamblea General Extraordinaria de Accionistas de C.A., de Administración y Fomento Eléctrico (CADAPE). (Gaceta Oficial n° 38.520 de fecha 12/09/2006).
- Resolución N° 002, de fecha 24 de agosto de 2006, de la Compañía Anónima Electricidad del Centro (ELECENRO), mediante la cual se declara la Responsabilidad Administrativa del ciudadano Henry Alberto Perdomo Suárez. (Gaceta Oficial n° 38.520 de fecha 12/09/2006).
- Acta de Asamblea en la cual se acuerda el cambio de domicilio de la sociedad mercantil Desarrollos Urbanos, S.A., DUCOLSA. (Gaceta Oficial n° 38.531 de fecha 27/09/2006).
- Decreto n° 4.790, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Baripetrol, S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se señalan. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.791, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrowarao S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se mencionan. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.792, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroregional del Lago S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se indican. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).

- Decreto n° 4.793, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroboscán S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se especifican. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.794, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroindependiente S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se señalan. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.795, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroquiriquire S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se mencionan. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.796, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroven-Bras S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se indican. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.797, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petrowayú S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se especifican. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Decreto n° 4.798, de fecha 11 de septiembre de 2006, mediante el cual se transfiere a la empresa Petroritupano S.A., el derecho a desarrollar las actividades primarias de exploración que en él se señalan. (Gaceta Oficial n° 38.533 de fecha 29/09/2006).
- Resolución n° 292, de fecha 5 de octubre de 2006, por la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución n° 147, de fecha 19 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.462 de fecha 20 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.537 de fecha 29/09/2006).
- Resolución n° 293, de fecha 5 de octubre de 2006, por la cual se autoriza la suscripción de un Convenio Interino entre PDVSA Gas, Chevron y Conoco Phillips. (Gaceta Oficial n° 38.539 de fecha 09/10/2006).
- Resolución n° 294, de fecha 5 de octubre de 2006, por la cual se designa la Junta Administradora de la Compañía Anónima la Electricidad de Ciudad Bolívar. (ELEBOL) (Gaceta Oficial n° 38.539 de fecha 09/10/2006).
- Decreto n° 4.579, de fecha 12 de junio de 2006, mediante el cual se autoriza la creación de la empresa mixta Sino-Venezolana S.A. (se reimprime por error del ente emisor). (Gaceta Oficial n° 38.541 de fecha 11/10/2006).
- Resolución n° 297, de fecha 11 de octubre de 2006, por la cual se dicta la Reforma Parcial de la Resolución N° 173, de fecha 23 de junio de 2006, publicada en la Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.467 de fecha 27 de junio de 2006. (Gaceta Oficial n° 38.541 de fecha 11/10/2006).
- Registro Mercantil de la empresa mixta Boquerón S.A. (Gaceta Oficial n° 38.545 de fecha 18/10/2006).
- Registro Mercantil de la empresa mixta Petrocuragua S.A. (Gaceta Oficial n° 38.549 de fecha 25/10/2006).
- Resolución n° 313, de fecha 13 de noviembre de 2006, por la cual se liquida la regalía que corresponde a la República por la extracción del gas natural asociado y líquidos extraíbles del gas natural por parte de las empresas que realizan actividades primarias en el país. (Gaceta Oficial n° 38.563 de fecha 14/11/2006).
- Resolución n° 314, de fecha 13 de noviembre de 2006, por la cual se liquida la regalía que corresponde a la República por la extracción de hidrocarburos líquidos por parte de las empresas que realizan actividades primarias en el país. (Gaceta Oficial n° 38.563 de fecha 14/11/2006).
- Resolución n° 315, de fecha 15 de noviembre de 2006, por la cual se oficializan las reservas probadas totales de petróleo existentes en el país, al cierre del 31 de diciembre de 2005. (Gaceta Oficial n° 38.566 de fecha 17/11/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petrocumarebo S.A. (Gaceta Oficial n° 38.570 de fecha 23/11/2006).
- Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la empresa mixta Petroguárico S.A. (Gaceta Oficial n° 38.570 de fecha 23/11/2006).

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

## VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

En la presente edición del anuario *Petróleo y Otros Datos Estadísticos* (PODE) se redefinió la sección economía nacional, con el fin de destacar su carácter de economía petrolera.

Hasta el presente se publicaba, en lo fundamental, las cuentas nacionales del Banco Central de Venezuela. En esta edición de igual manera se toman las cifras del BCV, con la gran diferencia de que se introducen unas variables que permiten reflejar con fidelidad las especificidades de la economía venezolana en cuanto a economía petrolera.

Es importante señalar que el sistema de cuentas nacionales que hoy se emplea en el mundo en general, y que da lugar a las estadísticas oficiales de Venezuela, no considera la existencia de los recursos naturales y su incidencia en las economías que posee este recurso. Esta omisión puede carecer de importancia en aquellos países que no los tienen, pero se entenderá bien que para el caso de Venezuela, o de los países petroleros o de los que poseen recursos naturales de cualquier naturaleza que originen relaciones económicas internacionales relevantes, esa omisión da lugar a serias e inconvenientes distorsiones. En conclusión, lo esencial de esta redefinición de la sección correspondiente a la economía nacional consiste en la introducción de una variable adicional y ésta es el *petróleo como recurso natural y fuente rentística internacional*.

## PRODUCTO INTERNO BRUTO

En los cuadros 1, 2 y 3 se presenta el producto interno bruto (PIB) desde el enfoque del ingreso para el período 1997 – 2006. La fuente exclusiva de la información es el Banco Central de Venezuela. El PIB se desagrega en dos componentes: el PIB no petrolero (PIBNP) y el PIB petrolero (PIBP). Debe observarse que el sector petrolero no refleja “ingresos mixtos”, ya que en este sector no existen pequeños productores para quienes no se distingue el excedente de explotación de los salarios.

En cada caso se añadió una línea que muestra el porcentaje que representa, a costo de factores, el excedente de explotación en el PIB, PIBNP y PIBP, con lo que se evidencia el hecho de que el sector petrolero es mucho más rentable que el sector no petrolero. En efecto, mientras que el promedio aritmético del excedente de explotación para el PIB total es 44%, en el sector no petrolero representa sólo 35%, que es menos de la mitad del 78% que representa en el sector petrolero.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DEL INGRESO  
(mmmBs.)

Cuadro 1

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	14.003	18.134	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	117.481
Excedente de explotación neto <sup>1/</sup>	16.579	16.540	20.448	32.462	33.024	41.475	57.101	91.669	139.309	177.676
Ingreso mixto neto <sup>2/</sup>	4.937	7.216	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	43.773
Consumo de capital fijo	2.309	3.035	3.544	4.500	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.302
<b>PIB a costo de factores (c.d.f)</b>	<b>37.828</b>	<b>44.925</b>	<b>53.613</b>	<b>73.423</b>	<b>81.849</b>	<b>98.593</b>	<b>123.700</b>	<b>192.359</b>	<b>274.187</b>	<b>359.232</b>
Otros Impuestos sobre la producción/subsidios	4.115	5.088	5.732	6.232	7.097	9.247	10.528	20.324	29.900	36.907
<b>Producto interno bruto (BCV)</b>	<b>41.943</b>	<b>50.013</b>	<b>59.345</b>	<b>79.656</b>	<b>88.946</b>	<b>107.840</b>	<b>134.228</b>	<b>212.683</b>	<b>304.087</b>	<b>396.140</b>
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	44%	37%	38%	44%	40%	42%	46%	48%	51%	49%

\*: Cifras revisadas.

\*\*: Cifras preliminares.

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

PRODUCTO INTERNO BRUTO NO PETROLERO, ENFOQUE DEL INGRESO  
(mmmBs.)

Cuadro 2

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	12.694	16.723	19.300	24.176	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	107.694
Excedente de explotación neto <sup>1/</sup>	10.458	13.508	14.216	18.179	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	64.879
Ingreso mixto neto <sup>2/</sup>	4.937	7.216	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	43.773
Consumo de capital fijo	1.923	2.466	2.909	3.445	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.727
<b>PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)</b>	<b>30.013</b>	<b>39.913</b>	<b>44.779</b>	<b>56.098</b>	<b>67.780</b>	<b>76.522</b>	<b>90.914</b>	<b>134.604</b>	<b>180.117</b>	<b>231.073</b>
Otros Impuestos sobre la producción/subsidios	4.067	5.080	5.690	6.210	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	36.506
<b>PIB no petrolero (BCV)</b>	<b>34.080</b>	<b>44.992</b>	<b>50.470</b>	<b>62.309</b>	<b>74.866</b>	<b>85.643</b>	<b>101.277</b>	<b>154.746</b>	<b>209.725</b>	<b>267.579</b>
Excedente de explotación /PIBNP c.d.f	35%	34%	32%	32%	33%	31%	33%	32%	31%	28%

\*: Cifras revisadas.

\*\*: Cifras preliminares.

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

PRODUCTO INTERNO BRUTO PETROLERO, ENFOQUE DEL INGRESO  
(mmmBs.)

Cuadro 3

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	1.309	1.411	1.965	1.988	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	9.787
Excedente de explotación neto <sup>1/</sup>	6.121	3.032	6.233	14.282	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	112.797
Consumo de capital fijo	386	569	635	1.055	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.575
PIB petrolero a costo de factores	7.816	5.012	8.833	17.325	14.069	22.071	32.786	57.755	94.070	128.160
Otros impuestos sobre la producción	48	8	42	22	11	126	165	182	292	402
PIB petrolero (BCV)	7.863	5.021	8.875	17.347	14.080	22.198	32.951	57.937	94.362	128.561
Excedente de explotación /PIBP c.d.f	78%	61%	71%	82%	76%	79%	83%	83%	88%	88%

\*: Cifras revisadas.

\*\*: Cifras preliminares.

<sup>1/</sup> Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

La mayor rentabilidad del sector petrolero, sin lugar a dudas, se debe a la presencia en su actividad comercial de un recurso natural, agotable y no renovable, al cual el mercado mundial le atribuye un alto valor de escasez. Se quiere indicar que la economía venezolana se beneficia así de una renta petrolera internacional (RPI), de una retribución patrimonial internacional que forma parte del excedente de explotación del sector, mientras que nada comparable ocurre en el sector no petrolero.

La cuestión por abordar desde el punto de vista estadístico es cómo calcular el monto de la RPI. La respuesta se tiene en la diferencia de rentabilidad de los dos sectores mencionados. Si se supone que el sector no petrolero y el petrolero, deben tener la *misma* rentabilidad hasta donde ésta depende del capital y el trabajo, la diferencia observada entre ambos sectores tiene que atribuirse entonces, en lo esencial, a la RPI.

Se señala en *lo esencial*, pues falta por considerar el mercado interno. En Venezuela los derivados del petróleo se venden a precios fijados por el gobierno nacional, los cuales, de manera implícita, pueden incluir el equivalente a impuestos indirectos o subsidios. Esta situación sucede cuando los precios se fijan por encima o por debajo del nivel que correspondería a "los precios de costo", es decir, a los precios que cubrirían la depreciación de los activos (desde la exploración, producción y refinación, hasta el mercadeo al detal de los productos), los costos operativos, y el excedente de explotación normal que remuneraría a la inversión aunque no al recurso natural. Hasta en el caso de que el consumidor nacional pague un precio por encima de estos precios de costo, sus erogaciones en exceso constituirán el equivalente de un impuesto indirecto que no tendrá incidencia alguna sobre el PIB (aunque sí sobre la distribución del ingreso entre el gobierno y los consumidores y entre los consumidores mismos). En caso de que el consumidor nacional pague un precio por debajo de los precios de costo, también terminará por pagar el costo de producción, por asignarse entonces parte de la RPI a cubrir la diferencia que constituye un subsidio.

En la práctica en el mercado interno venezolano, se presenta una situación caracterizada por una combinación de impuestos indirectos y subsidios, implícitos o explícitos. En las puertas de las refinerías la gasolina y el diesel, por ejemplo, se entregan a precios muy por debajo de los precios de costo y, en consecuencia, llevan implícito un subsidio sustancial. Sin embargo, en la estaciones de servicio ambos productos pagan formalmente un impuesto al consumo. Ahora bien, en las cuentas nacionales sólo

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

se contabilizan los impuestos o subsidios indirectos *formales* (aunque, a decir verdad, esto no se hace en cuanto a la regalía petrolera se refiere, que está incluida en el excedente de explotación). Pero la cuantificación de la RPI requiere que también se contabilicen los subsidios e impuestos indirectos implícitos en los precios de los derivados del petróleo a los cuales el sector petrolero abastece al sector no petrolero, pues dichos impuestos o subsidios afectan directamente la mayor o menor rentabilidad aparente del sector petrolero.

El propósito de los cuadros 4 y 4-1 es doble: primero, cuantificar el volumen de las ventas de PDVSA al sector no petrolero (dado que sólo PDVSA abastece el mercado interno); y, segundo, presentar una estimación del precio de costo del barril correspondiente, esto es, de la cesta compuesta por los diferentes derivados que se consumen nacionalmente (algunos de los cuales, se venden a precios de los mercados internacionales). Este precio, luego, se compara con el precio de realización. Se obtiene así una estimación del subsidio implícito del cual se benefició el sector no petrolero. En 1997, por ejemplo, dicho subsidio representaba un monto muy pequeño, pero desde entonces ha venido creciendo, tanto por el precio del barril como por el volumen que se consume.

CONSUMO DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS: MERCADO INTERNO  
(mb/d)

Cuadro 4

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Sector petrolero	60	90	79	86	91	112	44	81	67	76
Sector no petrolero	335	360	369	386	433	455	433	418	456	486
Consumo nacional	395	450	448	472	524	567	477	498	523	562

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PRECIO E IMPUESTOS DE LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS  
EN EL MERCADO INTERNO  
(Bs./b)

Cuadro 4.1

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Precio consumidor nacional <sup>1/</sup>	4.314	4.764	4.852	6.425	6.079	7.894	8.847	12.444	14.980	15.265
Precio de costo <sup>2/</sup>	4.753	5.668	6.952	7.883	8.822	14.272	18.243	23.870	27.630	30.206
Impuestos indir. (subs.) implícitos	(439)	(905)	(2.101)	(1.457)	(2.744)	(6.377)	(9.395)	(11.425)	(12.650)	(14.941)
Impuestos indir./subs implícitos al sector no petrolero (mmmBs.)	(54)	(119)	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.650)

<sup>1/</sup> Téngase presente que la cesta de productos consumidos nacionalmente contiene componentes que se venden a precios internacionales.<sup>2/</sup> Estimado por el MENPET; serie en revisión. El precio normal cubre la depreciación del capital, los costos operativos y una ganancia normal, más no una retribución patrimonial al recurso natural.

Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

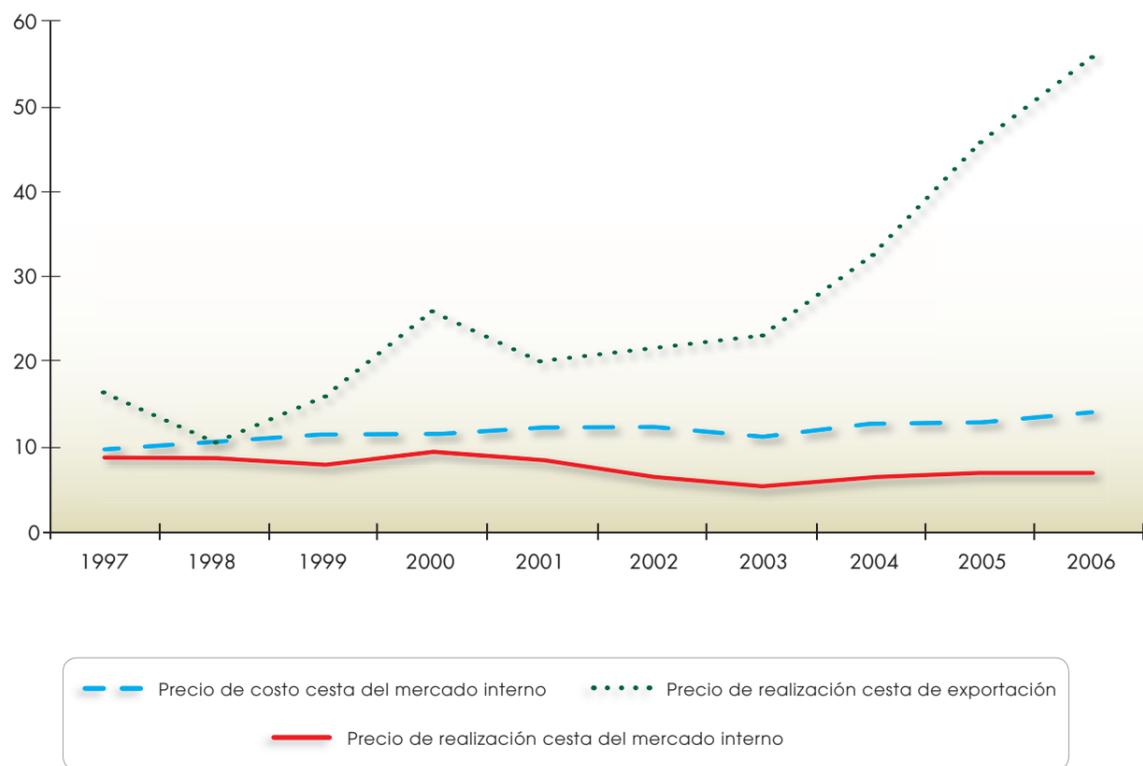
A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

En el Gráfico 1 se compara el precio de la cesta de productos consumidos en el mercado nacional con su precio de costo; además, se comparan ambos con el precio de la cesta de exportación de crudos y productos refinados.

PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS LÍQUIDOS (\$/b)

Gráfico 1



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Ahora sí se dispone de toda la información requerida para medir, en el Cuadro 5, lo que se denomina el PIB *no rentístico* (PIBPnr) se le llama así para diferenciarlo del PIBP del BCV. Debe notarse que el excedente de explotación normal, calculado de acuerdo con lo observado en el sector no petrolero, representa tan sólo una fracción del excedente de explotación total del sector petrolero. De acuerdo con lo expuesto, el PIBPnr es la suma del consumo de capital fijo, sueldos y salarios y el excedente de explotación normal. *Este rubro representa el verdadero PIB petrolero, en el estricto sentido de que la cuantiosa retribución patrimonial internacional causada por la propiedad sobre el recurso natural no se produce ni por el trabajo ni por el capital.*

PRODUCTO INTERNO BRUTO PETROLERO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL (RPI) ENFOQUE DEL INGRESO (mmmBs.)

Cuadro 5

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	1.309	1.411	1.965	1.988	2.147	2.888	3.154	6.804	8.013	9.787
Consumo de capital fijo	386	569	635	1.055	1.232	1.704	2.329	2.815	3.466	5.575
Excedente de explotación normal	906	1.013	1.210	1.459	1.661	2.097	2.673	4.598	5.276	5.997
<b>PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)</b>	<b>2.601</b>	<b>2.993</b>	<b>3.810</b>	<b>4.501</b>	<b>5.040</b>	<b>6.689</b>	<b>8.157</b>	<b>14.217</b>	<b>16.754</b>	<b>21.360</b>
Excedente de explotación neto <sup>1/</sup>	6.121	3.032	6.233	14.282	10.690	17.480	27.303	48.136	82.592	112.797
Impuestos indirectos/sub. implícitos en el mercado interno <sup>2/</sup>	(54)	(119)	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.650)
<b>Renta petrolera internacional <sup>3/</sup></b>	<b>5.269</b>	<b>2.138</b>	<b>5.306</b>	<b>13.029</b>	<b>9.463</b>	<b>16.442</b>	<b>26.113</b>	<b>45.284</b>	<b>79.424</b>	<b>109.449</b>
RPI/PIBPnr c.d.f	203%	71%	139%	289%	188%	246%	320%	319%	474%	512%
Otros impuestos sobre la producción	48	8	42	22	11	126	165	182	292	402
<b>PIB petrolero (no rentístico)</b>	<b>2.648</b>	<b>3.001</b>	<b>3.852</b>	<b>4.524</b>	<b>5.050</b>	<b>6.815</b>	<b>8.322</b>	<b>14.399</b>	<b>17.046</b>	<b>21.761</b>
PIB petrolero (BCV)	7.863	5.021	8.875	17.347	14.080	22.198	32.951	57.937	94.362	128.561

\*: Cifras revisadas.

\*\* : Cifras preliminares.

1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.

2/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de realización en el mercado interno.

3/ Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso natural (RPI).

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

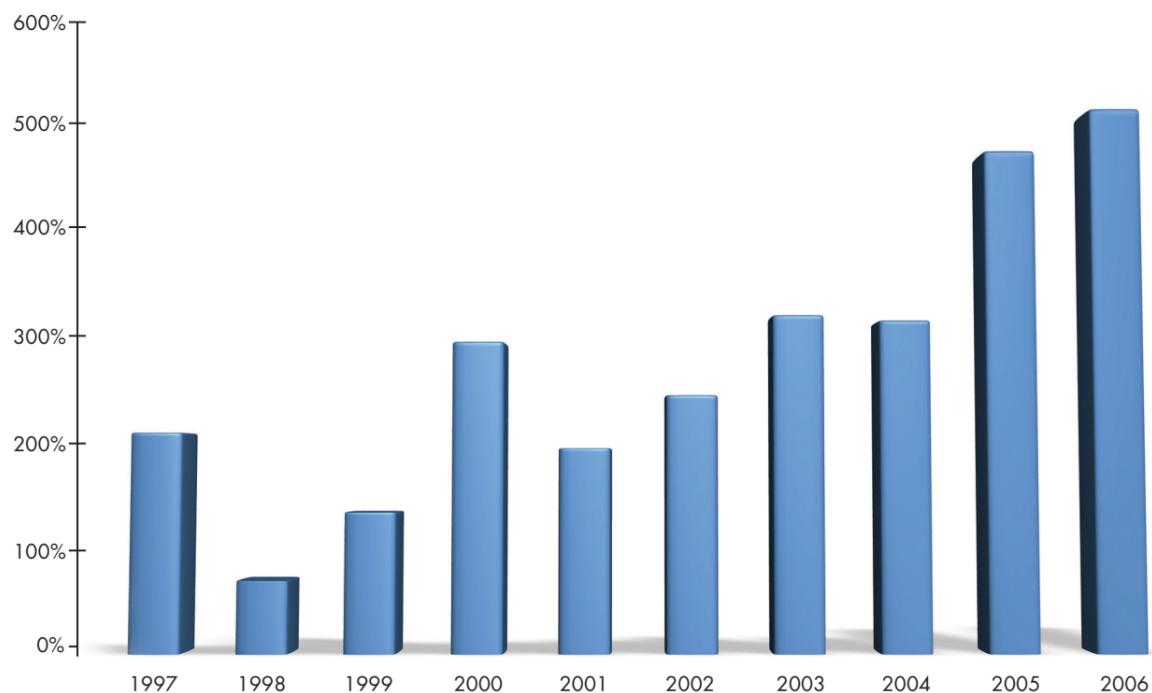
A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Obsérvese en el Gráfico 2, la extraordinaria importancia de la RPI en comparación con el PIBPnr. En el promedio aritmético, el petróleo en cuanto recurso natural y fuente rentística internacional, fue 2,8 veces más importante que el petróleo en cuanto actividad productiva es decir, la industria petrolera, medida propiamente por el PIBPnr. Aún en 1998, año de un colapso sin precedente de los precios internacionales del petróleo, todavía la RPI equivalía al 71% del PIBPnr. Para 2006, con la subida de los precios, ya equivalía al 512% del mismo.

RENDA PETROLERA INTERNACIONAL/PIB PETROLERO (NO RENTÍSTICO) A COSTO DE FACTORES

Gráfico 2



Fuente: Estimaciones MENPET.

El ajuste para determinar el PIBNP es menor, todo lo que hay que hacer para precisar el PIBNP no rentístico (PIBNPnr), es tomar en cuenta el subsidio implícito en los precios de los hidrocarburos consumidos por el sector no petrolero (Cuadro 6).

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

PRODUCTO INTERNO BRUTO NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), ENFOQUE DEL INGRESO (mmmBs.)

Cuadro 6

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	12.694	16.723	19.300	24.176	29.114	32.749	38.024	57.112	78.731	107.694
Consumo de capital fijo	1.923	2.466	2.909	3.445	4.135	5.409	5.953	8.673	11.285	14.727
Excedente de explotación neto <sup>1/</sup>	10.458	13.508	14.216	18.179	22.334	23.995	29.798	43.533	56.717	64.879
Ingreso mixto neto <sup>2/</sup>	4.937	7.216	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	43.773
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	30.013	39.913	44.779	56.098	67.780	76.522	90.914	134.604	180.117	231.073
Otros Impuestos sobre la producción/subsidios	4.067	5.080	5.690	6.210	7.086	9.121	10.363	20.142	29.608	36.506
PIB no petrolero (BCV)	34.080	44.992	50.470	62.309	74.866	85.643	101.277	154.746	209.725	267.579
Impuestos indir./sub. implícitos en el mercado interno <sup>3/</sup>	(54)	(119)	(283)	(206)	(433)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.650)
PIB no petrolero no rentístico	34.026	44.874	50.186	62.103	74.432	84.583	99.793	153.000	207.617	264.929

\*: Cifras revisadas.  
 \*\*: Cifras preliminares.  
 1/ Excluye el monto correspondiente al consumo del capital fijo.  
 2/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.  
 3/ Calculado en base a precios normales (precios que cubren una ganancia normal más no una retribución patrimonial del recurso natural) y a precios de realización en el mercado interno.  
 Fuente: Banco Central de Venezuela.

Finalmente, en el Cuadro 7, se vuelven a integrar los dos cuadros anteriores en uno solo. Luego, en el Gráfico 3, se muestra el rasgo crucial que define una economía petrolera, a saber, la decisiva importancia de la RPI, la cual, en el período bajo consideración, representó el equivalente del 20% del PIBnr (promedio aritmético). Como segundo rasgo de importancia obsérvese que la industria petrolera como tal contribuyó al PIBnr con un 8%, un porcentaje muy alto cuando se toma en cuenta que se trata de una sola industria.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

PRODUCTO INTERNO BRUTO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL, ENFOQUE DEL INGRESO (mmmBs.)

Cuadro 7

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Consumo de capital fijo	2.309	3.035	3.544	4.500	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.302
Remuneración de los asalariados	14.003	18.134	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	117.481
Excedente de explotación normal	11.364	14.520	15.425	19.638	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	70.876
Ingreso mixto neto <sup>1/</sup>	4.937	7.216	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	43.773
<b>PIB no rentístico a costo de factores</b>	<b>32.614</b>	<b>42.905</b>	<b>48.589</b>	<b>60.600</b>	<b>72.819</b>	<b>83.210</b>	<b>99.070</b>	<b>148.821</b>	<b>196.871</b>	<b>252.433</b>
Otros impuestos/subsidios	4.061	4.969	5.449	6.026	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	34.258
<b>PIB no rentístico</b>	<b>36.675</b>	<b>47.875</b>	<b>54.038</b>	<b>66.626</b>	<b>79.483</b>	<b>91.398</b>	<b>108.115</b>	<b>167.399</b>	<b>224.663</b>	<b>286.690</b>
Renta petrolera internacional (RPI) <sup>2/</sup>	5.269	2.138	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	109.449
Producto interno bruto (BCV)	41.943	50.013	59.345	79.656	88.946	107.840	134.228	212.683	304.087	396.140
RPI/PIBnr	14%	4%	10%	20%	12%	18%	24%	27%	35%	38%
<b>PIBnr/PIBnr a costo de factores</b>	<b>8%</b>	<b>7%</b>	<b>8%</b>	<b>7%</b>	<b>7%</b>	<b>8%</b>	<b>8%</b>	<b>10%</b>	<b>9%</b>	<b>8%</b>
<b>Distribución factorial del ingreso</b>										
Trabajo	46%	45%	47%	47%	46%	47%	45%	47%	48%	51%
Ingreso mixto	16%	18%	19%	18%	18%	19%	19%	18%	18%	19%
Capital	38%	36%	34%	35%	36%	34%	36%	35%	34%	31%

\*: Cifras revisadas.

\*\* : Cifras preliminares.

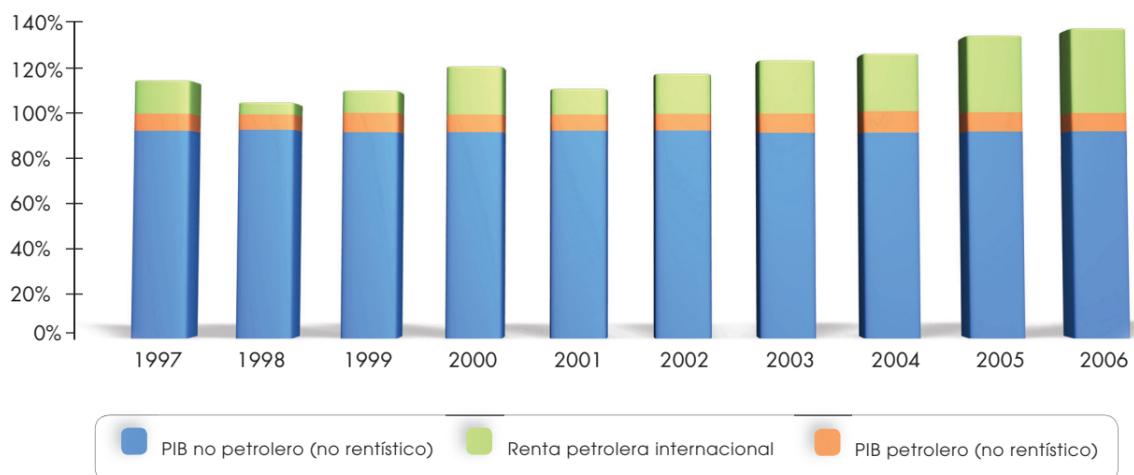
1/ El ingreso mixto se define como el excedente de las empresas no constituidas en sociedad. Este rubro contiene la remuneración de los asalariados y el excedente por la actividad productiva de esas unidades económicas.

2/ Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución patrimonial internacional del recurso natural.

Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios.

RENDA PETROLERA INTERNACIONAL/PIB (NO RENTÍSTICO) A COSTO DE FACTORES

Gráfico 3



Fuente: Estimaciones MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Todos los cálculos presentados hasta ahora han estado basados en precios corrientes. En el Cuadro 8 se presenta el PIB en precios constantes, del año 1997, actualmente el año base de las cuentas nacionales venezolanas. Para el PIBnr se utilizó el mismo deflactor del BCV para el sector no petrolero; es ésta, sin lugar a dudas, la mejor opción disponible. En cambio, para la RPI, el deflactor que tiene que usarse es el índice de precios de la demanda interna, que corrige de manera inmediata las variaciones en los términos de intercambio.

PRODUCTO INTERNO BRUTO (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL (RPI) A PRECIOS CONSTANTES (mmmBs. 1997=100)

Cuadro 8

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PIB no petrolero a costo de factores	30.013	30.353	28.254	29.440	30.615	28.789	26.650	30.934	34.705	38.764
Otros impuestos sobre la producción	4.067	3.830	3.715	3.816	4.102	3.265	2.531	3.877	4.567	5.471
PIB no petrolero (BCV)	34.080	34.183	31.969	33.256	34.717	32.054	29.180	34.812	39.272	44.234
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	1.00	1.32	1.58	1.87	2.16	2.67	3.47	4.45	5.34	6.05
<b>PIB no petrolero no rentístico</b>	<b>34.026</b>	<b>34.093</b>	<b>31.789</b>	<b>33.146</b>	<b>34.516</b>	<b>31.658</b>	<b>28.753</b>	<b>34.419</b>	<b>38.877</b>	<b>43.796</b>
PIB petrolero (BCV)	7.863	7.884	7.586	7.758	7.689	6.596	6.472	7.361	7.252	7.103
<b>PIB petrolero no rentístico</b>	<b>2.648</b>	<b>2.280</b>	<b>2.440</b>	<b>2.414</b>	<b>2.342</b>	<b>2.551</b>	<b>2.398</b>	<b>3.239</b>	<b>3.192</b>	<b>3.597</b>
Producto interno bruto (BCV)	41.943	42.066	39.555	41.013	42.405	38.650	35.653	42.172	46.524	51.338
<b>PIB no rentístico</b>	<b>36.675</b>	<b>36.373</b>	<b>34.229</b>	<b>35.560</b>	<b>36.858</b>	<b>34.209</b>	<b>31.151</b>	<b>37.658</b>	<b>42.069</b>	<b>47.394</b>
Deflactor exportaciones EEUU (\$)	1.00	0.98	0.97	0.99	0.98	0.98	1.00	1.04	1.07	1.11
Tasa de cambio Bs./\$	489	548	606	680	724	1.161	1.609	1.885	2.110	2.150
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	1.00	1.09	1.20	1.37	1.46	2.33	3.30	4.00	4.64	4.89
<b>Renta petrolera internacional <sup>1/</sup></b>	<b>5.269</b>	<b>1.953</b>	<b>4.407</b>	<b>9.478</b>	<b>6.492</b>	<b>7.056</b>	<b>7.916</b>	<b>11.314</b>	<b>17.113</b>	<b>22.374</b>

1/ Renta petrolera internacional: en el sector petrolero el excedente de explotación en comparación con el sector no petrolero es muchísimo mayor. Esta diferencia se debe a la presencia de una retribución internacional del recurso natural.

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

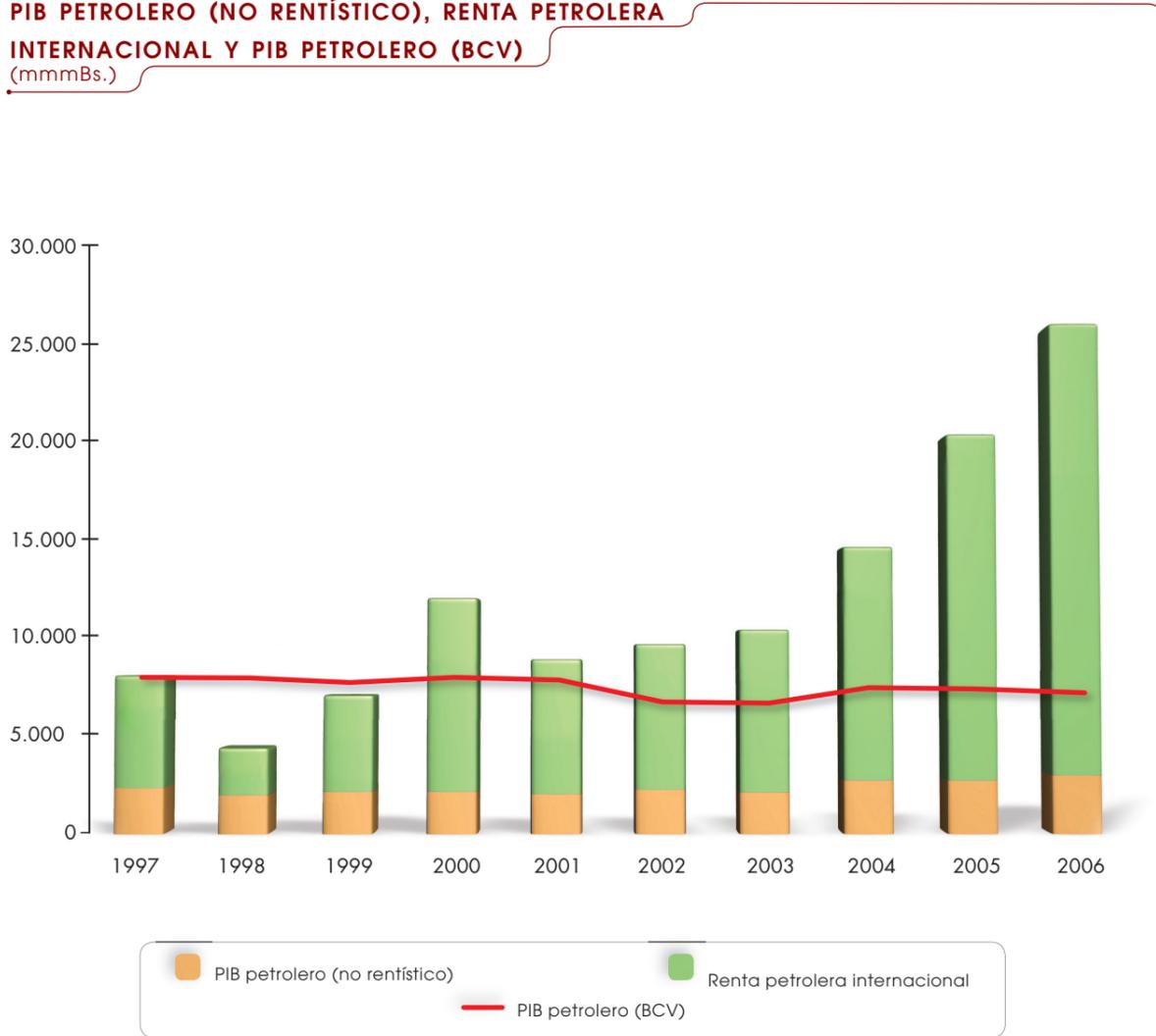
A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Obsérvense los resultados en el Gráfico 4. El PIBP (BCV) se calcula a precios constantes de los hidrocarburos, es decir, a los precios del petróleo de 1997. Por lo tanto, la serie estadística del BCV en la práctica refleja sólo la producción, la que varió muy poco en el período bajo consideración. Pero, por ello mismo, lo que no mide es la variable más esencial de la economía venezolana, a saber, los precios del petróleo: los trata como si su variación se debiera simplemente a la inflación. En el Gráfico 5 se presenta el PIBnr total, y se compara con el PIB (BCV).

**PIB PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB PETROLERO (BCV)**  
(mmmBs.)

Gráfico 4



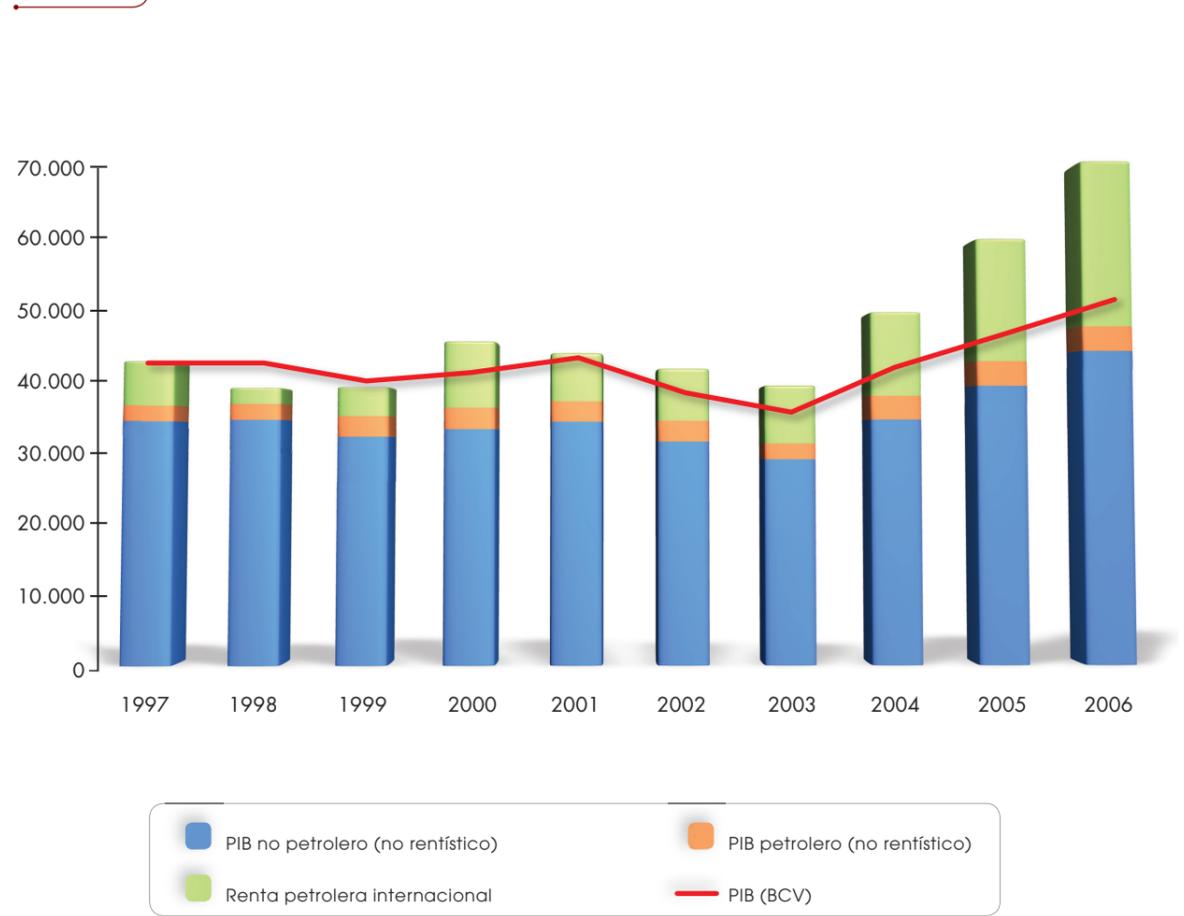
Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

**PIB PETROLERO Y NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB (BCV)**  
(mmmBs.)

Gráfico 5



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

En el Cuadro 9 y el Gráfico 6 se presentan las mismas cifras, pero por habitante. Obsérvense que en 2005 la economía venezolana apenas había recuperado el nivel de producción por habitante de 1997. Pero lo que sí marca una gran diferencia es el crecimiento de la RPI.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

PIB (NO RENTÍSTICO) Y RENTA PETROLERA INTERNACIONAL

Cuadro 9

A PRECIOS CONSTANTES POR HABITANTES

(mmmBs. 1997=100/hab.)

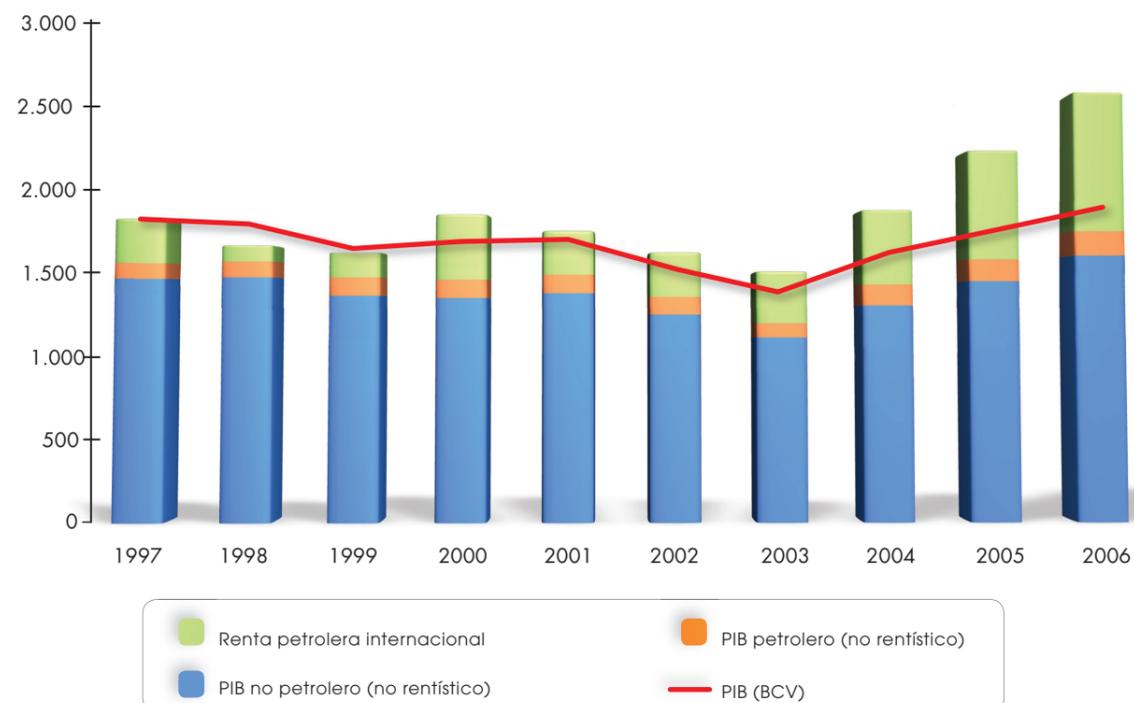
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Población	22.958.680	23.412.742	23.867.393	24.310.896	24.765.581	25.219.910	25.673.550	26.127.351	26.577.423	27.030.656
PIB no petrolero (no rentístico)	1.482	1.456	1.332	1.363	1.394	1.255	1.120	1.317	1.463	1.620
PIB petrolero (no rentístico)	115	97	102	99	95	101	93	124	120	133
PIB (no rentístico)	1.597	1.554	1.434	1.463	1.488	1.356	1.213	1.441	1.583	1.753
RPI/hab	229	83	185	390	262	280	308	433	644	828
PIB (BCV)	1.827	1.797	1.657	1.687	1.712	1.533	1.389	1.614	1.750	1.899

\*: Cifras revisadas.  
 \*\*: Cifras preliminares.  
 Fuente: BCV, INE y cálculos propios.

PIB PETROLERO Y NO PETROLERO (NO RENTÍSTICO), RENTA PETROLERA INTERNACIONAL Y PIB (BCV) POR HABITANTE

Gráfico 6

(mbs. 1997=100)



Fuente: BCV y estimaciones MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Si se pasa ahora a enfocar al PIB desde el ángulo de la demanda, lo usual es restar de la misma las importaciones. Sin embargo, también hay que restarle primero la RPI, toda vez que ésta, por su misma esencia, es poder de compra sobre bienes y servicios internacionales (Cuadro 10).

PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DE LA DEMANDA

Cuadro 10

(mmBs.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Gasto de consumo final	27.286	35.558	41.381	51.138	61.502	71.767	90.809	130.103	175.780	235.592
Formación bruta de capital fijo <sup>1/</sup>	10.686	14.290	14.067	16.741	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	85.682
Variación de existencias	920	1.045	1.669	2.512	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	14.504
Exportaciones de bienes y servicios	12.272	10.463	13.597	23.693	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.250
<b>Subtotal</b>	<b>51.165</b>	<b>61.355</b>	<b>70.714</b>	<b>94.084</b>	<b>106.206</b>	<b>127.405</b>	<b>156.676</b>	<b>253.453</b>	<b>366.329</b>	<b>479.029</b>
Menos: RPI	5.269	2.138	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	109.449
Menos: Importaciones	9.222	11.342	11.370	14.428	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	82.889
<b>Producto interno bruto no rentístico</b>	<b>36.675</b>	<b>47.875</b>	<b>54.038</b>	<b>66.626</b>	<b>79.483</b>	<b>91.398</b>	<b>108.115</b>	<b>167.399</b>	<b>224.663</b>	<b>286.690</b>
<b>Producto interno bruto (BCV)</b>	<b>41.943</b>	<b>50.013</b>	<b>59.345</b>	<b>79.656</b>	<b>88.946</b>	<b>107.840</b>	<b>134.228</b>	<b>212.683</b>	<b>304.087</b>	<b>396.140</b>

\*: Cifras revisadas.  
 \*\*: Cifras preliminares.  
 1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.  
 Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

Asimismo, si se enfoca el PIB desde la producción, lo usual es restar a la producción bruta el consumo intermedio; nuevamente, también hay que restarle la RPI, para reflejar el recurso natural consumido mas no producido, aunque sí remunerado internacionalmente (Cuadro 11).

PRODUCTO INTERNO BRUTO, ENFOQUE DE LA PRODUCCIÓN

Cuadro 11

(mmBs.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Producción a precios básicos	70.664	85.126	97.388	125.524	140.968	169.084	213.490	334.104	466.140	n.d
Consumo intermedio	32.414	39.447	42.749	51.110	58.143	67.980	86.404	138.206	186.822	n.d
RPI	5.269	2.138	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	109.449
<b>Valor agregado bruto a precios básicos</b>	<b>32.981</b>	<b>43.540</b>	<b>49.332</b>	<b>61.385</b>	<b>73.362</b>	<b>84.662</b>	<b>100.973</b>	<b>150.613</b>	<b>199.893</b>	<b>253.870</b>
Impuestos sobre los productos	3.932	4.526	4.880	5.487	6.402	7.078	9.047	17.672	26.248	34.750
Menos: Subvenciones	239	192	174	245	282	343	1.905	886	1.479	1.929
<b>Producto interno bruto no rentístico</b>	<b>36.675</b>	<b>47.875</b>	<b>54.038</b>	<b>66.626</b>	<b>79.483</b>	<b>91.398</b>	<b>108.115</b>	<b>167.399</b>	<b>224.663</b>	<b>286.690</b>
<b>Producto interno bruto (BCV)</b>	<b>41.943</b>	<b>50.013</b>	<b>59.345</b>	<b>79.656</b>	<b>88.946</b>	<b>107.840</b>	<b>134.228</b>	<b>212.683</b>	<b>304.087</b>	<b>396.140</b>

\*: Cifras revisadas.  
 \*\*: Cifras preliminares.  
 n.d: No disponible.  
 Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones MENPET.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

## INGRESO NACIONAL

Por lo que toca al ingreso nacional disponible (Cuadro 12), las cuentas nacionales convencionales señalan un saldo negativo en cuanto a los ingresos netos provenientes del exterior. Sin embargo, al desagregarse el excedente de explotación en un excedente normal y otro identificado como RPI –un ingreso proveniente del exterior– la imagen se invierte y se puede observar que la economía venezolana, de hecho, se beneficia de un saldo altamente positivo.

## INGRESO NACIONAL DISPONIBLE

(mmmBs.)

Cuadro 12

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Remuneración de los asalariados	14.003	18.134	21.266	26.163	31.261	35.637	41.178	63.916	86.744	117.481
Excedente de explotación normal	11.364	14.520	15.425	19.638	23.994	26.093	32.471	48.131	61.993	70.876
Ingreso mixto neto	4.937	7.216	8.354	10.299	12.197	14.368	17.139	25.286	33.383	43.773
<b>Sub-total</b>	<b>30.304</b>	<b>39.871</b>	<b>45.045</b>	<b>56.100</b>	<b>67.452</b>	<b>76.097</b>	<b>90.788</b>	<b>137.333</b>	<b>182.120</b>	<b>232.131</b>
Ingresos netos provenientes del exterior <sup>1/</sup>	(1.252)	(1.474)	(925)	(1.063)	(1.577)	(3.382)	(3.484)	(6.735)	(4.730)	(2.474)
RPI	5.269	2.138	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	109.449
<b>Sub-total</b>	<b>4.017</b>	<b>664</b>	<b>4.381</b>	<b>11.966</b>	<b>7.886</b>	<b>13.060</b>	<b>22.629</b>	<b>38.549</b>	<b>74.694</b>	<b>106.975</b>
Otros impuestos/subsidios	4.061	4.969	5.449	6.026	6.663	8.188	9.045	18.578	27.792	34.258
<b>Ingreso nacional disponible</b>	<b>38.382</b>	<b>45.504</b>	<b>54.875</b>	<b>74.093</b>	<b>82.002</b>	<b>97.345</b>	<b>122.462</b>	<b>194.460</b>	<b>284.606</b>	<b>373.364</b>

\*: Cifras revisadas.

\*\*: Cifras preliminares.

<sup>1/</sup> Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior.

Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios.

Asimismo, el saldo en la cuenta corriente con el exterior (Cuadro 13), aparece altamente positivo, con la excepción del año 1998. Ese saldo positivo puede interpretarse como un "préstamo neto al resto del mundo", pues se trata de divisas que, por ejemplo, se acumulan en el BCV, como parte de las reservas internacionales, sin haberse convertido en importaciones de bienes y servicios. Desde luego, el fenómeno se debe enteramente a la presencia de la RPI.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

Cuentas Macroeconómicas Consolidadas  
(mmmBs.)

Cuadro 13

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006**
Ahorro bruto	13.405	12.980	17.038	27.455	25.867	32.691	39.935	75.845	123.576	158.074
Ahorro neto	11.096	9.946	13.494	22.955	20.500	25.578	31.653	64.356	108.826	137.772
Consumo de capital fijo	2.309	3.035	3.544	4.500	5.367	7.113	8.283	11.488	14.751	20.302
Formación bruta de capital fijo <sup>1/</sup>	10.686	14.290	14.067	16.741	21.392	23.644	20.765	39.001	61.729	85.682
Variación de existencias	920	1.045	1.669	2.512	3.090	(827)	(339)	7.361	8.223	14.504
<b>Préstamo neto al resto del mundo</b>	<b>1.798</b>	<b>(2.354)</b>	<b>1.302</b>	<b>8.202</b>	<b>1.385</b>	<b>9.873</b>	<b>19.509</b>	<b>29.483</b>	<b>53.624</b>	<b>57.888</b>
Ingresos por transacciones externas <sup>2/</sup>	13.573	11.928	15.108	25.952	22.362	34.936	48.629	81.311	129.959	160.901
Egresos por transacciones externas <sup>3/</sup>	11.774	14.282	13.806	17.750	20.977	25.063	29.120	51.828	76.335	103.013
<b>Saldo en cuenta corriente con el exterior</b>	<b>1.798</b>	<b>(2.354)</b>	<b>1.302</b>	<b>8.202</b>	<b>1.385</b>	<b>9.873</b>	<b>19.509</b>	<b>29.483</b>	<b>53.624</b>	<b>57.888</b>

\*: Cifras revisadas.

\*\*: Cifras preliminares.

<sup>1/</sup> Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.<sup>2/</sup> Incluye: exportaciones de bienes y servicios; remuneración a los asalariados provenientes del resto del mundo; ingreso de la propiedad proveniente del resto del mundo; y otras transferencias procedentes del resto del mundo.<sup>3/</sup> Incluye: importaciones de bienes y servicios; remuneración a los asalariados pagada al resto del mundo; ingreso de la propiedad y otras transferencias pagadas al resto del mundo.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

El hecho es que Venezuela importa muchos más bienes y servicios de lo que exporta: una economía petrolera es una economía *importadora* (Cuadro 14). Por otra parte, es esencialmente con la RPI que Venezuela paga su deuda externa; ahora bien, obsérvese que esta última pierde rápidamente su importancia relativa a lo largo del período (Cuadro 14-1).

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA (mmmBs.)

Cuadro 14

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Exportaciones	12.272	10.463	13.597	23.693	20.222	32.820	45.441	76.988	120.597	143.250
Exportaciones petroleras	8.927	6.643	10.217	19.047	15.670	25.542	35.693	62.045	101.784	125.361
Exportaciones no petroleras	3.345	3.820	3.380	4.646	4.552	7.278	9.748	14.943	18.813	17.890
Importaciones	9.222	11.342	11.370	14.428	17.260	19.565	22.448	40.769	62.243	82.889
Superávit Comercial	3.051	(879)	2.227	9.265	2.962	13.255	22.993	36.218	58.354	60.361
Renta petrolera internacional	5.269	2.138	5.306	13.029	9.463	16.442	26.113	45.284	79.424	109.449
Superávit comercial - RPI	(2.218)	(3.018)	(3.079)	(3.765)	(6.501)	(3.187)	(3.120)	(9.066)	(21.070)	(49.088)
Saldo deuda pública interna	2.386	2.530	3.826	7.215	10.996	16.192	24.054	29.809	33.720	36.228
Tasa de desempleo (%)	10,6	11,0	14,5	13,2	12,8	16,2	16,8	13,9	11,3	9,3
IPC (1997=100)	100,0	135,8	167,8	195,0	219,4	268,6	352,1	428,7	497,1	565,0
Tasa de inflación (%)	37,6	29,9	20,0	13,4	12,3	31,2	27,1	19,2	14,4	17,0
Tasa de cambio (Bs/\$)	488,59	547,55	605,70	679,93	723,67	1.160,95	1.608,63	1.885,49	2.109,84	2.150,00

INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA (mmm\$)

Cuadro 14.1

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Exportaciones petroleras	18,27	12,13	16,87	28,01	21,65	22,00	22,19	32,91	48,24	58,31
Ganancia normal	1,85	1,85	2,00	2,15	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,79
Renta petrolera internacional	10,78	3,91	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	50,91
Saldo deuda pública externa	22,62	23,31	22,59	21,73	22,51	22,51	24,78	27,47	31,20	25,86
Deuda pública externa/RPI	210%	597%	258%	113%	172%	159%	153%	114%	83%	51%
<i>Hidrocarburos líquidos (mb/d)</i>										
Producción	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.253
Consumo nacional <sup>1/</sup>	395	450	448	472	524	567	477	498	523	562
Exportaciones	3.003	3.144	2.881	2.954	2.935	2.746	2.449	2.734	2.864	2.835
Total	3.398	3.595	3.329	3.426	3.459	3.313	2.926	3.233	3.387	3.396
<i>Precios hidrocarburos, líquidos (US\$/B)</i>										
Cesta de mercado interno	8,83	8,70	8,01	9,45	8,40	6,80	5,50	6,60	7,10	7,10
Precio de costo	9,73	10,35	11,48	11,59	12,19	12,29	11,34	12,66	13,10	14,05
Cesta de exportación	16,32	10,57	16,04	25,91	20,25	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54

1/ Excluye entregas a naves.

Fuente: Banco Central de Venezuela, Ministerio de Finanzas, Viceministerio de Hidrocarburos, MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

LA PARIDAD DEL BOLÍVAR

En el Cuadro 15 y el Gráfico 7 se presenta la RPI en dólares corrientes y en dólares constantes. En el último caso se utilizaron dos deflatores: primero, el índice de precios de las exportaciones estadounidense y, segundo, el índice de precios al consumidor en Venezuela (dividido por el índice del tipo de cambio oficial, para convertirlo en su expresión en dólares). El segundo presenta el valor del dólar para quien lo vende a los fines de comprar bienes y servicios en el mercado doméstico, es decir, básicamente el Gobierno; el primero presenta el valor del dólar para quien lo compra, al tipo de cambio oficial, con el fin de importar bienes y servicios provenientes de los EEUU, a saber, básicamente el sector privado.

RENDA PETROLERA INTERNACIONAL (mmm\$)

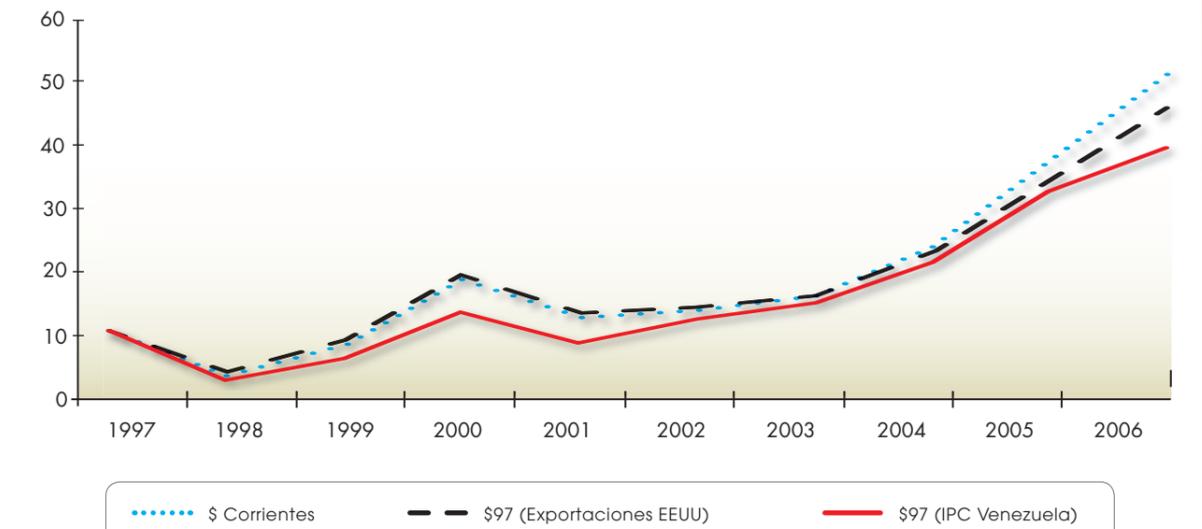
Cuadro 15

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
\$ Corrientes	10,78	3,91	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	50,91
\$97 (Exportaciones EEUU)	10,78	4,00	9,02	19,40	13,29	14,44	16,20	23,16	35,03	45,79
\$97 (IPC Venezuela)	10,78	3,22	6,47	13,68	8,83	12,53	15,18	21,62	32,70	39,65
Paridad de poder de compra Bs:\$	1,00	1,24	1,39	1,42	1,51	1,15	1,07	1,07	1,07	1,15

Fuente: Estimaciones propias MENPET.

RENDA PETROLERA INTERNACIONAL (mmm\$)

Gráfico 7



Fuente: Estimaciones propias. MENPET.

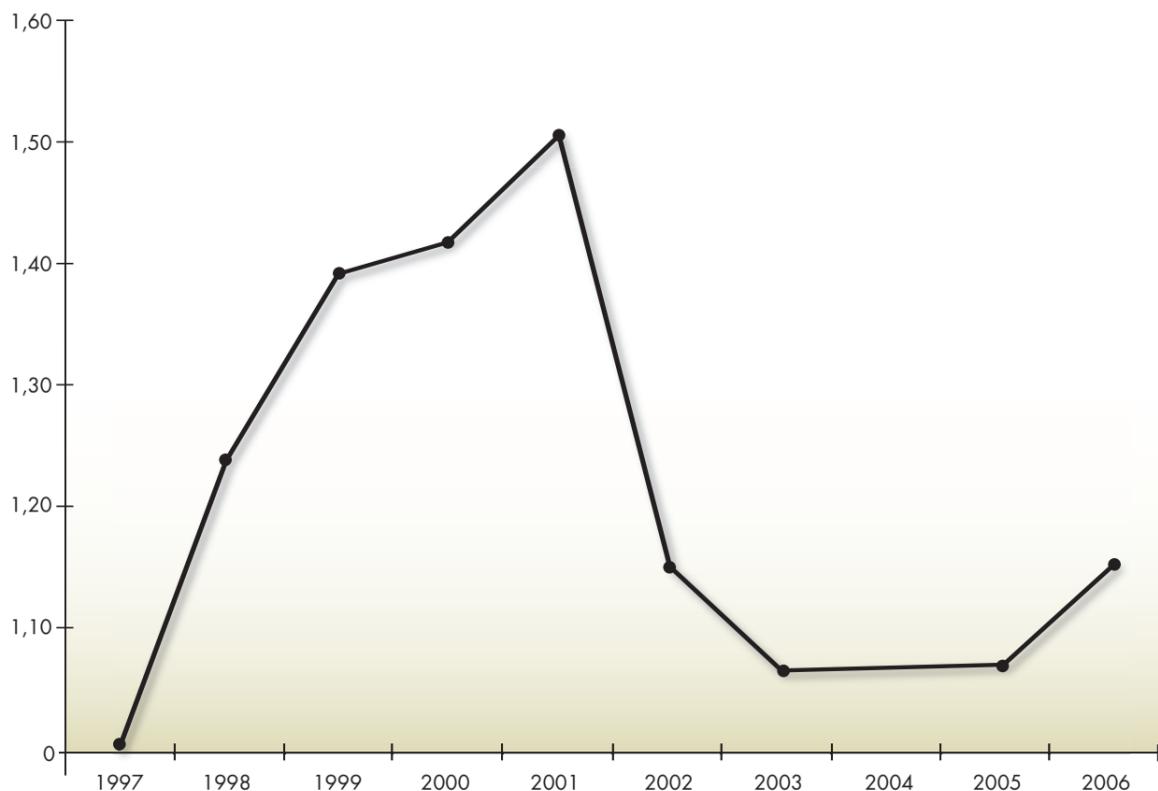
A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

La relación entre ambos representa la paridad de poder de compra (PPC) del bolívar frente al dólar (Gráfico 8). Entre 1997 y 2001, el PPC del bolívar se incrementó significativamente; pero luego sufrió el proceso contrario, con las devaluaciones relacionadas con el golpe de Estado de 2002, y el sabotaje petrolero entre diciembre del mismo año y febrero de 2003. En 2006, se inició de nuevo un movimiento hacia el fortalecimiento del poder de compra externo del bolívar, en comparación con su poder de compra interno.

PARIDAD DEL PODER DE COMPRA DEL BOLÍVAR FRENTE AL DÓLAR

Gráfico 8



Fuente: Estimaciones propias MENPET.

A. ECONOMÍA

A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

RENTA PETROLERA INTERNACIONAL: SU RECAUDACIÓN POR EL GOBIERNO

La mayor parte de la RPI la recauda el gobierno por diferentes mecanismos, a saber: (1) el más tradicional de todos, la renta petrolera fiscal (regalía e impuesto sobre la renta, principalmente); (2) luego, en el caso de PDVSA, por los dividendos; y (3), más recientemente, por las contribuciones especiales de PDVSA a fondos de desarrollo social y económico. Desde luego, el gobierno recauda así no solamente parte de la RPI, sino también parte del excedente de explotación normal. Sin embargo, si suponemos que ello ocurre proporcionalmente –suposición razonable– entonces la relación entre lo recaudado y el excedente de explotación total mide también la fracción de la RPI que termina apropiándose el gobierno nacional (Cuadro 16).

RENTA INTERNACIONAL: SU RECAUDACIÓN POR EL GOBIERNO (mmm\$)

Cuadro 16

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Ganancia normal	1,85	1,85	2,00	2,15	2,29	1,81	1,66	2,44	2,50	2,79
Renta petrolera internacional	10,78	3,91	8,76	19,16	13,08	14,16	16,23	24,02	37,64	50,91
Excedente de explotación total	12,64	5,76	10,76	21,31	15,37	15,97	17,89	26,46	40,14	53,70
Aportes gubernamentales total <sup>1/</sup>	9,59	5,95	7,66	11,92	11,79	9,69	10,04	16,48	25,00	39,21
Aportes gub./Excedente de explotación total	76%	103%	71%	56%	77%	61%	56%	62%	62%	73%
Subsidio (impuestos indir.) al sector np	0,11	0,22	0,47	0,30	0,60	0,91	0,92	0,93	1,00	1,23
Subsidio (impuestos indir.) /Exc. de expl.	1%	4%	4%	1%	4%	6%	5%	4%	2%	2%
Aportes a la nación total	9,70	6,17	8,13	12,23	12,39	10,60	10,96	17,40	26,00	40,44
Aportes a la nación tñ/ Excedentes de explotación total	77%	107%	76%	57%	81%	66%	61%	66%	65%	75%

<sup>1/</sup> De los aportes gubernamentales totales de 1997 se restaron los 2.2 MMMUS\$, los bonos de la III. Ronda de Licitación de los así llamados 'Contratos de Servicios Operativos'.

Fuente: Banco Central de Venezuela y estimaciones propias MENPET

Obsérvese que este porcentaje, ya para 1997, llegó apenas a 77 %, es decir, un 23% lo retuvieron los productores privados (los convenios de servicios operativos), y PDVSA. En 1998, el gobierno del Presidente Caldera desesperado por el colapso de la RPI en medio de un año electoral, esta participación subió a 107%, aunque sufrió una merma muy significativa en términos absolutos.

En el primer año de gobierno del Presidente Chávez y con la recuperación de los precios, esa participación vuelve a bajar a 76%. Para entonces, de acuerdo con el régimen fiscal de la Apertura, lo previsto era que siguiera bajando año tras año, por varias razones: (1) la vieja PDVSA, por manipulaciones a la Ley de Impuesto sobre la Renta durante los años anteriores, estaba minimizando su contribución por este concepto, con un "éxito" contundente en 2002, cuando se redujo a cero; (2) la producción en manos de los Convenios de Servicios Operativos (CSO) se duplicó, como consecuencia de la III Ronda de Licitación de 1997, llegándose a 500 MBD, asimismo con un bajísimo nivel impositivo y aplicándoseles la tasa no petrolera de 34%; (3) iban a entrar a producir las asociaciones para el mejoramiento de crudo extra-pesado de la Faja Petrolífera del Orinoco, también con un bajísimo nivel impositivo, aplicándoseles la tasa no petrolera de 34%, además de reducirseles la tasa de regalía, con el mejoramiento, del 16,67% al 1%.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

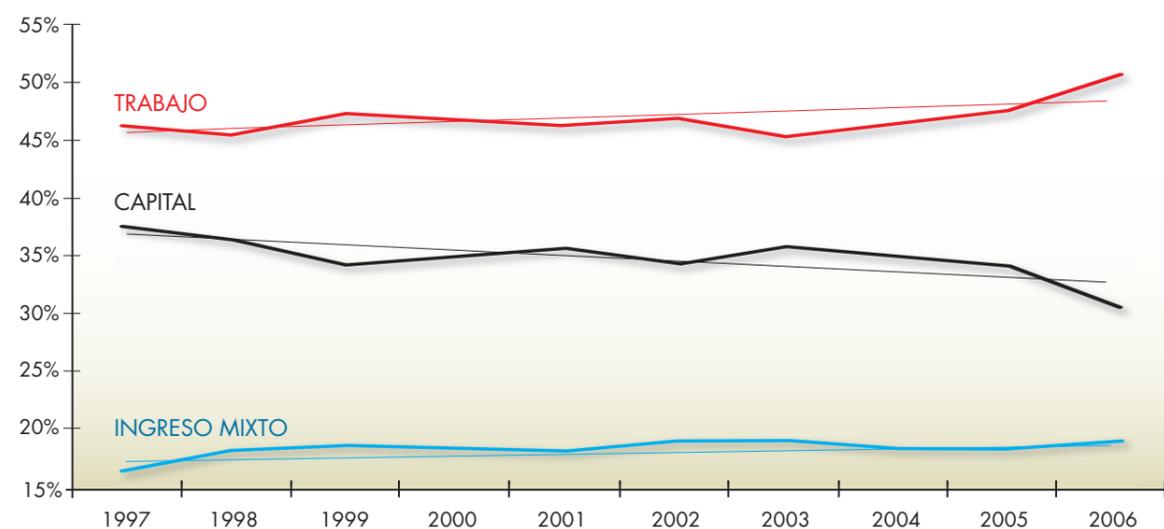
El gobierno del Presidente Chávez sin embargo, logró frenar la caída, y finalmente revertirla. Primero, en cuanto a la regalía, en 2002, aumentó la tasa de regalía para PDVSA de 16,67% a 30%; luego, en 2004, restableció, en todos los casos aplicables, la tasa de 16,67% eliminando la tasa de 1%; y, finalmente, niveló la tasa efectiva de regalía para todos, en un 33,33%, en mayo de 2006, mediante una reforma a la Ley Orgánica de Hidrocarburos. Segundo, en cuanto al impuesto sobre la renta, a los Convenios de Servicios Operativos (CSO) se impuso la tasa petrolera, con efecto retroactivo al año 2001, por calificarse éstas ya no como empresas de servicios, sino como lo que realmente eran: empresas productoras de petróleo. Por otra parte, para el 1° de abril de 2006, todos los Convenios de Servicios Operativos (CSO) fueron transformado en Empresas Mixtas, en las cuales PDVSA –más precisamente, su filial, la CVP– retiene como mínimo una participación accionaria del 60%. En el 2006, se estableció también la tasa de 50% del impuesto sobre la renta para todas las asociaciones, mediante una reforma a la ley correspondiente, aunque esta medida no producirá efectos sino a partir de 2007. Lo mismo cabe decir de la política de migración de las asociaciones, con una participación accionaria mínima, para la CVP, de 60%, cuyos efectos sólo se harán sentir a partir del año 2008.

## RENTA PETROLERA INTERNACIONAL: SU DISTRIBUCIÓN

Nos limitaremos aquí a considerar el más elemental de todos los indicadores de la distribución del ingreso: la distribución factorial del ingreso (Cuadro 7). Aunque un pequeño porcentaje de la RPI beneficia directamente a los consumidores del sector no petrolero, en la medida en que cubre el subsidio implícito en los precios de los derivados en el mercado interno, la mayor parte le llega por la vía del gasto público en el sentido más amplio, incluyéndose, por ejemplo, el gasto de los fondos especiales creados por el gobierno durante los últimos años, las Misiones, etc. Ese gasto se manifiesta, finalmente, en la masa salarial, los ingresos mixtos y las ganancias (el excedente de explotación normal). Obsérvese que, en medio de grandes dificultades económicas, el gobierno nacional tuvo éxito en imponerse con una política de distribución popular de la RPI: la tendencia positiva en la distribución factorial del ingreso en el período bajo consideración, a favor del trabajo y de los ingresos mixtos, es innegable (Gráfico 9). Dado que, a su vez, en este mismo período creció comparativamente la RPI, es forzoso concluir que hubo mejoras significativas también en los salariales reales y en los niveles absolutos de los ingresos mixtos.

## DISTRIBUCIÓN FACTORIAL DEL INGRESO

Gráfico 9



Fuente: Banco Central de Venezuela y cálculos propios.

## A. ECONOMÍA

## A.1 VISIÓN PETROLERA DE LA ECONOMÍA VENEZOLANA

## CRONOLOGÍA DEL RÉGIMEN FISCAL DEL SECTOR PETROLERO POR NEGOCIO 1976 - 2006

## A. ESFUERZO PROPIO (PDVSA): HIDROCARBUROS LÍQUIDOS Y GAS NATURAL ASOCIADO

## Regalía

1° de enero 1976 al 31 de diciembre 2001: 16,67%.

1° de enero 2002 al presente: 30%.

## Impuesto sobre la renta

1° de enero 1976 al 31 de diciembre de 2001: 67,7%.

Sin embargo, las empresas operadoras filiales de PDVSA aportaban mensualmente a ésta un monto equivalente al 10% de las utilidades derivadas de las exportaciones de petróleo. Las cantidades entregadas estaban exentas del pago de impuestos y contribuciones por parte de PDVSA y eran deducibles del Impuesto sobre la Renta, lo que llevaba a que la tasa de 67,7% se convirtiese en la práctica en una tasa efectiva de alrededor del 60%.

Desde el 1 de enero de 2002 al presente: 50%; y se eliminó el Aporte Legal.

## Impuesto de extracción

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%.

Económicamente idéntico a una regalía, el 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 Orgánica de Hidrocarburos para el cálculo de la regalía. Al calcular este impuesto, el contribuyente puede deducir lo que se haya pagado por regalía y "ventajas especiales", de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue nivelar las diferentes tasas de regalía existentes, al nivel de una sola tasa efectiva de 33,33%.

## UN CASO EXCEPCIONAL: BITÚMENES DEL ORINOCO (BITOR) Y LA ORIMULSIÓN

## Regalía

Desde el inicio de la producción de Orimulsión, y hasta el 31 de diciembre de 2003, la tasa de regalía aplicada al crudo extrapesado producido por BITOR, fue de un sexto (16,67%). Sin embargo, al iniciarse la producción comercial en 1993, BITOR firmó un Convenio de Regalía (noviembre) con el entonces Ministerio de Energía y Minas que redujo el precio de liquidación en alrededor de 70%. En septiembre de 1996 se firmó un nuevo Convenio de Regalía y se concedió otra reducción del precio de liquidación, más o menos de la misma magnitud relativa. De manera que la tasa efectiva de la regalía, en base al precio real de mercado del crudo extrapesado utilizado en la producción de Orimulsión, en 1993 se redujo, aproximadamente a 5% en 1993 y finalmente a 1,5% en 1996. Además, se introdujo en esta última fecha un techo –hecho sin precedente en la historia legal de Venezuela; siempre se definía un piso, pero nunca techo– para el precio de liquidación, de 7,04 US\$/BI.

En enero de 2004 el MENPET estableció la tasa legal mínima de 20%, basado en un precio de liquidación acorde con el mercado. Finalmente, el MENPET en marzo de 2006 dió por terminada, toda la producción de Orimulsión por parte de BITOR.

## Impuesto sobre la renta

Durante todo el período la tasa aplicable fue 34%.

**B. CONVENIOS DE SERVICIOS OPERATIVOS (CSO)****Regalía**

I. Ronda: 1992 al 31 de diciembre 2001: 1%

1° de enero 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

II. Ronda: 1993 al 31 de diciembre de 2001: 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

Adjudicación Directa Boscán (1995): 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006: 30%.

III. Ronda: 1997 al 31 de diciembre de 2001: 16,67%

1° de enero de 2002 al 31 de marzo 2006: 30%.

La regalía la pagaba *legalmente*, en todos los casos, no las Contratistas sino PDVSA. Sin embargo, en la III. Ronda se le deducía de los pagos contractuales convenidos; en consecuencia, *económicamente* hablando, al aumentarse la regalía, a partir del 1 de enero de 2002 de 16,67% al 30%, las contratistas de la III. Ronda tuvieron que pagarlo, y no PDVSA; los demás no fueron afectados.

**Impuesto sobre la renta**

So pretexto de tratarse de Convenios de Servicios Operativos (CSO), las Contratistas declaraban en base a la tasa no petrolera, de 34%, desde 1992 hasta el año 2004, lo que en su momento fue aceptado por el SENIAT. Sin embargo, en el año 2005, el SENIAT objetó la clasificación de los CSO como simples contratos de servicios. Al calificarlos como productores de petróleo, se les aplicó la tasa correspondiente para todos los períodos fiscales todavía abiertos, es decir, del año 2001 en adelante. Después de unas objeciones iniciales, todas las Contratistas terminaron por aceptar la decisión del SENIAT. Así, en definitiva, las tasas aplicables fueron las siguientes: desde 1992 al año 2000: 34%; desde el 1° de enero de 2001 al 31 de diciembre de 2001: 67,7%; desde el 1° de enero de 2002 al 31 de marzo de 2006, cuando se puso fin a todos los CSO: 50%.

**C. CONVENIOS DE ASOCIACIÓN: 'EXPLORACIÓN A RIESGO Y GANANCIAS COMPARTIDAS'****Regalía**

Desde el principio (1997) y hasta septiembre de 2004: tasa variable, entre 1% y 16,67%, de acuerdo con la tasa interna de retorno; desde septiembre de 2004 y hasta mayo de 2006, 16,67%.

**Impuesto sobre la renta**

Desde 1997 y hasta el 1° de enero de 2002, 67,7%; desde entonces 50%.

**Participación del estado en la ganancia (peg)**

Además, en estas asociaciones, de acuerdo con el proceso de licitación, se estableció un ISLR adicional, entre 0% y 50%, según el caso.

**Impuesto de extracción**

En vigencia desde el 25 de Mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía de 30% a 33,33%.

**D. CONVENIOS DE ASOCIACIÓN PARA EL MEJORAMIENTO DE CRUDO EXTRAPESADO DE LA FAJA PETROLÍFERA DEL ORINOCO****Regalía**

Producción previa al arranque de la planta de mejoramiento: 16,67%.

Luego del arranque de la planta de mejoramiento: 1%.

Desde octubre de 2004: 16,67%.

Desde junio de 2005: 30% por exceso de producción por encima del volumen establecido por el Congreso Nacional en su oportunidad al aprobarse estas asociaciones (1993 a 1997).

**Impuesto de extracción**

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía, en todos los casos y hasta entonces entre 16,67% y 30%, a 33,33%.

**Impuesto sobre la renta**

Hasta el 31 de diciembre de 2006: 34%; desde entonces 50%.

**E. SINOVENSA (ORIMULSIÓN)****Regalía**

Regalía en especie, a una tasa de 16,67%.

**Impuesto de extracción**

En vigencia desde el 25 de mayo de 2006: 33,33%. Económicamente idéntico a una regalía, ésta puede acreditarse en su contra, de manera que el efecto práctico del Impuesto de Extracción fue elevar la tasa efectiva de la regalía de 16,67% a 33,33%.

**Impuesto sobre la renta**

Durante todo el período: 34%.

NOTA: Por instrucción del MENPET, la producción de Orimulsión por parte de Sinovensa cesó, definitivamente, el 31 de diciembre de 2006.

**F. EMPRESAS MIXTAS (EX-CSO-GACETA OFICIAL N° 38.410, 31.03.06)****Regalía y equivalentes**

33,33%.

**Impuesto sobre la renta**

50%.

INDUSTRIA PETROLERA: APORTES A LA NACIÓN<sup>1/</sup>

Cuadro 17

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>1. PDVSA</b>	<b>11.786</b>	<b>5.952</b>	<b>7.658</b>	<b>11.924</b>	<b>11.788</b>	<b>9.687</b>	<b>10.036</b>	<b>16.477</b>	<b>25.000</b>	<b>39.206</b>
Regalía recaudada	3.263	2.174	2.652	4.955	3.792	5.910	5.945	8.881	11.327	17.505
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	797
ISLR recaudado	6.476	1.860	2.155	5.204	3.254	842	1.216	1.978	5.069	7.594
Dividendos	2.047	1.918	2.851	1.765	4.708	2.921	2.326	1.302	1.317	1.317
<b>Fondos destinados al desarrollo social</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>34</b>	<b>14</b>	<b>549</b>	<b>4.316</b>	<b>7.287</b>	<b>11.993</b>
Programas sociales <sup>1/</sup>	n.a	n.a	n.a	n.a	34	14	549	2.316	3.762	4.909
FONDESPA	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2.000	2.000	229
FONDEN	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	1.525	6.855
<b>2. Convenios operativos / empresas mixtas</b>	<b>133</b>	<b>159</b>	<b>318</b>	<b>600</b>	<b>501</b>	<b>1.085</b>	<b>1.124</b>	<b>1.691</b>	<b>2.214</b>	<b>2.254</b>
Regalía	133	159	318	600	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086
Ventajas especiales. Impuesto municipal (2,22%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	112
Ventajas especiales. Desarrollo endógeno (1,11%)	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	56
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>3. BITOR</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>7</b>	<b>66</b>	<b>184</b>	<b>356</b>
Regalía	2	2	2	4	4	5	7	66	184	353
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	3
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>4. Faja (asociaciones)</b>	<b>n.a</b>	<b>2</b>	<b>44</b>	<b>173</b>	<b>112</b>	<b>58</b>	<b>59</b>	<b>393</b>	<b>1.380</b>	<b>2.373</b>
Regalía	n.a	2	44	173	112	58	59	393	1.380	1.634
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	739
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>5. Exploración a riesgo</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>n.a</b>	<b>2</b>	<b>12</b>	<b>2</b>
Regalía	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	2	12	2
Impuesto de extracción	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	n.a	0
ISLR recaudado *	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>Total aportes a la nación</b>	<b>11.922</b>	<b>6.115</b>	<b>8.022</b>	<b>12.701</b>	<b>12.405</b>	<b>10.835</b>	<b>11.226</b>	<b>18.629</b>	<b>28.790</b>	<b>44.191</b>

\*: Cifras en proceso de recopilación y análisis.

n.a: no aplica.

<sup>1/</sup> Incluye fideicomiso vivienda - Infraestructura.

Fuente: Informe financiero PDVSA.

VOLUMEN DE PRODUCCIÓN Y LIQUIDACIÓN DE REGALÍA Y EQUIVALENTES POR PETRÓLEO

Cuadro 18

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>PDVSA Petróleo/ PDVSA Gas</b>										
Volumen (mb)	1.060.325	1.067.282	928.313	898.207	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045	810.369
Regalía (mm\$)	2.954	1.696	2.315	3.798	2.831	4.674	4.630	7.043	9.907	13.675
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	917								
Tasa efectiva (%)	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	30,00	30,00	30,00	30,00	32,22
Precio de liquidación (\$/Bl)	15,90	9,53	15,13	24,09	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	55,89
<b>Conv. Operativos/Emp. Mixtas</b>										
Volumen (mb)	72.635	128.188	146.989	170.091	183.236	176.029	170.060	189.546	181.248	136.293
Regalía (mm\$)	133	159	318	600	501	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086
Ventajas especiales. Impuesto municipal (2,22%) (mm\$)	n.a	112								
Ventajas especiales. Desarrollo endógeno (1,11%) (mm\$)	n.a	56								
Tasa efectiva (%)	12,32	14,00	10,17	9,02	8,42	30,00	30,00	30,00	30,00	32,50
Precio de liquidación (\$/Bl)	13,08	7,43	14,39	22,99	17,66	21,49	23,16	30,36	44,98	50,66
<b>Bitor</b>										
Volumen (mb)	20.440	16.516	21.136	27.140	26.493	27.941	21.432	13.878	22.362	28.765
Regalía (mm\$)	2	2	2	4	4	5	7	66	184	353
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	3								
Tasa efectiva (%)	1,49	1,69	1,25	0,74	1,24	1,19	3,17	24,08	21,03	30,43
Precio de liquidación (\$/Bl)	0,71	0,80	0,68	0,83	1,02	1,28	2,84	26,56	39,53	44,02
<b>Petrozuata</b>										
Volumen (mb)	n.a	3.134	19.128	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235	43.338
Regalía (mm\$)	n.a	2	41	105	30	7	4	52	260	313
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	185								
Tasa efectiva (%)	n.a	16,67	16,67	16,67	6,22	1,00	4,92	16,93	16,93	27,78
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	7,90	11,29	19,80	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,27
<b>Cerro Negro</b>										
Volumen (mb)	n.a	n.a	1.139	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305	41.947
Regalía (mm\$)	n.a	n.a	3	68	44	6	4	52	262	301
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	182								
Tasa efectiva (%)	n.a	n.a	16,67	16,67	11,45	1,00	1,00	4,92	16,67	27,78
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	n.a	15,72	19,15	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,97
<b>Sincor</b>										
Volumen (mb)	n.a	n.a	n.a	n.a	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702	62.618
Regalía (mm\$)	n.a	n.a	n.a	n.a	35	14	7	51	493	584
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	183								
Tasa efectiva (%)	n.a	n.a	n.a	n.a	16,67	4,92	1,00	4,92	19,43	29,33
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	n.a	n.a	n.a	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	43,01
<b>Ameriven</b>										
Volumen (mb)	n.a	n.a	n.a	n.a	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387	56.964
Regalía (mm\$)	n.a	n.a	n.a	n.a	3	31	44	238	365	436
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	189								
Tasa efectiva (%)	n.a	n.a	n.a	n.a	16,67	16,67	16,67	22,22	16,67	27,78
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	n.a	n.a	n.a	14,81	18,97	20,60	26,56	39,53	42,65
<b>Exploración a riesgo</b>										
Volumen (mb)	n.a	429	1.826	264						
Regalía (mm\$)	n.a	2	12	2						
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	0								
Tasa efectiva (%)	n.a	16,67	16,67	16,67						
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	31,51	43,07	58,91						
<b>Sinovenca</b>										
Volumen (mb)	n.a	3.908								
Regalía (mm\$)	n.a	23								
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	23								
Tasa efectiva (%)	n.a	16,67								
Precio de liquidación (\$/Bl)	n.a	38,67								
<b>Total nación</b>										
Volumen (mb)	1.153.400	1.215.120	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110	1.184.465
Regalía (mm\$)	3.090	1.859	2.679	4.575	3.448	5.822	5.820	9.195	13.697	17.773
Impuesto de extracción (mm\$)	n.a	1.682								
Ventajas especiales. Impuesto municipal (2,22%) (mm\$)	n.a	112								
Ventajas especiales. Desarrollo endógeno (1,11%) (mm\$)	n.a	56								
Tasa efectiva (%)	16,12	16,18	15,52	15,16	14,65	26,12	25,38	26,33	27,53	31,47
Precio de liquidación (\$/Bl)	15,45	9,19	14,69	23,16	17,10	20,68	22,34	29,68	43,87	52,71

Nota: La producción excluye condensados de planta.

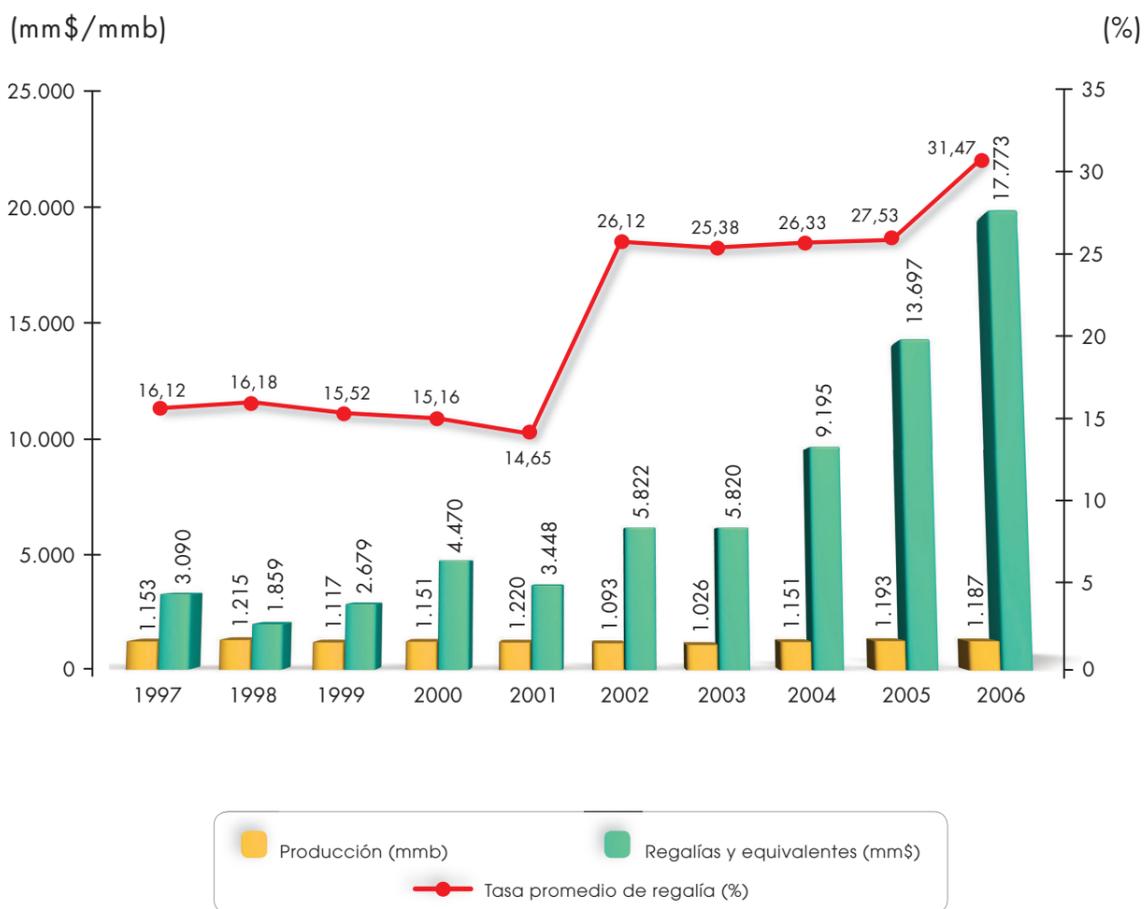
Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MENPET.

A. ECONOMÍA

A.2 APORTES A LA NACIÓN

REGALÍAS Y EQUIVALENTES, PRODUCCIÓN Y TASA DE REGALÍA NACIÓN<sup>1/</sup>

Gráfico 10



1/ Nación: PdVSA, Convenios Operativos/Empresas Mixtas, Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco, Sinovensa, Biton, Exploración a Riesgo (La Ceiba).

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.1 INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA INDUSTRIA PETROLERA

Cuadro 19

INDICADORES DE LA INDUSTRIA PETROLERA

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Reservas probadas de petróleo (mmb)	74.931	76.108	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324
Producción de petróleo (mb/d) <sup>1/</sup>	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245
Relación reservas/producción de petróleo (año)	65,0	62,6	68,8	67,5	63,8	70,6	75,2	70,1	67,1	73,7
Reservas probadas de gas natural (mmm <sup>3</sup> )	4.120.762	4.150.093	4.155.049	4.179.108	4.199.276	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602
Producción anual neta de gas natural (mmm <sup>3</sup> )	40.712	42.434	37.350	41.471	41.734	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103
Relación reserva/producción de gas natural (año)	101,2	97,8	111,2	100,8	100,6	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8
<b>Capacidad de refinación</b>										
Refinería (mb/dc)	1.183	1.183	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040
Refinería (mb/do)	1.274	1.274	1.274	1.274	1.294	1.294	1.294	1.320	1.295	1.295
Mejoradores (mb/do)	-	-	-	-	630	630	630	630	630	630
Mejoradores (mb/dc)	-	-	-	-	610	610	610	610	610	610
<b>Petróleo procesado</b>										
Refinería (mb/d)	1.054	1.056	1.049	1.079	1.060	931	856	1.012	1.013	1.022
Mejoradores (mb/d)	-	-	-	-	239	353	429	524	601	562
Consumo interno de productos (mb/d) <sup>2/</sup>	393	442	440	464	515	560	469	498	523	561
Precio de líquidos en el mercado interno (\$/b)	8,83	8,70	8,01	9,45	8,40	6,80	5,50	6,60	7,10	7,10
Consumo interno de gas metano (mbep)	175.833	177.918	160.008	159.123	169.888	179.533	147.675	175.544	178.181	186.215
Precio promedio del gas metano en el mercado interno (Bs./m <sup>3</sup> )	n.d	9,82	15,92	21,37	23,71	25,68	23,09	55,59	78,98	77,63
<b>Exportaciones de crudos y productos</b>										
PDVSA gestión propia (mb/d)	3.020	3.082	2.751	2.791	2.666	2.324	2.025	2.280	2.291	2.345
Precio promedio PDVSA (\$/b)	16,32	10,57	16,04	25,91	20,25	22,56	25,70	34,03	48,41	56,35
Faja petrolífera (mb/d)	-	-	-	-	244	288	421	518	515	495
Precio promedio faja (\$/b)	-	-	-	-	-	13,36	17,33	29,40	45,07	54,61
Exportaciones nación (mb/d)	3.020	3.082	2.751	2.791	2.910	2.707	2.535	2.851	2.892	2.883
Precio promedio nación (\$/b)	16,32	10,57	16,04	25,91	20,25	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54
<b>Flota petrolera nacional</b>										
Unidades (nº)	24	22	22	21	21	21	21	21	21	21
Capacidad (mtpm)	1.485	1.416	1.416	1.353	1.353	1.353	1.348	1.348	1.348	1.348

Nota: Los mejoradores entraron en operación en enero de 2001.

1/ Incluye condensados de formación y excluye condensados de planta.

2/ Excluye entregas a naves.

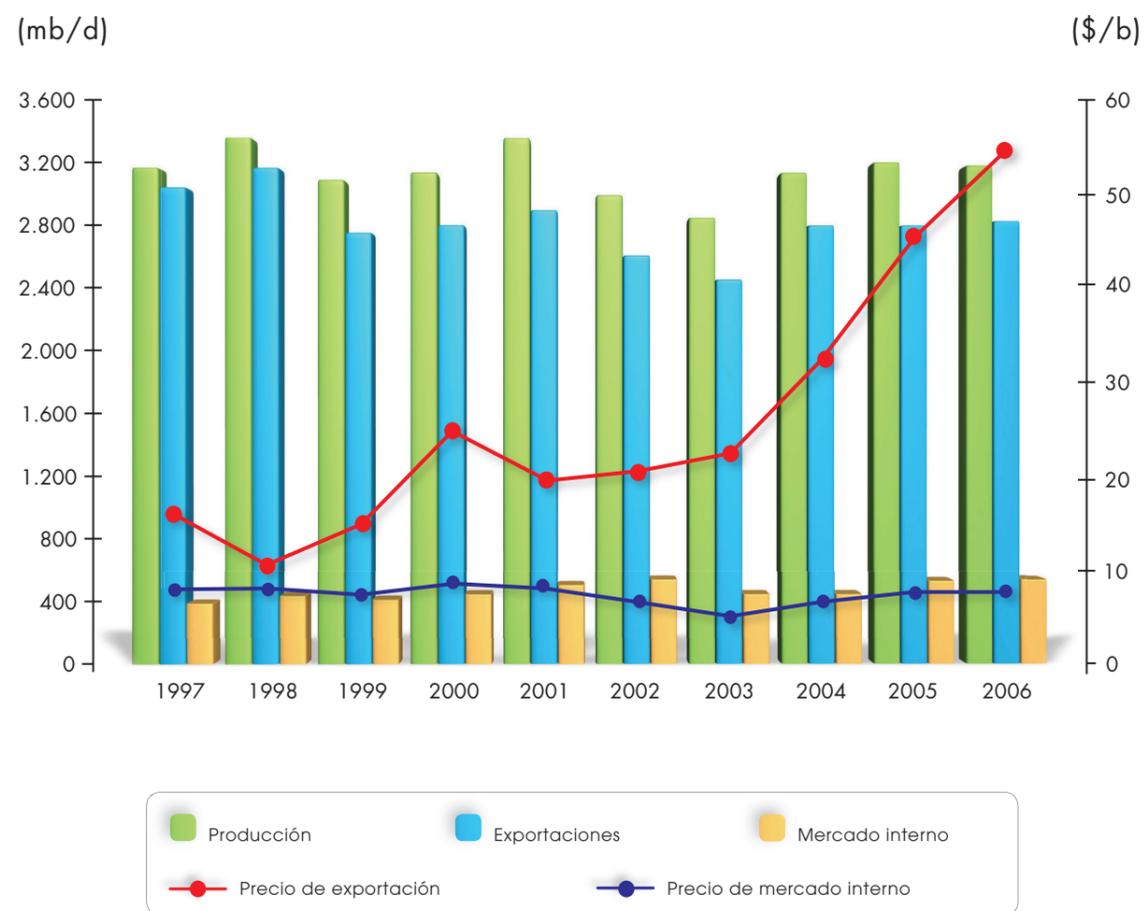
Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.1 INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA INDUSTRIA PETROLERA

VENEZUELA: PRINCIPALES INDICADORES PETROLEROS

Gráfico 11



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO, 2006 (mb)

Cuadro 20

PDVSA	74.653.448
Occidente	17.208.728
Oriente	20.673.214
Barinas	1.868.804
Faja	30.676.957
Bitor	4.011.650
CVP	214.095
Asociaciones	12.670.115
Ameriven	3.690.282
Cerro Negro	3.243.868
Petrozuata	2.434.481
Sincor	3.301.484
<b>Total Venezuela</b>	<b>87.323.563</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO<sup>1/</sup> (mmb)

Cuadro 21

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Descubrimientos	251	120	140	71	112	2	274	319	144	82
Extensiones	372	85	99	217	440	0 <sup>a/</sup>	218	145	35	31
Revisiones	2.794	2.187	1.622	1.696	766	462	520	4.129	444	8.383
<b>Total nuevas reservas</b>	<b>3.417</b>	<b>2.392</b>	<b>1.861</b>	<b>1.984</b>	<b>1.318</b>	<b>464</b>	<b>1.012</b>	<b>4.593</b>	<b>623</b>	<b>8.496</b>
Producción	1.153	1.215	1.117	1.151	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184
<b>Reservas probadas al 31/12</b>	<b>74.931</b>	<b>76.108</b>	<b>76.852</b>	<b>77.685</b>	<b>77.783</b>	<b>77.154</b>	<b>77.140</b>	<b>80.582</b>	<b>80.012</b>	<b>87.324</b>
Duración reservas / año	65,0	62,6	68,8	67,5	63,8	70,6	75,2	70,0	67,1	73,7

1/ Incluye condensados de formación y excluye condensados de planta.

a/ Se incorporaron 137 (mb) de petróleo por extensiones.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**RESERVAS Y PRODUCCIÓN ACUMULADA DE PETRÓLEO<sup>1/</sup>**

Cuadro 22

Año	Reservas	Producción	Reservas	Producción
	mmb	mb	mmm <sup>3</sup>	mm <sup>3</sup>
1965	17.240	19.794.104	2.742	3.147.017
1966	16.865	21.024.568	2.682	3.342.645
1967	15.965	22.317.444	2.537	3.548.196
1968	15.669	23.636.784	2.491	3.757.955
1969	14.913	24.948.617	2.371	3.966.520
1970	14.039	26.302.037	2.232	4.181.697
1971	13.763	27.597.443	2.188	4.387.650
1972	13.919	28.775.929	2.213	4.575.015
1973	13.810	30.004.523	2.196	4.770.346
1974	18.561	31.090.855	2.952	4.943.059
1975	18.390	31.947.219	2.925	5.079.211
1976	18.223	32.786.956	2.898	5.212.718
1977	18.035	33.603.773	2.868	5.343.582
1978	18.227	34.394.191	2.906	5.468.469
1979	18.524	35.254.266	2.945	5.604.990
1980	19.687	36.047.666	3.130	5.731.131
1981	20.144	36.817.184	3.203	5.853.475
1982	24.578	37.508.872	3.908	5.963.445
1983	25.887	38.166.172	4.116	6.067.947
1984	28.028	38.826.114	4.456	6.172.870
1985	29.330	39.439.695	4.663	6.270.441
1986	55.521	40.093.599	8.827	6.374.404
1987	58.083	40.757.708	9.235	6.479.989
1988	58.504	41.454.320	9.301	6.590.742
1989	59.041	42.151.074	9.387	6.701.497
1990	60.054	42.931.057	9.548	6.825.504
1991	62.649	43.802.820	9.960	6.964.104
1992	63.330	44.677.631	10.069	7.103.189
1993	64.448	45.581.021	10.246	7.246.816
1994	64.877	46.536.373	10.315	7.437.654
1995	66.329	47.558.008	10.545	7.600.110
1996	72.667	48.646.858	11.553	7.773.224
1997	74.931	49.800.258	11.913	7.956.625
1998	76.108	51.015.378	12.100	8.149.815
1999	76.852	52.132.083	12.219	8.327.357
2000	77.685	53.283.519	12.347	8.510.422
2001	77.783	54.503.264	12.360	8.704.348
2002	77.154	55.596.070	12.267	8.878.092
2003	77.140	56.621.578	12.264	9.041.136
2004	80.582	57.772.092	12.812	9.224.054
2005	80.012	58.965.202	12.721	9.413.744
2006	87.324	60.149.667	13.883	9.563.049

<sup>1/</sup> Reservas al 31-12 de cada año. Producción: incluye condensados de formación.  
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**ACTIVIDAD EXPLORATORIA DE LA INDUSTRIA PETROLERA**

Cuadro 23

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>GEOFÍSICA</b>										
<b>Esfuerzo propio</b>										
Sísmica 2D (km)	1.683	270	910	952	590	6.575	0	0	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	3.127	1.003	1.902	653	3.200	3.707	0	208	2.627	0
<b>Convenios operativos</b>										
Sísmica 2D (km)	0	571	507	0	0	0	0	0	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	1.226	3.924	1.074	1.642	33	160	0	0	0	0
<b>Exploración a riesgo</b>										
Gravimetría (km)	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Magnetometría (km)	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sísmica 2D (km)	3.607	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	3.289	167	0	301	0	0	0	0	0	0
<b>Asociaciones de la faja petrolífera</b>										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	0	0	204	0	0	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	226	501	145	0	0	200	0	0	0	0
<b>Licencias de gas en tierra</b>										
Sísmica 2D (km)	0	0	0	0	0	0	0	200	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	0	0	0	0	0	331	0	0	0	330
<b>Total geofísica</b>										
Gravimetría (km)	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Magnetometría (km)	530	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sísmica 2D (km)	5.290	841	1.417	952	590	6.779	0	200	0	0
Sísmica 3D (km <sup>2</sup> )	7.868	5.595	3.121	2.596	3.233	4.398	0	208	2.627	330
<b>Perforación (n° de pozos)</b>										
<b>Esfuerzo propio</b>										
Iniciados	7	9	5	3	9	8	2	7	11	9
Arrastre	13	7	4	10	6	8	8	4	6	10
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>19</b>
Completados	7	1	0	1	2	0	0	1	4	3
Abandonados	0	0	0	1	0	5	3	1	1	9
Suspendidos	9	10	3	5	4	2	3	2	1	0
En actividad al 31 / 12	4	5	6	6	9	9	4	7	11	7
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>17</b>	<b>19</b>
<b>Convenios operativos</b>										
Iniciados	10	10	13	10	7	4	1	2	0	0
Arrastre	6	3	4	6	2	3	2	1	2	0
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>13</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>0</b>
Completados	4	0	0	1	0	0	0	1	0	0
Abandonados	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	7	8	12	13	8	5	2	2	1	0
En actividad al 31 / 12	3	5	5	2	1	2	1	0	1	0
<b>Total</b>	<b>16</b>	<b>13</b>	<b>17</b>	<b>16</b>	<b>9</b>	<b>7</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>0</b>
<b>Licencias de gas no asociado</b>										
Iniciados	1	9	3	2	5	1	0	4	3	6
Arrastre	0	0	3	0	2	1	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>6</b>
Completados	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3
Abandonados	0	2	1	0	0	0	0	0	1	1
Suspendidos	0	4	5	0	6	2	0	2	1	1
En actividad al 31 / 12	1	3	0	2	1	0	0	2	0	1
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>9</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>6</b>
<b>Total perforación (n° de pozos)</b>										
Iniciados	18	28	21	15	21	13	3	13	14	15
Arrastre	19	10	11	16	10	12	10	5	8	10
<b>Total</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>32</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>25</b>	<b>13</b>	<b>18</b>	<b>22</b>	<b>25</b>
Completados	11	1	0	2	2	0	0	2	5	6
Abandonados	2	2	1	1	0	5	3	1	2	10
Suspendidos	16	22	20	18	18	9	5	6	3	1
En actividad al 31 / 12	8	13	11	10	11	11	5	9	12	8
<b>Total del año</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>32</b>	<b>31</b>	<b>31</b>	<b>25</b>	<b>13</b>	<b>18</b>	<b>22</b>	<b>25</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**BALANCE DE LA ACTIVIDAD PERFORATORIA POR TIPO AL 31/12/06**

Cuadro 24

(n°p)	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
<b>Perforados</b>							
A-O	25	1	16	114	15	0	171
A-1	1	0	3	0	1	0	5
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	1	0	1	0	0	0	2
A-2c	0	0	1	0	1	0	2
A-3	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total</b>	<b>27</b>	<b>1</b>	<b>21</b>	<b>114</b>	<b>17</b>	<b>0</b>	<b>180</b>
<b>Evaluados</b>							
A-O	16	0	7	138	49	0	210
A-1	0	0	0	2	0	0	2
A-2a	0	0	0	0	4	0	4
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	5	0	5
A-3	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total</b>	<b>16</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>140</b>	<b>58</b>	<b>0</b>	<b>221</b>
<b>Suspendidos</b>							
A-O	202	0	1	112	79	0	394
A-1	1	0	2	0	1	0	4
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	1	0	0	0	0	0	1
A-2c	0	0	0	0	2	0	2
A-3	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total</b>	<b>204</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>112</b>	<b>82</b>	<b>0</b>	<b>401</b>
<b>Completados</b>							
B-O	109	0	11	95	24	0	239
B-1	0	0	0	0	0	0	0
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	1	1	0	0	2
B-2c	0	0	2	0	0	0	2
B-3	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub-total</b>	<b>109</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>96</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>243</b>
<b>Secos</b>							
C-0	0	0	0	6	0	0	6
C-1	0	0	1	0	0	0	1
C-2a	0	0	0	0	0	0	0
C-2b	0	0	0	0	0	0	0
C-2c	0	0	0	0	0	0	0
C-3	0	0	1	0	0	0	1
<b>Sub-total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>
<b>Total</b>	<b>356</b>	<b>1</b>	<b>47</b>	<b>468</b>	<b>181</b>	<b>0</b>	<b>1.053</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**BALANCE DE LOS POZOS DE INYECCIÓN DE FLUIDOS AL 31/12/06**

Cuadro 25

(n°p)	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
<b>Pozos de inyección de fluidos</b>							
I-A	6	1	0	0	4	0	11
I-G	0	1	0	0	2	0	3
<b>Total</b>	<b>6</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>14</b>
<b>Pozos inyectoros completados</b>							
I-A	1	1	0	0	0	0	2
I-G	0	1	0	0	0	0	1
<b>Total</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
<b>Inyectoros de agua en actividad</b>							
Activos	0	0	0	0	0	0	0
Perforados	0	1	0	0	0	0	1
Suspendidos	3	0	0	0	1	1	5
Evaluados	2	0	0	0	3	3	8
<b>Total</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>14</b>
<b>Inyectoros de gas en actividad</b>							
Activos	0	0	0	0	0	0	0
Perforados	0	1	0	0	0	0	1
Suspendidos	0	0	0	0	1	1	2
Evaluados	0	0	0	0	1	1	2
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>5</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**ESTADO DE LOS POZOS DE PETRÓLEO Y GAS COMPLETADOS AL 31/12** Cuadro 26  
(n°p)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Capaces de producir	29.215	29.591	31.151	33.444	32.138	31.536	31.759	32.024	32.626	33.388
En producción	15.188	14.538	15.690	15.426	15.092	6.928	13.413	13.756	15.390	15.909
Cerrados reactivables	14.027	15.053	15.461	18.018	17.046	24.608	18.346	18.268	17.236	17.479
Inactivos	11.181	10.292	10.571	10.792	11.909	12.225	12.538	12.854	13.313	13.281
Espereando abandono	2.189	1.241	1.532	1.076	1.514	1.368	1.434	1.316	1.377	1.446
Abandonado <sup>1/</sup>	8.992	9.051	9.039	9.716	10.395	10.857	11.104	11.538	11.936	11.835
<b>Total pozos completados</b>	<b>40.396</b>	<b>39.883</b>	<b>41.722</b>	<b>44.236</b>	<b>44.047</b>	<b>43.761</b>	<b>44.297</b>	<b>44.878</b>	<b>45.939</b>	<b>46.669</b>

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**ESTADO DE LOS POZOS DE PETRÓLEO Y GAS COMPLETADOS POR JURISDICCIÓN AL 31/12/2006** Cuadro 27  
(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	20.799	164	537	8.290	3.598	0	33.388
En producción	10.866	30	319	3.167	1.527	0	15.909
Cerrados reactivables	9.933	134	218	5.123	2.071	0	17.479
Inactivos	5.262	826	152	4.395	2.646	0	13.281
Esperando abandono	829	16	31	343	227	0	1.446
Abandonado <sup>1/</sup>	4.433	810	121	4.052	2.419	0	11.835
<b>Total pozos completados</b>	<b>26.061</b>	<b>990</b>	<b>689</b>	<b>12.685</b>	<b>6.244</b>	<b>0</b>	<b>46.669</b>

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**POZOS DE PETRÓLEO Y GAS EN PRODUCCIÓN POR JURISDICCIÓN AL 31/12** Cuadro 28  
(n°p)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Maracaibo</b>										
Petróleo	11.730	11.930	11.974	12.156	11.513	3.875	9.797	10.004	10.626	10.858
Gas	1	1	1	1	1	1	8	8	2	8
<b>Barcelona</b>										
Petróleo	2.148	1.476	2.180	1.507	1.842	1.832	1.832	1.977	3.000	3.148
Gas	2	2	0	2	2	18	10	10	10	19
<b>Maturín</b>										
Petróleo	1.049	850	1.267	1.498	1.469	940	1.491	1.463	1.398	1.525
Gas	1	1	12	1	0	9	0	0	0	2
<b>Barinas</b>										
Petróleo	257	278	256	261	265	253	275	294	319	318
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
<b>Falcón</b>										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	29	24
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6
<b>Cumaná</b>										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total</b>										
Petróleo	15.184	14.534	15.677	15.422	15.089	6.900	13.395	13.738	15.372	15.873
Gas	4	4	13	4	3	28	18	18	18	36

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**CLASIFICACIÓN DE LOS POZOS PETROLEROS** (según LAHEE)

Objetivo General	Área donde se perfora	Clasificación antes de la perforación	Clasificación después de la perforación	
			Resultados positivos	Resultados negativos
		<b>A</b>	<b>B: productor</b>	<b>C: seco</b>
Desarrollar y extender los yacimientos	Dentro del área probada	A - 0: de desarrollo	B - 0: de desarrollo	C - 0: de desarrollo
	Fuera del área probada	A - 1: de avanzada	B - 1: de extensión	C - 1: de extensión
Descubrir nuevos yacimientos en estructuras o formaciones ya productoras	Dentro del área probada	A - 2a: de yacimientos superiores	B - 2a: descubridor de yacimientos superiores	C - 2a: en yacimientos superiores
	Dentro del área probada	A - 2b: de nuevos yacimientos	B - 2b: descubridor de yacimientos profundos	C - 2bc: en yacimientos profundos
	Fuera del área probada	A - 2b: de nuevos yacimientos	B - 2c: descubridor de nuevos yacimientos	C - 2c: en nuevos yacimientos
Descubrir nuevos campos	Áreas nuevas	A - 3: exploratorio de nuevos campos	B - 3: descubridor de nuevos campos	C - 3: no descubridor de nuevos campos

Fuente: Dirección de Exploración y Producción de Hidrocarburos.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO<sup>1/</sup>

Cuadro 29

Año	Miles de metros cúbicos	Miles de barriles	Miles de barriles diarios	Gravedad API
1965	201.533	1.267.602	3.473	24,8
1966	195.628	1.230.464	3.371	25,4
1967	205.551	1.292.876	3.542	25,3
1968	209.759	1.319.340	3.605	25,4
1969	208.565	1.311.833	3.594	25,6
1970	215.177	1.353.420	3.708	25,2
1971	205.953	1.295.406	3.549	25,5
1972	187.365	1.178.486	3.220	25,9
1973	195.331	1.228.594	3.366	25,3
1974	172.713	1.086.332	2.976	25,0
1975	136.152	856.364	2.346	25,9
1976	133.507	839.737	2.294	25,7
1977	130.864	816.817	2.238	25,3
1978	124.887	790.418	2.166	25,0
1979	136.521	860.075	2.356	24,4
1980	126.141	793.400	2.168	24,0
1981	122.344	769.518	2.108	23,5
1982	109.970	691.688	1.895	23,5
1983	104.502	657.300	1.801	23,3
1984	104.923	659.942	1.803	23,2
1985	97.571	613.581	1.681	24,2
1986	103.963	653.904	1.792	24,1
1987	105.585	664.109	1.819	23,4
1988	110.753	696.612	1.903	25,5
1989	110.755	696.754	1.909	26,5
1990	124.007	779.983	2.137	25,9
1991	138.600	871.763	2.388	25,2
1992	139.085	874.811	2.390	25,2
1993	143.627	903.390	2.475	24,8
1994	190.838	955.352	2.617	24,3
1995	162.456	1.021.635	2.799	24,6
1996	173.114	1.088.850	2.975	24,7
1997	183.401	1.153.400	3.160	24,3
1998	193.190	1.215.120	3.329	24,7
1999	177.542	1.116.705	3.059	25,0
2000	183.065	1.151.436	3.146	24,1
2001	193.926	1.219.745	3.342	23,5
2002	173.744	1.092.806	2.994	25,2
2003	163.044	1.025.508	2.810	23,7
2004	182.918	1.150.514	3.143	22,7
2005	189.690	1.193.110	3.269	21,3
2006	188.315	1.184.465	3.245	21,6

1/ Incluye condensados de formación. Excluye condensado de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR GRAVEDAD

Cuadro 30

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gravedad específica	0,9082	0,9059	0,9042	0,9042	0,9129	0,9030	0,9117	0,9176	0,9260	0,9008
Gravedad API	24,3	24,7	25,0	24,1	23,5	25,2	23,7	22,7	21,3	21,6
Extrapesados (0,0° - 9,9°)	22.078	20.784	51.189	103.056	145.078	173.232	192.199	240.693	287.634	301.638
Pesados (10,0° - 21,9°)	372.176	368.639	298.317	384.508	386.833	327.853	276.279	317.889	317.454	300.163
Medianos (22,0° - 29,9°)	386.529	402.052	440.688	402.100	428.109	356.003	287.733	343.747	346.793	338.628
Livianos (30,0° y más)	372.617	423.645	326.511	261.772	259.725	235.718	269.297	248.185	241.229	244.037
<b>Total Venezuela</b>										
(mb)	1.153.400	1.215.120	1.116.705	1.151.436	1.219.745	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110	1.184.465
(mb/d)	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245

Nota: Excluye condensados de planta.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO POR CUENCAS<sup>1/</sup>

Cuadro 31

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Maracaibo <sup>2/</sup>	601.039	594.760	527.596	536.887	568.957	484.571	407.202	449.869	434.742	428.899
Falcón	466	515	445	375	397	307	318	472	450	375
Apure - Barinas	50.497	48.913	47.741	40.563	39.776	33.861	31.633	30.952	32.228	31.712
Oriental	501.398	570.932	540.923	573.611	610.617	574.067	586.355	669.221	725.690	723.478
<b>Total nación</b>	1.153.400	1.215.120	1.116.705	1.151.436	1.219.747	1.092.806	1.025.508	1.150.514	1.193.110	1.184.465
<b>Total (mb/d)</b>	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245

Nota: Excluye condensados de planta.

1/ Incluye condensados de formación.

2/ Incluye 429, 1.826 y 263 mb para el 2004, 2005 y 2006 respectivamente, correspondientes a exploración a riesgo.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LAS CUENCAS MARACAIBO Y FALCÓN<sup>1/</sup>  
(mb)

Cuadro 32

Campos	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Maracaibo</b>										
Bachaquero	114.021	112.120	86.375	88.657	87.047	74.416	62.826	66.781	64.622	63.105
Barúa	1.806	4.550	4.688	7.944	7.733	7.097	7.258	6.591	6.195	6.809
Boscán	29.192	34.671	34.921	39.912	38.249	35.514	36.112	41.211	40.644	39.672
Cabimas	15.996	15.607	8.504	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213	2.247
Centro	31.342	21.911	26.842	27.314	25.682	24.598	25.585	25.286	24.208	25.444
Ceuta	27.610	33.221	39.681	40.479	45.006	41.995	31.816	39.901	44.926	49.902
Cruces Manuales	962	1.688	1.881	2.281	795	478	1.232	702	290	160
Lama	45.238	46.709	37.895	33.398	29.707	28.284	14.216	22.578	23.102	22.533
Lamar	34.083	34.140	28.419	16.963	20.249	20.578	11.098	9.405	7.541	8.379
Lagunillas	145.151	138.367	102.449	86.080	86.758	76.552	69.468	70.750	68.949	67.822
Lago	3.111	4.373	2.238	2.162	2.254	2.453	4.710	6.314	4.390	4.419
La Concepción	730	1.314	2.382	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637	4.784
La Paz	3.264	2.551	2.753	2.372	2.055	2.001	1.613	1.474	1.565	1.358
Mara	5.519	3.908	1.982	629	3.599	3.214	2.166	1.964	1.956	2.369
Mene Grande	1.668	2.145	2.963	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026	4.318
Rosario	663	1.121	733	572	2.288	3.700	2.097	3.315	4.770	4.032
Sibucara	78	51	135	70	91	79	26	0	14	72
Tía Juana	62.978	60.342	80.462	101.014	92.662	89.951	66.834	73.261	69.880	67.761
West Tarra	967	465	1.023	1.331	529	963	243	246	145	285
Otros	76.660	75.506	61.270	75.678	111.474	60.242	58.745	66.572	58.669	53.428
<b>Total Maracaibo</b>	<b>601.039</b>	<b>594.760</b>	<b>527.596</b>	<b>536.887</b>	<b>568.957</b>	<b>484.571</b>	<b>407.202</b>	<b>449.869</b>	<b>434.742</b>	<b>428.899</b>
<b>Total Falcón<sup>2/</sup></b>	<b>466</b>	<b>515</b>	<b>445</b>	<b>375</b>	<b>397</b>	<b>307</b>	<b>318</b>	<b>472</b>	<b>450</b>	<b>375</b>

1/ Incluye condensados de formación.

2/ Campos: Tiguaje, Cumarebo, Mamón, La Vela y Hombre Pintado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LA CUENCA ORIENTAL<sup>1/</sup>  
(mb)

Cuadro 33

Campos	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Aguasay	1.589	2.317	1.181	867	530	851	589	492	190	533
Budare	2.795	4.211	3.223	2.430	2.157	1.542	916	897	1.089	1.204
Chimire	1.179	1.583	1.524	1.091	1.007	966	335	768	992	716
Dación	3.836	3.146	7.051	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131	17.000
Elías	-	-	9	22	0	10	8	19	19	19
El Furril	141.411	165.594	158.511	140.394	127.694	117.871	125.303	137.387	138.508	138.300
Guara	4.348	4.612	3.518	2.739	2.528	1.778	907	2.444	2.519	2.223
Jusepín	6.601	14.182	15.440	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094	14.139
Las Mercedes	70	150	298	281	148	102	32	118	111	62
Leona	2.968	2.748	1.883	1.856	2.059	1.758	0	77	720	843
Mata	2.286	1.447	1.473	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219	3.360
Merey	278	111	4	195	240	242	85	134	92	194
Nipa	1.861	2.471	1.975	1.678	1.732	1.337	1.065	1.750	1.081	1.208
Oficina	1.684	232	471	366	289	302	65	124	295	245
Oritupano	12.116	14.254	15.203	13.745	14.905	14.933	13.390	17.028	17.726	15.407
Oscurote	454	949	796	367	482	419	103	328	319	476
Quiriquire	683	1.241	3.003	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537	2.596
Santa Bárbara	53.946	81.368	80.246	78.327	60.059	52.576	51.893	56.338	55.085	56.757
Santa Rosa	2.165	2.080	1.211	839	261	784	820	1.402	1.497	1.389
Soto	157	178	147	119	94	128	234	190	161	181
Temblador	805	1.673	452	1.208	681	382	470	525	484	549
Tucupita	679	1.079	1.504	1.398	1.853	3.239	3.041	2.636	1.911	1.829
Zapatos	1.049	1.094	1.002	805	695	773	654	466	407	464
Zumo	351	221	145	0	0	98	138	201	0	312
Zorro	216	271	632	907	1.305	1.235	926	917	699	619
Otros	257.871	263.720	240.021	295.903	357.732	335.931	348.313	401.531	460.804	462.853
<b>Total</b>	<b>501.398</b>	<b>570.932</b>	<b>540.923</b>	<b>573.611</b>	<b>610.617</b>	<b>574.067</b>	<b>586.355</b>	<b>669.221</b>	<b>725.690</b>	<b>723.478</b>

1/ Incluye condensados de formación.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EN LAS CUENCAS APURE - BARINAS**

Cuadro 34

Campos	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Apure</b>										
Guafita	23.913	26.312	26.369	21.856	22.572	19.221	17.878	18.180	16.950	15.793
La Victoria	17.063	11.454	10.117	8.653	6.791	5.272	3.918	3.758	3.784	3.762
<b>Total Apure</b>	<b>40.976</b>	<b>37.766</b>	<b>36.486</b>	<b>30.509</b>	<b>29.363</b>	<b>24.493</b>	<b>21.796</b>	<b>21.938</b>	<b>20.734</b>	<b>19.555</b>
<b>Barinas</b>										
Bejucal	161	242	512	449	791	988	646	458	363	260
Borburata	468	1.830	3.475	2.946	3.544	3.401	3.448	3.422	5.079	5.497
Caípe	220	221	91	69	91	108	99	92	113	301
Hato Viejo	559	625	437	569	897	845	607	397	472	455
Las Lomas	9	25	38	0	1	0	0	0	0	0
Maporal	839	1.266	784	447	298	285	285	244	370	550
Obispo	109	239	368	61	1	0	251	122	151	120
Páez	1.666	1.537	1.283	1.347	973	609	893	856	807	509
Palmita	27	3	0	0	15	17	18	0	0	0
Silvan	863	790	549	379	376	317	368	367	343	462
Silvestre	830	845	753	785	1.055	739	679	581	646	779
Sinco	3.076	2.789	2.512	2.439	1.894	1.356	2.015	2.047	2.042	2.151
Torunos	694	735	453	563	477	703	528	428	1.108	1.073
<b>Total Barinas</b>	<b>9.521</b>	<b>11.147</b>	<b>11.255</b>	<b>10.054</b>	<b>10.413</b>	<b>9.368</b>	<b>9.837</b>	<b>9.014</b>	<b>11.494</b>	<b>12.157</b>
<b>Total Apure-Barinas</b>	<b>50.497</b>	<b>48.913</b>	<b>47.741</b>	<b>40.563</b>	<b>39.776</b>	<b>33.861</b>	<b>31.633</b>	<b>30.952</b>	<b>32.228</b>	<b>31.712</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN**

**PRODUCCIÓN TRIMESTRAL DE PETRÓLEO CRUDO, 2006**

Cuadro 35

	1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
<b>Esfuerzo propio (E.P)</b>					
Condensado de formación	114	116	107	107	111
Liviano	467	500	513	534	504
Mediano	883	875	879	844	870
Pesado	573	643	631	611	615
Extrapesado	118	132	130	104	121
Bitor (extrapesado)	49	14	126	125	79
<b>Total</b>	<b>2.203</b>	<b>2.280</b>	<b>2.386</b>	<b>2.325</b>	<b>2.299</b>
<b>Convenios operativos (C.O.)/Empresas mixtas 1/</b>					
Condensado de formación	19	13	13	15	15
Liviano	75	44	39	38	49
Mediano	66	56	55	56	58
Pesado	299	222	218	224	241
Extrapesado	9	11	11	11	11
<b>Total</b>	<b>469</b>	<b>346</b>	<b>336</b>	<b>345</b>	<b>373</b>
<b>Exploración a riesgo</b>					
Pesado	3	-	-	-	1
<b>Asociaciones de la faja (crudo extrapesado)</b>					
Petrozuata	120	120	120	114	118
Sincor	174	173	181	159	172
Cerro Negro	108	120	118	114	115
Ameriven	180	168	125	152	156
Sinovenssa	-	-	-	42	11
<b>Total</b>	<b>582</b>	<b>581</b>	<b>544</b>	<b>581</b>	<b>572</b>
<b>Total nación</b>	<b>3.257</b>	<b>3.207</b>	<b>3.266</b>	<b>3.251</b>	<b>3.245</b>

1/ Convenios operativos hasta el 31 de marzo 2006. Empresas mixtas a partir del 01 de abril de 2006.

Nota 1: La producción excluye 5 mb/d de condensados de planta.

Nota 2: La baja en la producción de los convenios operativos, a partir del segundo trimestre 2006, se debe al traspaso de los convenios Dación, Josepín y otra producción menor a PDVSA (esfuerzo propio).

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 1997-2005

Cuadro 36

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
PDVSA esfuerzo propio (mb)	1.029.740	1.026.915	927.457	898.207	924.898	759.941	677.369	754.787	768.045
Promedio (mb/d)	2.821	2.813	2.541	2.454	2.534	2.082	1.856	2.062	2.104
<b>BITOR (mb)</b>	<b>20.440</b>	<b>16.516</b>	<b>21.136</b>	<b>27.140</b>	<b>26.493</b>	<b>27.941</b>	<b>21.432</b>	<b>13.878</b>	<b>22.362</b>
Promedio (mb/d)	56	45	58	74	73	77	59	38	61
<b>Convenios operativos</b>									
<b>I Ronda</b>									
Guárico Oriental	1.765	1.571	1.613	1.205	1.082	874	943	786	719
Monagas Sur	15.395	12.172	9.667	9.364	9.778	9.708	7.347	8.152	8.763
Pedernales	5.367	6.085	4.568	3.723	3.554	3.265	2.755	2.243	1.931
<b>Sub total</b>	<b>22.527</b>	<b>19.828</b>	<b>15.848</b>	<b>14.292</b>	<b>14.414</b>	<b>13.847</b>	<b>11.045</b>	<b>11.181</b>	<b>11.413</b>
<b>II Ronda</b>									
Colón	3.111	41.168	3.674	4.364	3.977	5.141	6.216	6.100	5.745
DZO	8.976	9.236	8.480	6.843	7.288	7.427	6.055	5.631	5.284
Falcón Este	320	280	223	188	238	150	132	300	317
Falcón Oeste	265	224	222	204	195	157	186	171	145
Guárico Occidental	62	150	304	290	163	102	32	123	111
Jusepín	3.630	9.861	11.376	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094
Quiamare - La Ceiba	5.534	5.750	5.822	5.179	5.753	6.195	4.914	5.094	4.284
Quiriquire	1.022	1.644	3.028	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537
Sanvi Guere	865	1.298	1.607	1.698	1.539	1.364	1.328	709	548
Urdaneta Oeste	12.776	13.244	14.954	15.972	15.877	16.735	16.599	18.623	16.999
Oritupano - Leona	14.159	15.846	15.089	15.909	17.597	16.565	14.026	18.844	18.825
<b>Sub total</b>	<b>50.720</b>	<b>98.701</b>	<b>64.779</b>	<b>65.560</b>	<b>70.447</b>	<b>72.643</b>	<b>66.477</b>	<b>72.859</b>	<b>69.889</b>
<b>Boscán (Adjudicación directa)</b>	<b>29.973</b>	<b>34.668</b>	<b>34.915</b>	<b>39.912</b>	<b>38.249</b>	<b>35.514</b>	<b>36.112</b>	<b>41.211</b>	<b>40.644</b>
<b>III Ronda</b>									
Acema	0	349	566	705	1.175	1.043	847	1.024	756
Ambrosio	0	340	1.290	2.228	1.496	1.328	2.902	1.222	499
B2X-68/79	0	280	650	674	587	496	652	565	786
B2X-70/80	0	640	1.270	1.246	1.143	1.016	1.114	1.010	1.067
Boquerón	0	2.101	3.757	4.544	6.550	3.579	3.249	3.693	3.112
Cabimas	0	1.101	1.744	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213
Caracoles	0	771	1.624	2.424	3.429	2.795	3.497	2.514	2.072
Casma-Anaco	0	200	780	1.507	1.018	766	648	379	570
Dación	0	2.700	7.949	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131
Intercampo	0	719	1.874	6.649	7.935	5.594	6.049	7.459	6.917
Kaki	0	116	669	602	616	556	586	516	448
La Concepción	0	1.664	2.464	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637
LL-652	0	1.910	3.540	5.987	6.275	5.231	3.754	3.033	2.890
Mata	0	301	755	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219
Maulpa	0	167	245	306	367	248	286	204	145
Mene Grande	0	1.867	2.941	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026
Onado	0	127	231	263	410	707	984	1.852	1.627
<b>Sub total universidades</b>	<b>0</b>	<b>15.353</b>	<b>32.349</b>	<b>50.327</b>	<b>60.126</b>	<b>53.818</b>	<b>55.804</b>	<b>63.174</b>	<b>57.115</b>
Oleoluz	0	0	0	0	0	0	0	0	643
PetroUCV	0	0	0	0	0	15	153	454	436
JoboUDO	0	0	0	0	0	192	469	667	1.108
Total	0	0	0	0	0	207	622	1.121	2.187
<b>Total C.O. + universidades (mb)</b>	<b>103.220</b>	<b>168.550</b>	<b>147.891</b>	<b>170.091</b>	<b>183.236</b>	<b>176.029</b>	<b>170.060</b>	<b>189.546</b>	<b>181.248</b>
Promedio (mb/d)	283	462	405	465	502	482	466	518	497
<b>Asociaciones faja</b>									
Petrozuata	0	3.139	19.126	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235
Cerro Negro	0	0	1.095	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305
Sincor	0	0	0	0	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702
Ameriven	0	0	0	0	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387
<b>Total faja (mb)</b>	<b>0</b>	<b>3.139</b>	<b>20.221</b>	<b>55.998</b>	<b>85.118</b>	<b>128.895</b>	<b>156.647</b>	<b>191.874</b>	<b>219.629</b>
Promedio (mb/d)	0	9	55	153	233	353	429	524	602
Exploración a riesgo (mb)	0	0	0	0	0	0	0	429	1.826
Promedio (mb/d)	0	0	0	0	0	0	0	1	5
<b>Total nación (mb)</b>	<b>1.153.400</b>	<b>1.215.120</b>	<b>1.116.705</b>	<b>1.151.436</b>	<b>1.219.745</b>	<b>1.092.806</b>	<b>1.025.508</b>	<b>1.150.514</b>	<b>1.193.110</b>
Promedio (mb/d)	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2006

Cuadro 36.1

	Enero-Marzo		Abril- Diciembre		2006	
	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA esfuerzo propio	193.590	2.151	616.779	2.243	810.369	2.220
BITOR	4.410	49	24.355	89	28.765	79
<b>Convenios operativos</b>						
<b>Empresas mixtas 1/</b>						
<b>I Ronda</b>						
Guárico Oriental	189	2	2.157	8		
Monagas Sur	1.901	21	3.450	13		
Pedernales	438	5	245	1		
<b>Sub total</b>	<b>2.528</b>	<b>28</b>				
<b>II Ronda</b>						
Colón	1.198	13	1.707	6		
DZO	1.109	12	576	2		
Falcón Este	73	0,4	523	2		
Falcón Oeste	30	0,3	3.172	12		
Guárico Occidental	17	0,2	970	4		
Jusepín	3.637	40	959	3		
Quiamare - La Ceiba	862	10	29.567	108		
Quiriquire	1.270	14	386	1		
Sanvi Guere	130	1	3.279	12		
Urdaneta Oeste	3.999	44	583	2		
Oritupano-Leona	4.233	47	1.324	5		
<b>Sub total</b>	<b>16.558</b>	<b>184</b>				
<b>Boscán (Adjudicación directa)</b>	<b>10.105</b>	<b>112</b>				
<b>III Ronda</b>						
Acema	182	2	12.462	45		
Ambrosio	117	1	69	0		
B2X-68/79	147	2	720	3		
B2X-70/80	212	2	3.685	13		
Boquerón	702	8	327	1		
Cabimas	583	6	215	1		
Caracoles	430	5	4.318	16		
Casma - Anaco	140	2	3.785	14		
Dación	4.250	47	10.669	39		
Intercampo	1.543	17	1.664	6		
Kaki	101	1	496	2		
La Concepción	1.166	13	80	0		
La Vela C.A.	33	0,4	191	1		
LL-652	652	7	1.005	4		
Mata	297	3	5.211	19		
Maulpa	13	0,1				
Mene Grande	1.500	17				
Onado	257	3				
<b>Sub total</b>	<b>12.325</b>	<b>137</b>				
<b>Universidades</b>						
Oleoluz	127	1				
PetroUCV	188	2				
JoboUDO	350	4				
Total	665	7				
<b>C.O. + universidades</b>	<b>42.181</b>	<b>469</b>	<b>94.112</b>	<b>342</b>	<b>136.292</b>	<b>373</b>
<b>Asociaciones faja</b>						
Petrozuata	10.800	120	32.538	118	43.338	119
Cerro Negro	15.660	174	26.287	96	41.947	115
Sincor	9.720	108	52.898	192	62.618	172
Ameriven	16.200	180	40.764	148	56.964	156
<b>Total asociaciones</b>	<b>52.380</b>	<b>582</b>	<b>152.487</b>	<b>554</b>	<b>204.867</b>	<b>561</b>
Sinovensa	-	-	3.908	14	3.908	11
Exploración a riesgo	264	3	-	-	264	1
<b>Total nación</b>	<b>292.825</b>	<b>3.254</b>	<b>891.641</b>	<b>3.242</b>	<b>1.184.465</b>	<b>3.245</b>

Nota: Excluye condensados de planta.

1/ Convenios operativos hasta el 31 de marzo 2006. Empresas mixtas a partir del 01 de abril de 2006.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.2 EXPLORACIÓN, PERFORACIÓN, RESERVAS Y PRODUCCIÓN

ASOCIACIONES DE LA FAJA

Cuadro 37

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>AMERIVEN</b>						
Producción (mb/d)						
Fiscalizada de extrapesado	5	26	66	107	168	156
Mezclas	10	50	124	140	—	114
Mejorado	—	—	—	24	157	135
Exportaciones						
Mezclas (mb/d) (°API 16)	8	50	125	138	—	11
Mejorado (mb/d)	—	—	—	27	154	135
Sub-productos (tm/d)						
Coque	—	—	—	482	3.756	3.096
Azúfre	—	—	—	68	532	496
Precio de exportación						
Mezclas (\$/b)	13,2	20,4	20,7	26,6	—	37,5
Mejorado (\$/b)	—	—	—	31,7	45,5	53,0
Sub-productos (\$/tm)						
Coque	—	—	—	28	25	41
Azúfre	—	—	—	—	58	53
<b>CERRO NEGRO</b>						
Producción (mb/d)						
Fiscalizada de extrapesado	80	101	101	119	121	115
Mezclas	46	—	—	—	—	—
Mejorado	36	90	92	105	109	101
Exportaciones						
Mezclas (mb/d) (°API 16)	53	—	—	—	—	—
Mejorado (mb/d)	54	95	95	106	109	101
Sub-productos (tm/d)						
Coque	742	1.989	1.912	2.285	2.430	2.132
Azúfre	19	66	79	88	99	90
Precio de exportación						
Mezclas (\$/b)	24,1	—	—	—	—	—
Mejorado (\$/b)	28,8	19,1	22,3	27,2	38,5	47,6
Sub-productos (\$/tm)						
Coque	—	8	14	13	23	32
Azúfre	—	27	57	56	60	58
<b>PETROZUATA</b>						
Producción (mb/d)						
Fiscalizada de extrapesado	109	115	104	124	121	119
Mezclas	11	—	—	—	12	12
Mejorado	68	97	86	104	97	102
Exportaciones						
Mezclas (mb/d) (°API 16)	44	—	—	3	14	—
Mejorado (mb/d)	50	57	66	98	79	102
Sub-productos (tm/d)						
Coque	1.674	3.332	2.814	3.427	3.164	3.523
Azúfre	66	126	121	129	126	142
Gas-oil	17	47	32	11	23	30
Precio de exportación						
Mezclas (\$/b)	15,7	—	—	26	23,8	—
Mejorado (\$/b)	16,5	16,8	21,2	29	38,5	50,7
Sub-productos (\$/tm)						
Coque	13	10	16	21	25	47
Azúfre	—	22	45	56	64	52
<b>SINCOR</b>						
Producción (mb/d)						
Fiscalizada de extrapesado	45	111	158	174	191	172
Mezclas	76	10	—	17	—	—
Mejorado	—	86	135	137	161	143
Exportaciones						
Mezclas (mb/d) (°API 16)	35	—	—	9	—	—
Mejorado (mb/d)	—	86	135	137	159	146
Sub-productos (tm/d)						
Coque	—	3.208	5.255	5.153	6.107	5.310
Azúfre	—	416	784	652	762	775
Precio de exportación						
Mezclas (\$/b)	12	—	—	24	—	—
Mejorado (\$/b)	—	24	27	37,8	51,6	63,3
Sub-productos (\$/tm)						
Coque	—	8	17	18	26	41
Azúfre	—	27	43	38	38	42

Mezclas: Crudo Mesa de 30° API y crudo extrapesado.

Fuente: Corporación Venezolana del Petróleo (CVP). Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.3 REFINACIÓN

PDVSA: CAPACIDAD TOTAL DE REFINACIÓN, 2006

Cuadro 38

Ubicación	Propietario	Participación PDVSA (%)	Capacidad de refinación Capacidad nominal (mb/d)	Participación neta PDVSA (mb/d)
<b>Venezuela:</b>				
CRP, Falcón	PDVSA	100	955	955
Puerto la Cruz, Anzoátegui	PDVSA	100	178	178
El Palito, Carabobo	PDVSA	100	140	140
Bajo Grande, Zulia	PDVSA	100	16	16
San Roque, Anzoátegui	PDVSA	100	6	6
<b>Total Venezuela</b>			<b>1.295</b>	<b>1.295</b>
<b>Exterior:</b>				
<b>Antillas Holandesas (Curazao)</b>				
Isla 1/	PDVSA	100	335	335
<b>Estados Unidos:</b>				
Lake Charles, Louisiana	CITGO	100	425	425
Corpus Christi, Texas	CITGO	100	157	157
Paulsboro, New Jersey	CITGO	100	84	84
Savannah, Georgia	CITGO	100	28	28
Lemont, Illinois	CITGO	100	167	167
Chalmette, Louisiana	Chalmette (2)	50	184	92
Saint Croix, U.S Virgin Islands	Hovensa (3)	50	495	248
<b>Total Estados Unidos</b>			<b>1.540</b>	<b>1.201</b>
<b>Europa:</b>				
Gelsenkirchen, Alemania	Ruhr (4)	50	230	115
Schwedt, Alemania	Ruhr (4)	19	240	45
Neustadt, Alemania	Ruhr (4)	13	260	33
Karlsruhe, Alemania	Ruhr (4)	12	312	37
Nynashamn, Suiza	Nynas (5)	50	29	15
Gothenburg, Suiza	Nynas (5)	50	11	5
Dundee, Escocia	Nynas (5)	50	9	4
Eastham, Inglaterra	Nynas (5)	25	18	5
<b>Total Europa</b>			<b>1.109</b>	<b>259</b>
<b>Total en el Exterior</b>			<b>2.984</b>	<b>1.795</b>
<b>Total PDVSA</b>			<b>4.279</b>	<b>3.090</b>

Nota: PDVSA participó con 41% (109 mbd) en la refinería Lyondel hasta el 31 de Julio de 2006 cuando CITGO vende esta participación.

1/ Arrendada en 1994. El contrato de arrendamiento termina en el año 2019.

2/ Una empresa mixta con Exxon-Mobil.

3/ Una empresa mixta con Hess.

4/ Una empresa mixta con Deutsche BP.

5/ Una empresa mixta con Neste Oil.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.3 REFINACIÓN

Cuadro 39

CAPACIDAD DE REFINACIÓN POR PROCESOS, 2006

	Capacidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto La Cruz	San Roque	Total Venezuela
Destilación atmosférica	mb/do	645,00	310,40	16,00	140,00	178,00	5,90	1.295,30
	mb/dc	462,92	257,43	12,11	132,10	169,85	5,39	1.039,80
Destilación al vacío	mb/do	379,50	156,50	—	75,00	—	1,80	612,80
	mb/dc	297,47	129,29	—	75,75	—	1,02	503,53
Reductora de viscosidad	mb/do	—	—	—	—	—	—	—
	mb/dc	—	—	—	—	—	—	—
Desintegración catalítica	mb/do	108,00	77,00	—	54,00	14,50	—	253,50
	mb/dc	70,80	73,84	—	36,58	13,98	—	195,20
Reformación catalítica	mb/do	—	45,00	—	9,50	35,00	—	89,50
	mb/dc	—	38,17	—	0,00	29,91	—	68,08
Tratamiento merox	mb/do	139,03	—	—	53,00	8,00	—	200,03
	mb/dc	86,65	—	—	18,68	7,89	—	113,22
Desulfuración destilados								
Livianos	mb/do	78,00	90,00	—	—	—	—	168,00
	mb/dc	51,82	66,42	—	—	—	—	118,24
Pesados	mb/do	180,00	35,00	—	—	—	—	215,00
	mb/dc	104,74	29,06	—	—	—	—	133,80
Alquilación <sup>1/</sup>	mb/do	20,00	25,00	—	22,00	4,50	—	71,50
	mb/dc	10,23	11,95	—	8,23	3,78	—	34,19
BTX	mb/do	—	—	—	2,30	—	—	2,30
	mb/dc	—	—	—	0,58	—	—	0,58
Isomerización (C5-C6)	mb/do	—	—	—	—	—	—	—
	mb/dc	—	—	—	—	—	—	—
Isomerización N-C4 <sup>2/</sup>	mb/do	20,00	16,30	—	—	—	—	36,30
	mb/dc	10,88	8,05	—	—	—	—	18,93
Hidrotratadora de naftas	mb/do	—	60,00	—	—	—	—	60,00
	mb/dc	—	44,00	—	—	—	—	44,00
Hidrotratadora de diésel	mb/do	—	—	—	—	38,00	—	38,00
	mb/dc	—	—	—	—	31,44	—	31,44
Coquización retardada	mb/do	42,00	70,00	—	—	—	—	112,00
	mb/dc	36,32	61,09	—	—	—	—	97,41
Flexi - coquificación	mb/do	64,00	—	—	—	—	—	64,00
	mb/dc	58,68	—	—	—	—	—	58,68
Lubricantes	mb/do	8,30	16,70	—	—	—	—	25,00
	mb/dc	4,42	12,57	—	—	—	—	16,99
Asfalto <sup>3/</sup>	mb/do	58,70	—	11,50	—	—	—	70,20
	mb/dc	27,78	—	8,60	—	—	—	36,38
Parafina	tmd/do	—	—	—	—	—	80,00	80,00
	tmd/dc	—	—	—	—	—	51,95	51,95
Azufre	tmd/do	960,00	440,00	—	42,00	100,00	—	1.542,00
	tmd/dc	478,04	212,14	—	11,70	28,09	—	729,97
Hidrógeno <sup>4/</sup>	mb/do	3,27	0,76	—	—	—	—	4,03
	mb/dc	1,31	0,49	—	—	—	—	1,80
Oxigenados <sup>5/</sup>	mb/do	8,00	4,26	—	3,50	—	—	15,76
	mb/dc	3,22	2,26	—	1,24	—	—	6,72

1/ Capacidad expresada en términos de producción de alquilato.

2/ Capacidad expresada en términos de la alimentación de normal butano.

3/ Se refiere a la capacidad de mezcla de asfaltos.

4/ Capacidad en millones de metros cúbicos normales por día.

5/ Capacidad expresada en producción de la corriente de producto con oxigenados.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.3 REFINACIÓN

Cuadro 40

CRUDO PROCESADO POR REFINERÍA  
(mb/d)

	Localización	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Amuay	Falcón	504,25	489,10	485,17	503,97	483,50	426,71	354,43	444,54	430,28	450,69
Cardón	Falcón	288,10	286,80	284,92	276,97	270,03	232,18	235,80	271,53	278,79	262,82
Bajo Grande	Zulia	8,47	7,00	8,94	11,08	12,25	10,07	3,23	9,36	11,02	12,17
El Palito	Carabobo	107,99	130,10	126,73	123,40	125,83	100,03	107,30	117,05	125,19	125,99
Puerto La Cruz	Anzoátegui	140,35	138,20	138,17	158,85	163,21	156,99	150,33	164,14	162,30	165,01
San Roque	Anzoátegui	4,88	4,90	4,71	5,14	5,21	5,09	5,03	5,73	5,73	5,39
<b>Total en Venezuela</b>		<b>1.054,04</b>	<b>1.056,10</b>	<b>1.048,64</b>	<b>1.079,41</b>	<b>1.060,03</b>	<b>931,07</b>	<b>856,12</b>	<b>1.012,35</b>	<b>1.013,31</b>	<b>1.022,07</b>

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

Cuadro 41

ASOCIACIONES, FAJA PETROLÍFERA: PLANTAS DE MEJORAMIENTO DE CRUDO, 2006

Empresa <sup>1/</sup>	Socios	Participación accionaria (%)	Capacidad de mejoramiento <sup>2/</sup>		Entrada en operación
			mb/do	mb/dc	
Ameriven	Chevron - Texaco	40,00	190,00	180,00	Octubre 2004
	Phillips	30,00			
	PDVSA	30,00			
Cerro Negro	Exxon - Mobil	41,67	125,00	120,00	Agosto 2001
	Veba Oel	16,66			
Petrozuata	PDVSA	41,67	130,00	120,00	Enero 2001
	Conoco - Phillips	50,10			
Sincor	TOTAL FINA - ELF	47,00	200,00	190,00	Febrero 2002
	PDVSA	49,90			
	Statoil	15,00			

1/ Ubicadas en Jose- Estado Anzoátegui.

2/ Capacidad expresada en función del crudo extrapesado a procesar.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.3 REFINACIÓN**

Cuadro 42

**ASOCIACIONES, FAJA PETROLÍFERA: PLANTAS DE MEJORAMIENTO, CAPACIDAD POR PROCESOS, 2006**  
(mb/do)

Planta	Ameriven	Cerro Negro	Petrozuata	Sincor	Total
Destilación atmosférica <sup>1/</sup>	248	158	174	284	864
Destilación al vacío	161	-	91	176	428
Desulfuración destilados					
Livianos	60	7	10	111	188
Pesados	55	-	-	69	124
Coquización	62	48	52	107	269
Azúfre (tmd)	600	220	200	806	1.826
Hidrógeno	170	-	-	422	592

<sup>1/</sup> Capacidad expresada en función del crudo diluido.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

**B. LA INDUSTRIA PETROLERA**

**B.3 REFINACIÓN**

Cuadro 43

**BALANCE DE REFINACIÓN CONSOLIDADO DE PDVSA**  
(mb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Insumos</b>										
Crudos	1.054,04	1.056,10	1.048,64	1.079,41	1.060,05	931,07	856,12	1.012,35	1.013,31	1.022,07
Liviano	423,18	428,10	309,36	288,11	235,31	232,70	213,12	236,77	230,00	230,10
Mediano	435,26	462,00	578,99	573,30	600,77	496,54	472,27	563,31	538,07	578,00
Pesado	195,60	166,00	160,29	218,00	223,97	201,83	170,73	212,27	245,24	213,97
Gravedad promedio °API	26,00	26,40	25,84	25,32	24,61	24,92	24,79	24,48	24,70	24,89
Otros insumos <sup>1/</sup>	108,34	117,70	115,51	124,48	119,86	235,40	214,54	255,95	107,49	136,58
<b>Total insumos</b>	<b>1.162,38</b>	<b>1.173,80</b>	<b>1.164,15</b>	<b>1.203,89</b>	<b>1.179,91</b>	<b>1.166,47</b>	<b>1.070,66</b>	<b>1.268,30</b>	<b>1.120,80</b>	<b>1.158,65</b>
<b>Productos Refinados</b>	<b>1.112,98</b>	<b>1.121,59</b>	<b>1.087,78</b>	<b>1.137,08</b>	<b>1.112,51</b>	<b>983,68</b>	<b>889,08</b>	<b>1.080,01</b>	<b>1.053,28</b>	<b>1.079,73</b>
G.L.P	13,77	12,70	10,08	12,41	13,51	12,04	14,67	17,61	12,65	12,70
Naftas y gasolina de aviación	56,86	56,06	56,23	60,90	46,97	28,46	27,42	32,37	32,05	61,14
Naftas	56,21	55,18	55,64	60,70	46,58	27,97	27,38	32,12	31,85	61,08
Gasolina de aviación	0,65	0,88	0,59	0,20	0,39	0,49	0,04	0,25	0,20	0,06
Gasolinas de motor	328,72	338,24	333,51	322,14	330,37	290,48	226,08	280,87	311,17	288,51
Gasolina reformulada	59,41	79,50	73,38	86,39	84,03	49,89	18,10	38,83	63,09	30,17
Gasolina sin plomo	83,26	64,34	63,28	34,49	43,25	64,19	64,50	75,27	6,10	4,26
Gasolina de 83 octanos	96,98	94,68	87,21	85,67	80,89	45,72	0,00	1,15	0,00	0,00
Gasolina con plomo de 91 octanos	89,07	99,72	109,64	115,59	122,20	39,51	143,49	120,79	87,43	0,00
Gasolina sin plomo de 91 octanos <sup>2/</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	68,89	121,46
Gasolina sin plomo de 95 octanos	-	-	-	-	-	91,17	0,00	44,83	85,66	132,62
Kerosén y turbokerosén	88,34	91,28	95,94	93,77	88,31	81,81	71,43	82,54	79,98	79,12
Kerosén	3,22	2,10	0,40	(0,07)	0,43	0,21	0,32	0,01	13,84	0,19
Turbokerosén	85,12	89,18	95,54	93,84	87,88	81,60	71,11	82,53	66,14	78,93
Otros Destilados	332,33	331,01	332,78	318,29	303,13	265,00	263,30	344,01	276,29	307,45
Destilados de vacío	(34,00)	26,92	(1,60)	(0,42)	(9,32)	10,40	21,88	26,46	(2,81)	11,65
Destilados livianos	266,52	270,98	302,03	276,23	250,67	211,90	192,36	241,28	231,28	237,01
Destilados medianos	26,72	31,48	29,95	32,46	35,52	33,23	41,69	42,47	33,61	42,45
Destilados pesados	73,21	1,76	2,35	10,57	25,90	9,58	6,89	12,56	2,37	0,45
Destilados para lubricantes	(0,12)	(0,13)	0,05	(0,55)	0,36	(0,11)	0,48	0,34	0,07	(0,19)
Destilados desulfurados	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,90	11,77	16,08
Residual Bajo Azúfre	2,80	5,00	48,04	47,16	45,58	40,41	43,55	49,44	46,88	52,74
Residual Alto Azúfre	213,80	216,80	153,67	205,02	208,98	191,04	189,47	196,60	221,26	199,21
Asfaltos	31,83	30,10	35,95	33,69	31,73	27,43	14,80	27,18	27,36	26,15
Bases lubricantes	5,62	6,10	5,57	5,15	4,97	4,02	3,13	3,52	4,76	5,20
Otros productos	6,01	7,59	7,51	6,82	4,80	6,61	6,48	4,59	9,84	15,20
Parafinas	0,55	0,52	0,43	0,53	0,41	3,53	0,66	2,68	0,59	2,18
Otros	5,46	7,07	7,08	6,29	4,39	3,08	5,82	1,91	9,25	13,02
<b>Sub productos</b>	<b>32,90</b>	<b>26,71</b>	<b>8,50</b>	<b>31,73</b>	<b>34,16</b>	<b>36,38</b>	<b>28,74</b>	<b>41,28</b>	<b>31,04</b>	<b>32,31</b>
Coque	29,83	22,93	7,86	28,64	31,13	33,64	27,38	38,50	28,45	30,05
Azúfre	3,07	3,78	0,64	3,09	3,03	2,74	1,36	2,78	2,59	2,26
<b>Consumo propio</b>	<b>72,31</b>	<b>74,52</b>	<b>68,58</b>	<b>67,58</b>	<b>76,74</b>	<b>77,42</b>	<b>67,97</b>	<b>85,15</b>	<b>70,10</b>	<b>75,89</b>
<b>Pérdidas/ganancias</b>	<b>(22,91)</b>	<b>(22,31)</b>	<b>7,79</b>	<b>(0,77)</b>	<b>(9,34)</b>	<b>105,37</b>	<b>113,61</b>	<b>103,14</b>	<b>(2,58)</b>	<b>3,03</b>
<b>Total productos</b>	<b>1.162,38</b>	<b>1.173,80</b>	<b>1.164,15</b>	<b>1.203,89</b>	<b>1.179,91</b>	<b>1.166,47</b>	<b>1.070,66</b>	<b>1.268,30</b>	<b>1.120,80</b>	<b>1.158,65</b>

<sup>1/</sup> Otros insumos: volumen de producto importado o recibido de un tercero, que se utiliza como insumo dentro del proceso o durante las mezclas de productos.

<sup>2/</sup> A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina.

Nota: No se incluyen algunos componentes de la gasolina producto del fraccionamiento de los Líquidos del Gas Natural.

Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.4 MERCADO INTERNO

CONSUMO INTERNO TOTAL DE PRODUCTOS REFINADOS<sup>1/</sup>  
(mb)

Cuadro 44

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolinas	69.288	71.021	73.110	76.515	82.568	88.817	79.081	73.976	88.765	94.226
Gasolina de motor	69.081	70.824	72.954	76.342	82.395	88.673	78.939	73.783	88.604	94.080
87 oct. <sup>2/</sup>	36.132	34.552	32.509	31.845	30.493	36.002	-	-	-	-
95 oct. <sup>2/3/</sup>	32.949	36.272	40.300	42.300	44.947	39.126	-	-	-	-
91 oct. <sup>4/</sup>	-	-	-	-	-	-	56.767	51.715	38.168	-
S/plomo 91 oct. <sup>5/</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	19.869	45.557
S/plomo 95 oct.	-	-	145	2.197	6.955	13.545	22.172	22.068	30.567	48.523
Gasolina de aviación	168	152	127	140	131	105	108	112	112	113
Gasolina blanca	39	45	29	33	42	39	34	81	49	33
Otros productos	74.025	90.203	87.604	93.195	105.516	115.629	91.972	108.416	102.084	110.720
Combustible diésel y gasóleo	29.494	29.271	27.720	31.150	37.034	38.377	35.856	48.186	44.870	48.061
GLP	23.886	23.835	25.257	24.865	24.313	29.368	15.682	17.162	28.515	29.129
Gas de refinería	4.385	15.912	13.544	12.631	14.594	15.844	10.451	13.786	6.347	9.026
Combustible pesado	4.132	7.859	7.978	9.422	12.770	18.531	17.174	16.983	14.673	15.363
Coque	1.043	3.062	2.775	3.123	3.130	2.587	3.050	30	7	6
Turbo fuel	2.094	1.987	1.967	1.865	1.987	1.480	1.391	1.657	1.672	1.708
Lubricantes <sup>6/</sup>	2.345	1.637	1.556	1.612	1.779	1.517	1.763	1.792	2.256	2.332
Kerosén	912	621	549	459	418	229	140	131	68	56
Asfalto	2.811	3.302	2.353	2.560	3.011	2.151	1.805	2.352	2.262	3.315
Parafina	158	201	158	216	205	144	159	157	147	129
Otros <sup>7/</sup>	2.765	2.516	3.747	5.292	6.275	5.401	4.501	6.180	1.267	1.594
<b>Total</b>	<b>143.313</b>	<b>161.224</b>	<b>160.714</b>	<b>169.710</b>	<b>188.084</b>	<b>204.446</b>	<b>171.053</b>	<b>182.392</b>	<b>190.849</b>	<b>204.946</b>
Promedio (mb/d)	393	442	440	464	515	560	469	498	523	561

1/ Incluye sector industria y uso doméstico e industria petrolera. Excluye entregas a naves.

2/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.

3/ Mezcla 91-95 oct. (finales 95).

4/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.

5/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina en el mercado nacional.

6/ Incluye: bases lubricantes (BP-150, MVIN-170, MVIP-1300, MVIN-45, 550-N, aceite RCL. liviano) y grasas.

7/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufre, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Nota: En el caso del consumo interno de diesel y fuel oil se incluye tanto el consumo interno directo como el consumo para la generación de electricidad (transformación).

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.4 MERCADO INTERNO

CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS EN EL SECTOR INDUSTRIA  
Y USO DOMÉSTICO  
(mb)

Cuadro 45

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolinas	69.011	70.876	72.961	76.364	82.436	88.740	78.953	73.825	88.605	94.061
Gasolina de motor	68.804	70.679	72.805	76.191	82.263	88.596	78.811	73.632	88.444	93.915
87 oct. <sup>1/</sup>	36.131	34.551	32.508	31.837	30.493	35.925	-	-	-	-
95 oct. <sup>1/2/</sup>	32.673	36.128	40.152	42.157	44.888	39.126	-	-	-	-
91 oct. <sup>3/</sup>	-	-	-	-	-	-	56.758	51.706	38.165	-
S/plomo 91 oct. <sup>4/</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	19.867	45.554
S/plomo 95 oct.	-	-	145	2.197	6.882	13.545	22.053	21.926	30.412	48.361
Gasolina de aviación	168	152	127	140	131	105	108	112	112	113
Gasolina blanca	39	45	29	33	42	39	34	81	49	33
Otros Productos	53.383	60.380	61.853	65.002	75.541	77.451	78.913	78.987	77.992	83.292
GLP	12.197	12.010	14.626	12.136	12.178	13.449	11.661	12.270	12.784	13.037
Combustible diésel y gasóleo	26.190	27.372	26.864	29.833	35.928	35.091	35.297	41.656	44.027	47.083
Combustible pesado	4.051	7.859	7.978	9.430	12.752	16.347	17.174	14.915	14.673	15.342
Coque	1.043	3.062	2.775	3.123	3.130	2.587	3.050	30	7	6
Turbo fuel	2.094	1.987	1.967	1.865	1.987	1.480	1.384	1.657	1.650	1.708
Lubricantes <sup>5/</sup>	1.871	1.637	1.556	1.753	1.779	1.555	1.264	1.792	1.637	1.665
Asfalto	2.635	3.251	2.297	2.470	2.863	2.151	1.243	2.352	2.194	3.094
Kerosén	538	568	489	398	360	221	126	84	51	34
Parafina	158	201	158	216	205	144	159	157	146	128
Otros <sup>6/</sup>	2.606	2.433	3.143	3.778	4.359	4.426	7.555	4.074	823	1.195
<b>Total</b>	<b>122.394</b>	<b>131.256</b>	<b>134.814</b>	<b>141.366</b>	<b>157.977</b>	<b>166.191</b>	<b>157.866</b>	<b>152.812</b>	<b>166.597</b>	<b>177.353</b>
Promedio (mb/d)	335	360	369	386	433	455	433	418	456	486

1/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.

2/ Mezcla 91-95 oct. (finales 95).

3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.

4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir esta gasolina en el mercado nacional.

5/ Incluye: bases lubricantes (BP-150, MVIN-170, MVIP-1300, MVIN-45, 550-N, aceite RCL. liviano) y grasas.

6/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufre, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.4 MERCADO INTERNO

## CONSUMO EN EL SECTOR INDUSTRIA Y USO DOMÉSTICO POR PRODUCTOS

Cuadro 46

## Y ENTIDAD FEDERAL, 2006

(b/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes <sup>1/</sup>	GLP	Otros <sup>2/</sup>	Total
Amazonas	1.030	214	6	126	60	1.436
Anzoátegui	16.086	7.949	174	1.740	1.290	27.239
Apure	3.162	2.413	0	366	20	5.961
Aragua	15.109	3.717	718	3.089	219	22.852
Barinas	7.437	2.782	33	938	33	11.223
Bolívar	14.838	5.152	228	1.621	799	22.638
Carabobo	19.666	6.200	1.748	3.580	17.408	48.602
Cojedes	2.430	993	7	185	7	3.622
Delta Amacuro	1.233	612	0	0	49	1.894
Distrito Capital	16.430	6.423	149	2.950	14.528	40.480
Falcón	10.381	9.228	266	1.065	2.163	23.103
Guárico	6.661	3.533	61	639	81	10.975
Lara	15.263	5.406	259	2.805	125	23.858
Mérida	8.905	1.822	54	1.994	228	13.003
Miranda	23.175	5.386	456	2.824	237	32.078
Monagas	8.576	3.970	11	1.084	439	14.080
Nueva Esparta	4.913	9.772	31	729	591	16.036
Portuguesa	6.710	6.927	72	1.239	961	15.909
Sucre	6.231	2.748	39	1.077	459	10.554
Táchira	15.941	8.779	3	2.682	440	27.845
Trujillo	6.594	2.654	36	1.558	1.586	12.428
Vargas	2.696	625	3	224	2.397	5.945
Yaracuy	4.949	2.638	0	929	145	8.661
Zulia	38.887	29.050	207	2.276	15.037	85.457
<b>Total</b>	<b>257.303</b>	<b>128.993</b>	<b>4.561</b>	<b>35.720</b>	<b>59.302</b>	<b>485.879</b>

1/ Incluye grasas.

2/ Incluye gasolina blanca y de aviación, kerosén, turbo fuel, asfalto y fuel oil.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.4 MERCADO INTERNO

## CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS EN EL SECTOR INDUSTRIA

Cuadro 47

## Y USO DOMÉSTICO POR REGIONES

(b/d)

Regiones	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Región Central	123.815	139.834	149.956	138.151	161.020	173.465	153.304	141.099	155.262	160.932
Distrito Capital	45.768	48.138	27.458	36.810	39.272	43.144	39.499	36.606	38.714	40.480
Aragua	18.978	19.914	20.057	19.231	20.960	23.201	19.010	22.475	22.083	22.852
Carabobo	27.161	40.083	55.192	41.615	53.226	54.939	50.632	45.738	47.481	48.602
Guárico	7.914	8.512	9.096	8.725	9.717	7.922	9.677	8.196	10.420	10.975
Miranda	23.993	23.188	32.632	28.883	31.836	37.421	30.517	24.697	30.277	32.078
Vargas	0	0	5.520	2.887	6.010	6.839	3.969	3.387	6.288	5.945
<b>Región Occidental</b>	<b>129.480</b>	<b>134.442</b>	<b>141.813</b>	<b>164.115</b>	<b>178.905</b>	<b>187.948</b>	<b>187.161</b>	<b>187.816</b>	<b>199.028</b>	<b>213.886</b>
Cojedes	2.302	2.435	1.652	2.705	2.899	2.772	6.049	3.371	3.405	3.622
Falcón	10.438	11.125	16.769	25.834	26.170	23.724	28.595	24.494	21.328	23.103
Lara	17.743	19.138	14.013	18.212	19.579	18.672	19.790	18.964	22.133	23.858
Mérida	8.331	9.862	10.102	10.459	11.203	12.228	9.688	10.636	11.906	13.003
Portuguesa	11.349	11.982	8.255	12.466	13.959	9.247	11.490	12.931	14.044	15.909
Táchira	17.578	17.975	18.685	22.271	24.282	27.467	23.247	25.033	27.484	27.845
Trujillo	6.486	6.513	10.759	8.866	9.670	9.858	9.944	10.880	11.934	12.428
Yaracuy	5.888	6.149	5.637	6.129	6.591	5.832	9.016	6.763	8.178	8.661
Zulia	49.365	49.263	55.941	57.171	64.553	78.149	69.343	74.745	78.617	85.457
<b>Región Oriental</b>	<b>50.365</b>	<b>52.347</b>	<b>45.804</b>	<b>51.024</b>	<b>56.957</b>	<b>55.377</b>	<b>53.525</b>	<b>53.269</b>	<b>61.355</b>	<b>67.909</b>
Anzoátegui	22.422	23.600	20.686	21.056	23.312	22.257	20.615	22.269	24.389	27.239
Monagas	9.893	10.164	7.133	10.850	12.166	11.564	10.286	11.441	12.929	14.080
Nueva Esparta	9.636	10.447	9.817	10.536	12.098	13.582	12.519	10.485	14.704	16.036
Sucre	8.415	8.135	8.169	8.582	9.381	7.974	10.105	9.074	9.333	10.554
<b>Región Sur</b>	<b>31.657</b>	<b>32.915</b>	<b>31.727</b>	<b>32.893</b>	<b>35.874</b>	<b>37.646</b>	<b>38.466</b>	<b>35.252</b>	<b>40.773</b>	<b>43.152</b>
Apure	4.070	4.216	6.600	5.544	6.096	6.459	5.844	5.766	6.280	5.961
Barinas	6.932	7.414	6.027	7.163	7.753	8.502	9.496	9.581	10.143	11.223
Bolívar	17.723	18.463	16.020	17.927	19.668	20.856	17.732	17.438	21.521	22.638
Delta Amacuro	934	1.003	1.292	1.044	1.112	968	1.770	1.465	1.501	1.894
Amazonas	1.998	1.819	1.788	1.215	1.246	862	3.625	1.003	1.328	1.436
<b>Total</b>	<b>335.317</b>	<b>359.539</b>	<b>369.300</b>	<b>386.183</b>	<b>432.757</b>	<b>454.436</b>	<b>432.456</b>	<b>417.436</b>	<b>456.418</b>	<b>485.879</b>

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.4 MERCADO INTERNO

PRODUCTOS REFINADOS ENTREGADOS A NAVES<sup>1/</sup>  
(b)

Cuadro 48

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolinas	920	1.120	1.270	779	22.000	23.446	567	3.118	14.337	13.361
Otros productos	11.625.289	12.251.584	12.171.793	11.980.594	10.856.274	12.289.927	5.594.754	7.199.650	6.552.502	6.999.903
Combustible pesado	8.076.129	8.242.041	8.246.670	8.822.804	7.389.605	8.432.321	2.878.283	3.765.995	3.391.770	3.964.888
Diésel y gasóleo	874.851	854.790	951.895	762.911	701.820	899.765	659.518	729.775	307.753	376.171
Lubricantes	60.707	68.279	45.215	30.287	8.849	55.607	23.663	37.664	n.d	n.d
Turbo fuel	2.598.702	3.049.470	2.921.518	2.346.978	2.756.000	2.885.768	2.033.290	2.666.216	2.852.979	2.658.844
Otros	14.900	37.004	6.495	17.614	n.d	16.466	n.d	n.d	n.d	n.d
<b>Total</b>	<b>11.626.209</b>	<b>12.252.704</b>	<b>12.173.063</b>	<b>11.981.373</b>	<b>10.878.274</b>	<b>12.313.373</b>	<b>5.595.321</b>	<b>7.202.768</b>	<b>6.566.839</b>	<b>7.013.264</b>
Promedio (b/d)	31.853	33.569	33.351	32.736	29.803	33.735	15.330	19.680	17.991	19.214

1/ Cifras en revisión.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

DEMANDA INTERNA TOTAL DE PRODUCTOS REFINADOS  
POR SECTORES ECONÓMICOS  
(mb)

Cuadro 49

Sectores	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Industria y uso doméstico	121.351	128.194	132.039	138.243	154.847	163.604	154.816	152.782	166.597	177.353
Industria petrolera	21.962	33.030	28.675	31.467	33.237	40.842	16.237	29.610	24.252	27.593
Entregas a naves	11.626	12.253	12.173	11.981	10.878	12.313	5.595	7.203	6.567	7.013
<b>Total</b>	<b>154.939</b>	<b>173.477</b>	<b>172.887</b>	<b>181.691</b>	<b>198.962</b>	<b>216.759</b>	<b>176.648</b>	<b>189.595</b>	<b>197.416</b>	<b>211.959</b>
Promedio (mb/d)	424	475	474	496	545	594	484	518	541	581

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.4 MERCADO INTERNO

PRECIOS E IMPUESTO DE LOS PRODUCTOS REFINADOS  
EN EL MERCADO INTERNO, 2006  
(Bs./l)

Cuadro 50

	Precio en fuente de suministro	Impuesto <sup>1/</sup>	Márgen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas	637,06	347,49	173,74	1.158,29
Gasolina sin plomo 91 oct	22,33	21,00	26,67	70,00
Gasolina sin plomo 95 oct	41,23	29,10	26,67	97,00
Diesel automotor 0,5% s	5,93	14,40	27,67	48,00
Diesel 0,5% s	2,30	14,33	PLM	PLM
Jet-A1	507,41	276,77	138,39	922,57
Kerosene	560,94	240,44	PLM	PLM
Fuel oil 1,5% s	42,19	18,12	PLM	PLM
Fuel oil 3% s	42,19	18,12	PLM	PLM
GLP (precio sector doméstico)	22,10	0,00	166,87	189,78
GLP (precio sector industrial)	53,41	0,00	PLM	PLM

1/ PDVSA es el agente de retención de los impuestos.

PLM: Precio libre en el mercado.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PRECIO Y CONSUMO DE GASOLINAS DE MOTOR

Cuadro 51

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Gasolina 87 oct. <sup>1/</sup></b>										
Consumo interno (mml)	5.745	5.493	5.168	5.062	4.848	5.721	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	54,60	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	-	-	-	-
<b>Gasolina 91 oct. <sup>2/</sup></b>										
Consumo interno (mml)	5.238	5.767	6.407	6.725	7.146	6.221	9.025	8.220	6.068	-
Precio (Bs./l)	65,63	75,11	75,11	75,11	75,11	75,11	75,11	75,11	70,00	-
<b>Gasolina 95 oct.s/plomo <sup>3/</sup></b>										
Consumo interno (mml)	-	-	23	349	1.106	2.153	3.525	3.509	4.860	7.714
Precio (Bs./l)	-	-	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00	97,00
<b>Gasolina 91 oct.s/plomo <sup>4/</sup></b>										
Consumo interno (mml)	-	-	-	-	-	-	-	-	3.159	7.243
Precio (Bs./l)	-	-	-	-	-	-	-	-	70,00	70,00
<b>Consumo total (mml)</b>	<b>10.983</b>	<b>11.260</b>	<b>11.598</b>	<b>12.136</b>	<b>13.100</b>	<b>14.095</b>	<b>12.550</b>	<b>11.729</b>	<b>14.087</b>	<b>14.957</b>
<b>Precio promedio (Bs./l)</b>	<b>59,86</b>	<b>67,74</b>	<b>68,42</b>	<b>69,44</b>	<b>71,37</b>	<b>72,32</b>	<b>81,26</b>	<b>81,66</b>	<b>79,31</b>	<b>83,93</b>
<b>Octanaje promedio (octanos)</b>	<b>88,91</b>	<b>89,05</b>	<b>89,23</b>	<b>89,45</b>	<b>89,86</b>	<b>89,99</b>	<b>92,12</b>	<b>92,20</b>	<b>92,38</b>	<b>93,06</b>

1/ A partir de septiembre de 2002 se dejó de producir en el mercado nacional.

2/ Mezcla 91-95 oct. ( finales 1995). A partir de agosto de 2005 se dejó de producir esta gasolina.

3/ A partir de septiembre de 1999 comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.

4/ A partir de agosto de 2.005 comenzó la utilización de esta gasolina.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.4 MERCADO INTERNO

IMPUESTO AL CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS  
(mmBs.)

Cuadro 52

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolina de motor	387.618	334.267	399.924	317.585	337.071	269.684	115.440	115.594	155.648	153.141
Kerosén	697	566	244	2.688	17	1.978	212	873	1.454	768
Diésel-gasóleo	41.934	37.522	42.402	6.490	5.427	34.407	29.381	32.030	36.554	42.006
Combustible pesado	618	1.084	1.248	1.521	1.939	38.620	47.076	34.709	33.464	33.694
Asfalto	3	4	6	8	8	11.455	8.868	24.075	43.083	109.028
Lubricantes	20	21	27	24	29	24.803	30.519	46.882	79.219	118.501
Otros productos	4.782	5.092	3.249	316	3.048	29.200	35.249	66.225	199.286	223.137
<b>Total</b>	<b>435.670</b>	<b>378.556</b>	<b>447.098</b>	<b>328.632</b>	<b>347.540</b>	<b>410.148</b>	<b>266.745</b>	<b>320.388</b>	<b>548.708</b>	<b>680.277</b>

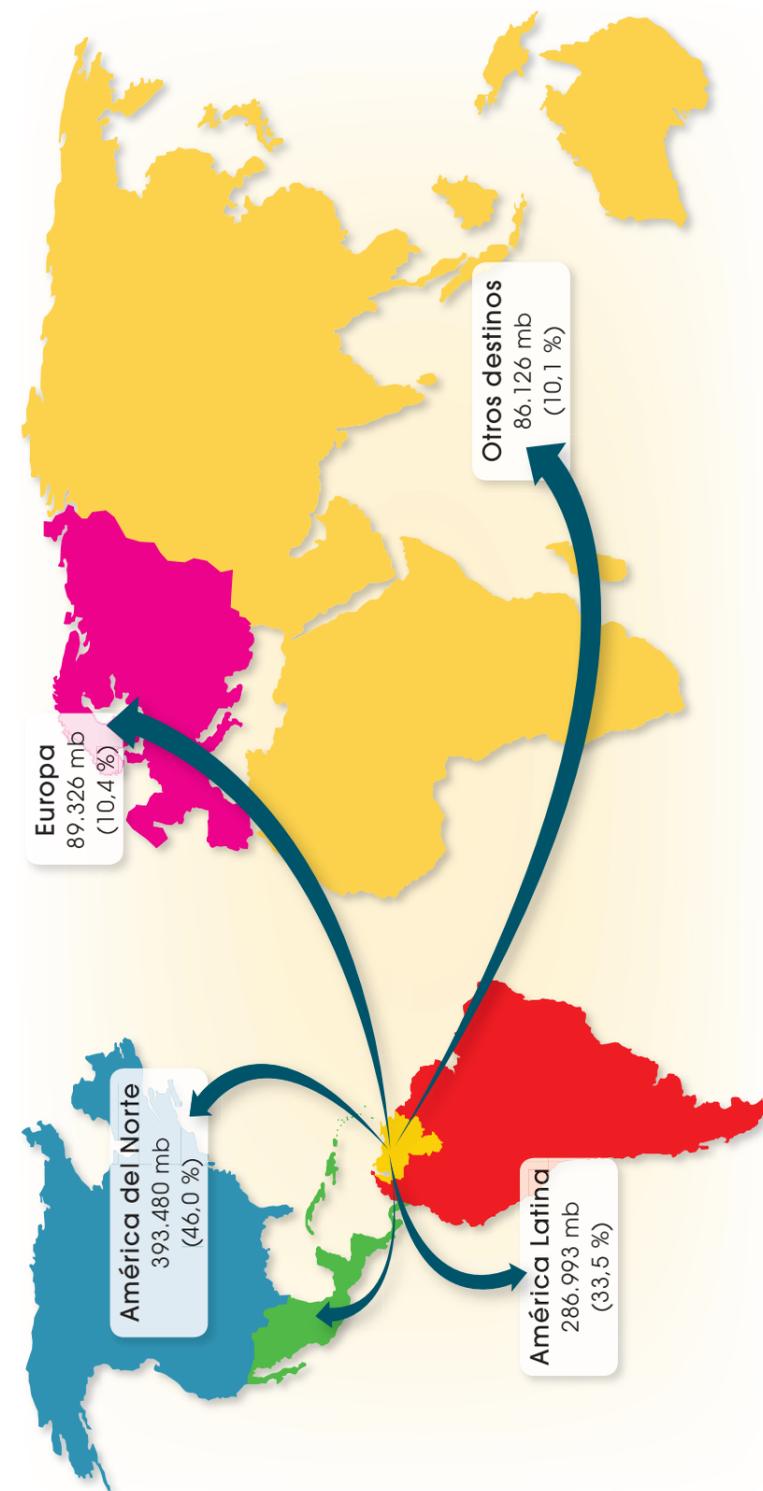
Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.5 EXPORTACIONES

PDVSA: FLUJO DE EXPORTACIONES PETROLERAS, 2006

Gráfico 12



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.5 EXPORTACIONES

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS-TOTAL NACIÓN (mb)

Cuadro 53

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
América	1.029.564	1.045.324	919.570	938.468	864.971	736.860	630.154	730.594	675.772	680.473
América del Norte	723.906	696.165	582.394	580.154	535.580	454.005	409.068	444.266	420.799	393.480
Canadá	28.834	29.879	34.833	15.091	18.526	8.780	8.299	7.063	13.433	6.233
Estados Unidos	695.072	666.286	547.561	565.063	517.054	445.225	400.769	437.203	407.366	387.248
América Latina	305.658	349.159	337.176	358.314	329.391	282.855	221.086	286.328	254.974	286.993
Aruba	14.302	14.175	878	12.512	1.058	0	0	0	0	3.917
Brasil	50.527	61.718	37.973	34.021	21.999	15.610	5.261	1.426	1.295	4.967
Colombia	4.703	7.562	5.287	3.729	388	617	1.101	1.217	928	599
Costa Rica	6.762	7.253	8.680	8.951	7.685	8.515	5.347	4.988	5.001	6.588
Curazao	72.676	80.095	92.459	72.897	71.521	63.445	60.941	94.867	74.968	79.116
Chile	4.586	8.034	4.389	3.655	1.977	1.895	968	1.435	225	891
El Salvador	1.892	1.189	589	1.667	862	1.709	2.465	3.931	2.051	1.652
Guatemala	6.724	6.891	6.287	6.449	7.621	6.378	1.073	1.232	246	118
Jamaica	3.143	2.867	2.140	3.548	4.110	3.953	1.841	1.549	3.983	7.648
México	12.800	1.555	209	376	4.005	3.342	1.354	4.488	356	178
Panamá	7.905	8.156	5.073	9.609	5.638	4.748	2.559	6.008	1.331	662
Perú	13.612	10.335	8.011	12.145	2.305	2.676	3.029	5.139	458	229
Puerto Rico	26.133	32.131	29.023	22.852	11.853	6.518	1.852	2.940	1.846	449
Trinidad y Tobago	4.116	10.282	13.863	17.947	16.078	12.050	7.037	1.887	5.033	3.503
Otros	75.777	96.916	122.315	147.956	172.293	151.399	126.257	155.219	157.254	176.474
Europa	65.563	64.605	58.828	63.602	70.268	71.670	52.164	45.686	65.009	89.326
Alemania	15.894	21.401	11.546	11.808	9.083	4.654	4.522	4.758	7.878	6.637
Bélgica y Luxemburgo	213	177	1.462	3.289	4.286	3.237	4.521	6.566	5.814	5.442
España	8.348	9.410	7.528	12.924	15.146	19.209	3.603	5.042	10.329	27.532
Francia	-	427	415	788	855	4.306	1.013	865	932	8.444
Holanda	11.003	24.810	19.683	5.896	8.209	3.294	3.091	5.627	13.783	8.703
Italia	3.543	3.485	3.183	4.647	4.177	649	2.287	2.849	1.859	3.874
Reino Unido	-	3.217	1.913	7.576	6.754	8.969	13.981	15.256	15.010	18.102
Otros Países de Europa	26.562	1.678	13.098	16.674	21.757	27.351	19.148	4.724	9.405	10.592
Japón	1.110	256	756	0	0	952	0	0	814	0
Otros destinos	5.954	14.599	24.961	19.422	37.953	38.779	56.807	58.200	94.621	86.126
<b>Total PDVSA</b>	<b>1.102.191</b>	<b>1.124.784</b>	<b>1.004.115</b>	<b>1.021.492</b>	<b>973.192</b>	<b>848.260</b>	<b>739.125</b>	<b>834.480</b>	<b>836.215</b>	<b>855.925</b>
Promedio (mb/d)	3.020	3.082	2.751	2.791	2.666	2.324	2.025	2.280	2.291	2.345
Bitor	-	-	-	-	-	34.675	32.485	19.398	31.390	15.695
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	-	95	89	53	86	43
Total Faja (100%) - mejorado	-	-	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	180.675
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	244	288	421	518	515	495
<b>Total nación</b>	<b>1.102.191</b>	<b>1.124.784</b>	<b>1.004.115</b>	<b>1.021.492</b>	<b>1.062.252</b>	<b>988.055</b>	<b>925.275</b>	<b>1.043.466</b>	<b>1.055.580</b>	<b>1.052.295</b>
Promedio (mb/d)	3.020	3.082	2.751	2.791	2.910	2.707	2.535	2.851	2.892	2.883

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.5 EXPORTACIONES

EXPORTACIONES DE CRUDO Y MEJORADO POR PAISES-TOTAL NACIÓN (mb)

Cuadro 54

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
América	750.014	762.878	657.164	678.293	635.183	544.318	507.198	568.176	538.573	534.994
América del Norte	568.415	555.327	446.499	443.387	417.608	361.487	330.634	344.909	329.968	312.627
Canadá	28.009	27.669	32.575	13.536	15.624	4.618	5.552	5.002	10.751	3.617
Estados Unidos	540.406	527.658	413.924	429.851	401.984	356.870	325.082	339.907	319.217	309.010
América Latina	181.599	207.551	210.665	234.906	217.575	182.831	176.564	223.266	208.605	222.368
Aruba	14.302	14.169	838	12.507	1.025	0	0	0	0	3.856
Brasil	35.092	33.924	14.733	15.073	8.443	2.968	159	151	0	0
Costa Rica	3.008	-	-	43	1.386	3.156	3.090	2.282	2.190	4.106
Curazao	67.840	76.697	83.442	66.572	68.094	56.448	56.421	86.508	70.425	74.217
Chile	2.859	6.290	4.138	3.305	1.976	1.692	968	926	0	0
El Salvador	360	296	190	1.565	0	227	1.987	3.096	1.217	1.454
Guatemala	3.593	3.808	4.157	4.318	4.389	2.746	0	0	0	0
Jamaica	1.432	1.652	1.005	2.938	3.579	3.439	1.327	296	1.733	6.181
Panamá	4.023	5.705	3.890	6.753	4.015	1.885	0	0	0	0
Puerto Rico	0	0	7.194	6.859	0	1.442	387	0	0	0
Trinidad y Tobago	3.049	10.132	13.863	17.947	16.078	12.050	7.037	1.887	5.033	3.503
Otros	46.041	54.878	77.215	97.026	108.589	96.777	105.186	128.121	128.006	129.051
Europa	55.505	53.005	44.416	44.368	51.649	53.009	28.579	26.416	36.727	67.088
Alemania	15.894	17.170	11.466	11.808	9.083	4.654	4.522	4.758	7.878	6.637
Bélgica y Luxemburgo	0	0	1.343	3.072	4.057	2.956	4.521	6.330	5.210	5.273
España	6.219	6.078	4.437	10.077	13.662	18.764	2.830	2.642	6.634	23.219
Francia	0	0	0	0	0	3.579	876	464	0	3.833
Holanda	7.282	24.810	19.683	3.243	5.867	1.242	0	0	2.821	5.243
Italia	1.615	2.107	390	812	851	190	1.373	220	471	1.855
Reino Unido	0	2.547	1.655	7.291	6.754	7.533	4.914	7.277	8.863	12.017
Otros Países de Europa	24.495	293	5.442	8.065	11.375	14.092	9.544	4.724	7.364	9.010
Japón	0	0	0	0	0	0	0	0	814	0
Otros Destinos	1.423	9.492	315	8.614	31.955	22.078	24.863	3.086	35.992	30.462
<b>Total PDVSA</b>	<b>806.942</b>	<b>825.375</b>	<b>701.895</b>	<b>731.275</b>	<b>718.787</b>	<b>619.405</b>	<b>560.640</b>	<b>597.678</b>	<b>612.105</b>	<b>632.545</b>
Promedio (mb/d)	2.211	2.261	1.923	1.998	1.969	1.697	1.536	1.633	1.677	1.733
Total Faja	-	-	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	180.675
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	244	288	421	518	515	495
<b>Total nación</b>	<b>806.942</b>	<b>825.375</b>	<b>701.895</b>	<b>731.275</b>	<b>807.847</b>	<b>724.525</b>	<b>714.305</b>	<b>787.266</b>	<b>800.080</b>	<b>813.220</b>
Promedio (mb/d)	2.211	2.261	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.228

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.5 EXPORTACIONES

EXPORTACIONES DE CRUDO Y MEJORADO POR GRAVEDAD-TOTAL NACIÓN  
(mb)

Cuadro 55

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Pesados 10,1° - 22,0° API <sup>1/</sup>	321.127	319.704	236.885	254.538	264.764	242.524	211.335	260.958	270.177	308.060
Medianos 22,1° - 30,0° API	214.766	180.748	96.360	214.557	213.389	131.601	109.226	109.068	90.341	92.954
Livianos más de 30,0° API	268.677	324.521	368.650	262.180	240.634	245.280	240.079	227.652	251.587	231.530
Reconstituidos	2.372	402	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total PDVSA</b>	<b>806.942</b>	<b>825.375</b>	<b>701.895</b>	<b>731.275</b>	<b>718.787</b>	<b>619.405</b>	<b>560.640</b>	<b>597.678</b>	<b>612.105</b>	<b>632.545</b>
Promedio (mb/d)	2.211	2.261	1.923	1.998	1.969	1.697	1.536	1.633	1.677	1.733
Faja (100%) - mejorado	-	-	-	-	89.060	105.120	153.665	189.588	187.975	180.675
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	244	288	421	518	515	495
<b>Total nación</b>	<b>806.942</b>	<b>825.375</b>	<b>701.895</b>	<b>731.275</b>	<b>807.847</b>	<b>724.525</b>	<b>714.305</b>	<b>787.266</b>	<b>800.080</b>	<b>813.220</b>
Promedio (mb/d)	2.211	2.261	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.228

1/ Incluye el extrapesado para mezcla.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

## B. LA INDUSTRIA PETROLERA

## B.5 EXPORTACIONES

EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS POR PAISES-TOTAL NACIÓN  
(mb)

Cuadro 56

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>América</b>	<b>279.550</b>	<b>282.446</b>	<b>262.406</b>	<b>260.174</b>	<b>229.788</b>	<b>176.166</b>	<b>122.956</b>	<b>162.418</b>	<b>137.199</b>	<b>145.479</b>
América del Norte	155.491	140.838	135.895	136.767	117.972	76.142	78.434	99.357	90.830	80.853
Canadá	825	2.210	2.258	1.555	2.902	4.162	2.747	2.061	2.681	2.616
Estados Unidos	154.666	138.628	133.637	135.212	115.070	71.979	75.687	97.296	88.149	78.238
<b>América Latina</b>	<b>124.059</b>	<b>141.608</b>	<b>126.511</b>	<b>123.407</b>	<b>111.817</b>	<b>100.024</b>	<b>44.522</b>	<b>63.061</b>	<b>46.369</b>	<b>64.625</b>
Aruba	0	6	40	5	33	0	0	0	0	61
Brasil	15.435	27.794	23.240	18.948	13.555	12.643	5.102	1.275	1.295	4.967
Colombia	4.703	7.212	3.961	2.734	388	617	1.101	1.217	928	599
Costa Rica	3.754	7.253	8.680	8.908	6.299	5.359	2.257	2.706	2.812	2.481
Curazao	4.836	3.398	9.017	6.325	3.428	6.997	4.520	8.359	4.542	4.899
Chile	1.727	1.744	251	350	1	203	0	509	225	891
El Salvador	1.532	893	399	102	862	1.482	478	835	833	198
Guatemala	3.131	3.083	2.130	2.131	3.232	3.631	1.073	1.232	246	118
Jamaica	1.711	1.215	1.135	610	531	514	514	1.252	2.250	1.467
México	12.800	1.555	209	376	4.005	3.342	1.354	4.488	356	178
Panamá	3.882	2.451	1.183	2.856	1.622	2.863	2.559	6.008	1.331	662
Perú	8.902	5.877	6.548	6.637	2.305	2.676	3.029	5.139	458	229
Puerto Rico	26.133	32.131	21.829	15.993	11.853	5.076	1.465	2.940	1.846	449
Otros	35.513	46.996	47.889	57.432	63.703	54.622	21.070	27.099	29.248	47.424
<b>Europa</b>	<b>10.058</b>	<b>11.600</b>	<b>14.412</b>	<b>19.234</b>	<b>18.619</b>	<b>18.660</b>	<b>23.585</b>	<b>19.270</b>	<b>25.767</b>	<b>22.238</b>
Alemania	0	4.231	80	0	0	0	0	0	0	0
Bélgica y Luxemburgo	213	177	119	217	229	281	0	235	603	168
España	2.129	3.332	3.091	2.847	1.484	446	774	2.399	3.695	4.313
Francia	0	427	415	788	855	727	137	401	932	4.612
Holanda	3.721	0	0	2.653	2.342	2.052	3.091	5.627	10.962	3.459
Italia	1.928	1.378	2.793	3.835	3.326	459	913	2.629	1.388	2.019
Reino Unido	0	670	258	285	0	1.436	9.067	7.979	6.147	6.085
Otros países de Europa	2.067	1.385	7.656	8.609	10.382	13.259	9.604	0	2.040	1.582
Japón	1.110	256	756	0	0	952	0	0	0	0
Otros destinos	4.531	5.107	24.646	10.808	5.998	33.077	31.944	55.114	61.144	55.663
<b>Total PDVSA</b>	<b>295.249</b>	<b>299.409</b>	<b>302.220</b>	<b>290.216</b>	<b>254.405</b>	<b>228.855</b>	<b>178.485</b>	<b>236.802</b>	<b>224.110</b>	<b>223.380</b>
Promedio (mb/d)	809	820	828	793	697	627	489	647	614	612
Bitor	-	-	-	-	-	34.675	32.485	19.398	31.390	15.695
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	-	95	89	53	86	43
<b>Total nación</b>	<b>295.249</b>	<b>299.409</b>	<b>302.220</b>	<b>290.216</b>	<b>254.405</b>	<b>263.530</b>	<b>210.970</b>	<b>256.200</b>	<b>255.500</b>	<b>239.075</b>
Promedio (mb/d)	809	820	828	793	697	722	578	700	700	655

Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.5 EXPORTACIONES

EXPORTACIONES POR TIPOS DE PRODUCTOS REFINADOS-TOTAL NACIÓN (mb)

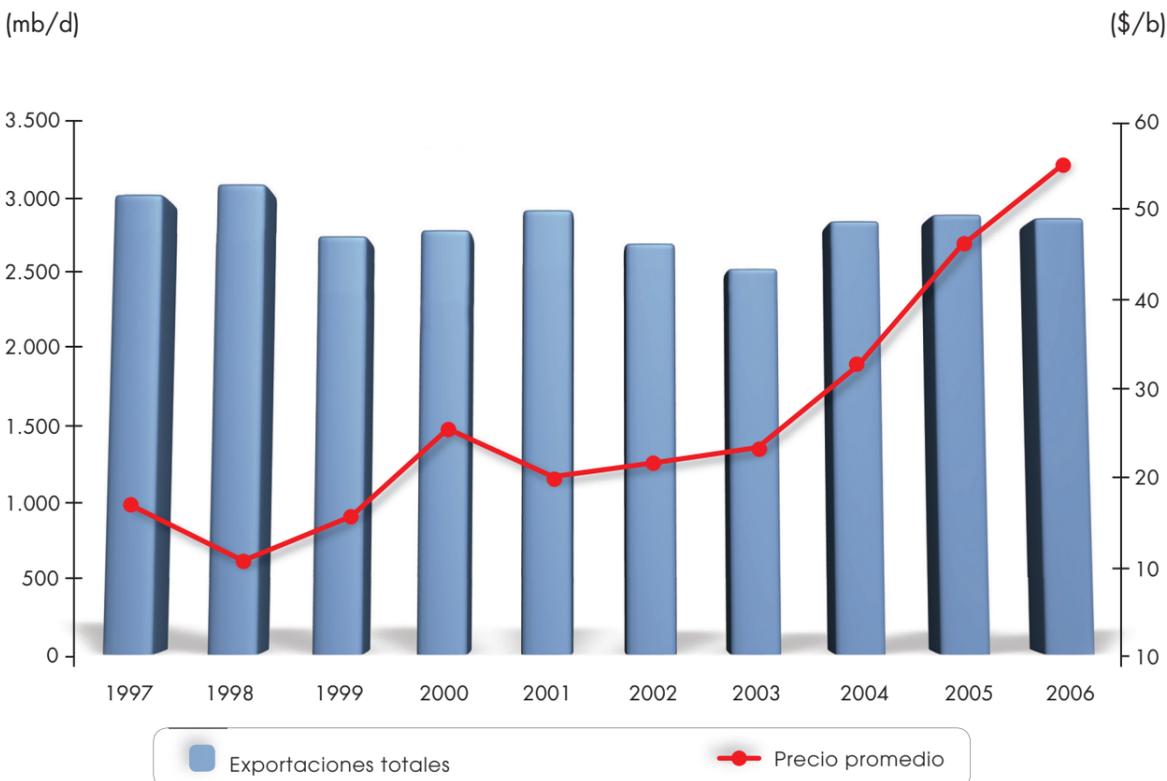
Cuadro 57

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolinas y naftas <sup>1/</sup>	73.767	85.262	65.368	63.563	55.339	52.098	39.464	37.673	31.850	34.693
Turbo kerosén	26.293	27.004	29.907	29.518	27.002	28.558	26.182	24.939	25.203	24.254
Destilados	86.469	92.747	91.962	78.172	61.100	63.386	44.060	65.138	59.039	50.764
Residual	67.051	55.882	59.631	80.497	53.516	51.604	56.585	67.583	68.949	73.075
Asfalto	8.117	7.426	10.276	8.750	8.384	8.692	4.098	7.182	7.121	5.610
Otros	33.552	31.088	45.076	29.716	49.063	24.516	8.096	34.288	31.948	34.983
<b>Bitor <sup>2/</sup></b>	-	-	-	-	-	34.675	32.485	19.398	31.390	15.695
Promedio (mb/d)	-	-	-	-	-	95	89	53	86	43
<b>Total nación</b>	<b>295.249</b>	<b>299.409</b>	<b>302.220</b>	<b>290.216</b>	<b>254.405</b>	<b>263.529</b>	<b>210.970</b>	<b>256.200</b>	<b>255.500</b>	<b>239.075</b>
Promedio (mb/d)	809	820	828	793	697	722	578	700	700	655

1/ Excluye gasolina natural por ser un componente producto del fraccionamiento de los Líquidos del Gas Natural.  
 2/ Bitor exportó 43 mb/d en el año 2006 (25mb/d de Orimulsión y 18 mb/d de residuales). Bitor dejó de producir Orimulsión el 27 de Marzo de 2006.  
 Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la faja.  
 Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

EXPORTACIONES PETROLERAS Y PRECIO PROMEDIO DE VENTA-TOTAL NACIÓN

Gráfico 13



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.6 TRANSPORTE

VENEZUELA: PRINCIPALES OLEODUCTOS, 2006

Cuadro 58

	De	A	Longitud km	Diámetro cms	Capacidad m <sup>3</sup> /día	Transportado m <sup>3</sup>
OCCIDENTE	PDVSA Petróleo y Gas		<b>1.020,70</b>		<b>544.532</b>	<b>78.619.565</b>
	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	76,20	65.980	14.149.932
	P.T. Bachaquero	T. Puerto Miranda	107,00	76,20	58.825	7.488.335
	T. Puerto Miranda	T. Cardón	227,50	76,20	43.881	15.564.925
	T. Pta. de Palmas	T. Puerto Miranda	68,10	60,96	46.106	6.280.026
	P.T. Ulé (línea 1)	T. Amuay	188,60	66,04	46.106	7.949.400
	P.T. Ulé (línea 2)	T. Amuay	230,10	66,04	49.286	11.176.856
	P.T. Ulé	T. La Salina	14,60	66,04	55.646	3.752.117
	P.T. Lagunillas	T. La Salina	42,00	86,36	80.766	7.202.156
	P.T. Punta Gorda	T. La Salina	7,90	50,80	22.258	1.414.993
	P.T. Punta Gorda	P.T. Ule	7,90	50,80	22.258	2.146.338
	P.T. Bajo Grande	T. Pta. de Palmas	9,00	50,80	1.908	158.988
	P.T. Pal. de Mara	T. Puerto Miranda	11,00	50,80	51.512	1.335.499
				<b>1.828,00</b>		<b>645.136</b>
ORIENTE	P.T. Anaco	T. Puerto La Cruz	100,00	40,64	85.000	1.988.497
	P.T. Travieso	P.T. Puerto La Cruz	152,30	40,64	19.742	10.244.258
	P.T. Travieso	P.T. Puerto La Cruz	152,30	66,04	52.307	11.888.674
	P.T. Travieso	P.T. Puerto La Cruz	135,50	76,20	61.846	11.888.674
	RBB-2	T. Jose	46,00	91,40	30.208	27.345.936
	P.T. Oficina	T. Puerto La Cruz	155,60	76,20	68.110	12.161.788
	P.T. Oficina	P.T. Anaco	59,90	40,64	6.826	458.442
	P.T. Oficina	TAEJ	109,00	66,04	27.807	12.935.454
	P.T. Temblador	T. Caripito	142,00	76,20	19.079	876.810
	P.T. Jobo-2	P.T. Morichal	17,50	60,96	7.154	24.189
	P.T. Jobo-2	P.T. Temblador	18,00	60,96	7.154	11.104
	P.T. Morichal	T. Pta. Cuchillo	72,00	60,96	10.334	a/
	P.T. Uraoaa	P.T. Temblador	30,00	30,48	10.414	1.393.179
	E.P.M-1	P.T. Oficina	146,70	91,44	11.445	5.810.375
	EPT-1	EPM-1	33,50	60,96	10.255	5.158.020
	P.T.-JUS-2	T. Caripito	20,70	50,80	37.362	a/
	P.T.-JUS-2	E/F-QE-1	55,00	50,80	37.362	0
	P.T.-JUS-2	P.T.-Travieso	26,00	40,64	17.559	61.942.643
	P.T.-JUS-2	P.T.-Travieso	26,00	50,80	34.259	61.942.643
P.T.-JUS-2	P.T.-Travieso	26,00	40,64	17.559	12.045.389	
E/F-QE-1	E/F-EPT-1	142,00	76,20	68.110	880.362	
P.T. Las Palmas	T. Puerto La Cruz	162,00	40,64	5.244	240.321	
			<b>653,70</b>		<b>572</b>	<b>11.924.099</b>
SUR	P.T. Silvestre	T. El Palito	342,70	50,80	159	5.046.279
	E.P. Mata Larga	P.T. Silvestre	248,00	50,80	159	3.109.805
	Guafita	E.P. Mata Larga	10,00	40,64	127	2.448.415
	La Victoria	E.P. Mata Larga	53,00	40,64	127	1.319.600
Otros			<b>1.360,00</b>		<b>610.335</b>	<b>59.205.748</b>
BITOR	P.T. Morichal	P.T. Oficina	148,00	91,44	21.451	5.077.110
	P.T. Oficina	T. Jose	109,00	66,04/91,44	27.807	2.147.133
Petrozuata	P.T. Zuata	T. Jose <sup>1/</sup>	197,00	91,44	77.067	18.115.304
	T. Jose	Zuata <sup>2/</sup>	197,00	50,80	19.386	4.476.292
Ameriven	P.T.O	T. Jose <sup>3/</sup>	109,00	106,68	203.551	9.759.909
Cerro Negro	T. Jose	P.T. Cerro Negro	300,00	50,80	57.522	17.760.000
	P.T. Cerro Negro	T. Jose	300,00	81,28/106,68	203.551	1.870.000
<b>Total Venezuela</b>			<b>4.862,40</b>		<b>1.800.575</b>	<b>388.986.170</b>

a/ Inactivo.  
 1/ Volumen de Sincor: 11.082.482.  
 2/ Volumen de Sincor: 2.689.718.  
 3/ No incluye lo transportado por Operadora Cerro Negro.  
 TAEJ: Terminal de almacenamiento y embarque Jose. E.P.M.-1: Estación principal Morichal. RBB-2: Rebombeo-2.  
 E/F-QE-1: Estación de Flujo Quiriquire 1. E/F-EPT-1: Estación de Flujo/Estación Principal Temblador.  
 Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

B. LA INDUSTRIA PETROLERA

B.6 TRANSPORTE

PDVSA: FLOTA PETROLERA, 2006

Cuadro 59

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Eos	Negro	99,5	14
Hero	Negro	99,5	13
Icaro	Negro	99,5	14
Nereo	Negro	99,5	14
Parnaso	Negro	99,5	14
Proteo	Negro	99,5	14
Teseo	Negro	99,5	14
Zeus	Negro	99,5	15
Leander (Ambrosio)	Negro	88,5	23
Morichal	Negro	88,5	22
Paria	Negro	56,0	24
Moruy	Blanco	56,0	23
Negra Matea	Blanco	47,0	10
Negra Hipólita	Blanco	47,0	11
Manuela Saenz	Blanco	47,0	10
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	11
Caura	Blanco	19,9	24
Guanoco	Asfalto	15,9	23
Inciarte	Asfalto	15,9	23
Paramacay	GLP	11,8	23
Yavire	GLP	11,8	23
<b>Total</b>		<b>1.348,3</b>	

Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

C. GAS NATURAL

RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL, 2006  
(mmpc)

Cuadro 60

Reservas probadas al 31-12-2005	Reservas incorporadas 2006	Producción 2006	Reservas probadas al 31-12-2006
152.386.199	15.349.618	1.486.856	166.248.961
RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL AL 31-12-2006			
PDVSA esfuerzo propio 1/			
		Occidente	31.675.745
		Oriente	112.304.527
		Barinas	95.140
		<b>Total</b>	<b>144.075.412</b>
Otras 2/			
		Occidente	3.260.969
		Oriente	14.871.335
		Barinas	144.193
		<b>Total</b>	<b>18.276.497</b>
Asociaciones de la faja			
		Ameriven	1.562.892
		Cerro Negro	1.171.733
		Petrozuata	410.318
		Sincor	752.109
		<b>Total</b>	<b>3.897.052</b>
		<b>Total Venezuela</b>	<b>166.248.961</b>

1/ Incluye BITOR.

2/ Incluye empresas mixtas, licencias de gas, exploración a riesgo y ganancias compartidas.

Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m³.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**RESERVAS PROBADAS Y PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL**  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 61

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Reservas al 31-12	4.120.762	4.150.093	4.155.049	4.179.108	4.199.276	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602
Producción anual neta <sup>1/</sup>	40.712	42.434	37.350	41.471	41.734	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103
Duración teórica reservas (años)	101,2	97,8	111,2	100,8	100,6	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8

<sup>1/</sup> Excluye el gas inyectado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL**  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 62

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Producción <sup>1/</sup>	59.153	62.167	57.062	61.878	62.941	61.982	61.027	68.295	72.306	73.471
Utilización	22.870	23.162	22.914	25.281	27.594	28.858	30.875	35.065	37.326	36.549
Inyectado	18.441	19.733	19.712	20.407	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368
Arrojado	4.429	3.429	3.202	4.874	6.387	4.336	4.592	5.436	6.951	5.181
Otros usos	36.283	39.005	34.148	36.597	35.347	33.124	30.152	33.230	34.980	36.922
Transformado en productos y mermas	6.071	6.670	6.879	8.796	5.754	4.709	4.928	4.825	7.561	5.440
Combustible	11.016	8.658	8.865	10.369	10.086	9.345	8.489	9.887	10.323	10.255
Vendido	19.196	23.677	18.404	17.432	19.507	19.070	16.735	18.518	17.096	21.228

<sup>1/</sup> Incluye el gas donado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL POR JURISDICCIÓN, 2006**  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 63

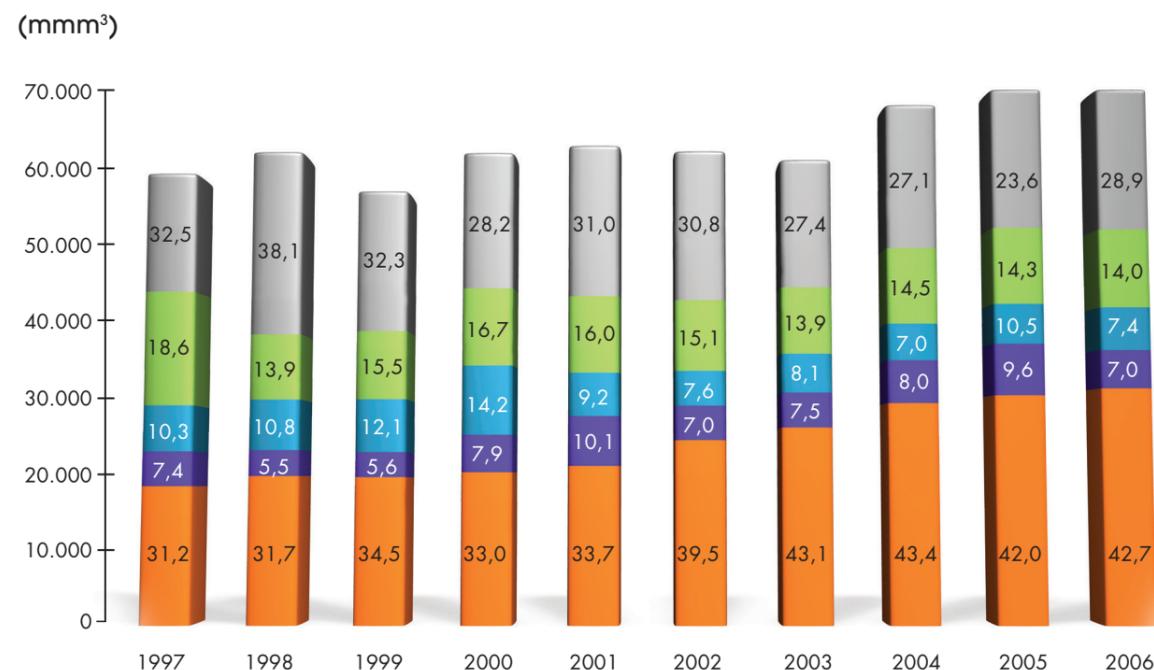
	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Total
Inyectado	0	703	30.658	0	7	31.368
Arrojado	2.047	2.340	589	203	2	5.181
Otros usos	9.616	18.522	8.658	66	60	36.922
Transformado en productos y mermas	1.485	2.099	1.847	3	5	5.440
Combustible	5.959	1.672	2.558	62	3	10.255
Vendido	2.171	14.752	4.253	0	52	21.228
Producción <sup>1/</sup>	11.663	21.565	39.905	269	69	73.471

<sup>1/</sup> Incluye el gas donado.

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

**PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DEL GAS NATURAL**  
(%)

Gráfico 14



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PLANTAS DE EXTRACCIÓN Y FRACCIONAMIENTO DE GAS NATURAL EXISTENTES AL 31-12-2006

Cuadro 64

PDVSA/Plantas	Capacidad efectiva	Volumen procesado
<b>Extracción (mm<sup>3</sup>/d)</b>		
<b>Área Oriente</b>		
Jusepín	9.905,00	8.999,40
Santa Bárbara	21.791,00	20.715,60
San Joaquín	29.149,00	24.904,00
R.S. Joaquín	11.320,00	2.631,90
Guara Oeste	0 <sup>a/</sup>	0 <sup>a/</sup>
ACCRO III Santa Bárbara	11.320,00	11.263,40
ACCRO IV San Joaquín	11.320,00	10.612,50
<b>Total</b>	<b>94.805,00</b>	<b>79.126,80</b>
<b>Área Occidente</b>		
GLP-5	5.094,00	0
Tía Juana 2	12.452,00	6.509,00
Tía Juana 3	12.452,00	1.896,10
Lama Proceso	3.396,00	735,80
Lamar Líquido	3.396,00	254,70
El Tablazo 1	4.669,50	2.094,20
El Tablazo 2	4.811,00	1.358,40
<b>Total</b>	<b>46.270,50</b>	<b>12.848,20</b>
<b>Total extracción</b>	<b>141.075,50</b>	<b>91.975,00</b>
<b>Fraccionamiento (mm<sup>3</sup>/d)</b>		
<b>Área Oriente</b>		
Jose	31,78	24,47
<b>Total</b>	<b>31,78</b>	<b>24,47</b>
<b>Área Occidente</b>		
Ulé	6,67	1,56
Bajo Grande	4,07	0,81
<b>Total</b>	<b>10,74</b>	<b>2,37</b>
<b>Total fraccionamiento</b>	<b>42,52</b>	<b>26,84</b>

a/ Inactiva durante el año.  
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL (b/d)

Cuadro 65

Productos	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Etano	7.495	10.193	11.728	8.241	5.950	6.834	1.867	1.380	2.017	3.856
Propano	77.095	79.267	84.053	79.202	81.239	81.289	68.303	75.691	74.250	81.448
Iso-butano	16.709	18.414	17.811	16.131	16.751	17.865	15.914	17.127	17.692	18.622
N-butano	25.581	32.439	34.389	33.866	34.928	33.478	26.788	31.031	30.867	33.089
Nafta residual	242	263	407	1.071	1.820	2.270	2.360	2.788	2.508	2.891
Pentano	3.655	5.050	6.760	8.473	8.243	6.865	7.444	7.613	8.158	10.233
Gasolina natural	30.346	35.683	33.912	28.169	29.094	30.188	22.934	26.554	27.275	26.656
<b>Total</b>	<b>161.123</b>	<b>181.309</b>	<b>189.060</b>	<b>175.153</b>	<b>178.025</b>	<b>178.789</b>	<b>145.610</b>	<b>162.184</b>	<b>162.767</b>	<b>176.795</b>

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

DISTRIBUCIÓN DE LAS VENTAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL<sup>1/</sup> (b/d)

Cuadro 66

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Acroven, S.R.L. <sup>2/</sup>	23.240	11.650	-	-	-	-	-	-	-
Pequiven	40.000	29.000	34.000	34.000	30.390	29.277	36.331	44.870	48.050
Refinación	33.000	41.000	45.000	46.000	37.840	24.175	33.669	30.833	23.370
Industrial/doméstico /manufacturero	33.000	33.000	33.000	33.000	31.550	31.206	33.759	34.791	35.460
PDVSA Exploración y Producción	6.190	3.960	4.000	4.000	2.310	3.993	3.766	6.058	5.130
Exportación	58.000	62.000	52.000	56.000	73.570	64.499	60.175	53.148	71.040
<b>Total</b>	<b>193.430</b>	<b>180.610</b>	<b>168.000</b>	<b>173.000</b>	<b>175.660</b>	<b>153.150</b>	<b>167.700</b>	<b>169.700</b>	<b>183.050</b>

1/ Incluye GLP de refinería comercializado por PDVSA Gas.  
2/ A partir de 2000 finaliza convenio de venta de gas a Acroven, S.R.L.  
Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

Cuadro 67

CONSUMO INTERNO DE GAS METANO<sup>1/</sup>  
(mbep)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Eléctrico	36.543	38.491	32.211	30.258	39.088	39.126	32.341	30.396	29.690	33.089
Petroquímico	24.348	26.538	22.380	21.813	26.559	26.678	19.834	23.697	24.689	27.884
Siderúrgico	25.021	23.664	20.542	27.484	24.678	27.106	25.382	31.229	33.518	33.184
Cemento	6.818	7.418	6.946	6.674	6.338	5.933	5.038	6.463	6.261	6.285
Doméstico	5.815	6.884	7.105	6.571	5.644	4.633	4.885	5.247	5.162	6.333
Otros	17.255	18.297	17.085	15.516	15.856	16.862	13.395	15.645	15.606	15.222
Consumo propio de la industria <sup>2/</sup>	60.033	56.626	53.739	50.807	51.725	59.195	46.800	62.867	63.255	64.218
<b>Total</b>	<b>175.833</b>	<b>177.918</b>	<b>160.008</b>	<b>159.123</b>	<b>169.888</b>	<b>179.533</b>	<b>147.675</b>	<b>175.544</b>	<b>178.181</b>	<b>186.215</b>

1/ Incluye mermas. Factor de conversión: 1 m<sup>3</sup> de gas natural = 0,0061 bep.

2/ Incluye consumo de refinерías, de la industria y de las plantas de gas.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

Cuadro 68

PRECIO PROMEDIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO<sup>1/</sup>

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Bs./lep <sup>2/</sup>	10,25	17,12	22,61	25,70	27,90	25,09	60,40	85,81	84,34
Bs./m <sup>3</sup>	9,82	15,92	21,37	23,71	25,68	23,09	55,59	78,98	77,63
\$/mmbtu	0,51	0,74	0,89	0,88	0,63	0,73	0,83	1,07	1,02

1/ Precios a nivel de consumidor final. Tasa promedio de venta según BCV. Precio promedio ponderado nacional.

2/ litros equivalentes de petróleo.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

Cuadro 69

PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO  
POR SECTORES ECONÓMICOS, 2006<sup>a/</sup>

	Bs./m <sup>3</sup>	\$/mmbtu
<b>Sector eléctrico</b>		
Centro-Oriente	55,26	0,73
Occidente	49,22	0,65
<b>Total sector eléctrico<sup>1/</sup></b>	<b>54,88</b>	<b>0,72</b>
<b>Sector industrial<sup>2/</sup></b>		
Centro-Oriente	93,26	1,23
Occidente	49,42	0,65
<b>Total sector industrial<sup>1/</sup></b>	<b>85,49</b>	<b>1,13</b>
<b>Sector doméstico y comercial<sup>2/</sup></b>		
Centro-Oriente	107,33	1,41
Occidente	10,18	0,13
<b>Total sector doméstico<sup>1/</sup></b>	<b>44,61</b>	<b>0,59</b>
<b>Total nacional<sup>1/</sup></b>	<b>77,63</b>	<b>1,02</b>

a/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

1/ Promedio ponderado.

2/ Incluye entregas de gas a empresas distribuidoras municipales en occidente y centro-oriente.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO POR REGIÓN<sup>1/</sup>  
(Bs./m<sup>3</sup>)

Cuadro 70

	1998	1999	2000	2001	2002 <sup>a/</sup>	2003	2004	2005	2006
<b>Sector eléctrico</b>									
Anaco/Monagas	5,13	8,81	11,97	13,75	15,64	15,33	21,27	34,80	30,24
Jose-Puerto La Cruz	5,13	9,73	14,14	14,71	17,52	17,14	26,19	37,71	33,00
Puerto Ordaz	5,50	11,01	15,87	18,46	17,52	31,55	60,33	63,18	30,90 <sup>a/</sup>
Capital <sup>3/</sup>	5,50	14,21	24,73	23,88	26,96	26,81	40,33	59,40	52,13
Aragua	5,65	15,26	31,80	32,02	29,65	44,88	47,59	63,54	54,74
Carabobo	5,87	16,40	30,29	29,41	32,35	34,66	46,35	85,75	66,39
Lara-Yaracuy	6,60	18,96	35,18	33,64	37,74	38,22	54,48	82,52	72,07
Zulia-Táchira	5,87	14,57	24,71	25,94	28,31	28,31	37,16	55,47	49,22
Falcón	8,38	18,92	29,33	30,75	33,70	33,70 <sup>a/</sup>	45,05 <sup>a/</sup>	55,73 <sup>a/</sup>	59,89 <sup>a/</sup>
<b>Total sector eléctrico <sup>2/</sup></b>	<b>5,88</b>	<b>13,67</b>	<b>25,53</b>	<b>25,60</b>	<b>28,54</b>	<b>29,80</b>	<b>41,62</b>	<b>64,08</b>	<b>54,88</b>
<b>Sector industrial</b>									
Anaco - Monagas	8,97	10,48	9,01	27,66	15,64	32,35	41,39	70,86	27,88 <sup>a/</sup>
Jose-Puerto La Cruz	9,23	12,57	13,09	15,37	17,52	36,42	79,69	118,41	142,52
Puerto Ordaz	10,24	14,67	15,87	14,46	17,52	31,55	60,33	63,18	60,06
Capital <sup>3/</sup>	10,29	17,70	27,35	23,53	26,96	33,76	45,06	65,04	56,69
Aragua	10,69	19,08	26,78	24,80	29,65	35,80	45,11	59,24	58,45
Carabobo	11,30	20,60	24,90	25,33	32,35	47,25	50,60	83,45	75,25
Lara-Yaracuy	13,16	23,93	30,96	37,73	37,74	37,57	50,79	91,80	73,74
Zulia-Táchira	11,13	18,13	16,29	25,47	28,31	28,21	37,23	60,31	45,51
Falcón	17,21	23,62	33,77	30,64	33,70	33,70	45,39	58,97	52,65
<b>Total sector industrial <sup>2/</sup></b>	<b>11,36</b>	<b>17,87</b>	<b>19,49</b>	<b>21,80</b>	<b>24,99</b>	<b>35,14</b>	<b>60,95</b>	<b>84,36</b>	<b>85,49</b>

a/ Precios de gaceta oficial.

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

2/ Promedio ponderado.

3/ Distrito Federal, Miranda y Guárico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

PRECIO DEL GAS METANO EN EL MERCADO INTERNO POR REGIÓN<sup>1/</sup>  
(\$/mmbtu)

Cuadro 71

	1998	1999	2000	2001	2002 <sup>a/</sup>	2003	2004	2005	2006
<b>Sector eléctrico</b>									
Anaco-Monagas	0,26	0,41	0,50	0,54	0,38	0,27	0,32	0,47	0,40
Jose-Puerto La Cruz	0,26	0,45	0,59	0,58	0,43	0,30	0,39	0,51	0,43
Puerto Ordaz	0,28	0,51	0,66	0,72	0,43	0,56	0,91	0,85	0,41 <sup>a/</sup>
Capital <sup>3/</sup>	0,28	0,66	1,03	0,93	0,66	0,47	0,61	0,80	0,69
Aragua	0,29	0,71	1,31	1,25	0,72	0,79	0,71	0,86	0,72
Carabobo	0,30	0,76	1,26	1,15	0,79	0,61	0,70	1,15	0,87
Lara-Yaracuy	0,34	0,88	1,47	1,31	0,92	0,67	0,82	1,11	0,95
Zulia-Táchira	0,30	0,68	1,03	1,02	0,69	0,50	0,56	0,75	0,65
Falcón	0,43	0,88	1,23	1,21	0,82	0,82 <sup>a/</sup>	0,59 <sup>a/</sup>	0,74 <sup>a/</sup>	0,79 <sup>a/</sup>
<b>Total sector eléctrico <sup>2/</sup></b>	<b>0,30</b>	<b>0,64</b>	<b>1,06</b>	<b>1,00</b>	<b>0,70</b>	<b>0,53</b>	<b>0,63</b>	<b>0,81</b>	<b>0,72</b>
<b>Sector industrial</b>									
Anaco-Monagas	0,47	0,50	0,37	1,08	0,80	0,57	0,62	0,88	0,37 <sup>a/</sup>
Jose-Puerto La Cruz	0,48	0,60	0,54	0,60	0,43	0,65	1,20	1,57	1,88
Puerto Ordaz	0,54	0,70	0,66	0,72	0,43	0,56	0,91	0,85	0,79
Capital <sup>3/</sup>	0,54	0,84	1,14	0,92	0,66	0,60	0,68	0,87	0,75
Aragua	0,56	0,91	1,12	0,97	0,72	0,73	0,68	1,02	0,77
Carabobo	0,59	0,98	1,04	0,99	0,79	0,82	0,76	1,11	0,99
Lara-Yaracuy	0,69	1,14	1,29	1,48	0,92	0,60	0,76	1,02	0,97
Zulia-Táchira	0,58	0,86	0,68	1,00	0,69	0,50	0,56	0,81	0,60
Falcón	0,90	1,13	1,41	1,20	0,82	0,60	0,68	1,02	0,69
<b>Total sector industrial <sup>2/</sup></b>	<b>0,59</b>	<b>0,85</b>	<b>0,81</b>	<b>0,85</b>	<b>0,61</b>	<b>0,62</b>	<b>0,92</b>	<b>1,02</b>	<b>1,13</b>

a/ Precios publicados en gaceta oficial.

1/ Precios a nivel de consumidor final. Incluye entregas a empresas con contratos a largo plazo. Representa valores contables de PDVSA Gas.

2/ Promedio ponderado.

3/ Distrito Federal, Miranda y Guárico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MENPET.

EXPORTACIONES DE PRODUCTOS OBTENIDOS DEL GAS  
(mb)

Cuadro 72

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Gasolina natural	748	5.199	8.058	4.524	5.077	7.750	7.584	7.311	10.573	12.402
Butano	3.815	3.655	4.015	3.522	3.697	4.255	3.946	2.348	2.059	4.186
Iso-butano	640	711	788	421	496	535	1.286	528	1.136	1.879
Propano	17.865	17.154	17.542	11.813	11.842	14.790	11.459	8.999	5.598	7.767
<b>Total</b>	<b>23.068</b>	<b>26.719</b>	<b>30.403</b>	<b>20.280</b>	<b>21.112</b>	<b>27.330</b>	<b>24.275</b>	<b>19.186</b>	<b>19.366</b>	<b>26.234</b>

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

## PRINCIPALES GASODUCTOS, 2006

Cuadro 73

PDVSA Petróleo/Gas	De	A	Longitud (Km)	Volumen Transportado (mm <sup>3</sup> /a)
Occidente	Costa Oeste		277,5	961.070
	Ulé	Amuay	473,1	1.002.407
	Interconexión Centro	Occidente	80,0	-
<b>Total occidente</b>			<b>830,6</b>	<b>1.963.477</b>
Oriente	Anaco	Barquisimeto	2.246,2	6.965.176
	Anaco	Pto. Ordaz	615,6	5.198.046
	Anaco	Pto. La Cruz	310,8	5.229.049
<b>Total oriente</b>			<b>3.172,6</b>	<b>17.392.271</b>
Otros	Estación S. Joaquín	Buena Vista	3,8	-
	Estación S. Joaquín	Buena Vista	3,8	-
	Estación S. Joaquín	Buena Vista	3,8	-
	La Toscana	Maturín	13,3	31.002
	Guarío	Cadafé Anaco	2,5	113.675
	Entregas directas oriente			
<b>Total otros</b>			<b>27,2</b>	<b>206.177</b>
<b>Total Venezuela</b>			<b>4.030,4</b>	<b>19.561.925</b>

Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MENPET.

## INDICADORES DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA

Cuadro 74

Empresa estatal consolidada <sup>1/</sup>	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Producción bruta (mtm)	4.365	4.294	4.022	3.907	3.635	3.217	2.036	2.720	2.843	2.815
Capacidad utilizada (%)	93	92	84	81	76	67	43	58	61	63
<b>Ventas totales (mmBs.)</b>	<b>373.705</b>	<b>356.023</b>	<b>358.943</b>	<b>608.972</b>	<b>663.411</b>	<b>859.653</b>	<b>1.034.000</b>	<b>2.237.024</b>	<b>4.084.064</b>	<b>3.396.635</b>
Mercado nacional (mmBs.)	247.724	218.622	249.079	390.395	398.715	486.432	698.000	1.626.024	2.988.037	2.362.571
Mercado de exportación (mmBs.)	125.981	137.401	109.864	218.577	264.696	373.221	336.000	611.000	1.096.027	1.034.064
Utilidad neta o pérdida (mmBs.)	80.799	8.625	(84.310)	23.783	(54.487)	16.000	276.000	602.000	632.818	562.720
Fuerza hombre efectiva	4.140	3.572	3.124	3.004	2.669	2.397	2.165	2.477	3.582	3.938
Productividad (tm/hombre)	1.054	1.202	1.288	1.300	1.362	1.342	940	1.098	794	715

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

Cuadro 75

**CAPACIDAD NOMINAL DE PRODUCCIÓN DE LA INDUSTRIA  
PETROQUÍMICA, 2006<sup>a/</sup>**  
(mtma)

	Complejo		Refinería El Palito
	Zulia	Morón	
<b>Fertilizantes</b>			
Urea	400	248	-
Sulfato de amonio	-	107	-
Fertilizantes granulados NPK/DAP <sup>1/</sup>	-	465	-
Roca fosfática	-	500	-
RPA/DAP	-	309	-
<b>Productos industriales</b>			
Amoníaco	300	218	-
Acido sulfúrico/oleum	-	505	-
Clorosoda <sup>2/</sup>	277	-	-
Ácido fosfórico	-	83	-
<b>Olefinas</b>			
Oleofinas I/II <sup>3/</sup>	633	-	-
<b>Plásticos</b>			
Dicloro etileno (EDC)	140	-	-
Cloruro de vinilo (MVC)	130	-	-
Cloruro de polivinilo (PVC)	120	-	-
<b>Aromáticos</b>			
BTX <sup>4/</sup>	-	-	156

a/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

1/ Incluye fosfato diamónico.

2/ La capacidad instalada se encuentra en función de los principales productos/ cloro y soda.

3/ La capacidad instalada se encuentra en función de las dos plantas de olefinas I y II.

4/ La capacidad instalada se encuentra en función de los productos principales benceno, tolueno, ortoxileno y copesol.

**Nota:** Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

**Fuente:** Dirección General de Petroquímica. MENPET.

Cuadro 76

**PRODUCCIÓN BRUTA CONSOLIDADA DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA<sup>1/</sup>**  
(mtm)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Complejo Zulia</b>	2.613	2.425	2.109	1.891	1.564	1.282	627	884	1.107	1.326
Amoníaco	559	426	433	328	201	199	0	0	8	90
Urea	664	522	508	338	148	0	0	0	26	129
Etileno	490	526	479	479	455	383	201	272	380	373
Propileno	120	106	93	116	119	96	79	112	164	155
Cloro	115	124	98	106	104	104	80	81	86	96
Soda cáustica líquida 100%	140	141	111	119	118	117	69	91	97	109
Dicloro etileno (EDC)	246	123	93	98	100	102	50	75	78	88
Cloruro de vinilo (MVC)	154	148	110	108	104	102	54	91	91	108
Cloruro de polivinilo (PVC)	42	51	107	107	133	104	49	92	87	108
Otros <sup>2/</sup>	83	258	77	92	82	75	45	70	90	70
<b>Complejo Morón</b>	1.505	1.578	1.643	1.704	1.773	1.696	1.257	1.569	1.530	1.399
Amoníaco	187	215	204	188	213	191	139	192	197	170
Urea	177	233	213	190	223	198	136	186	203	156
Sulfato de amonio	69	65	65	84	84	93	73	75	90	87
Acido sulfúrico 98%	417	406	454	461	461	442	335	446	338	381
Oleum	18	14	14	12	12	10	10	10	9	11
Fertilizantes granulados NPK	293	247	236	285	277	266	225	265	237	246
Roca fosfática	290	322	366	389	399	390	260	301	385	290
Acido fosfórico	48	55	64	68	71	67	50	64	53	56
Otros <sup>3/</sup>	6	21	27	27	33	39	29	30	18	2
<b>Refinería El Palito</b>	247	291	270	312	298	239	152	267	206	90
Benceno	24	27	27	20	25	17	13	28	13	3
Tolueno	35	38	34	47	38	40	15	30	28	24
Oxileno	39	37	33	41	35	27	17	25	16	4
Nafta refinada	149	189	176	204	200	133	99	175	142	45
Otros <sup>4/</sup>	-	-	-	-	-	22	8	9	7	14
<b>Total</b>	4.365	4.294	4.022	3.907	3.635	3.217	2.036	2.720	2.843	2.815

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004 este rubro solo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico y aceite pesado.

3/ Ácido nítrico 53% y 58%, solución amoniacal, fosforita, fertilizantes NPK en polvo, roca parcialmente acidulada, roca micronizada, etc. A partir del año 2004 este rubro se refiere solo a solución amoniacal y RPA/sulfato de calcio.

4/ Copesol, m-xileno.

**Nota:** Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

**Fuente:** Dirección General de Petroquímica. MENPET.

PRODUCCIÓN NETA CONSOLIDADA DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA<sup>1/</sup>  
(mtm)

Cuadro 77

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Complejo Zulia</b>	<b>1.705</b>	<b>1.697</b>	<b>1.414</b>	<b>1.290</b>	<b>1.085</b>	<b>666</b>	<b>403</b>	<b>581</b>	<b>809</b>	<b>886</b>
Amoniaco	155	107	115	116	109	0	0	0	0	0
Urea	664	522	508	338	148	0	0	0	26	129
Etileno	411	443	416	418	393	325	171	224	256	321
Propileno	111	97	89	112	114	93	77	109	164	151
Cloro	24	23	20	21	21	20	18	20	21	23
Soda cáustica líquida 100%	115	115	86	95	98	104	59	75	80	95
Dicloro etileno (EDC)	0	0	0	0	0	20	3	0	78	-
Cloruro de vinilo (MVC)	111	96	2	0	0	0	3	0	17	-
Cloruro de polivinilo (PVC)	42	51	107	107	133	57	48	92	87	108
Otros <sup>2/</sup>	72	243	71	83	69	47	24	61	80	59
<b>Complejo Morón</b>	<b>703</b>	<b>727</b>	<b>745</b>	<b>849</b>	<b>765</b>	<b>732</b>	<b>577</b>	<b>704</b>	<b>707</b>	<b>641</b>
Amoniaco	11	7	10	7	4	4	4	5	4	5
Urea	175	233	212	189	222	198	136	186	202	156
Sulfato de amonio	24	26	38	30	39	41	30	36	37	70
Ácido sulfúrico 98%	177	179	179	170	180	158	127	171	198	149
Oleum	17	15	0	10	11	9	9	10	9	11
Fertilizantes granulados NPK	293	247	235	285	277	266	225	265	237	246
Otros <sup>3/</sup>	6	20	71	158	32	56	46	31	20	4
<b>Refinería El Palito</b>	<b>98</b>	<b>103</b>	<b>96</b>	<b>109</b>	<b>116</b>	<b>106</b>	<b>45</b>	<b>92</b>	<b>64</b>	<b>45</b>
Benceno	24	27	27	21	25	17	13	28	13	3
Tolueno	35	38	34	47	38	40	15	30	28	24
Oxileno	39	38	35	41	35	27	17	25	16	4
Otros <sup>4/</sup>	0	0	0	0	18	22	0	9	7	14
<b>Total</b>	<b>2.506</b>	<b>2.527</b>	<b>2.255</b>	<b>2.248</b>	<b>1.966</b>	<b>1.504</b>	<b>1.025</b>	<b>1.377</b>	<b>1.580</b>	<b>1.572</b>

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Ácido clorhídrico, hipoclorito de sodio, dripoleno/aceite pesado, soda en escamas, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye ácido clorhídrico, hipoclorito de sodio y aceite pesado.

3/ Solución amoniacal, fosforita, roca acidulada, roca micronizada, etc. A partir del 2004 este rubro solo incluye solución amoniacal, RPA/sulfato de calcio y roca fosfática.

4/ Copesol, m-xileno.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

VENTAS CONSOLIDADAS DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA  
EN EL MERCADO NACIONAL<sup>1/</sup>  
(mtm)

Cuadro 78

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Fertilizantes</b>	<b>476</b>	<b>399</b>	<b>372</b>	<b>550</b>	<b>615</b>	<b>683</b>	<b>621</b>	<b>941</b>	<b>1.308</b>	<b>859</b>
Urea	206	158	167	232	243	281	238	333	892	366
Sulfato de amonio	30	21	26	30	30	37	31	36	63	48
Fosfato diamónico	37	27	22	19	20	20	23	0	0	0
Cloruro de potasio	27	26	23	41	61	37	1	60	29	46
Sulfato de potasio	2	0	1	2	0	1	23	1	0	0
Fórmulas granuladas NPK	162	148	108	178	225	235	199	445	305	346
Otros <sup>2/</sup>	12	19	25	48	36	72	106	66	19	52
<b>Productos industriales</b>	<b>2.639</b>	<b>2.803</b>	<b>2.543</b>	<b>2.704</b>	<b>2.746</b>	<b>2.767</b>	<b>2.491</b>	<b>1.989</b>	<b>1.993</b>	<b>2.098</b>
Amoniaco	5	5	5	4	4	4	4	5	4	4
Ácido sulfúrico	139	150	132	133	132	105	130	174	197	181
Oleum	17	14	12	10	10	10	6	8	1	9
Soda cáustica líquida	62	65	47	50	50	37	55	78	78	91
Soda cáustica en escamas	3	2	2	2	2	2	0	0	1	0
Cloro	24	23	23	2	2	16	18	19	21	23
Metanol	119	185	159	108	168	308	82	172	159	155
Gas natural	2.244	2.313	2.097	2.318	2.360	2.259	2.160	1.471	1.359	1.565
Otros <sup>3/</sup>	26	46	66	77	18	27	36	62	174	70
<b>Olefinas</b>	<b>476</b>	<b>333</b>	<b>477</b>	<b>461</b>	<b>447</b>	<b>406</b>	<b>245</b>	<b>400</b>	<b>440</b>	<b>451</b>
Etileno	395	247	401	381	368	327	182	325	336	339
Propileno	81	86	76	80	79	79	63	75	104	112
<b>Plásticos</b>	<b>33</b>	<b>93</b>	<b>29</b>	<b>28</b>	<b>41</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>42</b>	<b>40</b>	<b>69</b>
Cloruro de polivinilo	33	30	29	28	41	32	32	42	40	69
Polietileno	-	63	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Aromáticos</b>	<b>476</b>	<b>474</b>	<b>336</b>	<b>454</b>	<b>542</b>	<b>530</b>	<b>424</b>	<b>530</b>	<b>436</b>	<b>474</b>
Benceno	21	21	27	18	26	17	14	25	17	18
Tolueno	15	12	10	10	49	39	16	28	29	23
Oxileno	31	11	8	0	32	31	17	20	20	4
Otros <sup>4/</sup>	409	430	291	426	435	443	377	457	370	429
<b>Total productos</b>	<b>4.100</b>	<b>4.102</b>	<b>3.757</b>	<b>4.197</b>	<b>4.391</b>	<b>4.419</b>	<b>3.812</b>	<b>3.902</b>	<b>4.217</b>	<b>3.950</b>

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Sulfato de magnesio, sulfato de zinc, óxido de magnesio, roca micronizada, roca fosfática/roca parcialmente acidulada, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye sulpomag, sulfato de calcio, dióxido de carbono y roca fosfática.

3/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, dripoleno, MTBE/TAME, etc. A partir del año 2004 este rubro solo incluye solución amoniacal, pygas/dripoleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.

4/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004 este rubro no incluye nafta reformada.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

## VENTAS CONSOLIDADAS DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA

Cuadro 79

EN EL MERCADO NACIONAL<sup>1/</sup>  
(mmBs.)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Fertilizantes</b>	<b>46.142</b>	<b>35.371</b>	<b>40.927</b>	<b>54.429</b>	<b>61.102</b>	<b>74.545</b>	<b>171.751</b>	<b>324.000</b>	<b>771.000</b>	<b>293.878</b>
Urea	18.087	11.774	12.329	18.309	20.748	25.313	79.629	117.000	445.000	98.465
Sulfato de amonio	1.257	1.158	1.424	1.699	2.334	2.847	3.591	7.000	12.000	8.537
Fosfato diamónico	4.281	3.279	2.907	2.956	2.968	3.621	9.222	0	0	0
Cloruro de potasio	2.690	1.450	2.478	4.351	5.159	6.295	249	24.000	10.000	24.078
Sulfato de potasio	254	44	218	290	375	457	6.138	1.000	105.000	252
Fórmulas granuladas NPK	18.904	15.551	14.375	24.628	29.305	35.753	51.652	165.000	185.000	153.428
Otros <sup>2/</sup>	669	2.115	7.196	2.196	213	260	21.269	10.000	14.000	9.118
<b>Productos Industriales</b>	<b>46.023</b>	<b>55.101</b>	<b>50.509</b>	<b>65.269</b>	<b>72.531</b>	<b>88.487</b>	<b>110.249</b>	<b>334.024</b>	<b>458.257</b>	<b>509.011</b>
Amoníaco	475	396	256	430	605	738	1.271	2.000	2.000	1.740
Ácido sulfúrico	3.948	108	4.043	4.439	4.053	4.944	11.156	18.000	53.000	27.434
Oleum	881	19	656	618	704	859	823	1.000	257	1.854
Soda cáustica líquida	6.371	10.128	6.510	8.870	15.897	19.394	13.000	18.024	18.000	23.892
Soda cáustica en escamas	708	601	443	423	618	754	0	0	0	0
Cloro	4.532	5.540	527	577	620	756	11.000	11.000	11.000	12.881
Metanol	12.769	12.174	11.495	14.766	23.576	28.763	30.000	87.000	101.000	129.758
Gas natural	13.537	16.976	17.420	20.482	23.873	29.125	40.000	179.000	241.000	273.501
Otros <sup>3/</sup>	2.802	9.159	9.159	14.664	2.585	3.154	3.000	18.000	32.000	37.951
<b>Olefinas</b>	<b>100.369</b>	<b>59.559</b>	<b>109.401</b>	<b>167.804</b>	<b>155.018</b>	<b>189.122</b>	<b>195.000</b>	<b>515.000</b>	<b>488.000</b>	<b>882.530</b>
Etileno	85.982	47.975	98.420	145.490	135.722	165.581	155.000	433.000	432.000	674.820
Propileno	14.387	11.584	10.981	22.314	19.296	23.541	40.000	82.000	56.000	207.710
<b>Plásticos</b>	<b>14.315</b>	<b>40.311</b>	<b>9.974</b>	<b>15.064</b>	<b>17.802</b>	<b>21.718</b>	<b>48.000</b>	<b>72.000</b>	<b>838.780</b>	<b>128.852</b>
Cloruro de polivinilo	14.315	11.039	9.974	15.064	17.802	21.718	41.000	72.000	69.000	128.852
Polietileno	-	29.272	-	-	-	-	7.000	0	769.780	0
<b>Aromáticos</b>	<b>40.875</b>	<b>28.280</b>	<b>38.268</b>	<b>87.830</b>	<b>92.262</b>	<b>112.560</b>	<b>173.000</b>	<b>381.000</b>	<b>432.000</b>	<b>548.300</b>
Benceno	2.855	2.598	3.969	4.545	5.631	6.870	8.000	26.000	19.000	37.247
Tolueno	2.439	1.810	4.965	1.894	11.861	14.470	12.000	33.000	38.000	41.499
Oxileno	6.070	2.284	7.804	1.874	9.987	12.184	10.000	31.000	31.000	8.044
Otros <sup>4/</sup>	29.511	21.588	21.530	79.517	64.783	79.035	143.000	291.000	344.000	461.510
<b>Total productos</b>	<b>247.724</b>	<b>218.622</b>	<b>249.079</b>	<b>390.396</b>	<b>398.715</b>	<b>486.432</b>	<b>698.000</b>	<b>1.626.024</b>	<b>2.988.037</b>	<b>2.362.571</b>

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Sulfato de magnesio, sulfato de zinc, óxido de magnesio, etc. A partir del año 2004 este rubro sólo incluye sulpomag, RPA, sulfato de calcio, dióxido de carbono y roca fosfática.

3/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, EDC, etc. A partir de 2004 este rubro solo incluye solución amoniacal, pygas/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.

4/ Nafta refinada, butanos, copesol, m-xileno. A partir de 2004 este rubro no incluye nafta reformada.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

## VENTAS CONSOLIDADAS DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA

Cuadro 80

EN EL MERCADO DE EXPORTACIÓN<sup>1/</sup>  
(mtm)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Fertilizantes</b>	<b>723</b>	<b>697</b>	<b>786</b>	<b>722</b>	<b>983</b>	<b>1018</b>	<b>492</b>	<b>572</b>	<b>564</b>	<b>746</b>
Urea	663	599	665	670	913	942	474	572	563	721
Fórmulas granuladas NPK	53	98	102	49	33	31	18	0	1	0
Otros <sup>2/</sup>	7	0	19	3	37	45	0	0	0	25
<b>Productos Industriales</b>	<b>314</b>	<b>392</b>	<b>574</b>	<b>685</b>	<b>836</b>	<b>713</b>	<b>312</b>	<b>328</b>	<b>399</b>	<b>414</b>
Amoníaco	133	109	101	111	268	358	87	128	51	91
Ácido sulfúrico	18	21	30	21	23	34	0	0	0	-
Metanol	80	178	359	448	460	157	213	200	346	313
Soda cáustica	66	76	60	80	66	75	0	0	0	10
Otros <sup>3/</sup>	17	8	24	25	19	89	12	0	3	0
<b>Olefinas</b>	<b>65</b>	<b>33</b>	<b>33</b>	<b>95</b>	<b>122</b>	<b>102</b>	<b>90</b>	<b>124</b>	<b>158</b>	<b>132</b>
Etileno	26	24	10	25	8	0	0	0	5	0
Propileno	39	9	23	70	114	102	90	124	153	132
<b>Plásticos</b>	<b>141</b>	<b>249</b>	<b>82</b>	<b>89</b>	<b>104</b>	<b>106</b>	<b>24</b>	<b>41</b>	<b>55</b>	<b>37</b>
Cloruro de polivinilo (PVC)	31	31	76	75	89	81	24	41	55	37
Cloruro de vinilo (MVC)	110	101	6	14	15	3	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	-	117	-	-	-	22	0	0	0	0
<b>Aromáticos</b>	<b>86</b>	<b>105</b>	<b>80</b>	<b>115</b>	<b>113</b>	<b>54</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>
Benceno	7	2	2	8	0	0	0	0	0	0
Oxileno	11	13	24	33	23	21	0	0	0	0
Tolueno	25	25	22	35	28	31	0	0	0	4
Otros <sup>4/</sup>	43	65	32	39	62	2	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>1.329</b>	<b>1.476</b>	<b>1.555</b>	<b>1.706</b>	<b>2.158</b>	<b>1.993</b>	<b>918</b>	<b>1.065</b>	<b>1.176</b>	<b>1.333</b>

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Roca acidulada, fosfato diamónico, ácido fosfórico, nitrato de amonio.

3/ Azufre, aceite pesado.

4/ Otros aromáticos.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

**VENTAS CONSOLIDADAS DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA  
EN EL MERCADO DE EXPORTACIÓN<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 81

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Fertilizantes</b>	<b>47.938</b>	<b>39.225</b>	<b>41.484</b>	<b>52.617</b>	<b>77.912</b>	<b>109.856</b>	<b>143.000</b>	<b>225.000</b>	<b>302.993</b>	<b>366.424</b>
Urea	43.132	30.837	30.543	48.659	72.640	102.422	136.000	225.000	302.379	361.593
Fórmulas granuladas NPK	4.342	8.388	10.476	3.841	5.272	7.434	7.000	0	614	0
Roca acidulada	464	0	465	117	0	0	0	0	0	4.831
<b>Productos Industriales</b>	<b>22.076</b>	<b>24.440</b>	<b>29.597</b>	<b>68.779</b>	<b>98.193</b>	<b>138.452</b>	<b>106.000</b>	<b>154.000</b>	<b>217.034</b>	<b>320.286</b>
Amoniaco	10.682	6.553	5.819	11.327	26.480	37.337	28.000	62.000	31.034	55.371
Ácido sulfúrico	560	559	828	775	1.158	1.633	0	0	0	0
Metanol	6.367	8.844	16.936	46.811	55.824	78.712	78.000	92.000	186.000	255.821
Soda líquida	3.972	7.048	3.777	7.558	13.595	19.169	0	0	0	6.811
Anhídrido ftálico	-	517	1.662	345	633	893	0	0	0	0
Otros <sup>2/</sup>	495	919	575	1.963	503	709	0	0	0	2.283
<b>Olefinas</b>	<b>14.279</b>	<b>5.247</b>	<b>6.386</b>	<b>35.168</b>	<b>35.030</b>	<b>49.392</b>	<b>61.000</b>	<b>167.000</b>	<b>461.000</b>	<b>269.014</b>
Etileno	6.501	3.817	1.751	10.713	2.944	4.151	0	0	7.000	0
Propileno	7.778	1.430	4.635	24.455	32.086	45.241	61.000	167.000	454.000	269.014
<b>Plásticos</b>	<b>33.030</b>	<b>62.047</b>	<b>22.840</b>	<b>36.285</b>	<b>32.691</b>	<b>46.094</b>	<b>26.000</b>	<b>65.000</b>	<b>115.000</b>	<b>71.655</b>
Cloruro de polivinilo (PVC)	10.827	7.670	22.249	33.932	32.059	45.203	26.000	65.000	115.000	71.655
Cloruro de vinilo (MVC)	22.203	13.144	591	2.353	632	891	0	0	0	0
Polietileno	-	41.233	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Aromáticos</b>	<b>8.658</b>	<b>6.444</b>	<b>9.557</b>	<b>25.728</b>	<b>20.870</b>	<b>29.427</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.684</b>
Benceno	728	81	178	1.725	0	0	0	0	0	0
Oxileno	2.612	2.280	3.579	9.290	6.570	9.264	0	0	0	0
Tolueno	1.899	1.821	2.874	7.465	6.874	9.692	0	0	0	6.684
Otros <sup>3/</sup>	3.419	2.262	2.926	7.248	7.426	10.471	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>125.981</b>	<b>137.403</b>	<b>109.864</b>	<b>218.577</b>	<b>264.696</b>	<b>373.221</b>	<b>336.000</b>	<b>611.000</b>	<b>1.096.027</b>	<b>1.034.064</b>

1/ Pequiven/Nitroven/Olefinas del Zulia/Clorovinilos del Zulia.

2/ Aceites pesados, ácido clorhídrico, soda en escamas.

3/ Gasolina est., dripoleno, concentrado de benceno, m-xileno.

Nota: Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Dirección General de Petroquímica, MENPET.

**CAPACIDAD DE PRODUCCIÓN NOMINAL DE LAS EMPRESAS  
MIXTAS PETROQUÍMICAS, 2006**  
(mtm)

Cuadro 82

Empresas	Zulia	Morón	Guacara-Valencia	Oriente	
QUÍMICA VENOCO	Productos industriales				
	Dodecibenceno (DDB)	-	-	66	-
	Alquilbenceno lineal (LAB)	-	-	120	-
TRIPOLIVEN	Polisfosfato de sodio	-	62	-	-
	Ácido fosfórico	-	63	-	-
	Fertilizantes	-	2	-	-
SUPER OCTANOS	Metil terbutil eter	-	-	-	650
PRALCA	Óxido de etileno	10	-	-	-
	Etilenglicoles	95	-	-	-
METOR	Metanol	-	-	-	833
SUPERMETANOL	Metanol	-	-	-	803
PRODUSAL	Sal	800	-	-	-
FERTINITRO	Amoniaco	-	-	-	1.314
	Urea	-	-	-	1.606
AGUA INDUSTRIALES DE JOSE	Agua industrial (mm <sup>3</sup> )	-	-	-	41
POLINTER <sup>1/</sup>	Plásticos				
	Polietilenos	370	-	-	-
PROPILVEN	Polipropileno	110	-	-	-

1/ A partir de 1999 Resilín se fusiona con Plastilago y Polilago dando origen a Polinter.

Nota/ Oxidor se declara en quiebra fortuita el 12/04/2000. Pequiven vende las acciones que poseía de Produven en el 2003. A partir del año 1996 Química Venoco no produce tetrámero de propileno y trimero de propileno. La empresa Tripoliven ya no produce pirofosfato de sodio.

Fuente: Dirección General de Petroquímica, MENPET.

## PRODUCCIÓN DE EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS

(mtm)

Cuadro 83

Empresas / Productos	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
VENEZUELA	2.719	2.515	2.622	3.006	3.191	4.658	4.291	5.343	5.026	5.633
<b>POLINTER</b>										
Poliétileno de alta densidad	94	105	98	97	98	96	44	87	95	94
Poliétileno de baja densidad	74	89	79	80	78	71	34	69	65	77
Poliétileno lineal A. densidad	162	0	168	138	164	160	77	115 <sup>a/</sup>	113 <sup>a/</sup>	112 <sup>a/</sup>
<b>PRODUVEN</b>										
Clorofluorocarbonos	7	5	3	3	4	3	2	0	0	0
Ácido clorhídrico	13	9	5	5	0	5	0	0	0	0
<b>QUÍMICA VENOCO</b>										
Dodecibenceno	18	14	23	17	24	16	8	12	12	7
Alquilbenceno lineal	52	9	62	50	60	67	51	62	50	58
Otros <sup>1/</sup>	8	9	12	0	12	10	6	8	8	8
<b>TRIPOLIVEN</b>										
Tripolifosfato de sodio	48	48	54	53	51	48	44	61	64	61
Pirofosfato de sodio	2	5	0	0	0	0	4	0	0	0
<b>SUPER OCTANOS</b>										
Metil terbutil eter	550	578	537	555	562	528	502	613	489	564
<b>PROPILVEN</b>										
Polipropileno	76	85	71	77	77	68	63	71	100	108
<b>PRALCA</b>										
Óxido de etileno	11	10	8	10	9	9	4	5	7	5
Etilenglicoles	73	83	82	98	87	70	49	78	85	84
<b>METOR</b>										
Metanol	833	741	844	784	840	703	686	768	833	752
<b>SUPERMETANOL</b>										
Metanol	687	713	568	780	719	663	603	728	666	754
<b>PRODUSAL</b>										
Sal	—	—	—	259	406	403	323	312	356	363
<b>FERTINITRO</b>										
Amoníaco	—	—	—	—	—	385	862	1.108	942	1.193
Urea	—	—	—	—	—	1.351	929	1.246	1.141	1.393
<b>OXIDOR</b>										
Anhídrido ftálico	11	12	8	0	0	—	—	—	—	—
<b>COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN</b>										
Caprolactama	29	27	30	30	23	22	32	31	31	30
Fertilizantes N.P.K.	308	327	291	306	287	277	340	304	360	373
Sulfato de sodio	31	0	29	26	29	28	30	26	19	27
Sulfato de amonio	82	73	86	87	74	71	95	88	89	80
Otros <sup>2/</sup>	—	121	88	76	85	81	43	101	57	60
<b>Total</b>	<b>3.169</b>	<b>3.063</b>	<b>3.146</b>	<b>3.531</b>	<b>3.689</b>	<b>5.136</b>	<b>4.831</b>	<b>5.893</b>	<b>5.582</b>	<b>6.203</b>

1/ Incluye alquilatos pesados y livianos.

2/ En el año 2004 incluye tricalfos, mezclas, sales mineralizadas y nitrato de potasio agrícola.

a/ Este valor incluye polietileno lineal de baja y de alta densidad.

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

## VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS

(mtm)

Cuadro 84

Empresas / Productos	1997		1998		1999		2000		2001	
	Nac.	Exp.								
VENEZUELA	639	2.133	674	1.939	835	1.792	1.271	1.722	1.380	1.706
<b>POLINTER</b>										
Poliétileno de alta densidad	59	36	72	30	60	43	64	35	79	31
Poliétileno de baja densidad	61	21	65	23	43	25	57	17	46	18
Poliétileno lineal A. densidad	59	107	0	0	34	125	40	89	79	101
<b>PRODUVEN</b>										
Clorofluorocarbonos	5	3	4	1	3	1	2	1	3	1
Ácido clorhídrico	12	—	8	—	5	—	5	—	0	—
<b>QUÍMICA VENOCO</b>										
Dodecibenceno	0	17	7	17	2	19	7	13	1	18
Alquilbenceno lineal	22	38	23	36	23	42	21	39	26	31
Otros <sup>1/</sup>	5	6	5	7	2	8	0	0	4	10
<b>TRIPOLIVEN</b>										
Tripolifosfato de sodio	20	27	21	33	24	31	23	29	25	27
Pirofosfato de sodio	7	—	7	—	0,1	0	0	0	0	0
<b>SUPER OCTANOS</b>										
Metil terbutil eter	—	558	—	572	71	465	12	561	—	562
<b>PROPILVEN</b>										
Polipropileno	55	23	58	27	58	15	58	16	72	5
<b>PRALCA</b>										
Óxido de etileno	11	—	13	—	8	—	10	—	9	—
Etilenglicoles	20	58	14	66	16	66	19	80	16	72
<b>METOR</b>										
Metanol	143	697	130	656	325	542	347	455	371	453
<b>SUPERMETANOL</b>										
Metanol	159	534	242	464	155	406	386	387	351	377
<b>PRODUSAL</b>										
Sal	—	—	—	—	—	—	220	0	298	—
<b>FERTINITRO</b>										
Amoníaco	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Urea	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>OXIDOR</b>										
Anhídrido ftálico	1	8	5	7	6	4	0	0	0	0
<b>COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN</b>										
Caprolactama	17	13	12	14	14	17	16	10	16	9
Fertilizantes N.P.K.	300	20	309	16	258	21	292	20	265	7
Sulfato de amonio	52	6	55	19	66	10	77	2	61	5
Sulfato de sodio	131	0	111	0	30	0	27	1	29	0
Productos industriales y otros fertilizantes <sup>2/</sup>	264	24	295	23	413	20	411	24	376	43
<b>Total</b>	<b>1.403</b>	<b>2.196</b>	<b>1.456</b>	<b>2.011</b>	<b>1.616</b>	<b>1.860</b>	<b>2.094</b>	<b>1.779</b>	<b>2.127</b>	<b>1.770</b>

1/ Incluye/ alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye/ ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos. A partir del 2004 no incluye ciclohexanol.

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

Continúa en la siguiente página

VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS  
(mtm)

Cuadro 84.1

Empresas / Productos	2002		2003		2004		2005		2006	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
<b>VENEZUELA</b>	1.250	2.842	1.118	2.511	1.364	3.286	1.756	2.667	1.810	3.074
<b>POLINTER</b>										
Poliétileno de alta densidad	76	23	62	0	82	4	78	13	95	4
Poliétileno de baja densidad	62	21	49	1	65	6	47	6	62	3
Poliétileno lineal A. densidad	58	99	54	2	85 <sup>a/</sup>	18	95 <sup>a/</sup>	45	100	19
<b>PRODUVEN</b>										
Clorofluocarbonos	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0
Ácido clorhídrico	5	-	-	-	0	0	0	0	0	0
<b>QUÍMICA VENOCO</b>										
Dodecibenceno	1	22	0	6	1	10	1	10	1	5
Alquilbenceno lineal	23	40	20	29	22	36	24	24	24	34
Otros <sup>1/</sup>	3	5	3	1	5	4	6	2	3	1
<b>TRIPOLIVEN</b>										
Tripolifosfato de sodio	21	27	19	28	29	43	29	32	27	31
Pirofosfato de sodio	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUPER OCTANOS</b>										
Metil terbutil eter	-	529	75	415	0	618	158	329	226	310
<b>PROPILVEN</b>										
Polipropileno	67	4	65	1	79	3	87	13	103	3
<b>PRALCA</b>										
Óxido de etileno	8	-	3	-	5	0	7	0	5	0
Etilenglicoles	16	55	3	47	7	70	8	84	9	78
<b>METOR</b>										
Metanol	410	300	269	406	305	459	366	486	260	524
<b>SUPERMETANOL</b>										
Metanol	209	456	203	368	247	496	316	351	387	372
<b>PRODUSAL</b>										
Sal	272	0	243	0	298	0	395	0	408	0
<b>FERTINITRO</b>										
Amoníaco	0	421	0	323	0	404	17	252	0	400
Urea	16	840	47	883	134	1.115	122	1.020	100	1.290
<b>COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN</b>	677	58	928	50	1.257	30	802	54	841	44
Caprolactama	16	7	19	13	21	10	21	10	22	9
Fertilizantes N.P.K.	239	7	339	7	798	16	599	13	610	7
Sulfato de amonio	54	4	446	5	69	2	64	4	66	1
Sulfato de sodio	25	1	94	3	28	0	21	0	27	0
Productos industriales y otros fertilizantes <sup>2/</sup>	342	39	30	22	341	2	97	27	116	26
<b>Total</b>	1.926	2.900	2.046	2.561	2.621	3.316	2.558	2.721	2.651	3.118

1/ Incluye/ alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye/ ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos. A partir del 2004 no incluye ciclohexanol.

a/ Este valor incluye polietileno lineal de baja y de alta densidad.

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS  
(mmBs.)

Cuadro 85

Empresas / Productos	1997		1998		1999		2000		2001	
	Nac.	Exp.								
<b>VENEZUELA</b>	174.250	283.338	141.587	184.821	236.943	307.357	232.798	357.740	293.535	355.142
<b>POLINTER</b>										
Poliétileno de alta densidad	28.896	15.661	30.132	11.541	30.697	79.901	42.073	21.325	51.000	17.000
Poliétileno de baja densidad	31.345	9.505	30.370	6.140	44.366	12.193	38.923	10.789	29.000	10.000
Poliétileno lineal de alta densidad	26.870	43.184	0	0	65.146	48.596	23.814	48.294	45.000	53.000
<b>PRODUVEN</b>										
Clorofluocarbonos	6.987	2.413	6.377	1.544	5.318	1.446	3.937	2.155	7.563	1.114
Ácido clorhídrico	1.070	0	1.023	0	745	0	608	0	0	0
<b>QUÍMICA VENOCO</b>										
Dodecibenceno	1.329	6.182	1.802	6.891	612	7.139	3.860	7.265	825	9.284
Alquilbenceno lineal	7.593	13.367	10.031	15.399	12.672	21.508	11.580	21.788	19.365	22.506
Otros <sup>1/</sup>	725	366	708	700	485	828	0	0	576	1.532
<b>TRIPOLIVEN</b>										
Tripolifosfato de sodio	6.247	8.860	8.276	11.782	9.472	10.769	1.187	957	10.042	10.952
Pirofosfato de sodio	2.730	0	2.016	0	19	0	0	0	0	0
<b>SUPER OCTANOS</b>										
Metil terbutil eter	0	74.320	0	62.290	12.599	65.191	2.855	139.563	0	126.093
<b>PROPILVEN</b>										
Polipropileno	24.766	8.790	23.041	8.627	22.688	5.421	22.688	5.421	39.762	2.595
<b>PRALCA</b>										
Óxido de Etileno	5.293	0	5.852	0	3.918	0	6.585	0	5.376	0
Etilenglicoles	5.348	13.600	3.925	13.854	4.754	16.564	7.405	27.040	6.588	22.145
<b>METOR</b>										
Metanol	11.470	48.250	6.170	27.410	14.307	21.207	29.217	40.275	35.527	43.783
<b>SUPERMETANOL</b>										
Metanol	13.040	36.590	10.460	17.280	8.125	15.329	34.636	32.868	37.570	35.138
<b>PRODUSAL</b>										
Sal	-	-	-	-	-	-	3.430	0	5.341	0
<b>FERTINITRO</b>										
Amoníaco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Urea	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>OXIDOR</b>										
Anhídrido ftálico	541	2.250	1.404	1.363	1.020	1.265	0	0	0	0
<b>COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN</b>	89.146	14.612	92.700	16.565	93.211	16.901	113.278	17.237	112.934	19.589
Caprolactama	12.603	8.672	10.179	10.140	10.340	9.694	15.495	9.487	13.961	7.852
Fertilizantes N.P.K.	35.896	1.750	39.211	1.694	33.787	2.365	41.602	2.272	42.959	1.078
Productos industriales y otros fertilizantes <sup>2/</sup>	40.647	4.190	43.310	4.731	49.084	4.842	56.181	5.478	56.014	10.659
<b>Total</b>	263.396	297.950	234.287	201.386	330.154	324.258	346.076	374.977	406.469	374.731

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye/ ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, sulfato de sodio, sulfato de amonio, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

Continúa en la siguiente página

VENTAS DE LAS EMPRESAS MIXTAS PETROQUÍMICAS (mmBs.)

Cuadro 85.1

Empresas / Productos	2002		2003		2004		2005		2006	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
<b>VENEZUELA</b>	<b>226.567</b>	<b>440.308</b>	<b>602.922</b>	<b>884.042</b>	<b>788.557</b>	<b>1.834.603</b>	<b>1.648.629</b>	<b>1.973.947</b>	<b>2.011.368</b>	<b>2.168.640</b>
<b>POLINTER</b>										
Poliétileno de alta densidad	42.429	11.721	93.000	0	183.344	7.889	231.398	34.200	303.858	12.188
Poliétileno de baja densidad	33.982	10.560	85.000	1.000	150.057	14.967	190.904	18.835	229.525	10.808
Poliétileno lineal de alta densidad	29.412	46.016	64.000	2.000	93.245	15.948	182.495	111.949	229.375	54.779
<b>PRODUVEN</b>										
Clorofluocarbonos	6.591	800	12.000	0	0	0	0	0	0	0
Ácido clorhídrico	764	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>QUÍMICA VENOCO</b>										
Dodecibenceno	250	11.836	1.000	6.000	853	14.821	1.165	25.166	1.912	13.202
Alquilbenceno lineal	18.563	27.754	26.000	38.000	38.486	64.402	57.483	64.048	75.182	103.136
Otros <sup>1/</sup>	394	1.224	0	1.000	1.706	2.454	5.034	1.418	8.606	1.521
<b>TRIPOLIVEN</b>										
Tripolifosfato de sodio	9.109	11.881	17.000	22.000	26.796	33.987	36.789	37.791	38.659	41.318
Pirofosfato de sodio	0	0	1.000	0	0	0	0	0	0	0
<b>SUPER OCTANOS</b>										
Metil terbutil eter	0	125.425	39.000	224.000	0	497.342	264.145	468.950	292.810	396.890
<b>PROPILVEN</b>										
Polipropileno	36.448	1.717	89.000	2.000	6.428	154.228	218.414	32.034	293.187	8.471
<b>PRALCA</b>										
Óxido de Etileno	4.537	0	6.000	0	10.606	0	22.405	0	16.351	0
Etilenglicoles	5.847	16.130	3.000	42.000	5.855	113.377	17.070	144.686	17.069	128.060
<b>METOR</b>										
Metanol	20.491	23.427	85.000	123.000	119.612	172.273	187.400	242.609	178.955	344.115
<b>SUPERMETANOL</b>										
Metanol	12.908	21.488	60.000	107.000	95.743	185.196	150.099	169.609	259.914	246.627
<b>PRODUSAL</b>										
Sal	4.840	0	9.000	0	14.113	0	21.149	0	22.992	0
<b>FERTINITRO</b>										
Amoníaco	0	30.831	0	100.142	0	176.965	9.324	147.290	0	228.785
Urea	0	99.499	12.922	215.900	41.713	380.754	53.356	475.362	42.971	578.741
<b>COLOMBIA: MONÓMEROS COL-VEN</b>	<b>150.973</b>	<b>26.204</b>	<b>319.000</b>	<b>45.000</b>	<b>435.454</b>	<b>136.319</b>	<b>550.470</b>	<b>79.996</b>	<b>588.879</b>	<b>72.913</b>
Caprolactama	18.675	10.503	36.000	25.000	0	103.031	97.818	46.450	94.690	41.715
Fertilizantes N.P.K.	57.466	1.443	119.000	2.000	363.901	5.993	407.187	7.471	364.745	14.636
Productos industriales y otros fertilizantes <sup>2/</sup>	74.832	14.258	164.000	18.000	71.554	27.296	45.465	26.075	129.444	16.562
<b>Total</b>	<b>377.539</b>	<b>466.513</b>	<b>921.922</b>	<b>929.042</b>	<b>1.224.011</b>	<b>1.970.922</b>	<b>2.199.099</b>	<b>2.053.943</b>	<b>2.600.247</b>	<b>2.241.553</b>

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.

2/ Incluye: ciclohexanona, ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, sulfato de sodio, sulfato de amonio, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Dirección General de Petroquímica. MENPET.

E.2 APORTES AL DESARROLLO SOCIAL

APORTES DE PDVSA AL FONDO PARA EL DESARROLLO ECONÓMICO Y SOCIAL DEL PAÍS (FONDESPA) (mm\$)

Cuadro 120

FONDESPA	2004	2005	2006	Total
Aportes efectuados	2.000	2.000	229 <sup>a/</sup>	4.229
Ejecución financiera	1.760	1.684	-	3.444
Porcentaje de ejecución	88%	84%	-	81%

APORTES DESTINADOS AL DESARROLLO SOCIAL, SEGÚN SU ORIGEN (mmmBs.)

Cuadro 121

Años	Ley de Presupuesto Nacional: Gasto Social	Aportes de PDVSA al Desarrollo Social	Total Aportes al Desarrollo Social	Participación en el Gasto Social	
				Presupuesto Nacional	PDVSA
2003	16.225	878	17.103	95%	5%
2004	25.068 <sup>a/</sup>	8.237	33.305	75%	25%
2005	35.017	15.490	50.507	69%	31%
2006	53.239	25.786	79.025	67%	33%

a/ Cifras sujetas a revisión por la Oficina Nacional de Presupuesto (OCEPRE).

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo, Sistema Integrado de Indicadores Sociales de la República Bolivariana de Venezuela (SISOV) / Informe Financiero PDVSA.

APORTES DE PDVSA AL FONDO PARA EL DESARROLLO ECONÓMICO Y SOCIAL DEL PAÍS (FONDESPA), POR ÁREA DE DESARROLLO

Cuadro 122

Área de desarrollo	2004-2006	
	mm\$	Ejecución Financiera
Vialidad e infraestructura	763	69%
Transporte público	1.107	88%
Energía eléctrica	806	97%
Desarrollo endógeno, agroindustria y mediana empresa	586	94%
Comunicaciones, estudios y ambiente	104	77%
Desarrollo agrícola nacional	304	81%
Industrias básicas	32	9%
Banca pública <sup>1/</sup>	50	100%
Defensa nacional	248	0%
Integración y unidad regional latinoamericana <sup>2/</sup>	50	100%
Fondo investigación y desarrollo garantía nacional	179	100%
<b>Total</b>	<b>4.229</b>	<b>81%</b>

1/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba.

2/ Se refiere al Fondo del Sur, el cual está dirigido al proceso de integración y unión de los pueblos. Los recursos fueron transferidos a la Cancillería de la República, la cual aperturó un fideicomiso administrado por el Banco del Tesoro.

Fuente: Informe Financiero PDVSA.

**ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR PETROLERO - GAS<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 87

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Total ingresos	24.411	22.965	21.898	33.042	43.992	55.108
Ventas de exportación	22.351	21.447	20.640	31.342	41.965	52.615
Ventas en el país	2.060	1.518	1.259	1.700	2.027	2.493
Ventas a terceros	1.702	1.237	961	1.227	1.409	2.233
Ventas a filiales en Venezuela	359	281	298	473	618	260
<b>Costos y gastos</b>	<b>13.714</b>	<b>13.906</b>	<b>11.888</b>	<b>15.873</b>	<b>14.433</b>	<b>18.266</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.529	3.100	2.188	3.208	2.281	4.995
Gastos de operación	6.684	5.459	5.136	8.018	8.968	7.913
Gastos de ventas, administrativos y generales	1.246	1.074	807	839	1.012	1.541
Depreciación y amortización	2.174	2.560	2.406	2.413	2.537	2.992
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100
Gastos de financiamiento	507	721	589	277	196	304
Participación patrimonial	(73)	(213)	(67)	(174)	(182)	(202)
Otros gastos (ingresos), netos	(139)	1.358	1.085	847	(660)	131
Ajuste por traducción	613	(286)	(283)	385	163	492
<b>Regalía y otros impuestos</b>	<b>3.731</b>	<b>5.682</b>	<b>6.292</b>	<b>9.008</b>	<b>13.005</b>	<b>18.178</b>
Regalía	3.729	5.655	6.290	9.006	13.002	18.174
Otros impuestos	2	27	2	2	3	4
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>6.966</b>	<b>3.377</b>	<b>3.718</b>	<b>8.161</b>	<b>16.554</b>	<b>18.664</b>
Gastos desarrollo social	-	-	-	-	6.881	13.528
Impuesto directo (ISLR)	3.307	458	1.051	4.574	5.064	2.992
Intereses minoritarios	2	2	1	2	4	1
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>3.657</b>	<b>2.917</b>	<b>2.666</b>	<b>3.584</b>	<b>4.605</b>	<b>2.143</b>

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alícuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 88

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Total ingresos	18.389.273	28.128.191	36.414.302	64.674.142	96.687.657	119.146.905
Ventas de exportación <sup>2/</sup>	16.109.254	25.614.730	33.020.769	59.175.143	88.749.853	113.224.956
Ventas en el país <sup>3/</sup>	1.228.041	1.438.228	1.547.862	2.314.189	2.971.515	4.799.917
Productos refinados	832.202	927.816	1.032.167	1.380.586	1.627.962	1.951.484
Gas (natural y licuado)	395.839	510.412	515.695	933.603	1.343.553	2.848.433
Ventas de fertilizantes y otros	1.014.772	1.456.987	1.773.671	2.878.005	4.312.173	547.150
En Venezuela	454.202	527.115	514.402	966.634	1.238.998	547.150
En el exterior	560.570	929.872	1.259.269	1.911.371	3.073.175	-
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	37.206	(381.754)	72.000	306.804	654.115	574.882
<b>Costos y gastos</b>	<b>9.525.029</b>	<b>13.336.571</b>	<b>16.627.371</b>	<b>24.968.876</b>	<b>24.267.319</b>	<b>34.391.560</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.056.310	3.839.315	3.878.972	6.317.706	4.780.387	10.681.259
Gastos de operación	5.286.675	6.930.354	8.881.957	15.915.971	20.224.617	17.392.882
Gastos de ventas, administrativos y generales	938.940	1.243.592	1.346.707	1.580.211	1.931.956	3.645.980
Depreciación y amortización	665.894	890.179	1.121.195	1.244.994	1.606.037	3.017.209
Gastos de exploración	125.395	154.591	43.815	112.433	249.125	215.807
Gastos de financiamiento	453.337	1.721.722	989.472	1.253.838	1.069.849	719.035
Otros gastos (ingresos), netos	(1.522)	(1.443.182)	365.253	(1.456.277)	(5.594.652)	(1.280.612)
<b>Regalía y otros impuestos</b>	<b>2.736.521</b>	<b>7.163.333</b>	<b>10.114.533</b>	<b>17.342.731</b>	<b>28.265.723</b>	<b>39.634.775</b>
Regalía	2.716.128	7.103.096	10.075.635	17.315.684	28.243.508	39.627.222
Otros impuestos	20.393	60.237	38.898	27.047	22.215	7.553
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>6.127.723</b>	<b>7.628.287</b>	<b>9.672.398</b>	<b>22.362.535</b>	<b>44.154.615</b>	<b>45.120.570</b>
Gastos desarrollo social	-	-	290.262	2.342.325	14.465.432	29.630.846
Impuesto directo (ISLR)	2.364.099	479.258	2.250.060	8.694.714	10.916.092	6.485.378
Intereses minoritarios	1.258	(885)	1.630	482	32.943	13.257
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>3.762.366</b>	<b>7.149.914</b>	<b>7.130.446</b>	<b>11.325.014</b>	<b>18.740.148</b>	<b>8.991.089</b>

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zullana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

2/ Sector petrolero-gas.

3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>  
(mm\$)

Cuadro 89

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Total ingresos</b>	<b>25.611</b>	<b>24.194</b>	<b>22.831</b>	<b>34.365</b>	<b>45.694</b>	<b>55.476</b>
Ventas de exportación <sup>2/</sup>	22.351	21.448	20.640	31.342	41.964	52.787
Ventas en el país <sup>3/</sup>	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233
Productos refinados	1.361	989	641	982	1.126	908
Gas (natural y licuado)	340	247	320	245	282	1.325
Ventas de fertilizantes y otros	1.404	1.244	1.102	1.528	2.042	254
En Venezuela	636	455	321	513	587	254
En el exterior	768	789	781	1.015	1.455	-
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	155	266	129	268	280	202
<b>Costos y gastos</b>	<b>14.885</b>	<b>14.946</b>	<b>12.884</b>	<b>15.714</b>	<b>14.477</b>	<b>18.285</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	2.848	3.468	2.421	3.368	2.420	5.002
Gastos de operación	7.354	5.957	5.549	8.456	9.353	8.093
Gastos de ventas, administrativo y generales	1.302	1.074	807	839	1.012	1.687
Depreciación y amortización	2.325	2.749	2.575	2.589	3.006	3.110
Gastos de exploración	174	133	27	60	118	100
Gastos de financiamiento	515	731	595	285	205	304
Otros gastos (ingresos), netos	367	834	910	117	(1.637)	(11)
<b>Regalías y otros impuestos</b>	<b>3.760</b>	<b>5.706</b>	<b>6.321</b>	<b>9.144</b>	<b>13.318</b>	<b>18.435</b>
Regalía	3.732	5.660	6.297	9.130	13.308	18.431
Otros impuestos	28	46	24	14	10	4
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>6.966</b>	<b>3.542</b>	<b>3.626</b>	<b>9.507</b>	<b>17.899</b>	<b>18.756</b>
Gastos desarrollo social	0	0	0	1.242	6.908	13.780
Impuesto directo (ISLR)	3.308	459	1.095	4.597	5.150	2.992
Intereses minoritarios	2	2	6	2	4	1
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>3.656</b>	<b>3.081</b>	<b>2.525</b>	<b>3.666</b>	<b>5.837</b>	<b>1.983</b>

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

2/ Sector petrolero-gas.

3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR INTERNACIONAL<sup>1/</sup>  
(mmBs.)

Cuadro 90

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Total ingresos</b>	<b>19.446.351</b>	<b>30.048.201</b>	<b>50.883.283</b>	<b>78.805.362</b>	<b>112.836.522</b>	<b>138.283.718</b>
Ventas en el exterior (productos refinados)	18.418.764	28.530.018	48.473.335	73.023.165	107.718.005	126.928.826
Ventas a compañías filiales en el exterior	37.024	51.374	-	171.388	130.394	152.930
Ventas a compañías filiales en el país	990.563	1.466.809	2.409.948	5.610.809	4.988.123	11.201.962
<b>Costos y gastos</b>	<b>18.775.223</b>	<b>29.696.039</b>	<b>49.361.461</b>	<b>75.794.618</b>	<b>107.487.337</b>	<b>128.103.169</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	15.941.247	25.192.060	42.738.280	64.254.316	93.672.075	115.350.817
Gastos de operación	2.628.902	3.996.696	5.998.828	9.972.019	11.520.139	14.460.409
Gastos de ventas, administrativos y generales	226.798	355.272	521.937	671.284	766.196	1.080.806
Depreciación y amortización	215.749	360.340	558.650	734.246	845.495	1.000.436
Gastos de financiamiento	279.781	468.002	656.930	760.538	281.646	249.843
Participación patrimonial	(223.342)	4.359	(403.483)	(1.458.146)	(1.891.823)	(1.870.600)
Otros gastos (ingresos), netos	(293.912)	(680.692)	(709.623)	860.361	2.251.409	(2.140.592)
Ajuste por traducción	-	-	(58)	-	-	-
Gasto deterioro de activos	-	-	-	-	42.200	(27.950)
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>671.128</b>	<b>352.162</b>	<b>1.521.822</b>	<b>3.010.744</b>	<b>5.349.185</b>	<b>10.180.549</b>
Gasto de desarrollo social	-	-	-	-	-	5.585
Impuesto directo (ISLR)	201.774	115.229	436.406	743.214	1.419.384	3.570.894
Intereses minoritarios	1.423	-	-	-	-	(1.973)
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>467.931</b>	<b>236.933</b>	<b>1.085.416</b>	<b>2.267.530</b>	<b>3.929.801</b>	<b>6.606.043</b>

1/ Incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. SECTOR INTERNACIONAL  
(mm\$)

Cuadro 91

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Total ingresos	26.928	25.597	31.584	41.745	53.408	64.330
Ventas en el exterior (productos refinados)	25.499	24.346	30.075	38.693	51.028	59.036
Ventas a compañías filiales en el exterior	51	44	–	91	62	71
Ventas a compañías filiales en el país	1.377	1.207	1.509	2.961	2.318	5.223
<b>Costos y gastos</b>	<b>26.008</b>	<b>25.290</b>	<b>30.705</b>	<b>40.146</b>	<b>50.883</b>	<b>59.594</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	22.103	21.671	26.590	34.109	44.409	53.670
Gastos de operación	3.635	3.400	3.720	5.284	5.458	6.724
Gastos de ventas, administrativos y generales	314	306	324	356	363	503
Depreciación	299	310	347	389	401	465
Gastos de financiamiento	388	455	408	404	134	116
Participación patrimonial	(309)	(2)	(250)	(773)	(897)	(870)
Otros gastos (ingresos), netos	(429)	(850)	(504)	377	994	(999)
Gasto deterioro de activos	–	–	–	–	20	(13)
Ajuste por traducción	9	–	71	–	–	(2)
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>919</b>	<b>308</b>	<b>879</b>	<b>1.600</b>	<b>2.525</b>	<b>4.736</b>
Gasto desarrollo social	–	–	–	–	–	3
Impuesto directo (ISLR)	279	100	271	394	668	1.661
Intereses minoritarios	2	–	–	–	–	(1)
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>638</b>	<b>208</b>	<b>608</b>	<b>1.206</b>	<b>1.857</b>	<b>3.073</b>

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.  
Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>  
(mmmBs.)

Cuadro 92

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Total ingresos	18.108	13.943	19.780	36.462	33.295	49.676	74.743	122.031	181.183	218.708
Ventas en el exterior	15.849	12.686	18.516	33.828	30.793	47.217	70.994	115.093	171.356	207.837
Ventas en el país	641	719	888	1.527	1.228	1.438	1.548	2.314	2.971	4.800
Productos refinados	504	615	605	763	880	974	1.080	1.620	1.602	1.953
Gas (natural y licuado)	137	104	283	764	348	464	468	694	1.370	2.847
Ventas de fertilizantes y otros	487	504	474	833	1.014	1.407	1.725	2.858	4.309	3.626
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	1.132	35	(98)	274	261	(386)	475	1.765	2.546	2.445
<b>Costos y gastos</b>	<b>10.585</b>	<b>10.638</b>	<b>13.881</b>	<b>22.859</b>	<b>23.787</b>	<b>34.535</b>	<b>53.730</b>	<b>77.445</b>	<b>106.426</b>	<b>123.520</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	5.805	4.879	6.655	13.454	13.259	20.568	33.903	46.035	69.198	82.128
Gastos de operación	3.517	4.124	5.185	6.789	7.839	10.835	15.064	25.476	31.392	31.853
Gastos de ventas, administrativos y generales	615	709	669	931	1.166	1.599	1.496	2.251	2.698	4.727
Depreciación y amortización	418	548	614	902	882	1.251	1.756	2.028	2.452	4.031
Deterioro de activos	–	–	–	–	–	–	84	12	42	(200)
Gastos de exploración	60	67	72	115	125	155	44	112	249	216
Gastos de financiamiento	219	573	540	522	448	1.698	1.132	1.576	1.043	574
Otros gastos (ingresos), netos	(48)	(262)	146	146	68	(1.570)	252	(45)	(648)	192
<b>Regalía y otros impuestos</b>	<b>1.573</b>	<b>1.134</b>	<b>1.834</b>	<b>3.442</b>	<b>2.737</b>	<b>7.218</b>	<b>10.296</b>	<b>17.537</b>	<b>28.266</b>	<b>39.635</b>
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>5.950</b>	<b>2.171</b>	<b>4.064</b>	<b>10.161</b>	<b>6.771</b>	<b>7.923</b>	<b>10.717</b>	<b>27.049</b>	<b>46.491</b>	<b>55.553</b>
Gasto desarrollo social	–	–	–	–	–	–	399	2.298	14.526	29.636
Impuesto directo (ISLR)	2.709	809	1.892	3.603	2.616	547	2.635	10.056	12.136	9.938
Intereses minoritarios <sup>2/</sup>	13	1	6	12	1	(4)	11	–	–	–
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>3.229</b>	<b>1.362</b>	<b>2.166</b>	<b>6.547</b>	<b>4.155</b>	<b>7.380</b>	<b>7.672</b>	<b>14.695</b>	<b>19.830</b>	<b>15.979</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

2/ Por efecto de cambio en la política contable, a partir del año 2004 los intereses minoritarios se reflejan dentro de la estructura del patrimonio.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 93

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Total ingresos	37.140	25.659	32.648	53.680	46.250	42.580	46.589	64.757	85.730	101.771
Mercado internacional	32.502	23.289	30.369	49.780	42.682	39.875	44.178	60.972	81.105	96.779
Ventas en el país	1.305	1.315	1.450	2.230	1.701	1.236	961	1.227	1.408	2.233
Productos refinados	1.044	1.052	1.160	1.784	1.361	989	769	982	771	909
Gas (natural y licuado)	261	263	290	446	340	247	192	245	637	1.324
Ventas de fertilizantes y otros	994	922	781	1.224	1.403	1.201	1.071	1.517	2.040	1.687
Otros ingresos y egresos. Factor de valorización, bonos y participación patrimonial en resultados netos de filiales	2.339	133	48	446	464	268	379	1.041	1.177	1.072
<b>Costos y gastos</b>	<b>23.507</b>	<b>21.358</b>	<b>24.197</b>	<b>35.839</b>	<b>34.489</b>	<b>32.184</b>	<b>35.311</b>	<b>43.443</b>	<b>53.203</b>	<b>60.069</b>
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	11.891	8.978	10.959	19.759	18.228	17.956	21.016	24.649	32.979	38.778
Gastos de operación	7.216	7.561	8.532	10.010	10.882	9.181	9.659	13.432	14.645	14.820
Gastos de ventas, administrativos y generales	1.255	1.298	1.099	1.380	1.616	1.380	898	1.195	1.376	2.184
Depreciación y amortización	2.650	2.849	2.821	3.001	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.652
Deterioro de activos	-	-	-	-	-	722	296	6	20	(93)
Gastos de exploración	123	123	118	169	174	133	27	60	118	100
Gastos de financiamiento	315	365	662	672	509	763	684	456	190	267
Otros gastos (ingresos), netos	57	184	6	848	456	(1.178)	(311)	563	541	361
<b>Regalía y otros impuestos</b>	<b>3.220</b>	<b>2.078</b>	<b>3.008</b>	<b>4.986</b>	<b>3.760</b>	<b>5.748</b>	<b>6.428</b>	<b>9.247</b>	<b>13.318</b>	<b>18.435</b>
<b>Ganancias antes de impuesto directo (ISLR)</b>	<b>10.413</b>	<b>2.223</b>	<b>5.443</b>	<b>12.855</b>	<b>8.001</b>	<b>4.648</b>	<b>4.850</b>	<b>12.067</b>	<b>19.209</b>	<b>23.267</b>
Gasto desarrollo social	-	-	-	-	-	-	249	1.242	6.909	13.784
Impuesto directo (ISLR)	5.612	1.456	3.028	5.486	3.669	1.102	1.318	5.419	5.817	4.031
Intereses minoritarios <sup>2/</sup>	29	1	11	15	5	5	6	-	-	-
<b>Utilidad neta consolidada</b>	<b>4.772</b>	<b>766</b>	<b>2.404</b>	<b>7.354</b>	<b>4.327</b>	<b>3.541</b>	<b>3.277</b>	<b>5.406</b>	<b>6.483</b>	<b>5.452</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zullana (Corpozulia).<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).<sup>2/</sup> Por efecto de cambio en la política contable, a partir del año 2004 los intereses minoritarios se reflejan dentro de la estructura del patrimonio.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR PETROLERO - GAS**  
(mmBs.)

Cuadro 94

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>22.411.129</b>	<b>35.547.532</b>	<b>38.298.740</b>	<b>56.920.304</b>	<b>77.743.512</b>	<b>107.607.943</b>
Activo circulante	3.798.842	7.582.660	12.776.625	20.937.608	36.118.850	32.147.504
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	1.562.874	1.646.768
Inversiones	1.076.782	1.570.619	1.108.052	195.626	(1.776.097)	(1.348.924)
Activo fijo	11.759.991	15.363.271	16.613.279	20.622.671	26.628.020	47.306.227
Otros activos	4.488.275	9.823.959	5.937.346	12.855.215	12.269.248	24.466.233
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.287.239	1.207.023	1.863.439	2.309.184	2.940.617	3.390.135
<b>Pasivo</b>	<b>11.246.517</b>	<b>20.221.634</b>	<b>20.243.195</b>	<b>29.786.145</b>	<b>39.173.627</b>	<b>48.215.339</b>
Pasivo circulante	4.657.261	8.958.668	7.927.732	17.629.875	28.129.714	34.526.826
Pasivo a largo plazo	5.876.744	10.483.034	11.460.636	11.275.689	10.100.598	12.342.631
Impuesto directo (ISLR) diferido	715.305	783.610	857.200	881.841	940.227	1.345.605
Intereses minoritarios	(2.793)	(3.678)	(2.373)	(1.260)	3.087	277
<b>Patrimonio</b>	<b>11.164.612</b>	<b>15.325.898</b>	<b>18.055.545</b>	<b>27.134.159</b>	<b>38.569.885</b>	<b>59.392.604</b>
Capital social	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100
Superávit de capital	454	454	454	454	454	454
Reservas de capital	3.386.372	3.327.508	4.026.079	4.477.783	5.103.267	5.573.379
Ajuste acumulado por traducción	611.783	1.475.929	1.545.889	1.707.446	1.849.226	1.776.493
Ganancias retenidas	5.885.904	9.241.908	11.203.023	19.668.376	30.336.838	37.347.958
Superávit por revaluación <sup>1/</sup>	-	-	-	-	-	13.414.220
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>22.411.129</b>	<b>35.547.532</b>	<b>38.298.740</b>	<b>56.920.304</b>	<b>77.743.512</b>	<b>107.607.943</b>

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alícuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

<sup>1/</sup> Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR PETROLERO - GAS**  
(mm\$)

Cuadro 95

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>49.167</b>	<b>48.152</b>	<b>46.963</b>	<b>52.742</b>	<b>57.864</b>	<b>67.889</b>
Activo circulante	5.179	5.754	8.295	11.272	16.894	15.006
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	-	727	766
Inversiones	5.411	5.299	4.790	4.349	3.405	1.644
Activo fijo	31.007	30.629	28.659	28.889	29.346	37.188
Otros activos	5.900	5.610	3.724	6.699	5.794	11.377
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.670	860	1.495	1.533	1.698	1.908
<b>Pasivo</b>	<b>14.542</b>	<b>13.363</b>	<b>12.102</b>	<b>15.064</b>	<b>17.789</b>	<b>21.931</b>
Pasivo circulante	6.788	4.968	4.959	9.188	13.090	16.086
Pasivo a largo plazo	6.949	7.973	6.681	5.442	4.274	5.256
Impuesto directo (ISLR) diferido	804	418	458	427	414	589
Intereses minoritarios	2	4	4	7	11	0
<b>Patrimonio</b>	<b>34.625</b>	<b>34.789</b>	<b>34.861</b>	<b>37.678</b>	<b>40.075</b>	<b>45.958</b>
Capital social	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Superávit de capital	24	24	24	24	24	24
Reservas de capital	8.536	7.747	8.380	8.423	8.585	8.592
Ajuste acumulado por traducción	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.392)	(6.965)
Ganancias retenidas	(5.636)	(4.684)	(5.245)	(2.470)	(236)	(1.061)
Superávit por revaluación <sup>1/</sup>	-	-	-	-	-	6.273
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>49.167</b>	<b>48.152</b>	<b>46.963</b>	<b>52.742</b>	<b>57.864</b>	<b>67.889</b>

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alícuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercif, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

<sup>1/</sup> Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 96

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>23.314.854</b>	<b>37.191.927</b>	<b>39.635.164</b>	<b>59.503.847</b>	<b>83.259.547</b>	<b>110.087.274</b>
Activo circulante	4.126.327	8.086.926	13.586.566	22.285.942	27.150.884	32.897.921
Inversiones	975.681	1.662.758	1.257.311	863.511	1.199.082	510.170
Activo fijo	12.291.434	16.201.921	17.246.924	21.320.171	27.814.040	47.507.874
Otros activos	5.921.412	11.240.322	7.544.363	15.034.223	27.095.541	29.171.309
<b>Pasivo</b>	<b>12.177.957</b>	<b>21.124.358</b>	<b>20.774.160</b>	<b>30.533.028</b>	<b>39.581.452</b>	<b>48.344.664</b>
Pasivo circulante	4.846.582	9.677.799	8.528.827	18.336.197	28.240.944	34.475.416
Pasivo fijo	2.075.121	3.199.050	3.288.266	3.516.547	2.838.754	2.331.948
Reservas del pasivo	5.255.045	8.246.479	8.939.368	8.651.338	8.454.288	11.493.437
Intereses minoritarios/otros	1.209	1.030	17.699	28.946	47.466	43.863
<b>Patrimonio</b>	<b>11.136.897</b>	<b>16.067.569</b>	<b>18.861.004</b>	<b>28.970.819</b>	<b>43.678.095</b>	<b>61.742.610</b>
Capital social pagado	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100	1.280.100
Ajustes por traducción	503.459	1.370.560	1.444.894	1.616.714	1.773.422	1.703.600
Reservas de capital	3.431.789	3.375.093	4.081.120	4.527.881	5.153.364	5.566.726
Ganancias retenidas	5.921.549	10.041.816	12.054.890	21.546.124	35.471.209	42.177.875
Intereses minoritarios <sup>2/</sup>	-	-	-	-	-	4.215.340
Superávit por revaluación <sup>2/</sup>	-	-	-	-	-	6.798.969
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>23.314.854</b>	<b>37.191.927</b>	<b>39.635.164</b>	<b>59.503.847</b>	<b>83.259.547</b>	<b>110.087.274</b>

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zullana (Corpozulia).

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

<sup>2/</sup> Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 97

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>49.802</b>	<b>52.144</b>	<b>46.751</b>	<b>52.638</b>	<b>58.787</b>	<b>67.403</b>
Activo circulante	3.225	3.860	6.458	12.026	12.842	15.372
Inversiones	2.675	2.474	1.859	1.376	1.447	553
Activo fijo	33.809	33.098	30.985	31.105	31.521	37.473
Otros activos	10.093	12.712	7.449	8.131	12.977	14.005
<b>Pasivo</b>	<b>15.862</b>	<b>17.878</b>	<b>12.552</b>	<b>15.535</b>	<b>18.053</b>	<b>21.957</b>
Pasivo circulante	7.005	9.193	5.334	9.556	13.137	16.134
Pasivo fijo	2.695	2.280	2.055	1.832	1.320	1.085
Reservas del pasivo	6.018	6.291	5.070	4.080	3.515	4.718
Intereses minoritarios/otros	144	114	93	67	81	20
<b>Patrimonio</b>	<b>33.940</b>	<b>34.266</b>	<b>34.199</b>	<b>37.103</b>	<b>40.734</b>	<b>45.446</b>
Capital social pagado	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Ajustes por traducción	(7.251)	(7.251)	(7.251)	(7.178)	(7.251)	(6.772)
Reservas de capital	8.842	8.068	8.704	8.679	8.915	8.846
Ganancias retenidas	(6.746)	(5.646)	(6.349)	(3.493)	(25)	(885)
Intereses minoritarios <sup>2/</sup>	-	-	-	-	-	1.929
Superávit por revaluación <sup>2/</sup>	-	-	-	-	-	3.233
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>49.802</b>	<b>52.144</b>	<b>46.751</b>	<b>52.638</b>	<b>58.787</b>	<b>67.403</b>

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

2/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR INTERNACIONAL**  
(mmBs.)

Cuadro 98

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>12.058.865</b>	<b>21.545.489</b>	<b>24.290.672</b>	<b>25.323.208</b>	<b>36.415.222</b>	<b>40.837.338</b>
Activo circulante	6.152.103	12.296.104	13.388.759	11.334.861	20.103.553	24.059.462
Inversiones	1.734.866	3.089.518	3.631.289	4.987.415	5.824.309	5.080.351
Activo fijo	2.634.660	5.457.590	6.784.547	8.452.642	9.542.266	10.811.883
Otros activos	1.537.236	702.277	486.077	548.291	945.094	885.642
<b>Pasivo</b>	<b>8.247.383</b>	<b>15.147.519</b>	<b>16.862.301</b>	<b>15.092.353</b>	<b>21.803.129</b>	<b>23.431.099</b>
Pasivo circulante	1.641.060	4.566.695	3.994.282	5.000.830	9.171.733	8.522.507
Pasivo a largo plazo	5.946.546	9.253.394	11.209.699	8.130.476	10.579.251	12.840.587
Impuesto directo (ISLR) diferido	641.929	1.327.430	1.658.320	1.961.048	2.052.145	2.068.005
Intereses minoritarios	17.848	-	-	-	-	-
<b>Patrimonio</b>	<b>3.811.482</b>	<b>6.397.970</b>	<b>7.428.371</b>	<b>10.230.855</b>	<b>14.612.093</b>	<b>17.406.239</b>
Capital social	268.406	268.995	270.353	270.353	270.353	284.107
Superávit de capital	750.342	750.342	750.345	750.345	750.344	750.345
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	6.998	-
Ajustes acumulado por traducción	1.705.046	4.051.947	4.838.906	6.377.427	7.592.449	7.808.821
Ganancias retenidas	1.087.688	1.326.686	1.568.768	2.832.731	5.991.949	8.558.558
Intereses minoritarios <sup>1/</sup>	-	-	-	-	-	4.408
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>12.058.865</b>	<b>21.545.489</b>	<b>24.290.672</b>	<b>25.323.208</b>	<b>36.415.222</b>	<b>40.837.338</b>

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. SECTOR INTERNACIONAL**  
(mm\$)

Cuadro 99

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>15.664</b>	<b>15.356</b>	<b>15.182</b>	<b>13.179</b>	<b>16.937</b>	<b>18.995</b>
Activo circulante	7.994	8.764	8.368	5.904	9.350	11.190
Inversiones	2.253	2.202	2.270	2.587	2.709	2.363
Activo fijo	3.421	3.890	4.240	4.402	4.438	5.029
Otros activos	1.996	501	304	286	440	413
<b>Pasivo</b>	<b>11.414</b>	<b>10.799</b>	<b>10.539</b>	<b>7.860</b>	<b>10.141</b>	<b>10.899</b>
Pasivo circulante	2.136	3.255	2.497	2.605	4.266	3.964
Pasivo a largo plazo	8.421	6.598	7.006	4.234	4.921	5.973
Impuesto sobre la renta diferido	834	946	1.036	1.021	954	962
Intereses minoritarios	23	-	-	-	-	-
<b>Patrimonio</b>	<b>4.250</b>	<b>4.557</b>	<b>4.643</b>	<b>5.319</b>	<b>6.796</b>	<b>8.096</b>
Capital social	509	509	510	510	510	516
Superávit de capital	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679
Aporte por capitalizar	-	-	-	-	3	-
Reservas de capital	(3)	(26)	(21)	(21)	(39)	(19)
Ajustes acumulado por traducción	(54)	72	72	66	59	140
Ganancias retenidas	2.119	2.322	2.403	3.086	4.584	5.778
Intereses minoritarios <sup>1/</sup>	-	-	-	-	-	2
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>15.664</b>	<b>15.356</b>	<b>15.182</b>	<b>13.179</b>	<b>16.937</b>	<b>18.995</b>

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

<sup>1/</sup> Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mmmBs.)

Cuadro 100

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>13.224</b>	<b>15.805</b>	<b>19.326</b>	<b>26.041</b>	<b>28.771</b>	<b>44.911</b>	<b>54.732</b>	<b>77.911</b>	<b>108.088</b>	<b>138.265</b>
Activo circulante	4.158	3.954	5.635	9.983	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.368
Inversiones	780	1.223	1.365	1.566	1.777	3.013	3.602	3.082	5.609	4.661
Propiedades, plantas y equipos	7.973	9.851	11.557	12.856	14.926	21.660	24.031	29.773	37.356	58.320
Otros activos	313	778	769	1.636	1.858	2.581	4.136	19.678	24.115	25.916
<b>Pasivo</b>	<b>6.215</b>	<b>8.939</b>	<b>11.034</b>	<b>12.891</b>	<b>14.499</b>	<b>24.008</b>	<b>29.401</b>	<b>39.187</b>	<b>51.016</b>	<b>60.144</b>
Pasivo circulante	2.941	3.965	4.046	5.373	5.561	9.967	11.687	22.684	34.033	43.375
Pasivo largo plazo	2.411	3.963	5.404	5.406	6.407	12.166	15.482	9.885	8.806	4.862
Reservas del pasivo	830	978	1.552	2.081	2.512	1.875	2.214	2.712	3.405	6.135
Intereses minoritarios/otros	34	33	32	32	19	-	18	3.907	4.771	5.772
<b>Patrimonio</b>	<b>7.009</b>	<b>6.867</b>	<b>8.292</b>	<b>13.149</b>	<b>14.272</b>	<b>20.903</b>	<b>25.332</b>	<b>38.724</b>	<b>57.072</b>	<b>78.120</b>
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280
Reservas de capital	2.299	3.682	2.385	3.420	3.432	3.375	4.081	4.533	5.158	5.503
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	3.429	1.905	4.626	8.449	9.560	16.248	19.970	32.911	50.634	71.338
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>13.224</b>	<b>15.805</b>	<b>19.326</b>	<b>26.041</b>	<b>28.771</b>	<b>44.911</b>	<b>54.732</b>	<b>77.911</b>	<b>108.088</b>	<b>138.265</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia).<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA.

**BALANCE GENERAL. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 101

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Activo</b>	<b>47.148</b>	<b>48.092</b>	<b>49.577</b>	<b>56.161</b>	<b>55.960</b>	<b>54.137</b>	<b>55.935</b>	<b>61.847</b>	<b>70.365</b>	<b>80.529</b>
Activo circulante	8.264	7.068	8.775	12.204	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033
Inversiones	1.860	2.628	2.420	2.702	2.819	2.854	3.072	3.419	3.442	2.503
Propiedades, plantas y equipos	35.749	36.626	36.846	36.330	36.888	36.397	35.211	35.375	35.959	42.503
Otros activos	1.275	1.770	1.536	4.925	6.580	4.928	6.076	9.776	11.666	12.490
<b>Pasivo</b>	<b>12.593</b>	<b>16.057</b>	<b>16.857</b>	<b>19.184</b>	<b>19.430</b>	<b>16.818</b>	<b>17.933</b>	<b>19.918</b>	<b>23.270</b>	<b>27.426</b>
Pasivo circulante	5.852	7.079	6.095	8.212	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155
Pasivo largo plazo	1.162	1.123	1.203	2.960	3.063	1.562	1.384	1.413	1.584	1.731
Reservas del pasivo	469	694	417	608	800	588	1.282	1.639	1.821	2.189
Intereses minoritarios/otros	5.110	7.161	9.142	7.404	7.977	7.486	7.972	5.033	4.746	4.351
<b>Patrimonio</b>	<b>34.555</b>	<b>32.035</b>	<b>32.720</b>	<b>36.977</b>	<b>36.530</b>	<b>37.319</b>	<b>38.002</b>	<b>41.929</b>	<b>47.095</b>	<b>53.103</b>
Capital social pagado	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094
Reservas de capital	5.449	7.567	7.557	8.994	8.843	8.046	8.706	8.662	8.825	8.860
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	(9.988)	(14.626)	(13.931)	(11.111)	(11.407)	(9.821)	(9.798)	(5.827)	(824)	5.149
<b>Total pasivo y patrimonio</b>	<b>47.148</b>	<b>48.092</b>	<b>49.577</b>	<b>56.161</b>	<b>55.960</b>	<b>54.137</b>	<b>55.935</b>	<b>61.847</b>	<b>70.365</b>	<b>80.529</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados. Informes de PDVSA.

**RENDIMIENTO DEL CAPITAL FIJO NETO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mmmBs.)

Cuadro 102

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Utilidad neta del año	3.229	1.362	2.166	6.547	4.155	7.380	7.672	14.695	19.830	15.979
Activo fijo neto promedio	6.795	8.912	10.704	12.206	13.891	18.293	22.845	26.902	33.565	47.838
Rendimiento promedio (%)	47,52	15,28	20,23	53,63	29,91	40,34	33,58	54,62	59,08	33,40

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**RENDIMIENTO DEL CAPITAL FIJO NETO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 103

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Utilidad neta del año	4.772	766	2.404	7.354	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452
Activo fijo neto promedio	34.353	36.188	36.736	36.588	36.609	36.643	35.804	35.293	35.667	39.231
Rendimiento promedio (%)	13,89	2,12	6,54	20,10	11,82	9,66	9,15	15,32	18,18	13,90

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**ACTIVO CIRCULANTE. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 104

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Efectivo en caja y bancos	918.652	510.940	911.123	3.953.934	2.543.315	4.876.130	5.766.689	4.720.047	8.220.965	5.855.424
Cuentas y documentos por cobrar	1.393.739	1.235.324	2.469.608	3.097.041	2.522.088	4.932.423	7.929.477	10.700.150	17.873.040	20.522.822
Inventarios	818.030	860.250	1.035.980	1.357.488	1.406.414	2.727.078	3.227.158	8.712.927	11.785.405	14.904.975
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	631.449	640.659	885.042	1.187.222	1.202.666	2.363.451	2.717.187	7.908.716	10.901.012	13.541.576
Materiales y suministros	186.581	219.591	150.938	170.266	203.748	363.627	509.971	804.211	884.393	1.363.399
Otros activos circulantes	1.027.430	1.347.546	1.217.980	1.574.220	3.738.331	5.121.196	6.039.608	1.245.873	3.127.989	8.085.214
<b>Total activo circulante</b>	<b>4.157.851</b>	<b>3.954.060</b>	<b>5.634.691</b>	<b>9.982.683</b>	<b>10.210.148</b>	<b>17.656.827</b>	<b>22.962.932</b>	<b>25.378.997</b>	<b>41.007.399</b>	<b>49.368.435</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**ACTIVO CIRCULANTE. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 105

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Efectivo en caja y bancos	1.827	907	1.408	3.257	3.303	3.475	3.597	2.457	3.823	2.723
Cuentas y documentos por cobrar	2.755	2.194	3.820	4.435	3.280	3.515	4.955	5.595	8.313	9.546
Inventarios	1.862	1.769	1.811	2.175	2.208	2.263	2.382	4.537	5.621	7.003
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.385	1.253	1.484	1.818	1.826	1.883	1.952	4.053	5.113	6.330
Materiales y suministros	477	516	327	357	382	380	430	484	508	673
Otros activos circulantes	1.820	2.198	1.736	2.337	882	705	642	688	1.541	3.761
<b>Total activo circulante</b>	<b>8.264</b>	<b>7.068</b>	<b>8.775</b>	<b>12.204</b>	<b>9.673</b>	<b>9.958</b>	<b>11.576</b>	<b>13.277</b>	<b>19.298</b>	<b>23.033</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**CAPITAL DE TRABAJO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mmmBs.)

Cuadro 106

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Activo circulante	4.158	3.954	5.635	9.983	10.210	17.657	22.963	25.379	41.007	49.368
Pasivo circulante	2.941	3.965	4.046	5.373	5.561	9.967	11.687	22.684	34.033	43.375
Capital de trabajo	1.217	(11)	1.588	4.610	4.649	7.690	11.276	2.695	6.974	5.993
Ratio de solvencia	1,41	1,00	1,39	1,86	1,84	1,77	1,96	1,12	1,20	1,14

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**CAPITAL DE TRABAJO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 107

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Activo circulante	8.264	7.068	8.775	12.204	9.673	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033
Pasivo circulante	5.852	7.079	6.095	8.212	7.590	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155
Capital de trabajo	2.412	(11)	2.680	3.992	2.083	2.776	4.281	1.444	4.179	3.878
Ratio de solvencia	1,41	1,00	1,44	1,49	1,27	1,39	1,59	1,12	1,28	1,20

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zuliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 ASPECTOS FINANCIEROS

**COSTOS DE OPERACIÓN. SECTOR PETROLERO - GAS**  
(mmmBs.)

Cuadro 108

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Producción	1.588	2.138	1.887	2.598	3.125	4.089	4.696	9.181	10.953	9.495
Transporte	28	63	63	78	145	168	358	561	502	244
Refinación	427	424	436	479	746	689	1.118	1.779	1.258	1.762
Mercado nacional	128	199	150	169	240	258	263	343	444	426
Otros	555	472	501	539	629	1.354	986	1.493	3.159	3.558
<b>Total</b>	<b>2.725</b>	<b>3.296</b>	<b>3.037</b>	<b>3.864</b>	<b>4.885</b>	<b>6.558</b>	<b>7.421</b>	<b>13.358</b>	<b>16.317</b>	<b>15.485</b>

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alicuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercif, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**COSTOS UNITARIOS PROMEDIOS DE PRODUCCIÓN Y REFINACIÓN. SECTOR PETROLERO**  
(\$/b)

Cuadro 109

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Costo de producción <sup>1/</sup>	5,36	5,16	2,60	2,94	3,35	3,15	2,51	3,31	3,58	3,94
Crecimiento interanual (%)	-	(3,73)	(49,61)	13,08	13,95	(5,97)	(20,32)	31,87	8,16	10,06
Costo de refinación <sup>2/</sup>	2,81	2,09	1,82	1,74	1,97	2,30	1,72	2,27	1,80	2,13
Crecimiento interanual (%)	-	(25,62)	(12,92)	(4,40)	13,22	16,75	(25,22)	31,98	(20,70)	18,33

<sup>1/</sup> Incluye costo directo de operación, producción de la gestión directa (Oriente, Occidente, Sur) y servicios administrativos de exploración y producción en Caracas. No incluye regalía a partir de 1999.

<sup>2/</sup> Incluye costo directo de operación, crudo e insumos procesados por las refinerías del Centro Paraguaná, El Palito, Puerto la Cruz y servicios administrativos de refinación en Caracas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA

E.1 ASPECTOS FINANCIEROS

**COMPRAS DE MATERIALES Y EQUIPOS. SECTOR NACIONAL <sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 110

Origen	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Nacional <sup>2/</sup>	606.775	448.023	324.143	224.891	446.856	457.256	455.555	1.368.234	2.111.170	2.344.139
Importado <sup>3/</sup>	556.151	465.954	228.307	548.980	734.701	858.061	671.086	2.000.061	2.826.226	3.856.244
Importaciones directas <sup>4/</sup>	433.179	316.308	173.062	239.190	389.249	466.784	242.481	1.485.040	2.080.124	2.337.146
Importaciones indirectas <sup>5/</sup>	122.972	149.646	55.245	309.790	345.452	391.277	428.605	515.021	746.102	1.519.098
<b>Total</b>	<b>1.162.926</b>	<b>913.977</b>	<b>552.450</b>	<b>773.871</b>	<b>1.181.557</b>	<b>1.315.317</b>	<b>1.126.641</b>	<b>3.368.295</b>	<b>4.937.396</b>	<b>6.200.383</b>

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia). Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo a empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven.)

<sup>2/</sup> Nacional: compras de materiales y equipos elaborados en Venezuela.

<sup>3/</sup> Incluye compras para la Refinería Isla en Curazao.

<sup>4/</sup> Importaciones directas: compras de materiales y equipos realizadas en el exterior

<sup>5/</sup> Importaciones indirectas: materiales y equipos, elaborados en el exterior, y comprados en Venezuela.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA (Bariven).

INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>  
(mmBs.)

Cuadro 111

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Inversión bruta</b>						
Producción	12.021.709	16.057.010	17.285.690	21.492.037	27.898.351	47.883.263
Transporte	557.390	808.052	1.137.966	1.475.533	1.694.952	1.597.039
Refinación	1.886.299	2.293.936	2.901.878	3.252.568	3.897.090	6.312.007
Ventas	668.940	715.876	768.527	986.194	1.463.158	1.919.350
Otros	244.562	376.468	363.723	547.634	810.168	942.480
<b>Total</b>	<b>15.378.900</b>	<b>20.251.342</b>	<b>22.457.784</b>	<b>27.753.966</b>	<b>35.763.719</b>	<b>58.654.139</b>
<b>Depreciación</b>						
Producción	2.141.844	2.827.301	3.456.386	4.619.152	5.788.517	8.212.751
Transporte	208.857	402.314	773.429	660.980	807.013	880.340
Refinación	459.057	556.259	742.151	864.357	1.012.428	1.782.738
Ventas	134.721	163.093	204.357	244.782	289.865	224.848
Otros	142.988	100.455	34.536	44.525	51.856	45.587
<b>Total</b>	<b>3.087.467</b>	<b>4.049.422</b>	<b>5.210.860</b>	<b>6.433.796</b>	<b>7.949.679</b>	<b>11.146.264</b>
<b>Inversión neta</b>						
Producción	9.879.865	13.229.709	13.829.304	16.872.885	22.109.834	39.670.512
Transporte	348.533	405.738	364.536	814.553	887.939	716.699
Refinación	1.427.242	1.737.677	2.159.727	2.388.211	2.884.662	4.529.269
Ventas	534.219	552.783	564.170	741.412	1.173.293	1.694.502
Otros	101.574	276.013	329.187	503.109	758.312	896.893
<b>Total</b>	<b>12.291.433</b>	<b>16.201.920</b>	<b>17.246.924</b>	<b>21.320.170</b>	<b>27.814.040</b>	<b>47.507.875</b>

Sector nacional incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. SECTOR INTERNACIONAL  
(mmBs.)

Cuadro 112

	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Inversión bruta</b>						
Producción	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-
Refinación	3.682.567	7.714.672	9.401.984	12.056.216	14.434.982	18.834.725
Ventas	-	-	-	-	-	-
Otros	259.003	502.888	905.921	1.170.406	864.378	12.510
<b>Total</b>	<b>3.941.570</b>	<b>8.217.560</b>	<b>10.307.905</b>	<b>13.226.622</b>	<b>15.299.360</b>	<b>18.847.235</b>
<b>Depreciación</b>						
Producción	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-
Refinación	1.147.067	2.453.189	3.150.459	4.302.286	5.197.578	8.033.769
Ventas	-	-	-	-	-	-
Otros	159.843	306.781	372.899	471.695	559.516	1.584
<b>Total</b>	<b>1.306.910</b>	<b>2.759.970</b>	<b>3.523.358</b>	<b>4.773.981</b>	<b>5.757.094</b>	<b>8.035.353</b>
<b>Inversión neta</b>						
Producción	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-
Refinación	2.535.500	5.261.483	6.251.525	7.753.930	9.237.404	10.800.956
Ventas	-	-	-	-	-	-
Otros	99.160	196.107	533.022	698.711	304.862	10.927
<b>Total</b>	<b>2.634.660</b>	<b>5.457.590</b>	<b>6.784.547</b>	<b>8.452.641</b>	<b>9.542.266</b>	<b>10.811.883</b>

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Holding (Citgo), Propernyn y otras.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

**INVERSIÓN ACUMULADA EN ACTIVOS FIJOS. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 113

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Inversión bruta</b>										
Producción	4.276.528	5.841.438	7.415.615	9.127.766	12.021.709	15.796.935	17.286.959	21.532.150	27.757.235	47.883.263
Transporte	811.721	565.219	610.847	894.316	557.390	808.052	1.137.966	1.475.533	1.694.952	1.597.039
Refinación	3.206.875	4.296.234	4.908.804	5.246.595	5.568.866	10.008.608	12.303.862	15.308.784	18.332.072	25.146.733
Ventas	188.490	252.791	396.217	556.458	668.940	715.876	768.527	986.194	1.463.158	1.919.350
Otros	828.816	814.339	834.856	446.724	503.564	1.139.431	1.268.375	1.677.927	1.815.662	954.990
<b>Total</b>	<b>9.312.430</b>	<b>11.770.021</b>	<b>14.166.339</b>	<b>16.271.859</b>	<b>19.320.469</b>	<b>28.468.902</b>	<b>32.765.689</b>	<b>40.980.588</b>	<b>51.063.079</b>	<b>77.501.375</b>
<b>Depreciación</b>										
Producción	533.377	810.842	1.176.307	1.538.151	2.141.844	2.827.301	3.456.386	4.639.594	5.788.517	8.212.751
Transporte	113.567	102.190	147.212	251.243	208.857	402.314	773.429	660.980	807.013	880.340
Refinación	514.889	925.082	1.110.087	1.376.584	1.606.123	3.009.448	3.892.610	5.166.643	6.210.005	9.816.507
Ventas	17.633	35.227	43.560	79.787	134.721	163.093	204.357	244.782	289.865	224.848
Otros	159.982	45.795	132.606	170.370	302.831	407.236	407.435	495.778	611.372	47.171
<b>Total</b>	<b>1.339.448</b>	<b>1.919.136</b>	<b>2.609.772</b>	<b>3.416.135</b>	<b>4.394.376</b>	<b>6.809.392</b>	<b>8.734.217</b>	<b>11.207.777</b>	<b>13.706.772</b>	<b>19.181.617</b>
<b>Inversión neta</b>										
Producción	3.743.151	5.030.596	6.239.308	7.589.615	9.879.865	12.969.634	13.830.573	16.892.556	21.968.718	39.670.513
Transporte	698.154	463.029	463.635	643.073	348.534	405.738	364.537	814.553	887.939	716.698
Refinación	2.691.986	3.371.152	3.798.717	3.870.011	3.962.743	6.999.160	8.411.252	10.142.141	12.122.067	15.330.225
Ventas	170.857	217.564	352.657	476.671	534.219	552.783	564.170	741.412	1.173.293	1.694.502
Otros	668.834	768.544	702.250	276.354	200.733	732.195	860.940	1.182.149	1.204.290	907.819
<b>Total</b>	<b>7.972.982</b>	<b>9.850.885</b>	<b>11.556.567</b>	<b>12.855.724</b>	<b>14.926.094</b>	<b>21.659.510</b>	<b>24.031.472</b>	<b>29.772.811</b>	<b>37.356.307</b>	<b>58.319.757</b>

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA.

**DESEMBOLSOS POR INVERSIONES. SECTOR NACIONAL<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 114

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Producción	2.481.542	2.370.890	2.192.460	2.585.434	3.294.179	2.906.524	2.399.181	3.986.437	5.392.884	8.084.245
Marina	1.943	694	387	483	719	1.763	0	26.556	40.604	14.056
Refinación	183.658	150.875	105.292	116.039	258.105	421.914	261.423	337.262	404.622	762.312
Mercado interno	70.884	158.699	74.991	71.377	208.894	349.575	409.159	867.893	1.620.146	2.711.146
Otros	11.478	57.451	52.919	37.605	5.884	3.762	40.998	144.045	205.094	689.129
<b>Industria petrolera</b>	<b>2.749.505</b>	<b>2.738.609</b>	<b>2.426.049</b>	<b>2.810.938</b>	<b>3.767.781</b>	<b>3.683.538</b>	<b>3.110.761</b>	<b>5.362.193</b>	<b>7.663.350</b>	<b>12.260.888</b>
Otros sectores	135.538	120.894	137.590	109.462	66.531	99.673	124.538	279.413	518.221	265.862
<b>Total</b>	<b>2.885.043</b>	<b>2.859.503</b>	<b>2.563.639</b>	<b>2.920.400</b>	<b>3.834.312</b>	<b>3.783.211</b>	<b>3.235.299</b>	<b>5.641.607</b>	<b>8.181.571</b>	<b>12.526.750</b>
<b>Producción % del total</b>	<b>86,0%</b>	<b>82,9%</b>	<b>85,5%</b>	<b>88,5%</b>	<b>85,9%</b>	<b>76,8%</b>	<b>74,2%</b>	<b>70,7%</b>	<b>65,9%</b>	<b>64,5%</b>

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bifor.

Nota: Las cifras de desarrollo social / fideicomiso de los años 2003-2004-2005 por un monto de 480.000; 5.944.320; y 1.016.797 mmBs. respectivamente, se llevaron a gastos a partir del año 2006.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulliana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

**DESEMBOLSOS POR INVERSIONES. SECTOR NACIONAL POR REGIÓN<sup>1/</sup>**  
(mmBs.)

Cuadro 115

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Región Central</b>	<b>158.239</b>	<b>54.956</b>	<b>42.777</b>	<b>45.956</b>	<b>390.680</b>	<b>138.194</b>	<b>51.849</b>	<b>227.112</b>	<b>489.834</b>	<b>963.924</b>
Aragua	4.124	2.708	911	273	958	1.558	394	382	275	1.683
Carabobo	60.513	26.935	19.335	27.119	32.331	82.153	29.057	137.476	298.302	478.462
Distrito Federal <sup>2/</sup>	16.788	12.509	5.438	38.897	8.837	7.200	18.163	22.406	154.669	345.491
Guárico	18.261	873	11.899	(28.862)	487	839	802	1.850	1.364	2.325
Miranda	58.553	11.931	3.701	6.979	346.010	43.018	1.906	58.654	30.862	135.963
Vargas	-	-	1.493	1.550	2.057	3.426	1.526	6.344	4.362	-
<b>Región Occidental</b>	<b>1.240.026</b>	<b>1.301.287</b>	<b>1.191.831</b>	<b>1.212.105</b>	<b>1.583.522</b>	<b>1.359.780</b>	<b>1.197.832</b>	<b>2.351.649</b>	<b>3.275.762</b>	<b>5.085.623</b>
Cojedes	35	0	68	60	27	-	-	-	-	-
Falcón	128.266	94.504	86.645	30.241	64.951	59.784	22.760	159.022	253.391	434.198
Lara	2.292	2.798	2.556	1.536	2.259	3.852	20	664	10.367	16.968
Mérida	32	2.460	670	357	4.832	683	59	1.353	4.004	1.850
Portuguesa	148	648	300	60	162	254	0	0	0	95
Táchira	20	243	305	267	174	272	0	0	164	-
Trujillo	5.380	317	19.060	22.498	39.471	27.504	1.060	2.092	95.910	337.742
Yaracuy	962	1.040	339	1.012	393.855	550	-	-	-	-
Zulia	1.102.891	1.199.277	1.081.888	1.156.074	1.077.791	1.266.881	1.173.933	2.188.518	2.911.926	4.294.770
<b>Región Oriental</b>	<b>1.349.563</b>	<b>1.391.547</b>	<b>1.257.716</b>	<b>1.362.635</b>	<b>1.367.113</b>	<b>2.087.043</b>	<b>1.799.944</b>	<b>2.804.039</b>	<b>4.044.492</b>	<b>5.873.716</b>
Anzoátegui	541.669	553.070	563.452	738.739	983.921	948.383	1.356.916	1.912.664	2.665.446	4.622.226
Monagas	806.092	834.997	692.466	620.732	378.519	1.135.112	416.290	803.671	1.272.536	1.000.445
Nueva Esparta	159	3.190	1.132	2.310	4.201	2.780	2.119	0	6.920	17
Sucre	1.643	290	666	854	472	768	24.620	87.704	99.590	251.028
<b>Región Sur</b>	<b>124.985</b>	<b>101.858</b>	<b>61.068</b>	<b>244.799</b>	<b>426.231</b>	<b>112.609</b>	<b>95.644</b>	<b>209.268</b>	<b>320.078</b>	<b>520.327</b>
Amazonas	0	0	40	185.613	334.526	454	-	-	508	-
Apure	67.821	58.428	40.389	38.093	28.746	40.181	46.792	124.197	158.655	185.256
Barinas	54.488	36.256	11.017	12.212	52.727	69.981	48.721	83.229	158.671	332.143
Bolívar	2.676	7.076	6.121	5.736	780	1.993	132	1.842	2.244	2.928
Delta Amacuro	0	98	3.501	3.145	9.452	-	-	-	-	-
<b>Total regiones</b>	<b>2.872.813</b>	<b>2.849.648</b>	<b>2.553.392</b>	<b>2.865.495</b>	<b>3.767.546</b>	<b>3.697.626</b>	<b>3.145.269</b>	<b>5.592.068</b>	<b>8.130.166</b>	<b>12.443.590</b>
Costa afuera	-	-	-	-	18.626	85.585	57.826	40.706	50.076	74.849
Inversiones en el exterior <sup>3/</sup>	12.230	9.855	10.247	54.905	48.140	0	32.204	8.833	1.329	8.311
<b>Total inversiones</b>	<b>2.885.043</b>	<b>2.859.503</b>	<b>2.563.639</b>	<b>2.920.400</b>	<b>3.834.312</b>	<b>3.783.211</b>	<b>3.235.299</b>	<b>5.641.607</b>	<b>8.181.571</b>	<b>12.526.750</b>

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor.

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zulia (Corpozulia).

<sup>1/</sup> Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven.)

<sup>2/</sup> Las cifras de desarrollo social / fideicomiso de los años 2003-2004-2005 por un monto de 480.000; 5.944.320; y 1.016.797 mmBs. respectivamente, se llevaron a gastos a partir del año 2006.

<sup>3/</sup> Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituidas en Venezuela.

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

**DISTRIBUCIÓN DE LOS INGRESOS DEL SECTOR PETROLERO - GAS**  
**POR BARRIL PRODUCIDO<sup>1/</sup>**  
(Bs./b)

Cuadro 116

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Producción anual (mmb) <sup>2/</sup></b>	<b>1.218</b>	<b>1.274</b>	<b>1.162</b>	<b>1.166</b>	<b>1.209</b>	<b>1.056</b>	<b>962</b>	<b>1.079</b>	<b>1.099</b>	<b>1.097</b>
Gestión directa	1.153	1.212	1.096	1.095	1.110	937	850	946	953	952
Alicuota PDVSA-Faja	-	-	1	9	35	55	59	72	86	80
LGN	64	62	65	61	63	63	53	61	60	65
Costos y gastos de operación	2.739	3.591	4.189	5.622	3.999	5.909	7.656	12.115	13.666	16.831
Depreciación y amortización	255	349	432	707	523	803	1.120	1.105	1.283	2.582
Participación fiscal neta/regalía	3.626	1.688	3.964	7.476	4.201	7.213	12.733	23.848	35.010	41.537
(Otros ingresos) gastos, netos <sup>3/</sup>	(35)	128	656	398	1.717	3.033	6.699	9.911	23.344	35.688
Utilidad neta	2.584	1.064	2.248	6.661	3.088	6.629	7.075	9.522	14.240	8.447
<b>Total ingresos</b>	<b>9.170</b>	<b>6.820</b>	<b>11.489</b>	<b>20.865</b>	<b>13.528</b>	<b>23.587</b>	<b>35.283</b>	<b>56.501</b>	<b>87.542</b>	<b>105.085</b>

<sup>1/</sup> Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (Alicuota financiera de la faja: Sincor, Corpoguanipa, y Cerro Negro), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.

<sup>2/</sup> Se refiere a la producción asociada al sector petrolero-gas.

<sup>3/</sup> Incluye gastos de exploración, gastos de financiamiento, gastos de ventas y de administración en general, y gastos de desarrollo social.

Fuente: Estados financieros de PDVSA auditados.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>  
(mmmBs.)

Cuadro 117

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Flujos de efectivo por actividades operacionales										
Utilidad neta	3.229	1.362	2.166	6.547	4.155	7.380	7.672	14.695	19.830	15.979
Ajuste para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Provisión para deterioro de activos de larga duración	-	-	-	-	-	318	84	12	42	(200)
Depreciación y amortización	418	548	614	902	882	1.251	1.756	2.028	2.452	4.031
Impuesto sobre la renta diferido	29	82	262	(404)	316	632	(74)	(127)	(3.376)	(1.239)
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	(97)	(228)	(379)	176	246	(2.090)	(784)	(1.357)	(1.012)	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	162	317	707	422	604	5.005	1.712	2.253	758	-
Acumulación para indemnización y jubilaciones	693	747	545	987	917	1.318	239	1.459	1.510	1.986
Pagos de indemnización y jubilaciones	(284)	(761)	(406)	(772)	(337)	(1.406)	(429)	(823)	(622)	(1.314)
Participación patrimonial en filiales y afiliadas	(55)	(35)	98	(274)	(261)	386	(475)	(1.765)	(2.546)	(2.445)
Ganancia en venta de inversión en LYONDELL - CITGO Refining L.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3.079)
Dividendos recibidos de afiliadas	61	79	79	114	203	320	384	1.160	1.301	2.657
Costo de obligaciones por retiro de activos	-	-	-	-	-	-	598	395	218	423
Variación en ajuste acumulado por traducción	81	273	259	337	-	-	-	-	-	-
Efecto acumulativo del cambio contable	-	(41)	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos y cuentas por cobrar	231	158	(1.234)	(627)	575	(2.410)	(3.400)	(5.529)	(9.749)	(6.843)
Existencias	(134)	(50)	(183)	(322)	(49)	(1.321)	(500)	(3.315)	(3.072)	(3.443)
Créditos fiscales por recuperar	(113)	(276)	298	(433)	(626)	(1.059)	(725)	(2.427)	(2.756)	(673)
Gastos pagados por anticipado y otros	(112)	(410)	(97)	(1.217)	(567)	(967)	(129)	(81)	(656)	(4.939)
Variación neta en pasivos operacionales:										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	163	(26)	506	554	(163)	1.657	1.385	2.858	2.493	3.560
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	(559)	122	418	659	(230)	1.549	2.510	8.043	9.885	6.063
Otros pasivos a largo plazo	(3)	(1)	56	765	208	-	-	-	-	-
Efectivo neto proveniente de (usado en) actividades operacionales	3.710	1.859	3.708	7.414	5.872	10.562	9.822	17.478	14.699	10.522
Flujos de efectivo por actividades de inversión:	(2.611)	(2.908)	(2.168)	(3.960)	(4.492)	(5.552)	(1.748)	(9.878)	(10.839)	(6.457)
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.676)	(2.197)	(1.941)	(2.377)	(3.251)	(5.620)	(3.427)	(6.443)	(9.282)	(14.626)
Aumento de efectivo restringido	-	(125)	(14)	(1.541)	(1.456)	(642)	1.280	(4.541)	(3.346)	4.574
Variación neta en inversiones y otros activos	66	(586)	(213)	(42)	(153)	(1.943)	(506)	(596)	439	(462)
Venta de inversión en LYONDELL Refining L.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.813
Variación en ajuste acumulado por traducción	-	-	-	-	368	2.652	906	1.702	1.350	243
Flujos de efectivo por actividades de financiamiento:	(1.485)	517	(1.227)	(1.878)	(2.941)	(3.332)	(5.753)	(8.952)	(3.349)	(3.903)
Aumento de la deuda	131	2.121	1.463	310	1.090	1.649	1.539	1.173	1.891	-
Pagos de deuda	(580)	(536)	(955)	(917)	(492)	(1.581)	(3.592)	(7.509)	(2.408)	(1.071)
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	-	-	-	-	(116)	-	-
Pagos por arrendamientos financieros	(37)	(18)	(9)	(70)	(92)	(1)	-	-	-	-
Dividendos	(1.000)	(1.050)	(1.727)	(1.200)	(3.447)	(3.399)	(3.700)	(2.500)	(2.832)	(2.832)
Efectivo y sus equivalentes:	(386)	(533)	313	1.576	(1.562)	1.678	2.321	(1.353)	512	162
Variación neta del año	1.304	919	386	698	2.274	712	2.390	4.711	3.359	3.871
Saldo al final del año	919	386	698	2.274	712	2.390	4.711	3.359	3.871	4.032

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zullana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO. CONSOLIDADO MUNDIAL<sup>1/</sup>  
(mm\$)

Cuadro 118

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Flujos de efectivo por actividades operacionales							
Utilidad neta	7.354	4.327	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452
Ajuste para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales							
Provisión para deterioro de activos de larga duración	-	257	793	705	122	52	102
Depreciación y amortización	3.001	2.624	3.227	3.042	3.082	3.334	3.652
Impuesto sobre la renta diferido	(417)	506	403	(337)	(50)	(878)	(724)
Ganancias por transacciones en moneda extranjera	-	(135)	(1.458)	(266)	223	34	486
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-
Acumulación para indemnización y jubilaciones	939	1.222	869	455	683	976	969
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(1.106)	(625)	(1.205)	(244)	(493)	(488)	-
Participación patrimonial en filiales y afiliadas	(446)	(464)	(268)	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.072)
Dividendos recibidos de afiliadas	148	163	228	240	605	1.123	(1.432)
Variación neta en activos operacionales							
Documentos y cuentas por cobrar	(615)	1.155	(235)	(1.691)	(1.646)	(3.668)	(3.968)
Existencias	(364)	(33)	(55)	(119)	(1.242)	(1.084)	(1.562)
Créditos fiscales por recuperar	(554)	(675)	217	(453)	(1.264)	(1.282)	(313)
Gastos pagados por anticipado y otros	(564)	(272)	617	104	40	(292)	(2.212)
Variación neta en pasivos operacionales:							
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	614	(41)	(193)	515	948	680	1.659
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	1.404	(712)	(1.292)	1.080	3.535	2.881	2.856
Otros pasivos a largo plazo	191	-	-	-	-	-	211
Efectivo neto proveniente de (usado en) actividades operacionales	9.585	7.297	5.189	5.929	8.908	6.694	4.104
Flujos de efectivo por actividades de inversión:	(4.660)	(5.468)	(1.575)	(1.085)	(5.385)	(5.038)	(2.215)
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(2.485)	(3.781)	(3.052)	(2.152)	(3.385)	(3.938)	(7.205)
Aumento de efectivo restringido	(2.191)	(1.871)	1.472	1.146	(2.089)	(1.131)	2.127
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.	-	-	-	-	-	-	1.774
Variación neta en inversiones y otros activos	16	184	5	(79)	89	31	(147)
Dividendos recibidos de compañías afiliadas	-	-	-	-	-	-	1.236
Flujos de efectivo por actividades de financiamiento:	(2.747)	(4.161)	(2.836)	(3.609)	(4.713)	(1.604)	(1.814)
Aumento de la deuda	438	1.509	1.175	962	616	879	-
Pagos de deuda	(1.349)	(681)	(1.359)	(2.245)	(3.911)	(1.166)	(497)
Pagos arrendamientos financieros	(104)	(127)	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	-	-	(116)	-	-
Dividendos pagados	(1.732)	(4.862)	(2.652)	(2.326)	(1.302)	(1.317)	(1.317)
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	2.178	(2.332)	778	1.235	(1.190)	52	75
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	1.079	3.257	925	1.703	2.938	1.748	1.800
Saldo al final del año	3.257	925	1.703	2.938	1.748	1.800	1.875

Consolidado mundial incluye el sector nacional e internacional.

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 2.816 del 30/01/2004, publicado en Gaceta Oficial n° 37.870 del 02/02/2004, se transfieren las acciones que Petróleos de Venezuela (PDVSA) tiene en la empresa Carbones del Zulia, S.A (Carbozulia) a la Corporación de Desarrollo de la Región Zullana (Corpozulia).

1/ Por disposición de la Presidencia de la República según Decreto n° 3.726 del 20/06/2005, publicado en Gaceta Oficial n° 38.216 del 27/06/2005, mediante el cual se adscribe al Ministerio de Energía y Petróleo la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A (Pequiven).

Fuente: Estados financieros de PDVSA.

**APORTES DE PDVSA AL DESARROLLO SOCIAL, SEGÚN DESTINO**  
(mmmBs.)

Cuadro 119

Desarrollo Social	2003	2004	2005	2006
Misión Ribas	51	603	783	602
Misión Mercal	-	275	639	602
Misión Barrio Adentro I, II y III	54	519	652	591
Misión Barrio Adentro II (Convenio Cuba - Venezuela)	-	-	-	2.832
Misión Vuelvan Caras	-	324	464	503
Misión Milagro	-	-	265	-
Misión Guaicaipuro	-	-	23	-
Misión Sucre	5	213	1.410	-
Misión Identidad	-	83	2	-
Misión Ciencia	-	-	-	495
Misión Vivienda	-	-	-	19
Misión Robinson I y II	115	-	1	-
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	-	116	101
Proyecto Etanol	-	-	323	-
Obras Hidráulicas	-	-	-	58
Ampliación Plan de Vialidad	-	-	238	60
Convenio Integral Bolivia - Venezuela (YFPB)	-	-	-	11
Desarrollo Sustentable	-	-	-	137
Convenio Integral Argentina - Venezuela (CAMMESA)	-	-	-	400
Convenio Integral Uruguay - Venezuela (ANCAP)	-	-	-	322
Fondo Alba Caribe	-	-	-	86
Aportes a Comunidades	19	251	8	1.456
Revolución Energética	-	-	-	383
Otros	154	25	481	99
<b>Misiones y Programas Sociales</b>	<b>398</b>	<b>2.293</b>	<b>5.405</b>	<b>8.756</b>
Fondo de Desarrollo Habitacional e Infraestructura	480	960	1.075	890
Fondo de Inversión Agrícola Zamora	-	1.152	1.290	909
FONDESPA	-	3.832	4.226	492 <sup>a/</sup>
Fideicomiso Empresas de Producción Social (EPS)	-	-	215	-
<b>Fideicomisos de Inversión Social <sup>1/</sup></b>	<b>480</b>	<b>5.944</b>	<b>6.806</b>	<b>2.292</b>
FONDEN <sup>2/</sup>	-	-	3.279	14.738
<b>Transferencias al FONDEN</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.279</b>	<b>14.738</b>
<b>Total Aportes al Desarrollo Social</b>	<b>878</b>	<b>8.237</b>	<b>15.490</b>	<b>25.786</b>

a/ Se aprobó un aporte extraordinario de 492 mmmBs. para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores.

1/ A partir del año 2005, los aportes de PDVSA a los fideicomisos son reconocidos como gastos para el desarrollo social en el momento en que se efectúan los desembolsos, quedando en los fideicomitentes y los nuevos beneficiarios la responsabilidad administrativa de los fondos. El Fondo de Desarrollo Habitacional e Infraestructura pasa a ser administrado por BANAVIH y el Fondo de Inversión Agrícola Zamora pasa a ser administrado por FONDAFA.

2/ Fue constituido a finales de 2005. Sustituyó a FONDESPA en el financiamiento de nuevos proyectos de desarrollo.

Fuente: Informe financiero PDVSA.

**APORTES DE PDVSA AL FONDO PARA EL DESARROLLO ECONÓMICO Y SOCIAL DEL PAÍS (FONDESPA)**  
(mm\$)

Cuadro 120

FONDESPA	2004	2005	2006	Total
Aportes efectuados	2.000	2.000	229 <sup>a/</sup>	4.229
Ejecución financiera	1.760	1.684	-	3.444
Porcentaje de ejecución	88%	84%	-	81%

**APORTES DESTINADOS AL DESARROLLO SOCIAL, SEGÚN SU ORIGEN**  
(mmmBs.)

Cuadro 121

Años	Ley de Presupuesto Nacional: Gasto Social	Aportes de PDVSA al Desarrollo Social	Total Aportes al Desarrollo Social	Participación en el Gasto Social	
				Presupuesto Nacional	PDVSA
2003	16.225	878	17.103	95%	5%
2004	25.068 <sup>a/</sup>	8.237	33.305	75%	25%
2005	35.017	15.490	50.507	69%	31%
2006	53.239	25.786	79.025	67%	33%

a/ Cifras sujetas a revisión por la Oficina Nacional de Presupuesto (OCEPRE).

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Planificación y Desarrollo, Sistema Integrado de Indicadores Sociales de la República Bolivariana de Venezuela (SISOV) / Informe Financiero PDVSA.

**APORTES DE PDVSA AL FONDO PARA EL DESARROLLO ECONÓMICO Y SOCIAL DEL PAÍS (FONDESPA), POR ÁREA DE DESARROLLO**

Cuadro 122

Área de desarrollo	2004-2006	
	mm\$	Ejecución Financiera
Vialidad e infraestructura	763	69%
Transporte público	1.107	88%
Energía eléctrica	806	97%
Desarrollo endógeno, agroindustria y mediana empresa	586	94%
Comunicaciones, estudios y ambiente	104	77%
Desarrollo agrícola nacional	304	81%
Industrias básicas	32	9%
Banca pública <sup>1/</sup>	50	100%
Defensa nacional	248	0%
Integración y unidad regional latinoamericana <sup>2/</sup>	50	100%
Fondo investigación y desarrollo garantía nacional	179	100%
<b>Total</b>	<b>4.229</b>	<b>81%</b>

1/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba.

2/ Se refiere al Fondo del Sur, el cual está dirigido al proceso de integración y unión de los pueblos. Los recursos fueron transferidos a la Cancillería de la República, la cual aperturó un fideicomiso administrado por el Banco del Tesoro.

Fuente: Informe Financiero PDVSA.

E. PDVSA

E.2 APORTES AL DESARROLLO SOCIAL

**APORTES AL FONDO DE DESARROLLO NACIONAL (FONDEN), POR ENTES**  
(mm\$)

Cuadro 123

	2005	Participación	2006	Participación
PDVSA	1.525	20%	6.855	61,5%
BCV	6.000	80%	4.275	38,4%
Fondo Simón Bolívar <sup>1/</sup>	–	–	15	0,1%
<b>Total</b>	<b>7.525</b>	<b>100%</b>	<b>11.145</b>	<b>100%</b>

<sup>1/</sup> El Fondo Simón Bolívar tiene como objeto la ejecución de proyectos de carácter social, productivo o cualquier otro que se considere, previa aprobación del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela.

Fuente: Ministerio del Poder Popular para las Finanzas, Fondo de Desarrollo Nacional, S. A. (FONDEN).

**APORTES DE PDVSA A LAS MISIONES SOCIALES**  
(mmmBs.)

Cuadro 124

Misiones Sociales	2003	2004	2005	2006
Misión Ribas	51	603	783	602
Misión Mercal	–	275	639	602
Misión Barrio Adentro I, II y III	54	519	652	591
Misión Barrio Adentro II (Convenio Cuba - Venezuela)	–	–	–	2.832
Misión Vuelvan Caras	–	324	464	503
Misión Milagro	–	–	265	–
Misión Sucre	5	213	1.410	–
Misión Ciencia	–	–	–	495
Misión Vivienda	–	–	–	19
Misión Robinson I y II	115	–	1	–
<b>Total</b>	<b>225</b>	<b>1.934</b>	<b>4.214</b>	<b>5.644</b>

Fuente: Informe Financiero PDVSA.

F. ENERGÍA

**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA PRIMARIA**  
(mbep/d)

Cuadro 125

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Petróleo	3.619,76	3.525,25	3.171,34	3.298,94	3.271,17	3.111,56	2.661,06	3.383,58	3.514,73	3.494,32
Gas <sup>1/</sup>	825,54	831,67	789,93	834,01	776,88	769,54	705,11	698,82	733,05	718,60
Leña y carbón mineral	72,09	105,46	98,92	110,62	106,51	106,31	95,81	94,75	103,95	110,20
Hidroelectricidad <sup>2/</sup>	105,77	95,53	99,95	103,72	99,69	98,19	99,84	115,58	127,37	134,60
Orimulsión	59,27	49,85	63,58	82,77	73,72	73,72	73,72	38,20	42,35	–
<b>Total energía producida</b>	<b>4.682,43</b>	<b>4.607,76</b>	<b>4.223,72</b>	<b>4.430,06</b>	<b>4.327,97</b>	<b>4.159,32</b>	<b>3.635,54</b>	<b>4.330,93</b>	<b>4.521,45</b>	<b>4.457,72</b>

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep.

<sup>1/</sup> No incluye el gas reinyectado.

<sup>2/</sup> La serie fue revisada usando un factor de conversión de 1 gwh equivale a 1,65 bepd.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

**CONSUMO TOTAL DE ENERGÍA**  
(mbep/d)

Cuadro 126

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Energía no aprovechada <sup>1/</sup>	80	67	66	86	90	88	93	110	121	88
Sector energético <sup>2/</sup>	731	740	727	673	613	533	501	434	453	447
Consumo final <sup>3/</sup>	683	717	669	680	698	711	694	747	757	827

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep.

<sup>1/</sup> Incluye gas natural arrojado a la atmósfera y petróleo crudo que se derrama o se pierde en las operaciones de producción.

<sup>2/</sup> Incluye las pérdidas en la transformación y el consumo intrasectorial.

<sup>3/</sup> Cantidad de energía que se consume en los sectores económicos.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

**CONSUMO FINAL TOTAL DE ENERGÍA POR SECTORES**  
(mbep/d)

Cuadro 127

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Industrial	368	392	336	336	346	354	337	340	340	384
Residencial	59	62	67	66	68	74	70	72	77	76
Transporte	211	216	219	232	250	249	242	281	291	319
Servicios	38	40	39	38	25	25	37	45	41	39
Otros sectores	7	7	8	9	9	9	9	9	8	9
<b>Total</b>	<b>683</b>	<b>717</b>	<b>669</b>	<b>680</b>	<b>698</b>	<b>711</b>	<b>694</b>	<b>747</b>	<b>757</b>	<b>827</b>

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

**CONSUMO SECTOR ENERGÉTICO**  
(mbep/d)

Cuadro 128

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total sector energético	731	740	727	673	613	533	501	434	453	447
Pérdidas en transformación <sup>1/</sup>	356	392	428	291	289	237	295	251	204	172
Consumo intrasectorial <sup>2/</sup>	332	317	266	348	283	258	167	140	204	213
Pérdidas de transmisión y distribución <sup>3/</sup>	43	31	33	34	41	38	39	43	45	62

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep.

1/ Diferencia entre insumos y productos en cada centro de transformación.

2/ Consumo propio necesario para realizar las funciones de producción, transformación y distribución de las distintas fuentes energéticas.

3/ Pérdidas de operación, transporte, distribución y almacenamiento de energía.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

**CONSUMO PER-CÁPITA DE ENERGÍA**

Cuadro 129

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo final total (mbep)	249.412	261.639	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	298.716
Población (mhab.) <sup>1/</sup>	22.959	23.413	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030
Consumo per cápita (bep/hab)	10,86	11,17	10,24	10,24	10,29	10,29	9,87	10,33	10,40	11,05

1/ Proyecciones de población base Censo 2001. INE.

Fuente: Dirección de Economía y Evaluación. Viceministerio de Energía. MENPET.

**RELACIÓN CONSUMO DE ENERGÍA - PRODUCTO INTERNO BRUTO**

Cuadro 130

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total de energía (mbep)	249.412	261.639	244.289	249.054	254.880	259.410	253.336	269.996	276.356	298.716
PIB no rentístico (mmBs; 1997=100)	36.674.537	36.372.647	34.229.056	35.560.111	36.857.596	34.208.554	31.150.796	37.658.069	42.069.161	47.393.089
Consumo energético por unidad de PIB <sup>1/</sup>	6,80	7,19	7,14	7,00	6,92	7,58	8,13	7,17	6,57	6,30

1/ Barriles equivalentes de petróleo por cada millón de bolívares de PIB a precios de 1997.

Fuente: Viceministerio de Energía. Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

**CONSUMO PER-CÁPITA DE ELECTRICIDAD**

Cuadro 131

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Consumo total de electricidad (mbep)	35.208	35.897	35.580	36.858	38.634	38.635	39.367	42.193	45.007	49.458
Población (mhab.) <sup>1/</sup>	22.959	23.413	23.867	24.311	24.766	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,53	1,53	1,49	1,52	1,56	1,53	1,53	1,61	1,69	1,83

1/ Proyecciones de población base Censo 2001. INE.

Fuente: Viceministerio de Energía. Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. MENPET.

**ENERGÍA NETA GENERADA, INTERCAMBIADA, CONSUMIDA, DEMANDA MÁXIMA Y CAPACIDAD INSTALADA DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL**

Cuadro 132

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	
Cadafe	Generada	8.512	9.576	8.286	7.159	9.757	10.996	12.118	10.684	11.590	13.183
	Intercambiada	22.927	24.249	25.442	19.550	19.099	18.913	18.112	21.863	24.122	26.154
	Consumida	31.439	33.825	33.728	26.708	28.856	29.909	30.231	32.547	35.712	39.337
	Demanda máxima	4.860	5.054	5.327	4.342	4.572	4.815	4.875	5.246	5.706	6.262
	Capacidad instalada	4.252	4.252	4.100	3.832	3.832	3.791	3.822	3.856	3.876	4.116
Edelca	Generada	54.876	56.121	58.878	62.538	60.586	59.419	60.213	69.611	76.747	81.354
	Intercambiada	(32.355)	(34.342)	(37.235)	(30.403)	(26.832)	(24.229)	(24.746)	(31.171)	(35.553)	(38.653)
	Consumida	22.521	21.780	21.643	32.137	33.755	35.190	35.468	38.440	41.195	42.701
	Demanda máxima	2.867	2.846	2.798	4.445	4.513	4.678	4.819	5.170	5.529	5.826
	Capacidad instalada	11.155	11.955	11.845	12.247	12.247	12.247	12.966	13.657	14.206	14.469
EDC	Generada	7.644	8.341	6.854	7.865	11.067	12.689	12.160	10.355	9.847	10.079
	Intercambiada	2.849	2.645	4.148	3.220	631	(991)	(706)	1.571	2.744	3.095
	Consumida	10.493	10.986	11.002	11.085	11.698	11.698	11.454	11.925	12.591	13.174
	Demanda máxima	1.794	1.858	1.864	1.812	1.888	1.868	1.836	1.882	1.985	2.084
	Capacidad Instalada	2.318	2.273	2.259	2.255	2.341	2.316	2.316	2.236	2.236	2.236
Enelven	Generada	4.417	4.475	3.954	4.184	5.510	5.909	5.243	5.782	5.908	6.343
	Intercambiada	6.405	7.424	7.613	7.587	7.073	6.441	6.926	7.250	8.169	8.862
	Consumida	10.822	11.899	11.567	11.770	12.583	12.350	12.167	13.032	14.077	15.205
	Demanda máxima	1.761	1.817	1.842	1.821	1.974	1.923	1.932	2.010	2.169	2.375
	Capacidad instalada	1.215	1.215	1.215	1.215	1.215	1.215	1.515	1.449	1.449	1.395
Sistema	Generada	75.449	78.513	77.972	81.746	86.920	89.013	89.734	96.431	104.092	110.959
	Intercambiada	(174)	(24)	(32)	(46)	(29)	134	(414)	(487)	(517)	(542)
	Consumida	75.275	78.490	77.940	81.700	86.892	89.147	89.320	95.944	103.574	110.417
	Demanda máxima	11.282	11.575	11.831	11.938	12.463	12.813	13.052	13.807	14.687	15.945
	Capacidad instalada	18.940	19.695	19.419	19.549	19.635	19.569	20.619	21.198	21.767	22.216

Nota: Energía neta generada, intercambiada y consumida, viene expresada en GWH. Demanda máxima y capacidad instalada, viene expresada en MIW.

Fuente: Oficina de Operaciones de Sistemas Interconectados.

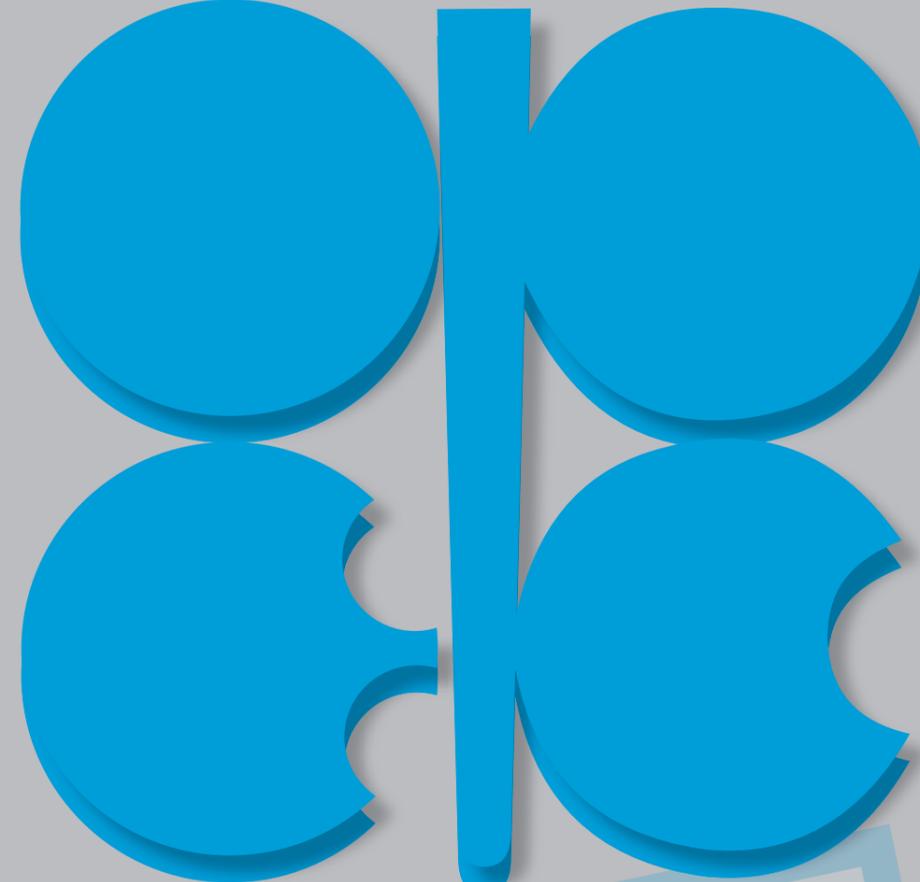
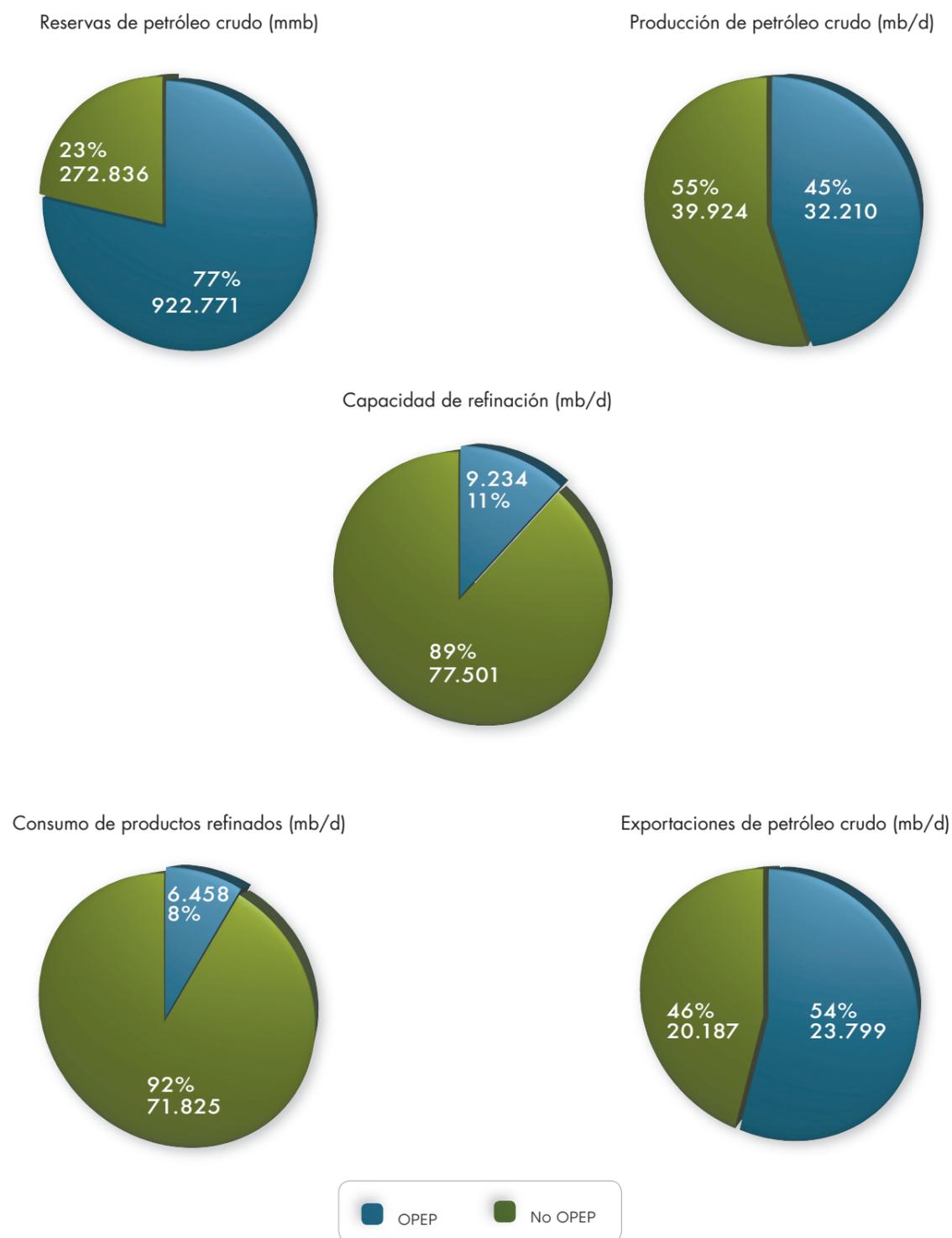


Gráfico 15

OPEP EN EL MUNDO: PRINCIPALES INDICADORES PETROLEROS, 2006



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

Cuadro 133

INDICADORES ECONÓMICOS Y PETROLEROS

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Población (mhob.)</b>	485.621	494.662	503.844	513.056	522.549	532.152	542.096	551.945	562.053	571.468
<b>Producto interno bruto (mm\$)</b>	791.791	659.995	737.888	856.620	866.075	878.958	991.322	1.201.905	1.484.477	1.789.530
<b>PIB per cápita (\$/hab)</b>	1.630	1.334	1.465	1.670	1.657	1.652	1.829	2.178	2.641	3.131
<b>Reservas de crudo (mmb)</b>										
OPEP	809.867	814.294	823.301	847.347	854.482	890.426	899.429	906.547	913.290	922.771
Mundo	1.056.295	1.058.154	1.063.348	1.072.627	1.085.378	1.151.691	1.169.640	1.178.367	1.189.139	1.195.607
% OPEP	76,7	77,0	77,4	79,0	78,7	77,3	76,9	76,9	76,8	77,2
<b>Reservas de gas (mmmm<sup>3</sup>)</b>										
OPEP	63.317	67.017	66.557	75.143	87.106	87.947	89.126	89.512	89.419	89.193
Mundo	152.741	156.176	155.144	164.390	177.586	177.725	180.069	180.547	181.066	180.900
% OPEP	41,5	42,9	42,9	45,7	49,1	49,5	49,5	49,6	49,4	49,3
<b>Producción de crudo (mb/d)</b>										
OPEP	26.895	28.661	27.208	28.736	28.164	25.429	27.948	30.700	31.993	32.210
Mundo	64.081	65.653	63.727	66.004	65.953	64.235	67.472	70.690	71.814	72.134
% OPEP	42,0	43,7	42,7	43,5	42,7	39,6	41,4	43,4	44,5	44,7
<b>Producción comercializada de gas (mmmm<sup>3</sup>)</b>										
OPEP	344.952	356.112	368.309	384.182	397.198	418.189	435.786	470.465	504.954	527.858
Mundo	2.310.261	2.354.846	2.409.139	2.492.986	2.552.243	2.598.985	2.691.138	2.766.145	2.859.314	2.945.828
% OPEP	14,9	15,1	15,3	15,4	15,6	16,1	16,2	17,0	17,7	17,9
<b>Capacidad de refinación (mb/d)</b>										
OPEP	8.067	8.471	8.690	8.850	8.937	8.955	8.798	9.029	9.053	9.234
Mundo	79.197	80.514	81.224	81.269	81.674	83.074	82.974	84.452	85.298	86.735
% OPEP	10,2	10,5	10,7	10,9	10,9	10,8	10,6	10,7	10,6	10,6
<b>Prod.de productos refinados (mb/d)</b>										
OPEP	7.262	7.535	7.624	7.638	7.868	8.100	8.089	8.749	8.880	8.877
Mundo	69.737	70.718	70.981	72.405	73.014	74.214	75.331	77.094	79.147	79.354
% OPEP	10,4	10,7	10,7	10,5	10,8	10,9	10,7	11,3	11,2	11,2
<b>Consumo productos refinados (mb/d)</b>										
OPEP	4.671	4.746	4.821	5.011	5.255	5.491	5.612	5.956	6.207	6.458
Mundo	69.464	69.724	71.539	72.217	72.885	72.766	73.949	76.372	77.370	78.283
% OPEP	6,7	6,8	6,7	6,9	7,2	7,5	7,6	7,8	8,0	8,2
<b>Exportación de crudos (mb/d)</b>										
OPEP	19.931	21.328	20.139	21.271	20.483	19.015	20.383	23.115	23.715	23.799
Mundo	34.973	36.718	36.236	38.903	38.466	37.719	39.547	42.914	43.216	43.986
% OPEP	57,0	58,1	55,6	54,7	53,2	50,4	51,5	53,9	54,9	54,1
<b>Exportación de productos (mb/d)</b>										
OPEP	4.651	4.571	4.763	4.567	4.291	4.187	4.159	4.390	4.521	4.600
Mundo	16.060	15.848	15.648	15.947	16.140	17.776	18.359	19.497	20.437	20.735
% OPEP	29,0	28,8	30,4	28,6	26,6	23,6	22,7	22,5	22,1	22,2
<b>Exportación de gas natural (mmmm<sup>3</sup>)</b>										
OPEP	95.310	101.510	115.310	125.433	123.723	130.985	142.745	147.784	157.300	166.055
Mundo	380.961	392.025	426.140	462.325	487.009	585.285	631.355	687.530	720.740	747.995
% OPEP	25,0	25,9	27,1	27,1	25,4	22,4	22,6	21,5	21,8	22,2
<b>Precio promedio cesta OPEP (\$/b)</b>	18,68	12,28	17,48	27,60	23,12	24,36	28,10	36,05	50,64	61,08

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006. MENPET.

**PRODUCTO INTERNO BRUTO<sup>1/</sup>**  
(mm\$)

Cuadro 134

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	7.675	6.506	6.153	9.135	8.936	11.386	13.956	19.800	30.632	43.759
Arabia Saudita	164.994	145.967	160.957	188.442	183.012	188.551	214.573	250.339	309.531	346.987
Argelia	47.792	47.387	48.258	53.435	54.643	55.907	56.221	84.158	102.439	114.691
Emiratos Árabes Unidos	51.216	48.514	55.181	70.370	69.390	74.332	87.657	103.215	130.256	168.263
Indonesia	218.989	97.483	139.532	165.573	164.517	198.927	238.443	255.722	286.957	364.239
Irak	6.665	8.501	14.834	20.969	17.575	17.437	10.621	27.366	33.379	40.314
Irán	100.877	117.861	104.656	96.440	115.435	116.412	133.969	161.261	188.479	212.492
Kuwait	30.349	25.941	30.126	37.018	34.076	38.137	47.830	59.267	80.780	96.132
Libia	30.705	27.262	30.490	34.612	30.182	19.209	23.377	28.032	37.277	50.330
Nigeria	35.386	32.978	37.331	45.737	47.683	46.090	57.564	71.533	98.564	115.350
Qatar	11.298	10.255	12.393	17.736	17.717	19.680	23.669	28.412	42.055	52.722
Venezuela <sup>2/</sup>	85.845	91.340	97.977	117.153	122.909	92.890	83.442	112.800	144.128	184.251
<b>Total</b>	<b>791.791</b>	<b>659.995</b>	<b>737.888</b>	<b>856.620</b>	<b>866.075</b>	<b>878.958</b>	<b>991.322</b>	<b>1.201.905</b>	<b>1.484.477</b>	<b>1.789.530</b>

1/ A precios corrientes de mercado.  
2/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**POBLACIÓN Y PRODUCTO INTERNO BRUTO PER CÁPITA, 2006**

Cuadro 135

	Población (mhab)	PIB (mm\$)	PIB per-cápita (\$/hab)
Angola	16.405	43.759	2.667
Arabia Saudita	23.493	346.987	14.770
Argelia	33.133	114.691	3.462
Emiratos Árabes Unidos	4.757	168.263	35.372
Indonesia	223.569	364.239	1.629
Irak	29.577	40.314	1.363
Irán	69.477	212.492	3.058
Kuwait	2.795	96.132	34.394
Libia	5.968	50.330	8.433
Nigeria	134.413	115.350	858
Qatar	851	52.722	61.953
Venezuela <sup>1/</sup>	27.030	184.251	6.817
<b>Total OPEP</b>	<b>571.468</b>	<b>1.789.530</b>	<b>3.131</b>

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**VALOR DE LAS EXPORTACIONES TOTALES FOB**  
(mm\$)

Cuadro 136

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	4.892	3.454	5.283	7.703	6.380	7.516	9.237	12.975	23.670	28.072
Arabia Saudita	60.732	38.822	50.690	77.481	67.973	72.464	93.244	125.998	180.572	215.475
Argelia	14.657	11.090	12.522	21.871	19.132	18.820	24.105	32.324	45.631	53.221
Emiratos Árabes Unidos	34.014	31.059	36.495	49.878	48.773	52.163	67.135	90.985	17.238	137.153
Indonesia	56.297	50.370	51.242	65.407	57.365	59.165	64.109	71.785	86.179	98.548
Irak	4.602	5.500	13.067	20.380	16.510	13.250	7.990	18.490	22.039	29.343
Irán	18.381	13.118	21.030	28.345	23.904	28.186	33.991	44.403	60.012	63.247
Kuwait	14.222	9.553	12.165	19.436	16.212	15.351	20.675	28.729	45.011	57.266
Libia	9.576	6.032	7.961	12.716	11.337	9.882	13.761	17.333	28.885	37.457
Nigeria	16.525	11.346	13.227	26.449	17.688	18.573	24.047	35.050	48.490	52.771
Qatar	3.791	4.880	7.061	11.424	10.156	10.978	13.193	18.426	25.339	30.595
Venezuela	23.871	17.707	20.963	33.529	26.667	26.781	27.230	39.668	55.473	65.210
<b>Total OPEP</b>	<b>261.560</b>	<b>202.931</b>	<b>251.706</b>	<b>374.619</b>	<b>322.097</b>	<b>333.129</b>	<b>398.717</b>	<b>536.166</b>	<b>738.539</b>	<b>868.358</b>

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**VALOR DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS FOB**  
(mm\$)

Cuadro 137

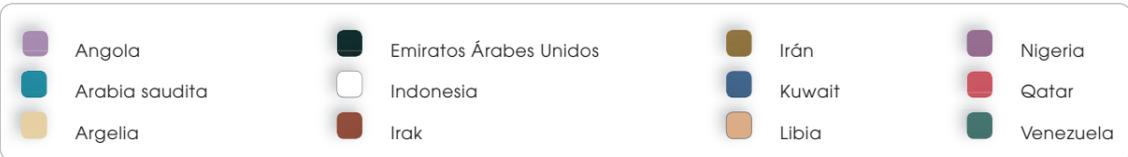
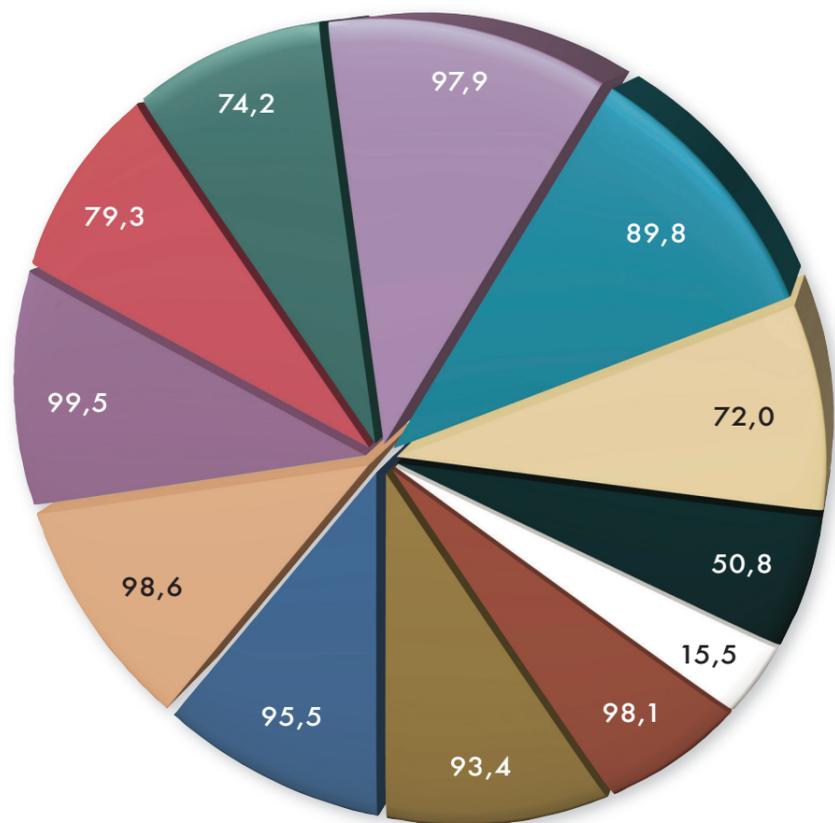
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006*
Angola	4.539	3.030	4.539	7.059	5.774	7.538	8.711	12.579	23.100	27.500
Arabia Saudita	53.343	32.569	44.880	70.866	59.788	63.815	82.271	110.896	161.784	193.663
Argelia	8.352	5.691	8.314	14.204	11.736	12.370	16.476	23.050	32.882	38.342
Emiratos Árabes Unidos	15.269	11.131	15.021	26.148	22.414	21.768	25.153	38.099	49.900	69.810
Indonesia	6.783	4.057	5.435	7.742	6.904	6.535	7.175	7.620	15.186	15.330
Irak	4.280	5.111	12.104	19.771	15.685	12.593	7.519	17.751	21.480	28.800
Irán	15.553	10.048	16.098	25.443	21.420	19.219	26.124	34.289	53.219	59.131
Kuwait	13.468	8.472	11.026	18.185	14.969	14.060	19.005	26.675	42.441	54.726
Libia	8.905	5.612	7.734	12.230	10.875	9.472	13.567	16.850	28.300	36.950
Nigeria	14.391	8.754	12.453	20.040	17.188	17.083	22.184	33.309	47.642	52.523
Qatar	3.744	3.357	4.775	7.834	6.964	6.885	8.814	11.694	17.585	24.290
Venezuela	17.932	11.824	16.068	26.153	19.840	18.558	18.551	27.745	39.072	48.391
<b>Total OPEP</b>	<b>166.559</b>	<b>109.656</b>	<b>158.447</b>	<b>255.675</b>	<b>213.557</b>	<b>209.896</b>	<b>255.550</b>	<b>360.557</b>	<b>532.591</b>	<b>649.456</b>

\*: Cifras estimadas.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**PARTICIPACIÓN DE LAS EXPORTACIONES PETROLERAS EN LAS EXPORTACIONES TOTALES, 2006**

Grafico 16

(%)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**PRECIO OCASIONAL DE LA CESTA DE CRUDOS OPEP (MERCADO SPOT)**

Cuadro 138

(\$/b)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Arabia Saudita</b>										
Árabe Liviano	18,71	12,20	17,45	26,81	23,06	24,32	27,69	34,53	50,21	61,10
<b>Argelia</b>										
Saharan Blend	19,62	13,02	18,12	28,77	24,74	24,91	28,73	38,35	54,64	66,06
<b>Emiratos Árabes Unidos</b>										
Murban	19,59	12,67	17,89	27,75	24,02	24,87	28,25	36,65	54,09	66,07
<b>Indonesia</b>										
Minas	19,26	12,31	17,84	28,75	24,11	25,60	29,52	36,85	54,01	65,23
<b>Irak</b>										
Basra Liviano	-	10,77	16,28	24,92	20,00	23,32	26,60	34,60	48,33	57,97
<b>Irán</b>										
Irán Pesado	18,00	11,45	16,93	26,02	21,67	23,09	26,34	33,06	47,99	59,27
<b>Kuwait</b>										
Kuwait Export	17,81	11,26	16,75	25,78	21,37	23,61	26,89	34,08	48,66	58,88
<b>Libia</b>										
Ess Sider	19,00	12,90	18,04	28,62	24,70	24,55	28,21	36,58	52,62	63,35
<b>Nigeria</b>										
Bonny Liviano	19,40	12,77	18,07	28,49	24,50	25,15	28,77	38,27	55,67	66,84
<b>Qatar</b>										
Marine	18,75	12,23	17,38	26,63	23,23	23,99	27,05	34,04	50,49	62,64
<b>Venezuela 1/</b>										
BCF-17	n.d	6,85	9,54	22,99	14,64	17,03	21,19	29,75	40,53	52,01
<b>Promedio cesta OPEP</b>	<b>18,68</b>	<b>12,28</b>	<b>17,48</b>	<b>27,60</b>	<b>23,12</b>	<b>24,36</b>	<b>28,10</b>	<b>36,05</b>	<b>50,64</b>	<b>61,08</b>

1/ Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministros PDVSA.

Nota: La cesta de referencia OPEP hasta mayo de 2005 fue calculada de acuerdo a la vieja metodología. A partir del 16 de junio de 2005, ésta se calcula como un promedio ponderado de 11 crudos representativos de los países miembros.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**A. ECONOMÍA Y PETRÓLEO**

**PRECIO NOMINAL Y REAL DE LA CESTA DE CRUDOS OPEP**

Gráfico 17

BASE: 1973=100



1/ Basado en el precio promedio de la Cesta de Crudos OPEP.  
2/ Precio nominal ajustado por índice combinado de tasa de cambio e inflación.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL**

**RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO<sup>1/</sup>**  
(mmb)

Cuadro 139

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	3.900	4.030	5.050	5.972	6.500	8.900	8.801	9.035	9.035	9.035
Arabia Saudita	261.541	261.542	262.784	262.766	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251
Argelia	11.200	11.314	11.314	11.314	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Indonesia	4.867	5.100	5.201	5.123	5.095	4.722	4.320	4.301	4.301	4.370
Irak	112.500	112.500	112.500	112.500	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000
Irán	92.600	93.700	93.100	99.530	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400
Kuwait	96.500	96.500	96.500	96.500	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500
Libia	29.500	29.500	29.500	36.000	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464
Nigeria	20.828	22.500	29.000	29.000	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	36.220
Qatar	3.700	3.700	3.700	13.157	15.207	15.207	15.207	15.207	15.207	15.207
Venezuela <sup>2/</sup>	74.931	76.108	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324
<b>Total OPEP</b>	<b>809.867</b>	<b>814.294</b>	<b>823.301</b>	<b>847.347</b>	<b>854.482</b>	<b>890.426</b>	<b>899.429</b>	<b>906.547</b>	<b>913.290</b>	<b>922.771</b>

1/ Al 31 de diciembre de cada año.  
2/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL**

**TALADROS ACTIVOS**  
(n°)

Cuadro 140

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	10	5	5	7	4	2	7	3	3	4
Arabia Saudita	28	27	20	27	32	33	31	34	44	75
Argelia	30	21	12	17	19	21	20	20	21	25
Emiratos Árabes Unidos	24	17	27	24	28	26	16	14	15	15
Indonesia	61	38	28	34	49	53	42	51	60	53
Irak	7	7	9	9	9	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d
Irán	23	27	27	27	33	34	39	40	38	45
Kuwait	9	9	13	13	13	13	8	12	13	16
Libia	19	15	14	14	19	10	11	10	9	9
Nigeria	10	12	4	10	9	12	9	11	9	9
Qatar	16	13	5	5	10	11	8	11	14	9
Venezuela	108	65	59	73	60	30	45	69	75	76
<b>Total OPEP</b>	<b>345</b>	<b>256</b>	<b>223</b>	<b>260</b>	<b>285</b>	<b>245</b>	<b>236</b>	<b>275</b>	<b>301</b>	<b>336</b>

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO**  
(mb/d)

Cuadro 141

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	714	713	721	736	740	894	896	1.017	1.238	1.392
Arabia Saudita <sup>1/</sup>	8.012	8.280	7.565	8.095	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208
Argelia	846	827	750	796	777	730	942	1.311	1.352	1.369
Emiratos Árabes Unidos	2.161	2.244	2.049	2.175	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568
Indonesia	1.330	1.315	1.356	1.273	1.214	1.125	1.140	1.094	1.059	883
Irak	1.384	2.181	2.720	2.810	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	2.020
Irán	3.603	3.714	3.439	3.661	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073
Kuwait	2.007	2.052	1.873	1.996	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665
Libia	1.396	1.449	1.287	1.347	1.324	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751
Nigeria	1.877	1.939	1.782	2.054	2.018	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234
Qatar	405	618	609	648	633	569	676	755	766	803
Venezuela <sup>2/</sup>	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245
<b>Total OPEP</b>	<b>26.895</b>	<b>28.661</b>	<b>27.208</b>	<b>28.736</b>	<b>28.164</b>	<b>25.429</b>	<b>27.948</b>	<b>30.700</b>	<b>31.993</b>	<b>32.210</b>

1/ Incluye producción de la Zona Neutral.  
2/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

CAPACIDAD DE REFINACIÓN  
(mb/d)

Cuadro 142

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	32	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Arabia Saudita	1.693	1.780	1.810	1.825	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136
Argelia	462	462	462	462	462	462	462	462	462	455
Emiratos Árabes Unidos	291	291	411	420	491	491	466	466	466	466
Indonesia	891	930	930	1.057	1.057	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057
Irak	603	603	603	603	603	603	603	603	603	639
Irán	1.208	1.524	1.524	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.566
Kuwait	875	830	899	899	899	899	831	936	936	932
Libia	342	342	342	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	424	424	424	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	63	63	63	63	63	80	80	80	80	80
Venezuela <sup>1/</sup>	1.183	1.183	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040
<b>Total OPEP</b>	<b>8.067</b>	<b>8.471</b>	<b>8.690</b>	<b>8.850</b>	<b>8.937</b>	<b>8.955</b>	<b>8.798</b>	<b>9.029</b>	<b>9.053</b>	<b>9.234</b>

<sup>1/</sup> Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS  
(mb/d)

Cuadro 143

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Angola</b>	<b>39</b>	<b>36</b>	<b>40</b>	<b>37</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>41</b>	<b>40</b>	<b>42</b>	<b>42</b>
Gasolina	n.d.									
Kerosén	n.d.									
Destilados	n.d.									
Residual	n.d.									
Otros	n.d.									
<b>Arabia Saudita</b>	<b>1.584</b>	<b>1.600</b>	<b>1.600</b>	<b>1.649</b>	<b>1.637</b>	<b>1.597</b>	<b>1.761</b>	<b>1.913</b>	<b>1.975</b>	<b>1.960</b>
Gasolina	247	267	268	275	271	262	295	318	313	281
Kerosén	167	146	146	183	165	164	180	184	222	212
Destilados	526	530	530	543	531	528	591	644	648	662
Residual	453	484	484	449	464	432	464	473	488	496
Otros	191	173	174	199	206	212	232	294	304	309
<b>Argelia</b>	<b>436</b>	<b>410</b>	<b>431</b>	<b>441</b>	<b>456</b>	<b>470</b>	<b>448</b>	<b>447</b>	<b>452</b>	<b>451</b>
Gasolina	47	48	48	46	45	n.d.	41	42	49	49
Kerosén	26	21	21	34	32	n.d.	29	28	23	21
Destilados	135	129	129	130	139	n.d.	134	131	129	138
Residual	109	99	99	104	107	n.d.	117	114	113	101
Otros	119	113	134	127	133	n.d.	128	131	138	142
<b>Emiratos Árabes Unidos</b>	<b>298</b>	<b>222</b>	<b>233</b>	<b>315</b>	<b>309</b>	<b>425</b>	<b>430</b>	<b>440</b>	<b>442</b>	<b>424</b>
Gasolina	35	35	35	30	n.d.	31	35	41	44	61
Kerosén	67	57	57	84	n.d.	107	119	117	117	117
Destilados	76	67	67	80	n.d.	96	94	97	87	91
Residual	49	34	34	37	n.d.	31	21	24	24	21
Otros	71	29	46	84	n.d.	160	161	162	170	134
<b>Indonesia</b>	<b>888</b>	<b>928</b>	<b>934</b>	<b>968</b>	<b>1.006</b>	<b>1.002</b>	<b>944</b>	<b>1.012</b>	<b>1.054</b>	<b>1.054</b>
Gasolina	172	191	191	193	204	201	191	206	195	462
Kerosén	131	148	148	159	164	154	160	196	147	147
Destilados	251	256	256	263	272	281	259	289	259	258
Residual	78	78	78	87	92	102	93	80	76	66
Otros	256	255	261	266	274	265	242	240	377	121
<b>Irak</b>	<b>445</b>	<b>459</b>	<b>443</b>	<b>493</b>	<b>532</b>	<b>518</b>	<b>464</b>	<b>491</b>	<b>477</b>	<b>484</b>
Gasolina	69	72	72	76	n.d.	n.d.	76	n.d.	n.d.	n.d.
Kerosén	33	34	34	36	n.d.	n.d.	36	n.d.	n.d.	n.d.
Destilados	137	141	142	152	n.d.	n.d.	135	n.d.	n.d.	n.d.
Residual	139	143	143	150	n.d.	n.d.	135	n.d.	n.d.	n.d.
Otros	67	69	52	79	n.d.	n.d.	82	n.d.	n.d.	n.d.
<b>Irán</b>	<b>974</b>	<b>1.338</b>	<b>1.361</b>	<b>1.316</b>	<b>1.437</b>	<b>1.441</b>	<b>1.345</b>	<b>1.437</b>	<b>1.440</b>	<b>1.448</b>
Gasolina	154	180	180	183	183	n.d.	186	n.d.	208	274
Kerosén	132	157	157	157	164	n.d.	164	n.d.	178	133
Destilados	297	358	358	357	370	n.d.	364	n.d.	403	506
Residual	264	403	403	397	416	n.d.	411	n.d.	436	483
Otros	127	240	263	222	304	n.d.	220	n.d.	215	52
<b>Kuwait</b>	<b>880</b>	<b>876</b>	<b>903</b>	<b>730</b>	<b>660</b>	<b>721</b>	<b>839</b>	<b>840</b>	<b>911</b>	<b>887</b>
Gasolina	43	48	48	44	n.d.	31	32	45	66	66
Kerosén	141	141	141	126	n.d.	111	144	146	102	169
Destilados	260	252	252	218	n.d.	216	246	246	360	296
Residual	211	196	196	152	n.d.	153	179	177	129	181
Otros	225	239	266	190	n.d.	210	238	227	254	176
<b>Libia</b>	<b>308</b>	<b>318</b>	<b>325</b>	<b>338</b>	<b>342</b>	<b>370</b>	<b>323</b>	<b>401</b>	<b>460</b>	<b>468</b>
Gasolina	46	47	47	49	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	18	18
Kerosén	40	37	37	35	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	33	32
Destilados	87	87	87	85	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	219	88
Residual	99	93	93	102	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	118	136
Otros	36	54	61	67	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	72	194
<b>Nigeria</b>	<b>193</b>	<b>114</b>	<b>131</b>	<b>89</b>	<b>228</b>	<b>307</b>	<b>307</b>	<b>341</b>	<b>388</b>	<b>369</b>
Gasolina	61	36	36	21	60	91	80	n.d.	70	n.d.
Kerosén	24	14	14	14	34	48	52	n.d.	49	n.d.
Destilados	50	29	29	21	50	80	97	n.d.	96	n.d.
Residual	42	25	25	29	60	75	75	n.d.	76	n.d.
Otros	16	10	27	4	24	14	4	n.d.	97	n.d.
<b>Qatar</b>	<b>55</b>	<b>60</b>	<b>59</b>	<b>58</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>115</b>	<b>119</b>	<b>119</b>	<b>132</b>
Gasolina	13	14	13	14	n.d.	11	41	40	38	40
Kerosén	9	10	10	9	n.d.	7	20	22	20	24
Destilados	13	14	14	13	n.d.	12	20	21	19	21
Residual	16	18	18	18	n.d.	8	8	8	9	14
Otros	4	4	4	4	n.d.	6	26	28	32	33
<b>Venezuela <sup>1/</sup></b>	<b>1.162</b>	<b>1.174</b>	<b>1.164</b>	<b>1.204</b>	<b>1.180</b>	<b>1.166</b>	<b>1.701</b>	<b>1.268</b>	<b>1.121</b>	<b>1.159</b>
Gasolina <sup>2/</sup>	386	394	390	383	377	319	254	313	343	350
Kerosén <sup>3/</sup>	88	91	96	94	88	82	71	83	80	79
Destilados	332	331	333	318	303	265	263	344	276	307
Residual	217	222	202	252	255	231	233	246	268	252
Otros	139	136	143	157	157	269	250	282	153	170
<b>Total OPEP</b>	<b>7.262</b>	<b>7.535</b>	<b>7.624</b>	<b>7.638</b>	<b>7.868</b>	<b>8.100</b>	<b>8.089</b>	<b>8.749</b>	<b>8.880</b>	<b>8.877</b>

<sup>1/</sup> Cifras MENPET.  
<sup>2/</sup> Incluye nafta.  
<sup>3/</sup> Incluye turbokerosén.  
Nota: La información excluye la producción de gas de plantas.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS (mb/d)

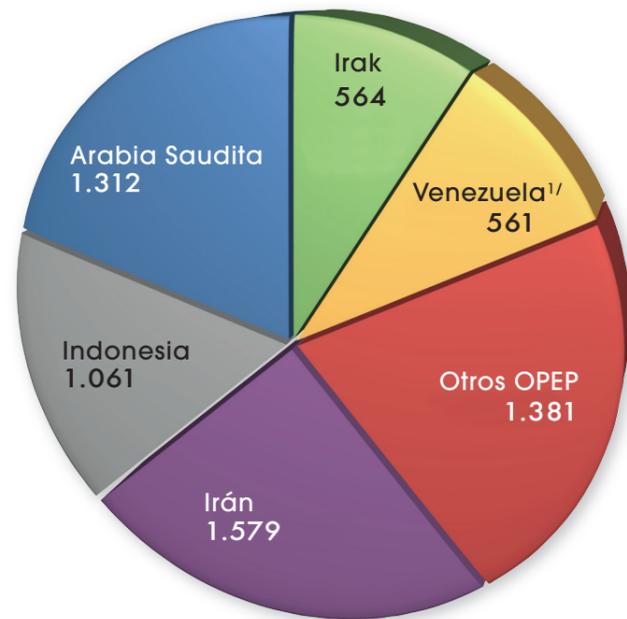
Cuadro 144

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	29	24	33	36	41	43	49	50	54	61
Arabia Saudita	815	866	908	937	982	1.054	1.141	1.187	1.227	1.312
Argelia	166	170	178	188	189	204	218	233	246	255
Emiratos Árabes Unidos	137	133	136	145	155	171	190	194	204	214
Indonesia	932	888	932	996	1.026	1.075	1.113	1.144	1.140	1.061
Irak	397	409	411	452	491	477	416	504	537	564
Irán	1.230	1.218	1.192	1.189	1.221	1.258	1.314	1.375	1.459	1.579
Kuwait	132	159	164	153	141	146	207	231	249	263
Libia	199	203	209	20	213	216	222	230	243	250
Nigeria	208	199	185	214	245	242	231	242	253	256
Qatar	33	35	33	35	38	46	44	69	73	82
Venezuela 1/	393	442	40	464	515	560	469	498	523	561
<b>Total OPEP</b>	<b>4.671</b>	<b>4.746</b>	<b>4.821</b>	<b>5.011</b>	<b>5.255</b>	<b>5.491</b>	<b>5.612</b>	<b>5.956</b>	<b>6.207</b>	<b>6.458</b>

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS, 2006 (mb/d)

Gráfico 18



1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

EXPORTACIONES DE CRUDOS Y PRODUCTOS REFINADOS (mb/d)

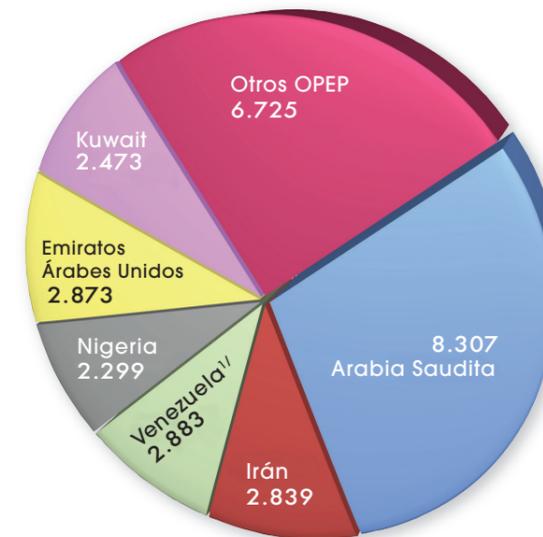
Cuadro 145

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	676	741	749	765	711	866	836	955	961	1.025
Arabia Saudita	7.577	7.759	6.999	7.481	7.119	6.278	7.652	8.148	8.594	8.307
Argelia	835	1.011	1.014	1.005	997	1.093	1.269	1.339	1.422	1.382
Emiratos Árabes Unidos	2.272	2.358	2.250	2.207	2.185	2.100	2.562	2.676	2.704	2.873
Indonesia	967	899	974	811	796	792	588	556	517	527
Irak	766	1.441	2.154	2.063	1.735	1.517	399	1.462	1.486	1.482
Irán	2.813	2.790	2.654	2.840	2.492	2.422	2.730	3.024	2.797	2.839
Kuwait	1.982	1.985	1.787	1.905	1.856	1.710	1.866	2.019	2.265	2.473
Libia	1.264	1.330	1.193	1.242	1.213	1.205	1.272	1.446	1.469	1.609
Nigeria	1.881	1.837	1.719	2.034	2.075	1.876	2.231	2.423	2.375	2.299
Qatar	527	668	656	693	684	635	602	608	754	701
Venezuela 1/	3.020	3.082	2.751	2.791	2.910	2.707	2.535	2.851	2.892	2.883
<b>Total OPEP</b>	<b>24.580</b>	<b>25.900</b>	<b>24.900</b>	<b>25.837</b>	<b>24.772</b>	<b>23.201</b>	<b>24.542</b>	<b>27.505</b>	<b>28.235</b>	<b>28.399</b>

1/ Cifras MENPET.  
Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

EXPORTACIONES DE CRUDOS Y PRODUCTOS REFINADOS, 2006 (mb/d)

Gráfico 19



1/ Cifras MENPET.  
Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO**

Cuadro 146

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	661	725	732	749	694	849	823	941	947	1.010
Arabia Saudita	6.185	6.390	5.720	6.253	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029
Argelia	373	549	415	461	442	566	741	893	970	947
Emiratos Árabes Unidos	1.949	2.039	1.919	1.815	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420
Indonesia	710	678	782	623	599	640	433	413	374	301
Irak	747	1.418	2.131	2.040	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468
Irán	2.587	2.512	2.291	2.492	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377
Kuwait	1.134	1.190	948	1.231	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723
Libia	1.116	1.161	992	1.005	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426
Nigeria <sup>1/</sup>	1.856	1.833	1.705	1.986	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248
Qatar	402	572	581	618	606	568	541	543	677	620
Venezuela <sup>2/</sup>	2.211	2.261	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.228
<b>Total OPEP</b>	<b>19.931</b>	<b>21.328</b>	<b>20.139</b>	<b>21.271</b>	<b>20.483</b>	<b>19.015</b>	<b>20.383</b>	<b>23.115</b>	<b>23.715</b>	<b>23.799</b>

Nota: Incluye re-exportaciones.

1/ Incluye condensados.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS**

Cuadro 147

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	16	16	17	17	17	17	13	14	14	14
Arabia Saudita	1.393	1.369	1.280	1.228	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278
Argelia	462	462	600	544	556	527	528	446	452	435
Emiratos Árabes Unidos	323	319	331	392	398	486	514	504	509	453
Indonesia	257	221	192	189	196	152	155	144	142	226
Irak	19	23	23	23	25	23	11	12	14	14
Irán	226	278	363	347	308	328	333	340	402	462
Kuwait	848	795	839	675	642	572	623	604	614	750
Libia	148	169	201	237	225	221	145	162	163	183
Nigeria	25	4	14	47	66	78	68	67	49	50
Qatar	125	95	75	75	78	67	62	65	77	81
Venezuela <sup>1/</sup>	809	820	828	793	697	722	578	700	700	655
<b>Total OPEP</b>	<b>4.651</b>	<b>4.571</b>	<b>4.763</b>	<b>4.567</b>	<b>4.291</b>	<b>4.187</b>	<b>4.159</b>	<b>4.390</b>	<b>4.521</b>	<b>4.600</b>

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**EXPORTACIONES DE CRUDO OPEP POR REGIÓN**

Cuadro 148

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>21,4</b>	<b>23,2</b>	<b>22,5</b>	<b>24,1</b>	<b>26,1</b>	<b>24,9</b>	<b>22,5</b>	<b>24,6</b>	<b>23,0</b>	<b>24,8</b>
Estados Unidos	19,9	21,5	20,8	22,7	24,6	23,0	20,7	22,5	20,7	23,1
<b>América Latina</b>	<b>3,6</b>	<b>3,6</b>	<b>4,2</b>	<b>4,3</b>	<b>4,4</b>	<b>4,1</b>	<b>3,8</b>	<b>3,7</b>	<b>3,9</b>	<b>3,3</b>
<b>Europa Occidental</b>	<b>28,1</b>	<b>28,8</b>	<b>26,2</b>	<b>24,4</b>	<b>22,0</b>	<b>21,9</b>	<b>20,8</b>	<b>20,8</b>	<b>21,8</b>	<b>20,7</b>
Alemania	2,7	2,6	2,4	2,3	2,1	2,0	1,8	1,9	1,8	2,0
Francia	4,8	5,1	4,5	3,9	3,9	3,8	3,8	3,7	3,0	3,5
Italia	6,3	6,4	5,9	5,7	5,1	5,6	5,2	5,1	5,3	5,0
Reino Unido	0,7	0,7	0,5	0,4	0,4	1,3	0,6	0,6	0,5	0,4
<b>Europa Oriental</b>	<b>1,2</b>	<b>1,2</b>	<b>0,9</b>	<b>1,0</b>	<b>0,8</b>	<b>0,7</b>	<b>0,8</b>	<b>0,7</b>	<b>0,1</b>	<b>0,0</b>
<b>Medio Oriente</b>	<b>1,7</b>	<b>1,6</b>	<b>1,6</b>	<b>1,3</b>	<b>1,3</b>	<b>1,3</b>	<b>1,2</b>	<b>1,5</b>	<b>2,4</b>	<b>1,3</b>
<b>África</b>	<b>2,8</b>	<b>2,7</b>	<b>2,8</b>	<b>2,9</b>	<b>2,7</b>	<b>2,6</b>	<b>3,3</b>	<b>3,1</b>	<b>2,9</b>	<b>2,1</b>
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>39,8</b>	<b>38,0</b>	<b>39,2</b>	<b>39,1</b>	<b>40,0</b>	<b>42,5</b>	<b>44,2</b>	<b>42,5</b>	<b>43,9</b>	<b>45,8</b>
Japón	18,8	16,7	17,3	16,7	14,8	20,6	18,6	19,1	25,5	24,8
Otros destinos	1,4	0,8	2,6	3,0	2,7	2,1	3,5	3,1	1,9	2,1
<b>Total OPEP</b>	<b>100,0</b>									

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**DISTRIBUCIÓN DE LA FLOTA DE TANQUEROS (PARA EL 31-12-06)**

Cuadro 149

	número	mtpm
Arabia Saudita	41	10.055
Argelia	1	23
Emiratos Árabes Unidos	6	218
Indonesia	29	994
Irak	1	37
Irán	32	6.050
Kuwait	18	2.802
Libia	6	275
Nigeria	2	409
Qatar	6	438
Venezuela <sup>1/</sup>	21	1.348
<b>Total OPEP</b>	<b>163</b>	<b>22.649</b>

1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

CUOTAS DE PRODUCCIÓN  
(mb/d)

Cuadro 150

	Abr-83 Oct-84	Nov-84 Oct-86	Nov-86	Dic-86	1Sem 87	2Sem 87	1988	1Sem 89	Jul-89 Sep-89	Oct-89 Dic-89	Ene-90 Jul-90
Arabia Saudita	5.000	4.353	4.353	4.353	4.133	4.343	4.343	4.524	4.769	5.014	5.380
Argelia	725	663	669	669	635	667	667	695	733	771	827
Emiratos Árabes Unidos	1.100	950	950	950	902	948	948	988	1.041	1.094	1.095
Indonesia	1.300	1.189	1.193	1.193	1.133	1.190	1.190	1.240	1.307	1.374	1.374
Irak	1.200	1.200	a/	a/	1.466	1.540	a/	2.640	2.783	2.926	3.140
Irán	2.400	2.300	2.317	2.317	2.255	2.369	2.369	2.640	2.783	2.926	3.140
Kuwait	1.050	900	921	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149	1.500
Libia	1.100	990	999	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149	1.233
Nigeria	1.300	1.300	1.304	1.304	1.238	1.301	1.301	1.355	1.428	1.501	1.611
Qatar	300	280	300	300	285	299	299	312	329	346	371
Venezuela	1.675	1.555	1.574	1.574	1.495	1.571	1.571	1.636	1.724	1.812	1.945
<b>Total OPEP</b>	<b>17.150</b>	<b>15.680</b>	<b>14.580</b>	<b>14.658</b>	<b>15.438</b>	<b>16.220</b>	<b>14.680</b>	<b>18.104</b>	<b>19.083</b>	<b>20.062</b>	<b>21.616</b>

	Ago-90	Abr-91 Sep-91	Oct-91 Ene-92	Feb-92 Sep-92	Oct-92 Dic-92	Ene-93 Feb-93	Mar-93 Sep-93	Oct-93 Jun-96	Jul-96 Dic-97	Ene-98 Mar-98	Jul-98 Mar-99
Arabia Saudita	5.380	8.034	b/	7.887	b/	8.395	8.000	8.000	8.000	8.761	8.023
Argelia	827	827	b/	760	b/	764	732	750	750	909	788
Emiratos Árabes Unidos	1.500	2.320	b/	2.244	b/	2.260	2.161	2.161	2.161	2.366	2.157
Indonesia	1.374	1.443	b/	1.374	b/	1.374	1.317	1.330	1.330	1.456	1.280
Irak	3.140	a/	b/	505	b/	500	400	400	1.200	1.314	a/
Irán	3.140	3.217	b/	3.184	b/	3.490	3.340	3.600	3.600	3.942	3.318
Kuwait	1.500	a/	b/	812	b/	1.500	1.600	2.000	2.000	2.190	1.980
Libia	1.233	1.425	b/	1.395	b/	1.409	1.350	1.390	1.390	1.522	1.323
Nigeria	1.611	1.840	b/	1.751	b/	1.857	1.780	1.865	1.865	2.042	2.033
Qatar	371	399	b/	377	b/	380	364	378	378	414	640
Venezuela	1.945	2.235	b/	2.147	b/	2.360	2.257	2.359	2.359	2.583	2.845
<b>Total OPEP</b>	<b>22.021</b>	<b>21.740</b>	<b>23.650</b> c/	<b>22.436</b>	<b>24.200</b> c/	<b>24.289</b>	<b>23.301</b>	<b>24.233</b>	<b>25.033</b>	<b>27.500</b>	<b>24.387</b>

a/ No se asignó cuota de producción.  
b/ La cuota total no se distribuyó por países.  
c/ Incluye Ecuador y Gabón.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

Continúa en la siguiente página

CUOTAS DE PRODUCCIÓN  
(mb/d)

Cuadro 150

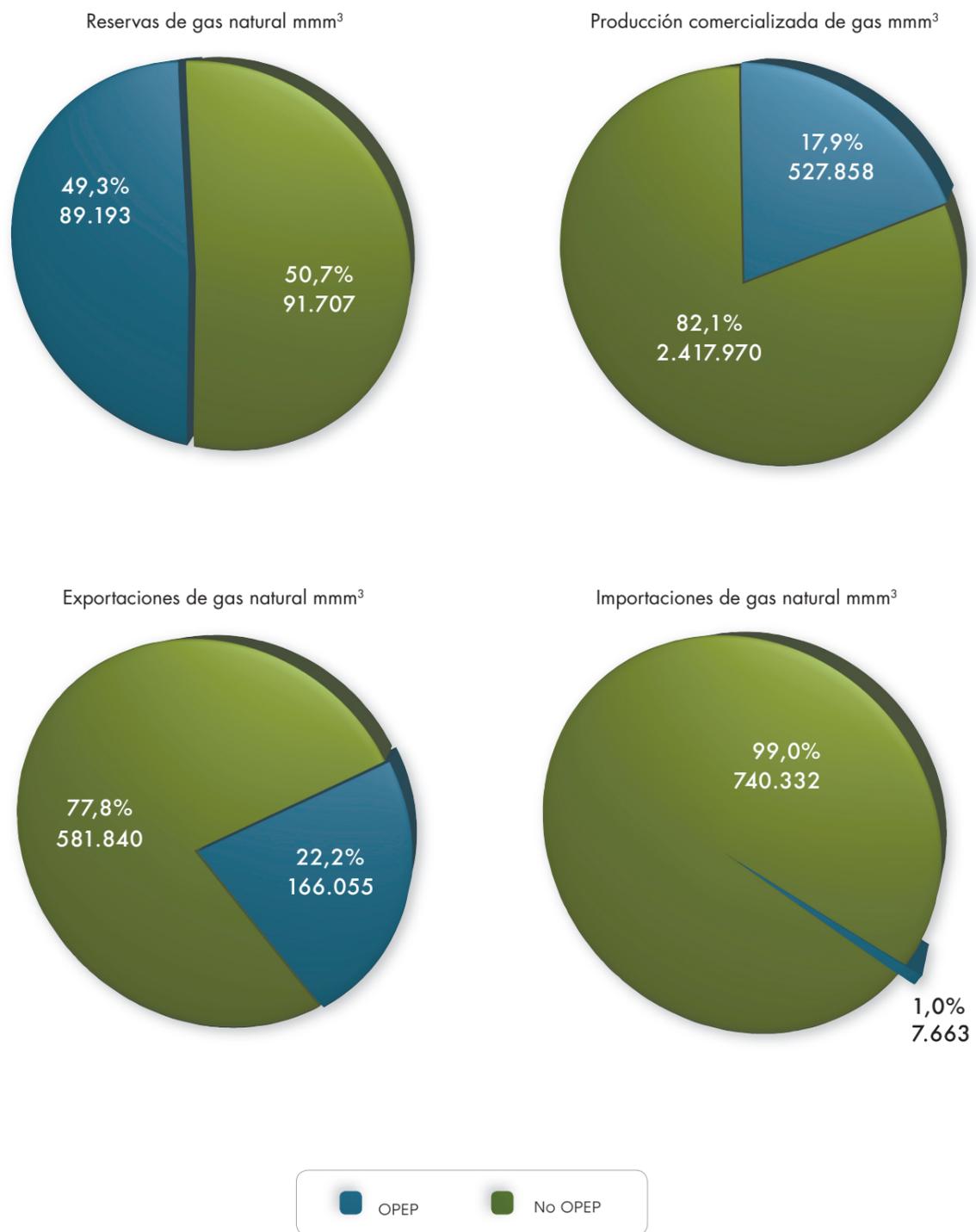
	Abr-99 Mar-00	Abr-00 Jun-00	Jul-00 Sep-00	1-Oct-00 30-Oct-00	31-Oct-00 31-Ene-01	Feb-01 Mar-01	Abr-01 Ago-01	Sep-01 Dic-01	Ene-02 Dic-02	Ene-03
Arabia Saudita	7.438	8.023	8.253	8.512	8.674	8.189	7.865	7.541	7.053	7.476
Argelia	731	788	811	837	853	805	773	741	693	735
Emiratos Árabes Unidos	2.000	2.157	2.219	2.289	2.333	2.201	2.113	2.025	1.894	2.007
Indonesia	1.187	1.280	1.317	1.359	1.385	1.307	1.255	1.203	1.125	1.192
Irak	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/
Irán	3.359	a/	3.727	3.844	3.917	3.698	3.552	3.406	3.186	3.377
Kuwait	1.836	1.980	2.037	2.101	2.141	2.021	1.941	1.861	1.741	1.845
Libia	1.227	1.323	1.361	1.404	1.431	1.350	1.296	1.242	1.162	1.232
Nigeria	1.885	2.033	2.091	2.157	2.198	2.075	1.993	1.911	1.787	1.894
Qatar	593	640	658	679	692	653	627	601	562	596
Venezuela	2.720	2.845	2.926	3.019	3.077	2.902	2.786	2.670	2.497	2.647
<b>Total OPEP</b>	<b>22.976</b>	<b>21.069</b>	<b>25.400</b>	<b>26.201</b>	<b>26.701</b>	<b>25.201</b>	<b>24.201</b>	<b>23.201</b>	<b>21.700</b>	<b>23.001</b>

	Feb-03 May-03	Jun-03 Oct-03	Nov-03 Mar-04	Abr-04 Jun-04	Jul-04	Ago-04 Oct-04	Nov-04 Dic-04	Ene-05 16-Mar-05	17-Mar-05 30-Jun-05	Jul-05 Dic-05	Nov * Dec-06
Arabia Saudita	7.963	8.256	7.963	7.638	8.288	8.450	8.775	8.775	8.937	9.099	380
Argelia	782	811	782	750	814	830	862	862	878	894	59
Emiratos Árabes Unidos	2.138	2.217	2.138	2.051	2.225	2.269	2.356	2.356	2.400	2.444	101
Indonesia	1.270	1.317	1.270	1.218	1.322	1.347	1.399	1.399	1.425	1.451	39
Irak	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/	a/
Irán	3.597	3.729	3.597	3.450	3.744	3.817	3.964	3.964	4.037	4.110	176
Kuwait	1.966	2.038	1.966	1.886	2.046	2.087	2.167	2.167	2.207	2.247	100
Libia	1.312	1.360	1.312	1.258	1.365	1.395	1.446	1.446	1.473	1.500	72
Nigeria	2.018	2.092	2.018	1.936	2.101	2.142	2.224	2.224	2.265	2.306	100
Qatar	635	658	635	609	661	674	700	700	713	726	35
Venezuela	2.819	2.923	2.819	2.704	2.934	2.992	3.107	3.107	3.165	3.223	138
<b>Total OPEP</b>	<b>24.500</b>	<b>25.400</b>	<b>24.500</b>	<b>23.500</b>	<b>25.500</b>	<b>26.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.000</b>	<b>27.500</b>	<b>28.000</b>	<b>1.200</b>

a/ No se asignó cuota de producción.  
\*: Se decidió un aumento de 1.200 mb/d basado en la producción de septiembre.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

OPEP EN EL MUNDO: PRINCIPALES INDICADORES GASÍFEROS, 2006

Gráfico 20



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL<sup>1/</sup>  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 151

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	46	48	60	269	269	269	269	270	270	270
Arabia Saudita	5.882	6.068	6.146	6.301	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154
Argelia	4.077	4.077	4.520	4.523	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504
Emiratos Árabes Unidos	6.063	5.996	5.936	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040
Indonesia	2.152	2.181	2.620	2.682	2.603	2.557	2.608	2.769	2.769	2.659
Irak	3.188	3.188	3.285	3.109	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170
Irán	23.000	24.100	22.370	26.600	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850
Kuwait	1.490	1.482	1.482	1.557	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.572
Libia	1.315	1.315	1.314	1.314	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420
Nigeria	3.483	3.512	3.512	4.106	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.210
Qatar	8.500	10.900	11.157	14.443	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636
Venezuela <sup>2/</sup>	4.121	4.150	4.155	4.179	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708
<b>Total OPEP</b>	<b>63.317</b>	<b>67.017</b>	<b>66.557</b>	<b>75.143</b>	<b>87.106</b>	<b>87.947</b>	<b>89.126</b>	<b>89.512</b>	<b>89.419</b>	<b>89.193</b>

1/ Al 31 de diciembre de cada año.

2/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

PRODUCCIÓN Y USO DEL GAS NATURAL  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 152

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005*	2006*
<b>Angola</b>										
Producción bruta	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	7.000	6.900	7.800	9.465	10.335
Producción comercializada	570	580	560	570	530	600	50	750	910	1.020
Re-inyectado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	400	350	800	970	1.050
Botado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	6.000	5.900	6.250	7.585	8.265
<b>Arabia Saudita</b>										
Producción bruta	47.550	48.140	51.960	57.330	60.490	64.410	67.920	76.460	81.350	85.001
Producción comercializada	45.840	46.720	46.200	49.810	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461
Re-inyectado	300	100	50	100	90	160	440	470	160	217
Botado	1.410	1.320	5.710	7.420	6.710	6.930	7.420	10.310	9.950	11.323
<b>Argelia</b>										
Producción bruta	155.721	157.188	155.835	170.179	173.106	175.197	176.026	183.878	193.101	194.782
Producción comercializada	75.730	80.876	81.507	83.119	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209
Re-inyectado	67.118	63.959	58.204	69.162	78.152	77.571	74.645	82.928	86.563	90.216
Botado	12.873	12.353	16.124	17.898	16.714	17.259	18.552	18.941	17.303	16.357
<b>Emiratos Árabes Unidos</b>										
Producción bruta	48.090	48.980	51.000	50.530	59.020	63.830	64.000	68.030	69.070	69.660
Producción comercializada	36.310	37.070	38.990	38.380	39.360	43.390	44.800	46.290	47.000	47.400
Re-inyectado	7.000	7.150	7.450	7.500	14.600	15.200	13.760	15.800	16.040	16.180
Botado	4.780	4.760	4.560	4.650	5.060	5.240	5.440	5.940	6.030	6.080
<b>Indonesia</b>										
Producción bruta	88.680	84.380	86.880	82.167	82.800	85.991	89.358	85.073	84.547	83.662
Producción comercializada	67.150	64.250	70.960	68.365	66.300	70.350	72.800	75.400	73.800	74.000
Re-inyectado	15.190	13.730	6.480	4.453	7.000	1.802	1.932	1.325	1.600	1.101
Botado	6.340	6.400	9.440	9.349	9.500	13.839	14.626	8.348	9.147	8.561
<b>Irak</b>										
Producción bruta	3.800	4.000	4.380	4.350	3.950	3.550	2.300	2.800	4.240	5.480
Producción comercializada	3.050	2.950	3.180	3.150	2.760	2.360	1.100	1.750	2.650	3.500
Re-inyectado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Botado	750	1.050	1.200	1.200	1.190	1.190	1.200	1.050	1.590	1.980
<b>Irán</b>										
Producción bruta	82.600	89.000	104.605	122.379	114.325	121.000	131.880	149.141	157.593	164.200
Producción comercializada	47.000	50.000	56.755	60.147	69.145	75.000	81.500	89.663	100.900	105.000
Re-inyectado	21.000	25.000	29.850	44.132	32.441	26.400	28.426	29.298	28.163	26.663
Botado	14.600	14.000	18.000	18.100	12.739	19.600	21.954	30.180	28.530	32.537
<b>Kuwait</b>										
Producción bruta	10.870	11.081	10.144	11.200	10.546	9.457	11.020	11.861	13.300	13.670
Producción comercializada	9.270	9.491	8.688	9.600	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.900
Re-inyectado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Botado	1.600	1.590	1.456	1.600	1.046	747	1020	961	1.000	770
<b>Libia</b>										
Producción bruta	12.910	12.600	9.200	10.070	10.330	10.360	10.600	16.560	21.845	27.064
Producción comercializada	6.570	6.360	5.200	5.880	6.180	6.210	6.400	8.060	11.300	13.195
Re-inyectado	3.890	3.810	2.100	2.540	2.450	2.450	2.500	6.700	3.544	3.634
Botado	2.450	2.430	1.900	1.650	1.700	1.700	1.700	1.800	7.001	10.235
<b>Nigeria</b>										
Producción bruta	32.280	31.750	30.700	34.860	36.900	49.584	52.750	59.761	58.350	66.100
Producción comercializada	5.850	5.900	6.950	12.460	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.200
Re-inyectado	3.230	4.200	4.000	4.000	3.500	8.680	8.529	11.277	11.000	13.450
Botado	23.200	21.650	19.750	18.400	18.500	24.937	25.198	26.096	24.950	24.450
<b>Qatar</b>										
Producción bruta	23.710	26.200	29.300	33.100	35.400	38.100	40.050	48.470	56.670	60.960
Producción comercializada	17.400	19.580	22.050	24.900	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	49.500
Re-inyectado	3.710	3.860	4.000	4.500	3.850	3.800	3.600	3.600	4.210	4.400
Botado	2.600	2.760	3.250	3.700	4.550	4.800	5.050	5.700	6.660	7.060
<b>Venezuela <sup>1/</sup></b>										
Producción bruta	59.153	62.167	57.062	61.878	62.941	61.982	61.027	68.295	72.306	73.471
Producción comercializada	30.212	32.335	27.269	27.801	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	31.473
Re-inyectado	18.441	19.733	19.712	20.407	21.207	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368
Botado	10.500	10.099	10.081	13.670	12.141	9045	9520	10.261	14.512	10.629
<b>Total OPEP</b>										
Producción bruta	565.364	575.486	591.066	638.043	649.808	690.461	713.831	778.129	821.837	854.385
Producción comercializada	344.952	356.112	368.309	384.182	397.198	418.189	435.786	470.465	504.954	527.858
Re-inyectado	139.879	141.542	131.846	156.794	163.290	160.985	160.465	181.827	182.625	188.279
Botado	81.103	78.412	91.471	97.637	89.850	111.287	117.580	125.837	134.258	138.247

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

EXPORTACIONES DE GAS NATURAL  
(mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 153

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	48.740	52.690	59.320	61.693	56.975	57.864	59.850	59.637	64.266	61.071
Emiratos Árabes Unidos	7.310	6.720	7.070	6.950	7.460	7.113	7.297	8.087	7.499	7.767
Indonesia	35.280	36.400	39.120	36.220	32.910	37.685	39.400	38.500	36.300	34.400
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	-	-	-	-	358	670	3.413	3.560	4.735	5.727
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	1.120	910	960	800	790	630	750	1.200	5.400	8.410
Nigeria	-	-	740	5.730	8.690	8.633	11.790	12.600	12.000	17.580
Qatar	2.860	4.790	8.100	14.040	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.100
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total OPEP</b>	<b>95.310</b>	<b>101.510</b>	<b>115.310</b>	<b>125.433</b>	<b>123.723</b>	<b>130.985</b>	<b>142.745</b>	<b>147.784</b>	<b>157.300</b>	<b>166.055</b>

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.



3 SECCIÓN

AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

POBLACIÓN, PIB Y PIB PER CÁPITA, 2006

Cuadro 154

	Población (mhab)	PIB <sup>1/</sup> (mm\$)	PIB per cápita <sup>1/</sup> (\$/hab)
<b>América del Sur</b>	<b>381.777</b>	<b>1.625.998</b>	<b>4.259</b>
Argentina	38.971	340.316	8.733
Bolivia	9.627	10.194	1.059
Brasil	190.127	764.552	4.021
Chile	16.436	96.533	5.873
Colombia	46.772	105.574	2.257
Ecuador	13.408	21.320	1.590
Guyana	752	635	844
Paraguay	6.365	8.391	1.318
Perú	28.349	70.662	2.493
Surinam	453	1.067	2.355
Uruguay	3.478	22.504	6.470
Venezuela	27.030 <sup>a/</sup>	184.251	6.814
<b>América Central</b>	<b>354.738</b>	<b>754.277</b>	<b>2.126</b>
Costa Rica	4.399	21.029	4.780
El Salvador	6.991	15.248	2.181
Guatemala	13.018	20.969	1.611
Honduras	7.518	7.615	1.013
Haití	9.317	3.648	392
México	107.537	665.522	6.189
Nicaragua	5.594	4.772	853
Panamá	3.284	15.474	4.712
<b>Caribe</b>	<b>24.827</b>	<b>111.783</b>	<b>4.502</b>
Barbados	270	1.914	7.089
Cuba	11.240	56.348	5.013
Grenada	104	477	4.582
Jamaica	2.662	8.124	3.052
República Dominicana	9.240	31.121	3.368
Trinidad y Tobago	1.311	13.801	10.527
<b>Total</b>	<b>761.342</b>	<b>2.492.059</b>	<b>3.273</b>

1/ Año base 1995.  
a/ Cifras MENPET.  
Fuente: SIEE-OLADE.

RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2006

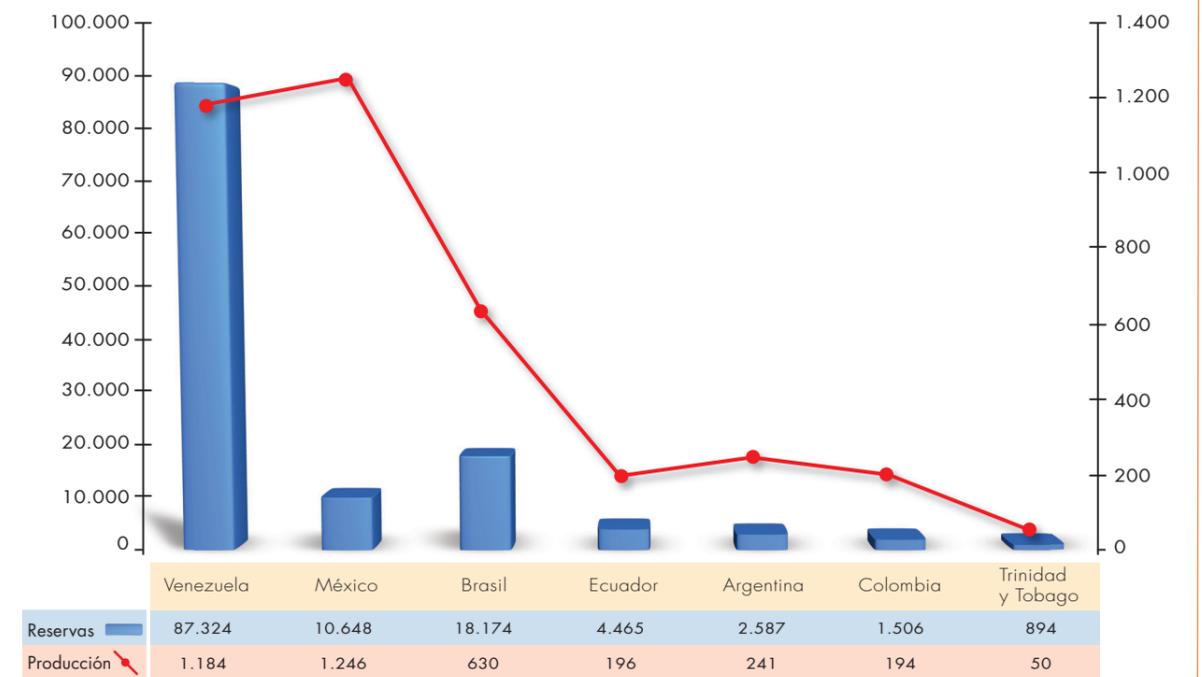
Cuadro 155

	Reservas <sup>1/</sup> (mmb)	Producción (mmb)	Reservas/Producción (Años)
<b>América del Sur</b>	<b>114.932</b>	<b>2.494</b>	<b>46</b>
Argentina	2.587	241	11
Bolivia	391	15	26
Brasil	18.174	630	29
Chile	29	1	29
Colombia	1.506	194	8
Ecuador	4.465	196	23
Perú	355	28	13
Surinam	101	5	20
Venezuela <sup>2/</sup>	87.324	1.184	74
<b>América Central</b>	<b>11.129</b>	<b>1.252</b>	<b>9</b>
Guatemala	481	6	80
México	10.648	1.246	9
<b>Caribe</b>	<b>949</b>	<b>71</b>	<b>13</b>
Barbados	2	0.4	5
Cuba	53	21	3
Trinidad y Tobago	894	50	18
<b>Total</b>	<b>127.010</b>	<b>3.817</b>	<b>33</b>

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera.  
2/ Cifras MENPET.  
Fuente: SIEE-OLADE.

RESERVAS Y PRODUCCIÓN DE CRUDO POR PAÍSES, 2006 (mmb)

Gráfico 21



Fuente: SIEE-OLADE.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO (mmb)

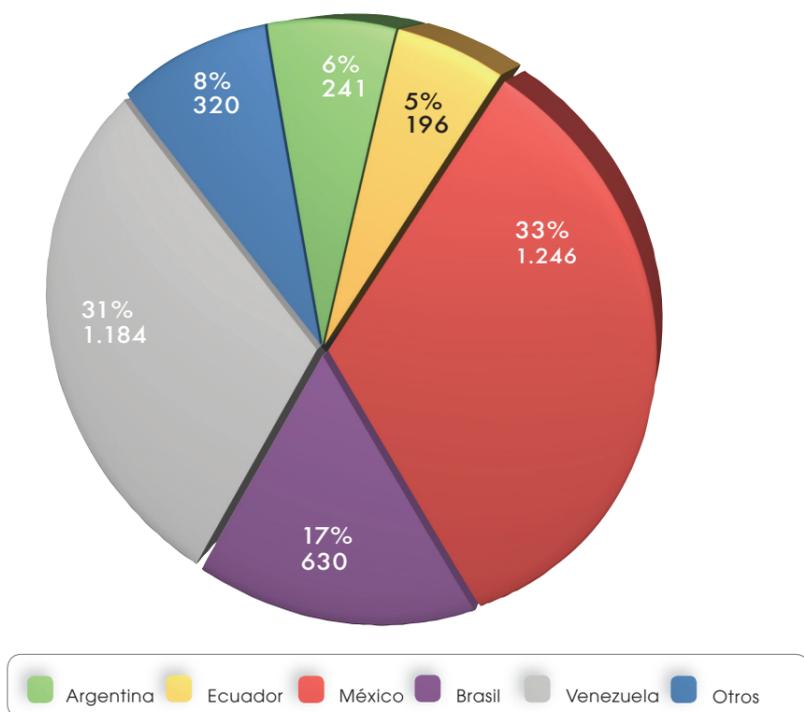
Cuadro 156

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>América del Sur</b>	<b>2.213</b>	<b>2.358</b>	<b>2.308</b>	<b>2.345</b>	<b>2.415</b>	<b>2.314</b>	<b>2.253</b>	<b>2.371</b>	<b>2.467</b>	<b>2.494</b>
Argentina	304	309	292	281	285	269	264	242	241	241
Bolivia	12	14	12	11	13	11	12	14	15	15
Brasil	317	368	412	464	486	547	562	543	597	630
Chile	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1
Colombia	238	270	298	251	221	211	198	193	192	194
Ecuador	142	137	137	146	149	144	153	192	194	196
Perú	43	41	37	35	34	34	33	29	28	28
Surinam	2	2	2	4	5	5	4	4	5	5
Venezuela <sup>1/</sup>	1.153	1.215	1.116	1.151	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184
<b>América Central</b>	<b>1.110</b>	<b>1.130</b>	<b>1.070</b>	<b>1.110</b>	<b>1.149</b>	<b>1.169</b>	<b>1.242</b>	<b>1.275</b>	<b>1.150</b>	<b>1.252</b>
Guatemala	7	9	9	8	8	9	9	7	7	6
México	1.103	1.121	1.061	1.102	1.141	1.160	1.233	1.268	1.143	1.246
<b>Caribe</b>	<b>56</b>	<b>58</b>	<b>63</b>	<b>65</b>	<b>62</b>	<b>74</b>	<b>79</b>	<b>69</b>	<b>68</b>	<b>71</b>
Barbados	0.3	0.6	0.7	0.6	0.5	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4
Cuba	11	12	16	20	21	25	29	24	21	21
Trinidad y Tobago	45	45	46	44	41	48	49	45	47	50
<b>Total</b>	<b>3.379</b>	<b>3.545</b>	<b>3.440</b>	<b>3.520</b>	<b>3.626</b>	<b>3.557</b>	<b>3.574</b>	<b>3.715</b>	<b>3.685</b>	<b>3.817</b>

1/ Cifras MENPET. Fuente: SIEE-OLADE.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO, 2006 (mmb)

Gráfico 22



Fuente: SIEE-OLADE.

CAPACIDAD DE REFINACIÓN (mmbd)

Cuadro 157

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>América del Sur</b>	<b>4.646</b>	<b>4.673</b>	<b>4.754</b>	<b>4.779</b>	<b>4.808</b>	<b>4.886</b>	<b>4.649</b>	<b>4.750</b>	<b>4.810</b>	<b>4.729</b>
Argentina	686	670	667	667	625	625	625	611	611	611
Bolivia	47	47	47	47	47	54	54	54	54	70
Brasil	1.835	1.860	1.943	1.961	1.961	1.961	2.042	2.042	2.125	2.017
Chile	165	165	165	206	227	227	227	227	238	238
Colombia	316	330	330	291	317	386	396	396	319	319
Ecuador	176	176	177	177	185	185	185	185	185	175
Paraguay	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Perú	186	190	190	195	195	197	159	159	195	195
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	37	37	37	37	37	37	50	50	50	50
Venezuela <sup>1/</sup>	1.183	1.183	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040
<b>América Central</b>	<b>1.653</b>	<b>1.658</b>	<b>1.658</b>	<b>1.697</b>	<b>1.707</b>	<b>1.712</b>	<b>1.712</b>	<b>1.712</b>	<b>1.712</b>	<b>1.712</b>
Costa Rica	15	15	15	15	25	25	25	25	25	25
El Salvador	20	20	20	20	44	44	44	44	44	44
Guatemala	18	18	18	23	23	23	23	23	23	23
México	1.525	1.525	1.525	1.559	1.535	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Nicaragua	15	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Panamá	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
<b>Caribe</b>	<b>420</b>	<b>420</b>	<b>435</b>	<b>387</b>	<b>387</b>	<b>412</b>	<b>412</b>	<b>412</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
Cuba	176	176	176	128	128	150	150	150	150	150
Jamaica	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
República Dominicana	49	49	49	49	49	52	52	52	52	52
Trinidad y Tobago	160	160	175	175	175	175	175	175	155	155
<b>Total</b>	<b>6.719</b>	<b>6.751</b>	<b>6.847</b>	<b>6.863</b>	<b>6.902</b>	<b>7.009</b>	<b>6.773</b>	<b>6.873</b>	<b>6.914</b>	<b>6.832</b>

1/ Cifras MENPET. Fuente: SIEE-OLADE.

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO  
(mb)

Cuadro 158

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>América del Sur</b>	<b>1.164.269</b>	<b>1.210.024</b>	<b>1.084.035</b>	<b>1.072.408</b>	<b>1.159.826</b>	<b>1.106.095</b>	<b>1.075.014</b>	<b>1.149.326</b>	<b>1.179.541</b>	<b>1.203.700</b>
Argentina	121.556	120.667	98.195	101.266	104.947	94.659	81.758	53.419	54.389	25.013
Bolivia	-	-	-	-	-	675	989	4.386	4.433	5.133
Brasil	962	-	219	6.999	41.635	88.316	90.875	88.393	100.182	134.325
Colombia	126.501	162.201	188.137	140.498	108.024	105.275	83.887	79.796	83.480	79.965
Ecuador	91.378	85.797	84.650	86.566	89.922	84.269	92.097	129.338	131.595	136.646
Perú	16.589	15.639	10.589	4.962	6.826	7.819	10.548	6.083	4.710	8.706
Surinam	341	345	350	842	625	557	555	645	672	691
Venezuela <sup>1/</sup>	806.942	825.375	701.895	731.275	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	813.220
<b>América Central</b>	<b>634.611</b>	<b>643.615</b>	<b>574.039</b>	<b>611.586</b>	<b>631.350</b>	<b>615.962</b>	<b>688.634</b>	<b>746.677</b>	<b>695.371</b>	<b>758.766</b>
Guatemala	6.525	8.067	7.016	6.905	7.105	8.442	8.247	6.766	5.976	5.618
México	628.086	635.548	567.023	604.681	624.245	607.520	680.387	739.911	654.303	718.351
Panamá	-	-	-	-	-	-	-	-	35.091	34.798
<b>Caribe</b>	<b>20.300</b>	<b>19.634</b>	<b>21.902</b>	<b>19.749</b>	<b>18.797</b>	<b>25.569</b>	<b>26.572</b>	<b>20.931</b>	<b>21.791</b>	<b>22.972</b>
Barbados	-	505	723	561	464	591	464	464	464	365
Trinidad y Tobago	20.300	19.129	21.179	19.188	18.333	24.978	26.108	20.467	21.327	22.607
<b>Total</b>	<b>1.819.180</b>	<b>1.873.273</b>	<b>1.679.976</b>	<b>1.703.743</b>	<b>1.809.973</b>	<b>1.747.626</b>	<b>1.790.220</b>	<b>1.916.934</b>	<b>1.896.702</b>	<b>1.985.438</b>

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: SIEE-OLADE.IMPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO  
(mb)

Cuadro 159

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>América del Sur</b>	<b>324.867</b>	<b>330.164</b>	<b>286.101</b>	<b>269.055</b>	<b>280.884</b>	<b>254.461</b>	<b>250.862</b>	<b>291.644</b>	<b>259.796</b>	<b>252.460</b>
Argentina	6.645	8.734	6.837	9.630	10.099	3.731	1.747	1.556	1.528	563
Brasil	216.662	207.512	175.946	149.216	157.026	143.566	132.037	164.828	130.406	120.799
Chile	60.497	65.655	67.819	71.167	71.236	70.499	73.633	77.253	75.173	77.790
Colombia	-	-	1.326	1.379	1.996	1.277	425	1.276	2.659	2.838
Paraguay	1.122	995	736	776	716	737	596	358	253	-
Perú	29.097	34.468	21.177	22.323	27.055	26.935	30.431	30.308	34.990	36.944
Uruguay	10.844	12.800	12.260	14.564	12.756	7.717	11.992	16.064	14.787	13.526
<b>América Central</b>	<b>36.144</b>	<b>35.401</b>	<b>36.877</b>	<b>35.577</b>	<b>41.319</b>	<b>29.944</b>	<b>17.044</b>	<b>16.842</b>	<b>51.087</b>	<b>52.970</b>
Costa Rica	4.564	285	-	337	2.052	3.494	3.816	3.814	3.912	4.851
El Salvador	5.801	6.592	6.967	7.017	7.241	6.844	6.986	7.130	7.330	7.469
Guatemala	5.621	5.601	5.966	6.040	5.771	4.017	-	-	-	-
Nicaragua	5.332	6.295	5.943	5.991	6.794	5.789	6.243	5.898	5.559	5.851
Panamá	14.826	16.628	18.001	16.192	19.461	9.800	-	-	34.287	34.798
<b>Caribe</b>	<b>43.783</b>	<b>54.068</b>	<b>52.697</b>	<b>70.068</b>	<b>67.970</b>	<b>66.280</b>	<b>62.481</b>	<b>64.217</b>	<b>61.757</b>	<b>72.828</b>
Cuba	8.065	6.625	5.905	12.154	12.646	11.387	9.851	11.706	10.349	15.843
Jamaica	5.130	5.198	3.217	7.731	7.732	8.458	6.298	5.515	3.292	7.480
República Dominicana	16.288	15.900	14.418	14.423	13.756	14.123	14.926	15.634	15.437	14.865
Trinidad y Tobago	14.300	26.345	29.157	35.760	33.836	32.312	31.406	31.362	32.679	34.640
<b>Total</b>	<b>404.794</b>	<b>419.633</b>	<b>375.675</b>	<b>374.700</b>	<b>390.173</b>	<b>350.685</b>	<b>330.387</b>	<b>372.703</b>	<b>372.640</b>	<b>378.258</b>

Fuente: SIEE-OLADE.

CONSUMO FINAL DE ENERGÍA POR FUENTES, 2006<sup>a/</sup>  
(mbep)

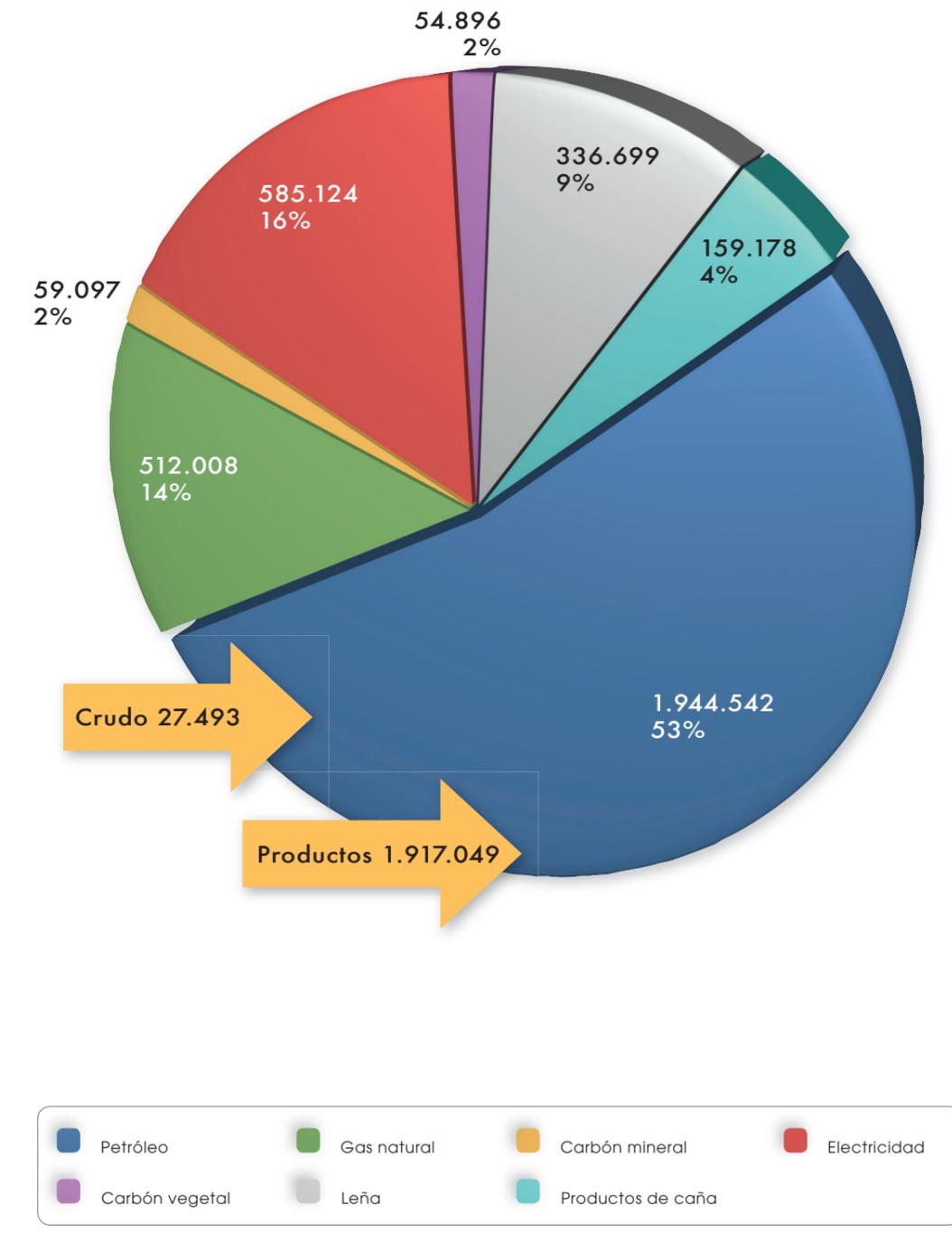
Cuadro 160

	PETRÓLEO		Gas natural	Carbón mineral	Electricidad	Carbón vegetal	Leña	Productos de caña
	Crudo	Productos						
<b>América del Sur</b>	2.490	1.267.430	340.516	56.726	433.137	52.623	216.900	126.989
Argentina	-	157.520	127.123	-	60.739	1.790	1.974	5.858
Bolivia	-	14.126	4.304	-	2.909	36	2.535	2.103
Brasil	-	631.354	77.512	36.657	232.584	46.834	137.238	110.052
Chile	-	82.035	8.298	3.231	31.380	-	31.321	-
Colombia	1.289	81.511	22.871	12.933	25.171	2.362	14.612	5.685
Ecuador	-	50.800	-	-	6.835	-	1.931	566
Guyana	-	2.280	-	-	422	11	1.758	1.048
Paraguay	-	9.260	-	1	3.212	1.154	8.904	-
Perú	-	49.957	1.217	3.633	14.834	425	12.134	1.599
Surinam	1.202	1.938	-	-	898	12	348	-
Uruguay	-	9.236	607	9	4.107	-	4.133	78
Venezuela	-	177.413	98.585	263	50.047	-	12	-
<b>América Central</b>	440	579.340	97.389	2.099	127.786	1.436	115.016	23.005
Costa Rica	-	15.088	-	303	4.839	6	1.972	1.122
El Salvador	-	11.561	-	-	2.656	147	8.622	975
Guatemala	440	19.870	-	-	4.243	157	24.702	3.502
Haití	-	4.680	-	-	210	1.068	10.783	496
Honduras	-	10.532	-	299	2.745	-	10.462	40
México	-	496.033	97.389	1.497	108.660	-	44.266	16.515
Nicaragua	-	5.583	-	-	1.375	34	10.837	0
Panamá	-	15.991	-	-	3.057	25	3.372	355
<b>Caribe</b>	24.563	70.279	74.103	272	24.201	836	4.783	9.184
Barbados	-	1.258	54	-	527	-	-	229
Cuba	24.563	21.947	6.488	111	8.045	291	1.038	6.415
Grenada	-	369	-	-	90	9	37	4
Jamaica	-	23.301	-	160	4.038	199	496	649
República Dominicana	-	23.404	-	-	7.542	338	3.213	1.704
Trinidad y Tobago	-	-	67.561	-	3.959	-	-	183
<b>Total</b>	27.493	1.917.049	512.008	59.097	585.124	54.896	336.699	159.178

a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.  
Fuente: SIEE-OLADE.

Gráfico 23

CONSUMO DE ENERGÍA POR FUENTES, 2006  
(mbep)



Fuente: SIEE-OLADE.

PRECIOS AL CONSUMIDOR FINAL DE PRODUCTOS REFINADOS, 2006<sup>a/</sup>  
(US\$/galón)

Cuadro 161

	Gasolina regular	Gasolina extra	Diesel	Kerosén	Jet	Fuel oil	GLP
<b>América del Sur</b>							
Argentina	2,04	2,32	2,20	1,81	2,79	1,90	0,75
Bolivia	1,76	2,25	1,75	1,28	1,28	1,31	0,61
Brasil	4,47	–	3,29	2,16	2,45	1,13	2,48
Chile	4,05	4,28	3,06	3,17	2,51	1,55	2,94
Colombia	2,74	3,64	2,16	3,31	2,10	1,35	1,05
Ecuador	1,31	1,68	0,90	0,90	1,17	0,69	0,25
Guyana *	2,78	2,71	2,41	2,05	3,03	1,13	2,32
Paraguay	3,29	4,39	3,04	1,91	1,60	1,40	1,68
Perú	3,22	4,69	3,20	3,61	–	1,18	1,02
Surinam *	–	2,27	1,67	1,46	1,47	0,27	1,61
Uruguay	4,35	4,54	3,46	2,94	3,04	1,44	1,97
Venezuela *	0,12	0,19	0,09	0,15	0,18	0,12	0,44
<b>América Central</b>							
Costa Rica	3,50	3,71	2,52	2,82	2,50	1,20	2,47
El Salvador	2,78	3,01	2,48	2,77	2,87	1,49	2,22
Guatemala	2,98	3,14	2,47	3,39	2,92	1,36	1,92
Honduras	3,04	3,46	2,79	2,23	2,70	1,31	1,91
México	2,35	2,88	1,98	2,04	2,14	1,01	1,30
Nicaragua *	3,07	3,26	2,79	2,95	2,67	1,79	1,69
Panamá	2,56	2,70	2,27	2,36	2,26	1,30	1,55
<b>Caribe</b>							
Barbados *	–	2,74	1,36	1,24	0,42	0,41	2,73
Cuba *	1,70	2,08	1,89	0,32	2,45	1,46	0,51
Grenada	–	2,03	1,54	1,13	–	–	2,03
Jamaica	2,96	3,10	2,78	2,57	2,62	1,31	1,92
República Dominicana	3,58	3,95	2,92	2,95	2,52	1,66	1,29
Trinidad y Tobago *	1,87	2,08	1,03	1,04	2,50	1,04	0,86

a/ Incluye impuesto al consumo.  
\*: Estimaciones realizadas por OLADE.  
Fuente: SIEE-OLADE.



Cuadro 162

INDICADORES FUNDAMENTALES DE LA ECONOMÍA MUNDIAL

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Producto interno bruto, (Billones US\$ de 2000)	28,9	29,6	30,5	31,8	32,3	32,9	33,8	35,2	36,4	37,9
Tasa de crecimiento del PIB (%)	4,6	2,3	3,1	4,0	1,5	1,8	2,7	4,1	3,4	3,9
Población (mmhab)	5.829	5.909	5.988	6.065	6.141	6.218	6.294	6.370	6.446	6.518
Tasa de inflación (%)	6,1	5,8	5,4	4,4	4,1	3,4	3,7	3,6	3,6	3,5
Tasa de desempleo (%) <sup>1/</sup>	6,9	6,8	6,6	6,2	6,4	6,9	7,1	6,9	6,6	5,9
Tasa de cambio:										
Euros/US\$	-	-	1,00	1,07	1,13	0,95	0,79	0,73	0,85	0,76
Yenes/US\$	120,99	130,91	113,91	107,77	121,53	125,39	115,93	108,19	110,22	116,3
Yuanes/US\$	8,29	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,19	7,97

<sup>1/</sup> Esta tasa corresponde a los países de la OCDE.  
Fuente: Banco Mundial, OCDE.

Cuadro 163

PRODUCTO INTERNO BRUTO  
(Billones US\$ de 2000)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
OPEP	0,83	0,82	0,83	0,87	0,89	0,90	0,94	1,02	1,09	1,16
América Latina y el Caribe	1,86	1,94	1,94	2,02	2,02	2,01	2,05	2,18	2,28	2,41
Argentina	0,29	0,30	0,29	0,28	0,27	0,24	0,26	0,29	0,31	0,34
Brasil	0,57	0,62	0,62	0,64	0,65	0,67	0,68	0,72	0,74	0,77
Chile	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,10
Colombia	0,08	0,09	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,11
México	0,50	0,53	0,55	0,58	0,58	0,59	0,59	0,62	0,64	0,67
África y el Medio Oriente	0,70	0,74	0,76	0,79	0,82	0,85	0,87	0,92	0,97	1,02
Asia Oriental y Lejano Oriente	1,99	2,05	2,18	2,33	2,47	2,64	2,86	3,11	3,39	3,70
China	0,95	1,03	1,11	1,20	1,30	1,42	1,56	1,72	1,89	2,09
India	0,39	0,41	0,44	0,46	0,48	0,50	0,54	0,59	0,64	0,70
OCDE	22,45	23,00	23,72	24,60	24,90	25,23	25,73	26,55	27,22	28,02
G-7 y Rusia	19,47	19,83	20,41	21,16	21,38	21,62	22,06	22,78	23,35	24,02
Estados Unidos	8,65	9,01	9,42	9,77	9,84	10,00	10,27	10,70	11,05	11,41
Japón	4,69	4,53	4,52	4,65	4,67	4,67	4,76	4,87	4,99	5,10
Alemania	1,77	1,81	1,84	1,90	1,92	1,93	1,92	1,95	1,97	2,03
Francia	1,19	1,24	1,28	1,33	1,35	1,37	1,38	1,41	1,43	1,46
Italia	1,01	1,04	1,06	1,10	1,12	1,12	1,12	1,13	1,13	1,15
Reino Unido	1,31	1,35	1,39	1,44	1,48	1,50	1,54	1,59	1,62	1,67
Canadá	0,62	0,64	0,68	0,71	0,73	0,75	0,76	0,79	0,81	0,83
Rusia	0,23	0,22	0,24	0,26	0,27	0,29	0,31	0,33	0,35	0,37
Total Mundo	28,93	29,61	30,55	31,80	32,30	32,89	33,80	35,19	36,43	37,87

Fuente: Banco Mundial.

TASA DE CRECIMIENTO DEL PRODUCTO INTERNO BRUTO (%)

Cuadro 164

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
OPEP	(5,4)	(0,6)	0,6	4,8	2,3	1,3	4,4	8,0	6,7	6,1
América Latina y el Caribe	5,4	4,3	0,2	3,8	0,3	(0,5)	2,0	6,1	4,5	5,4
Argentina	5,6	4,0	(3,8)	(0,7)	(4,3)	(11,7)	8,3	8,7	9,0	8,0
Brasil	2,6	7,5	0,3	4,1	1,4	2,6	1,2	5,6	2,9	3,6
Chile	6,8	3,1	(1,4)	4,1	3,9	1,3	4,9	5,9	5,5	3,2
Colombia	3,4	0,6	(4,8)	3,6	1,2	2,3	3,4	4,4	5,2	6,8
México	6,6	4,8	3,7	6,4	0,0	0,7	1,4	4,1	2,7	4,8
África y el Medio Oriente	(3,3)	4,8	3,3	3,4	3,4	3,6	2,9	5,7	4,9	5,2
Asia Oriental y Lejano Oriente	6,3	3,0	6,2	6,5	5,9	6,5	8,2	8,4	8,5	8,8
China	8,9	7,6	7,3	8,0	8,0	8,7	9,6	9,6	9,7	10,2
India	4,6	5,5	6,8	4,0	5,1	3,7	8,0	8,1	8,8	8,8
OCDE	1,5	2,4	3,1	3,7	1,1	1,3	2,0	3,1	2,5	2,9
G-7 y Rusia	3,4	1,9	2,9	3,6	1,0	1,2	2,0	3,2	2,5	2,8
Estados Unidos	4,5	4,1	4,4	3,6	0,8	1,6	2,7	4,2	3,2	3,3
Japón	3,2	(3,6)	(0,2)	2,9	0,4	0,1	1,8	2,3	2,6	2,2
Alemania	1,8	2,0	2,0	3,2	1,3	0,1	(0,2)	1,7	0,9	2,8
Francia	2,0	3,7	3,2	3,9	1,9	1,0	1,1	2,3	1,2	2,0
Italia	0,2	3,0	1,9	3,5	1,8	0,4	0,0	1,1	0,0	1,8
Reino Unido	3,3	3,0	3,0	4,0	2,2	2,0	2,5	3,1	1,8	2,7
Canadá	4,2	4,0	5,5	5,0	1,8	3,0	2,0	3,0	2,9	2,7
Rusia	1,4	(5,4)	6,1	9,7	4,9	4,7	7,1	6,9	6,2	6,4
Total Mundo	4,6	2,3	3,1	4,0	1,5	1,8	2,7	4,1	3,4	3,9

Fuente: Banco Mundial.

OCDE: TASA DE DESEMPLEO<sup>1/</sup> (%)

Cuadro 165

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Estados Unidos	4,9	4,5	4,2	4,0	4,8	5,8	6,0	5,5	5,1	4,6
Japón	3,4	4,1	4,7	4,7	5,0	5,4	5,3	4,7	4,4	4,1
Alemania	8,6	8,1	7,5	6,9	6,9	7,6	8,7	9,2	9,1	8,1
Francia	12,1	11,5	10,8	9,4	8,7	9,0	9,8	10,0	9,8	9,0
Reino Unido	7,0	6,2	6,0	5,5	5,1	5,2	5,0	4,7	4,8	5,5
Italia	11,4	11,5	11,1	10,2	9,2	8,7	8,6	8,1	7,8	6,9
Canadá	9,1	8,3	7,6	6,8	7,2	7,6	7,6	7,2	6,8	6,3
G-7	8,1	7,8	7,4	6,8	6,7	7,0	7,3	7,1	6,8	6,4
Total OCDE	6,6	6,5	6,3	5,9	6,1	6,7	6,9	6,7	6,5	5,9

<sup>1/</sup> Porcentaje del total de la fuerza laboral.

Nota: Cifras actualizadas hasta el último año de la serie.

Fuente: OECD Economic Outlook, Septiembre 2007.

TASA DE INFLACIÓN<sup>1/</sup> (%)

Cuadro 166

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Estados Unidos	2,3	1,5	2,2	3,4	2,8	1,6	2,3	2,7	3,4	3,2
Japón	1,7	0,7	(0,3)	(0,5)	(0,8)	(0,9)	(0,2)	0,0	(0,6)	0,2
Alemania	1,5	0,6	0,6	1,4	1,9	1,4	1,0	1,8	1,9	1,8
Francia	1,3	0,7	0,6	1,8	1,8	1,9	2,2	2,3	1,9	1,9
Reino Unido	1,8	1,6	1,3	0,8	1,2	1,3	1,4	1,3	2,0	2,3
Italia	1,9	2,0	1,7	2,6	2,3	2,6	2,8	2,3	2,2	2,2
Canadá	1,6	1,0	1,7	2,7	2,5	2,2	2,8	1,8	2,2	2,0
G-7	2,0	1,3	1,4	2,2	1,9	1,3	1,7	2,0	2,3	2,3
Total OCDE	2,0	1,5	1,4	2,2	2,1	1,5	1,8	2,0	2,3	2,3
Paises emergentes y en desarrollo	11,6	11,0	10,3	7,1	6,7	5,8	5,8	5,6	5,4	5,3
Europa Central y Oriental	51,4	32,8	23,7	23,1	19,7	14,9	8,3	6,1	4,8	5,0
África	13,5	9,3	11,8	13,5	12,5	9,7	10,6	7,9	8,4	9,5
Subsahariana	16,4	10,9	14,9	17,4	15,5	12,0	13,2	9,5	10,5	11,5
América	11,9	9,0	8,3	7,6	6,1	8,9	10,6	6,5	6,3	5,4
Brasil	6,9	3,2	4,9	7,1	6,8	8,4	14,8	6,6	6,9	4,2
México	20,6	15,9	16,6	9,5	6,4	5,0	4,5	4,7	4,0	3,6
Asia	4,9	7,8	2,5	1,8	2,7	2,0	2,5	4,1	3,6	4,0
China	2,8	(0,8)	(1,4)	0,4	0,7	(0,8)	1,2	3,9	1,8	1,5
India	7,2	13,2	4,7	4,0	3,8	4,3	3,8	3,8	4,2	6,1
Medio Oriente	8,6	6,8	6,6	4,0	3,8	5,3	6,2	7,2	7,1	7,9
Ex-Unión Soviética	18,1	23,9	69,8	24,7	20,3	13,8	12,0	10,3	12,4	9,5
Rusia	14,8	27,7	85,7	20,8	21,5	15,8	13,7	10,9	12,7	9,7

<sup>1/</sup> Variación del índice de precio del consumidor.

Fuente: Fondo Monetario Internacional - World Economic Outlook, Septiembre 2007.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

TALADROS ACTIVOS<sup>1/</sup>

Cuadro 167

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>1.541</b>	<b>933</b>	<b>1.185</b>	<b>1.510</b>	<b>1.085</b>	<b>1.144</b>	<b>1.457</b>	<b>1.703</b>	<b>1.836</b>	<b>2.112</b>
Canadá	508	345	385	410	198	281	332	461	594	417
Estados Unidos	1.033	588	800	1.100	887	863	1.125	1.242	1.242	1.695
<b>Latinoamérica</b>	<b>287</b>	<b>213</b>	<b>196</b>	<b>257</b>	<b>255</b>	<b>218</b>	<b>264</b>	<b>306</b>	<b>327</b>	<b>329</b>
Argentina	60	28	40	68	62	56	60	74	81	81
Bolivia	10	15	11	10	6	5	5	4	5	3
Brasil	20	19	19	25	27	26	24	26	28	33
Chile	2	2	-	1	1	1	-	-	-	1
Colombia	18	15	14	14	16	10	11	13	21	24
Ecuador	5	6	4	9	12	8	7	12	14	12
México	50	53	44	46	63	80	107	103	94	84
Trinidad y Tobago	6	6	3	6	5	2	3	3	5	7
Venezuela	108	65	59	73	60	30	45	69	75	76
Otros	8	4	2	5	3	-	2	2	4	8
<b>Europa Occidental</b>	<b>94</b>	<b>68</b>	<b>59</b>	<b>73</b>	<b>83</b>	<b>60</b>	<b>78</b>	<b>58</b>	<b>61</b>	<b>62</b>
Alemania	5	4	4	2	5	4	2	2	3	4
Francia	3	1	1	1	-	-	1	1	1	-
Holanda	7	7	4	5	8	5	5	4	5	3
Italia	10	10	8	7	7	5	7	5	3	5
Noruega	19	12	16	24	24	15	17	14	15	15
Reino Unido	35	24	17	19	23	23	21	16	27	22
Otros	15	10	9	15	16	8	25	16	7	13
<b>Medio Oriente</b>	<b>154</b>	<b>157</b>	<b>149</b>	<b>165</b>	<b>180</b>	<b>184</b>	<b>171</b>	<b>187</b>	<b>200</b>	<b>241</b>
Arabia Saudita	28	27	20	27	32	33	31	34	44	75
Emiratos Árabes Unidos	24	17	27	24	28	26	16	14	15	15
Irán	23	27	27	27	33	34	39	40	38	45
Irak	7	7	9	9	9	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Kuwait	9	9	13	13	13	13	8	12	13	16
Omán	25	25	19	26	27	32	37	36	36	41
Qatar	16	13	5	5	10	11	8	11	14	9
Siria	16	24	23	23	19	24	24	23	23	25
Yemen	5	5	3	6	7	11	7	12	14	15
Otros	1	3	3	5	2	-	1	5	3	-
<b>África</b>	<b>128</b>	<b>92</b>	<b>59</b>	<b>77</b>	<b>83</b>	<b>85</b>	<b>96</b>	<b>84</b>	<b>81</b>	<b>106</b>
Angola	10	5	5	7	4	2	7	3	3	4
Argelia	30	21	12	17	19	21	20	20	21	25
Egipto	42	18	15	20	24	24	27	31	32	39
Gabón	6	4	2	2	1	2	3	2	3	3
Libia	19	15	14	14	19	10	11	10	9	9
Nigeria	10	12	4	10	9	12	9	11	9	9
Sudáfrica	1	1	1	0	1	-	1	-	-	-
Otros	10	16	6	7	6	14	18	7	4	17
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>186</b>	<b>159</b>	<b>136</b>	<b>156</b>	<b>170</b>	<b>197</b>	<b>189</b>	<b>200</b>	<b>247</b>	<b>252</b>
Australia	11	18	5	12	10	10	13	2	14	22
Brunei	3	2	2	2	2	3	2	2	2	4
India	51	46	46	51	50	58	62	76	83	85
Indonesia	61	38	28	34	49	53	42	51	60	53
Malasia	5	9	7	10	10	15	14	11	12	14
Nueva Zelanda	0	0	2	2	2	1	2	3	6	6
Paquistán	13	8	9	10	5	13	12	12	11	17
Otros	42	38	37	35	42	44	42	43	59	51
<b>Total Mundo</b>	<b>2.390</b>	<b>1.622</b>	<b>1.784</b>	<b>2.238</b>	<b>1.856</b>	<b>1.888</b>	<b>2.255</b>	<b>2.538</b>	<b>2.752</b>	<b>3.102</b>
OPEP	345	256	223	260	285	245	236	275	301	336
OPEP (%)	14,4	15,8	12,5	11,6	15,4	13,0	10,5	10,8	10,9	10,8

1/ Excluye Europa Oriental.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO  
(mmb)

Cuadro 168

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>30.652</b>	<b>27.423</b>	<b>26.469</b>	<b>26.901</b>	<b>27.101</b>	<b>27.167</b>	<b>27.200</b>	<b>26.291</b>	<b>26.571</b>	<b>26.957</b>
Canadá <sup>1/</sup>	8.635	4.877	4.704	4.856	4.655	4.490	4.500	4.400	5.200	5.200
Estados Unidos	22.017	22.546	21.765	22.045	22.446	22.677	22.700	21.891	21.371	21.757
<b>Latinoamérica</b>	<b>140.342</b>	<b>141.909</b>	<b>123.795</b>	<b>120.507</b>	<b>124.097</b>	<b>117.375</b>	<b>116.959</b>	<b>119.553</b>	<b>118.141</b>	<b>123.776</b>
Argentina	2.621	2.621	3.071	2.974	2.878	2.821	2.675	2.320	2.320	2.468
Brasil	6.681	7.106	8.153	8.465	8.496	9.804	10.602	11.243	11.772	12.182
Colombia	2.800	2.577	2.290	1.970	1.840	1.632	1.542	1.478	1.453	1.506
Ecuador	3.290	3.199	3.040	2.600	4.693	5.060	5.060	5.060	4.866	4.664
México	47.822	47.822	28.260	24.384	25.425	17.196	16.040	14.803	13.670	12.908
Venezuela <sup>2/</sup>	74.931	76.108	76.852	77.685	77.783	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324
Otros	2.197	2.476	2.129	2.429	2.982	3.708	3.900	4.067	4.048	2.724
<b>Europa Oriental</b>	<b>67.374</b>	<b>67.282</b>	<b>77.687</b>	<b>80.587</b>	<b>80.218</b>	<b>118.350</b>	<b>121.954</b>	<b>124.451</b>	<b>128.597</b>	<b>129.056</b>
Ex-Unión Soviética	65.405	65.405	75.832	78.732	78.832	117.439	121.057	123.580	127.713	128.254
Otros	1.969	1.877	1.855	1.855	1.386	911	897	871	884	802
<b>Europa Occidental</b>	<b>18.752</b>	<b>18.348</b>	<b>18.843</b>	<b>18.033</b>	<b>18.128</b>	<b>18.082</b>	<b>17.656</b>	<b>16.910</b>	<b>16.716</b>	<b>15.372</b>
Dinamarca	862	944	1.069	1.069	1.113	1.277	1.277	1.327	1.277	1.157
Noruega	10.913	10.366	10.850	10.125	10.271	10.401	10.099	9.637	9.642	8.499
Reino Unido	5.003	5.191	5.153	5.003	4.930	4.463	4.283	3.998	3.870	3.870
Otros	1.974	1.847	1.771	1.836	1.814	1.941	1.997	1.948	1.927	1.846
<b>Medio Oriente</b>	<b>676.755</b>	<b>677.806</b>	<b>678.737</b>	<b>694.706</b>	<b>698.813</b>	<b>730.102</b>	<b>735.083</b>	<b>739.136</b>	<b>742.688</b>	<b>743.858</b>
Arabia Saudita	261.541	261.542	262.784	262.766	262.697	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	92.600	93.700	93.100	99.530	99.080	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400
Irak	112.500	112.500	112.500	112.500	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000
Kuwait	96.500	96.500	96.500	96.500	96.500	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500
Omán	5.400	5.400	5.700	5.800	5.900	5.706	5.572	5.572	5.572	5.572
Qatar	3.700	3.700	3.700	13.157	15.207	15.207	15.207	15.207	15.207	15.207
Siria	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.280	2.395	3.159	3.000	3.000
Otros	4.214	4.164	4.153	4.153	4.129	4.129	4.129	4.128	4.128	3.128
<b>África</b>	<b>79.095</b>	<b>81.011</b>	<b>84.258</b>	<b>92.415</b>	<b>96.577</b>	<b>102.064</b>	<b>112.345</b>	<b>113.263</b>	<b>117.458</b>	<b>117.572</b>
Argelia	11.200	11.314	11.314	11.314	11.314	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200
Angola	3.900	4.030	5.050	5.972	6.500	8.900	8.801	9.035	9.035	9.035
Egipto	2.924	2.924	3.500	3.700	3.700	3.700	3.700	3.700	3.700	3.700
Gabón	2.499	2.499	2.565	2.420	2.400	2.370	2.285	2.190	2.146	2.146
Libia	29.500	29.500	29.500	36.000	36.000	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464
Nigeria	20.828	22.500	29.000	29.000	31.506	34.349	35.255	35.876	36.220	36.220
Sudán	-	-	-	-	700	700	6.313	6.405	6.402	6.402
Otros	8.244	8.244	3.329	4.009	4.457	4.731	5.065	5.581	6.221	6.405
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>43.325</b>	<b>44.375</b>	<b>53.559</b>	<b>39.478</b>	<b>40.444</b>	<b>38.551</b>	<b>38.442</b>	<b>38.763</b>	<b>38.969</b>	<b>39.017</b>
Australia	1.800	2.895	2.895	2.895	3.500	3.700	3.838	4.110	4.015	4.015
Brunei	1.350	1.350	1.350	1.350	1.350	1.100	1.050	1.120	1.105	1.105
China	24.000	24.000	32.500	17.945	18.300	16.023	16.085	16.122	16.198	16.271
India	5.468	5.167	4.970	5.290	5.510	5.576	5.730	5.565	5.919	5.693
Indonesia	4.867	5.100	5.201	5.123	5.095	4.722	4.320	4.301	4.301	4.370
Malasia	3.900	3.900	3.420	3.420</						

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 169

RESERVAS PROBADAS DE GAS NATURAL  
(m m m m<sup>3</sup>)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>6.576</b>	<b>6.454</b>	<b>6.460</b>	<b>6.708</b>	<b>6.890</b>	<b>6.958</b>	<b>6.896</b>	<b>7.048</b>	<b>7.420</b>	<b>7.590</b>
Canadá	1.841	1.809	1.719	1.683	1.694	1.664	1.603	1.594	1.633	1.665
Estados Unidos	4.735	4.645	4.741	5.025	5.196	5.294	5.293	5.454	5.787	5.925
<b>Latinoamérica</b>	<b>8.210</b>	<b>8.298</b>	<b>7.749</b>	<b>7.840</b>	<b>7.935</b>	<b>7.396</b>	<b>7.378</b>	<b>7.448</b>	<b>7.312</b>	<b>7.716</b>
Argentina	684	687	729	778	764	664	613	553	439	415
Bolivia	130	123	518	675	775	813	782	757	740	740
México	1.797	1.760	861	835	797	424	421	419	408	388
Trinidad y Tobago	517	560	603	557	576	588	588	533	530	530
Venezuela <sup>1/</sup>	4.121	4.150	4.155	4.179	4.199	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708
Otros	961	1.018	883	816	824	735	725	897	880	935
<b>Europa Oriental</b>	<b>57.741</b>	<b>57.302</b>	<b>56.624</b>	<b>56.562</b>	<b>56.714</b>	<b>58.000</b>	<b>58.991</b>	<b>58.775</b>	<b>58.878</b>	<b>58.890</b>
Ex-Unión Soviética	57.100	56.682	56.072	56.015	56.215	57.515	58.517	58.322	58.099	58.113
Rumania	374	360	348	335	322	311	305	295	628	628
Otros	267	260	204	212	177	174	169	158	151	149
<b>Europa Occidental</b>	<b>7.156</b>	<b>7.147</b>	<b>7.128</b>	<b>7.051</b>	<b>6.953</b>	<b>6.671</b>	<b>6.031</b>	<b>5.863</b>	<b>5.561</b>	<b>5.396</b>
Alemania	343	348	340	326	364	320	306	279	257	255
Holanda	1.787	1.771	1.714	1.655	1.616	1.567	1.492	1.449	1.387	1.347
Noruega	3.654	3.780	3.808	3.841	3.833	3.667	3.188	3.159	3.007	2.892
Reino Unido	765	755	760	740	660	628	590	531	481	481
Otros	607	493	506	489	480	489	455	445	429	421
<b>Medio Oriente</b>	<b>49.795</b>	<b>53.405</b>	<b>52.053</b>	<b>59.811</b>	<b>71.375</b>	<b>71.738</b>	<b>72.773</b>	<b>72.846</b>	<b>72.834</b>	<b>72.319</b>
Arabia Saudita	5.882	6.068	6.146	6.301	6.456	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154
Emiratos Árabes Unidos	6.063	5.996	5.936	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040
Irán	23.000	24.100	22.370	26.600	26.600	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850
Irak	3.188	3.188	3.285	3.109	3.109	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170
Kuwait	1.490	1.482	1.482	1.557	1.557	1.557	1.572	1.572	1.572	1.572
Omán	-	-	-	-	-	946	990	995	995	980
Qatar	8.500	10.900	11.157	14.443	25.783	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636
Otros	1.672	1.671	1.677	1.741	1.810	866	874	932	921	917
<b>África</b>	<b>10.681</b>	<b>10.841</b>	<b>11.500</b>	<b>12.732</b>	<b>13.501</b>	<b>13.781</b>	<b>13.893</b>	<b>14.215</b>	<b>14.133</b>	<b>14.165</b>
Angola	46	48	60	269	269	269	269	270	270	270
Argelia	4.077	4.077	4.520	4.523	4.523	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504
Egipto	927	1.020	1.223	1.433	1.557	1.657	1.725	1.870	1.895	1.940
Libia	1.315	1.315	1.314	1.314	1.314	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420
Nigeria	3.483	3.512	3.512	4.106	4.633	4.997	5.055	5.229	5.152	5.210
Otros	833	869	871	1.087	1.205	832	808	810	821	821
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>12.582</b>	<b>12.729</b>	<b>13.630</b>	<b>13.686</b>	<b>14.217</b>	<b>13.181</b>	<b>14.107</b>	<b>14.352</b>	<b>14.928</b>	<b>14.824</b>
Australia	3.280	3.310	3.500	3.530	3.550	2.528	2.462	2.520	2.605	2.605
China	1.199	1.200	1.375	1.515	1.679	1.510	2.229	2.200	2.449	2.449
India	665	650	650	650	735	751	854	923	1.101	1.075
Indonesia	2.152	2.181	2.620	2.682	2.603	2.557	2.608	2.769	2.769	2.659
Malasia	2.464	2.410	2.476	2.337	2.480	2.520	2.464	2.464	2.480	2.480
Paquistán	595	612	702	677	745	760	790	798	798	798
Otros	2.227	2.366	2.307	2.295	2.425	2.555	2.700	2.678	2.726	2.758
<b>Total Mundo</b>	<b>152.741</b>	<b>156.176</b>	<b>155.144</b>	<b>164.390</b>	<b>177.585</b>	<b>177.725</b>	<b>180.069</b>	<b>180.547</b>	<b>181.066</b>	<b>180.900</b>
OPEP	63.317	67.017	66.557	75.143	87.106	87.947	89.126	89.512	89.419	89.193
OPEP (%)	41,5	42,9	42,9	45,7	49,1	49,5	49,5	49,6	49,4	49,3

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 170

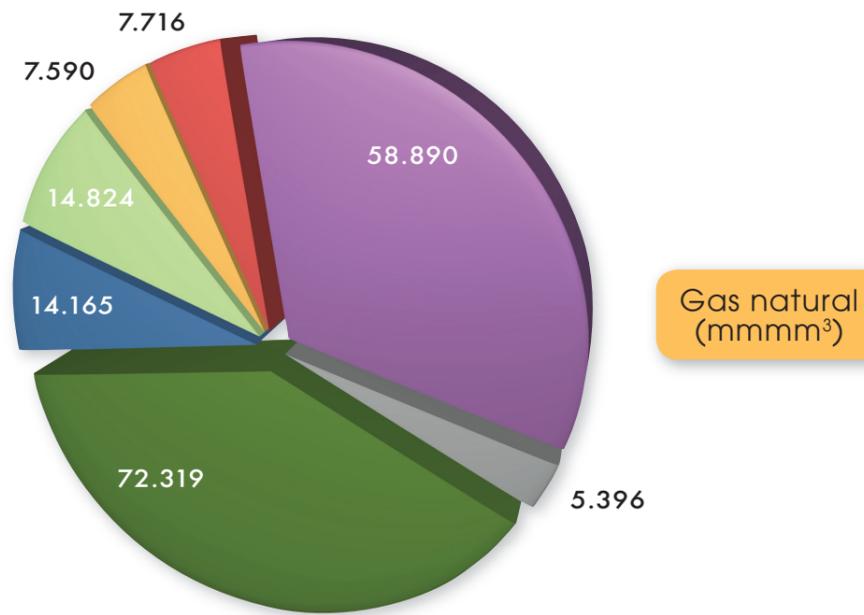
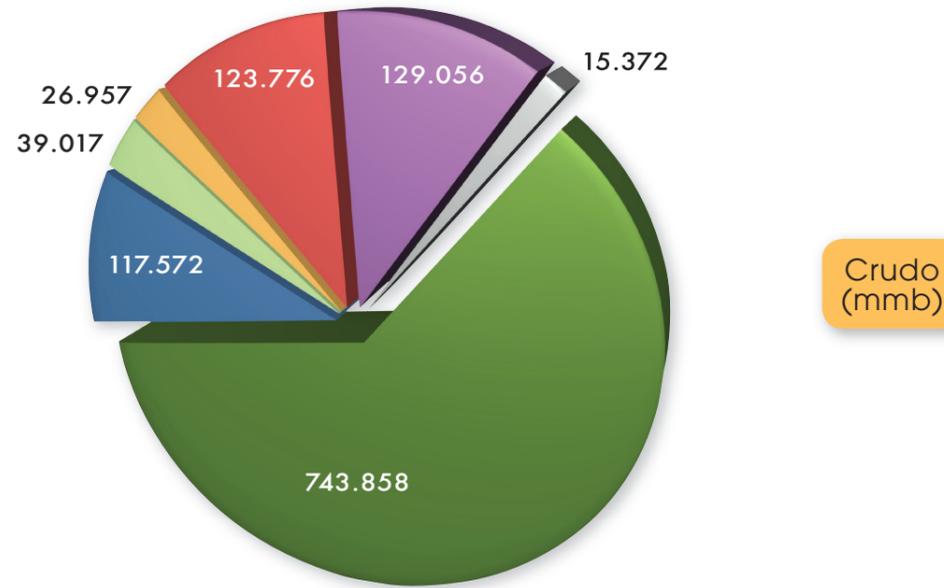
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO  
(mb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>7.862</b>	<b>7.615</b>	<b>7.228</b>	<b>7.214</b>	<b>7.179</b>	<b>7.191</b>	<b>7.140</b>	<b>6.824</b>	<b>6.538</b>	<b>6.480</b>
Canadá	1.411	1.363	1.346	1.392	1.378	1.446	1.459	1.405	1.360	1.344
Estados Unidos	6.451	6.252	5.882	5.822	5.801	5.746	5.681	5.419	5.178	5.136
<b>Latinoamérica</b>	<b>9.239</b>	<b>9.694</b>	<b>9.490</b>	<b>9.521</b>	<b>9.967</b>	<b>9.696</b>	<b>9.734</b>	<b>10.092</b>	<b>10.319</b>	<b>10.352</b>
Argentina	834	847	802	769	782	757	740	695	665	659
Brasil	842	975	1.098	1.095	1.293	1.454	1.496	1.477	1.634	1.723
Chile	8	8	8	7	7	6	4	4	4	3
Colombia	652	747	815	687	604	578	541	528	524	540
Ecuador	387	378	372	392	401	379	402	507	515	537
México	3.022	3.071	2.906	3.012	3.127	3.177	3.371	3.383	3.334	3.256
Perú	118	115	106	99	97	88	87	80	74	78
Trinidad y Tobago	124	123	125	120	113	131	135	122	144	149
Venezuela <sup>1/</sup>	3.160	3.329	3.059	3.146	3.342	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245
Otros	92	101	199	194	201	132	149	153	157	164
<b>Europa Oriental</b>	<b>7.263</b>	<b>7.246</b>	<b>7.212</b>	<b>7.629</b>	<b>8.245</b>	<b>9.040</b>	<b>9.961</b>	<b>10.746</b>	<b>11.083</b>	<b>11.532</b>
Albania	8	7	6	6	6	7	7	7	7	7
Ex-Unión Soviética	6.912	6.908	7.045	7.459	8.070	8.867	9.788	10.580	10.928	11.388
Hungría	33	31	29	27	29	24	27	22	19	18
Rumania	129	125	118	118	118	121	116	112	106	98
Otros	181	175	14	19	22	21	22	24	23	21
<b>Europa Occidental</b>	<b>6.378</b>	<b>6.298</b>	<b>6.177</b>	<b>6.288</b>	<b>6.035</b>	<b>5.950</b>	<b>5.627</b>	<b>5.373</b>	<b>4.903</b>	<b>4.497</b>
Alemania	55	57	54	62	65	69	73	68	68	67
Dinamarca	231	237	297	363	347	369	369	389	377	342
Ex-Yugoslavia	49	47	43	42	39	36	36	33	31	28
Francia	36	34	31	28	28	26	25	23	22	21
Holanda	56	54	51	28	27	43	45	41	29	26
Italia	108	105	83	74	64	85	90	102	115	110
Noruega	3.063	2.908	2.881	3.183	3.118	2.992	2.852	2.797	2.553	2.354
Turquía	68	68	60	53	49	47	45	43	44	42
Reino Unido	2.422	2.506	2.649	2.427	2.269	2.254	2.066	1.851	1.644	1.486
Otros	290	282	28	28	29	28	27	25	22	21
<b>Medio Oriente</b>	<b>19.607</b>	<b>21.109</b>	<b>20.289</b>	<b>21.432</b>	<b>20.780</b>	<b>18.649</b>	<b>20.439</b>	<b>21.996</b>	<b>22.735</b>	<b>22.957</b>
Arabia Saudita <sup>2/</sup>	8.012	8.280	7.565	8.095	7.889	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208
Bahrein	182	185	176	181	182	187	189	187	187	183
Emiratos Árabes Unidos	2.161	2.244	2.049	2.175	2.115	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568
Irán	3.603	3.714	3.439	3.661	3.572	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073
Irak	1.384	2.181	2.720	2.810	2.594	2.127	1.378	2.107	1.853	2.020
Kuwait <sup>2/</sup>	2.007	2.052	1.873	1.996	1.947	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665
Omán	900	896	903	899	872	825	760	720	715	687
Qatar	405	618	608	648	633	569	676	755	766	803
Siria	572	554	547	523	519	505	499	462	415	377
Yemen	381	385	409	444	457	449	430	402	404	374
<b>África</b>	<b>6.590</b>	<b>6.687</b>	<b>6.306</b>	<b>6.754</b>	<b>6.621</b>	<b>6.434</b>	<b>7.294</b>	<b>8.325</b>	<b>8.798</b>	<b>8.993</b>
Argelia	846	827	750	796	777	730	942	1.311	1.352	1.369
Angola	714	713	721	736	740	894	896	1.017	1.238	1.392
Camerún	100	100	100	101	80	74	67	70	82	84
Congo	265	265	265	265	265	260	256	238	241	247
Egipto	823	790	756	695	639	628				

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

RESERVAS PROBADAS DE PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL POR REGIONES, 2006

Gráfico 24



■ Norte América    ■ Latino América    ■ Europa Oriental    ■ Europa Occidental  
■ Medio Oriente    ■ África    ■ Asia Pacífico

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

PRODUCCIÓN COMERCIALIZADA DE GAS NATURAL (mmm³)

Cuadro 171

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006*
<b>Norte América</b>	<b>700.829</b>	<b>700.054</b>	<b>710.710</b>	<b>726.434</b>	<b>742.345</b>	<b>723.856</b>	<b>723.582</b>	<b>710.000</b>	<b>697.700</b>	<b>711.100</b>
Canadá	165.580	170.300	177.370	183.190	186.800	187.810	182.700	183.600	185.900	187.000
Estados Unidos	535.249	529.754	533.340	543.244	555.545	536.046	540.882	526.400	511.800	524.100
<b>Latinoamérica</b>	<b>116.602</b>	<b>125.575</b>	<b>125.749</b>	<b>131.461</b>	<b>136.653</b>	<b>139.215</b>	<b>151.054</b>	<b>167.495</b>	<b>174.219</b>	<b>188.173</b>
Argentina	27.380	29.590	34.570	37.410	37.140	36.110	41.000	44.900	45.600	46.100
Bolivia	3.170	3.030	2.470	3.150	4.680	5.800	6.700	10.100	12.400	13.200
Brasil	5.520	5.800	6.170	5.310	6.620	8.130	8.800	9.700	9.800	9.900
Chile	2.130	2.010	1.200	1.140	1.200	1.100	1.100	1.090	1.100	1.100
Colombia	3.970	6.260	5.180	5.700	6.090	6.160	6.090	6.400	6.800	6.300
México	31.700	34.330	36.150	35.820	35.310	35.310	36.400	37.400	39.200	43.400
Trinidad y Tobago	9.300	9.300	11.730	14.050	15.190	17.300	24.700	28.100	30.300	35.000
Venezuela 1/	30.212	32.335	27.269	27.801	29.593	28.415	25.224	28.405	27.419	31.473
Otros	3.220	2.920	1.010	1.080	830	890	1.040	1.400	1.600	1.700
<b>Europa Oriental</b>	<b>694.510</b>	<b>714.320</b>	<b>726.720</b>	<b>744.280</b>	<b>746.530</b>	<b>761.100</b>	<b>793.590</b>	<b>803.660</b>	<b>835.230</b>	<b>850.530</b>
Ex-Unión Soviética	670.680	691.710	704.710	723.240	726.030	742.690	773.300	783.200	813.200	830.900
Hungría	4.370	3.850	3.400	3.190	3.150	3.060	2.940	2.730	2.600	2.600
Polonia	3.300	3.740	3.650	3.900	4.000	4.000	4.100	4.400	4.300	4.300
Rumania	15.700	14.600	14.600	13.600	13.000	11.000	12.900	12.600	14.400	12.000
Otros	460	420	360	350	350	350	350	730	730	730
<b>Europa Occidental</b>	<b>271.960</b>	<b>271.640</b>	<b>277.020</b>	<b>282.630</b>	<b>284.750</b>	<b>293.940</b>	<b>295.910</b>	<b>302.240</b>	<b>293.740</b>	<b>287.150</b>
Alemania	21.520	21.000	22.430	21.240	21.440	20.200	19.650	18.300	16.600	16.500
Dinamarca	7.880	7.580	7.770	8.190	8.380	8.400	7.980	9.450	10.400	10.400
Holanda	81.840	79.910	72.030	67.750	72.260	71.240	68.400	77.500	72.800	71.500
Italia	19.460	19.010	17.480	15.700	15.520	14.580	13.890	12.980	12.100	11.000
Noruega	45.940	46.200	49.880	52.880	55.100	68.310	76.140	81.000	87.000	90.500
Reino Unido	85.840	89.020	98.710	108.330	104.470	103.590	102.850	95.970	87.800	80.200
Otros	9.480	8.920	8.720	8.540	7.580	7.620	7.000	7.040	7.040	7.050
<b>Medio Oriente</b>	<b>178.680</b>	<b>187.161</b>	<b>196.193</b>	<b>208.907</b>	<b>230.215</b>	<b>247.520</b>	<b>262.140</b>	<b>289.943</b>	<b>318.680</b>	<b>336.351</b>
Arabia Saudita	45.840	46.720	46.200	49.810	53.690	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461
Bahrein	7.970	8.290	8.410	8.530	8.900	9.460	9.600	9.800	10.700	11.100
Emiratos Árabes Unidos	36.310	37.070	38.990	38.380	39.360	43.390	44.800	46.290	47.000	47.400
Irán	47.000	50.000	56.755	60.147	69.145	75.000	81.500	89.663	100.900	105.000
Irak	3.050	2.950	3.180	3.150	2.760	2.360	1.100	1.750	2.650	3.500
Kuwait	9.270	9.491	8.688	9.600	9.500	8.710	10.000	10.900	12.300	12.900
Omán	6.970	7.010	5.590	8.390	13.970	15.000	16.500	18.500	19.800	25.100
Qatar	17.400	19.580	22.050	24.900	27.000	29.500	31.400	39.170	45.800	49.500
Siria	4.560	5.750	6.040	5.700	5.590	6.460	6.850	7.100	7.200	7.300
Otros	310	300	290	300	300	320	330	1090	1.090	1.090
<b>África</b>	<b>106.980</b>	<b>112.456</b>	<b>114.357</b>	<b>126.159</b>	<b>130.800</b>	<b>134.344</b>	<b>145.102</b>	<b>151.907</b>	<b>172.645</b>	<b>189.724</b>
Angola	570	580	560	570	530	600	650	750	910	1.020
Argelia	75.730	80.876	81.507	83.119	78.240	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209
Egipto	13.500	13.740	14.670	18.300	24.450	25.000	30.000	32.400	42.500	52.800
Libia	6.570	6.360	5.200	5.880	6.180	6.210	6.400	8.060	11.300	13.195
Nigeria	5.850	5.900	6.950	12.460	14.900	15.967	19.023	22.388	22.400	28.200
Otros	4.760	5.000	5.470	5.830	6.500	6.200	6.300	6.300	6.300	6.300
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>240.700</b>	<b>243.640</b>	<b>258.390</b>	<b>273.115</b>	<b>280.950</b>	<b>299.010</b>	<b>319.760</b>	<b>340.900</b>	<b>367.100</b>	<b>382.800</b>
Australia	30.430	30.960	31.700	32.300	33.600	34.600	34.200	34.700	38.900	42.900
Bangladesh	7.630	8.200	9.050	9.500	10.300	11.100	12.200	13.100	14.000	15.000
Brunei	9.180	8.920	9.450	9.940	10.350	10.850	12.400	11.800	11.500	12.300
China	21.200	22.190	24.190	27.100	30.300	32.630	34.100	40.800	50.000	58.600
India	20.300	21.540	21.300	22.500	24.100	26.200	27.300	28.200	29.900	30.200
Indonesia	67.150	64.250	70.960	68.365	66.300	70.350	72.800	75.400	73.800	74.000
Malasia	38.400	38.800	40.270	48.350	46.940	48.500	56.800	62.400	63.500	62.800
Myanmar	1.510	1.760	1.720	3.400	7.000	8.400	9.600	10.200	13.000	13.400
Nueva Zelanda	4.590	4.810	5.300	5.400	6.450	5.600	4.300	3.800	3.800	3.900
Paquistán	19.780	20.100	22.200	22.800	21.930	22.900	25.200	27.400	30.800	31.500
Tailandia	15.230	16.100	17.710	18.620	18.670	19.980	21.760	22.400	23.700	24.300
Otros	5.300	6.010	4.540	4.840	5.010	7.900	9.100	10.700	14.200	13.900
<b>Total Mundo</b>	<b>2.310.261</b>	<b>2.354.846</b>	<b>2.409.139</b>	<b>2.492.986</b>	<b>2.552.243</b>	<b>2.598.985</b>	<b>2.691.138</b>	<b>2.766.145</b>	<b>2.859.314</b>	<b>2.945.828</b>
OPEP	344.952	356.112	368.309	384.182	397.198	418.189	435.786	470.465	504.954	527.858
OPEP (%)	14,9	15,1	15,3	15,4	15,6	16,1	16,2	17,0	17,7	17,9

\*: Cifras estimadas  
1/ Cifras MENPET.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

CAPACIDAD DE REFINACIÓN  
(mb/d)

Cuadro 172

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>17.628</b>	<b>17.803</b>	<b>18.453</b>	<b>18.445</b>	<b>18.510</b>	<b>18.607</b>	<b>18.686</b>	<b>18.792</b>	<b>19.143</b>	<b>19.314</b>
Canadá	1.852	1.873	1.912	1.906	1.944	1.984	1.988	2.017	2.017	2.041
Estados Unidos	15.776	15.930	16.541	16.539	16.566	16.623	16.698	16.775	17.126	17.273
<b>Latinoamérica</b>	<b>8.448</b>	<b>7.839</b>	<b>7.659</b>	<b>8.106</b>	<b>8.009</b>	<b>8.271</b>	<b>8.022</b>	<b>8.115</b>	<b>8.112</b>	<b>7.981</b>
Argentina	667	653	662	639	639	639	639	625	625	625
Antillas Holandesas	525	250	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.662	1.772	1.783	1.918	1.786	1.865	1.914	1.920	1.908	1.908
Colombia	249	249	249	286	286	286	286	286	286	286
Islas Vírgenes	545	545	525	525	525	525	525	495	495	500
México	1.520	1.525	1.525	1.525	1.525	1.684	1.684	1.684	1.684	1.540
Trinidad y Tobago	245	160	160	160	160	160	165	165	175	168
Venezuela <sup>1/</sup>	1.183	1.183	1.183	1.183	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040
Otros	1.852	1.502	1.252	1.550	1.569	1.593	1.592	1.609	1.600	1.594
<b>Europa Oriental</b>	<b>11.976</b>	<b>11.294</b>	<b>11.317</b>	<b>9.972</b>	<b>10.164</b>	<b>10.128</b>	<b>10.086</b>	<b>9.871</b>	<b>9.822</b>	<b>9.859</b>
Ex-Unión Soviética	10.171	9.749	9.762	8.400	7.906	8.662	8.619	8.389	8.224	8.261
Otros	1.805	1.545	1.555	1.572	2.258	1.467	1.467	1.482	1.599	1.599
<b>Europa Occidental</b>	<b>14.864</b>	<b>15.065</b>	<b>14.929</b>	<b>14.982</b>	<b>15.048</b>	<b>14.992</b>	<b>15.048</b>	<b>15.117</b>	<b>15.416</b>	<b>15.445</b>
Alemania	2.183	2.246	2.275	2.259	2.259	2.267	2.289	2.323	2.428	2.417
Bélgica	630	715	719	768	791	791	793	803	858	791
España	1.294	1.315	1.315	1.293	1.294	1.322	1.272	1.272	1.272	1.272
Francia	1.865	1.947	1.902	1.896	1.897	1.904	1.951	1.951	1.980	1.959
Holanda	1.188	1.188	1.188	1.204	1.206	1.207	1.222	1.228	1.222	1.212
Italia	2.453	2.446	2.341	2.359	2.283	2.301	2.313	2.321	2.324	2.337
Reino Unido	1.826	1.854	1.785	1.771	1.784	1.789	1.817	1.825	1.877	1.887
Otros	3.425	3.354	3.404	3.432	3.534	3.412	3.390	3.394	3.456	3.571
<b>Medio Oriente</b>	<b>6.135</b>	<b>6.488</b>	<b>6.354</b>	<b>6.338</b>	<b>6.409</b>	<b>6.424</b>	<b>6.570</b>	<b>6.688</b>	<b>6.708</b>	<b>6.995</b>
Arabia Saudita	1.693	1.780	1.810	1.825	1.825	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136
Emiratos Árabes Unidos	291	291	411	420	491	491	466	466	466	466
Irán	1.208	1.524	1.524	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.566
Irak	603	603	603	603	603	603	603	603	603	639
Kuwait	875	830	899	899	899	899	831	936	936	932
Qatar	63	63	63	63	63	80	80	80	80	80
Otros	1.402	1.397	1.044	1.054	1.054	1.052	1.052	1.052	1.057	1.177
<b>África</b>	<b>3.279</b>	<b>3.343</b>	<b>3.021</b>	<b>3.296</b>	<b>3.286</b>	<b>3.278</b>	<b>3.304</b>	<b>3.264</b>	<b>3.279</b>	<b>3.241</b>
Angola	32	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Argelia	462	462	462	462	462	462	462	462	462	455
Egipto	546	578	578	726	726	726	726	726	726	726
Gabón	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Libia	342	342	342	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	424	424	424	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.456	1.481	1.159	1.227	1.217	1.209	1.234	1.194	1.209	1.178
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>16.867</b>	<b>18.682</b>	<b>19.491</b>	<b>20.130</b>	<b>20.248</b>	<b>21.374</b>	<b>21.259</b>	<b>22.605</b>	<b>22.819</b>	<b>23.901</b>
Australia	762	807	812	847	848	848	755	755	702	705
Corea del Sur	2.450	2.450	2.450	2.460	2.560	2.560	2.544	2.577	2.577	2.634
China	2.967	4.347	4.347	4.347	4.528	5.479	5.487	6.289	6.587	7.029
India	1.087	1.141	1.858	2.113	2.135	2.289	2.333	2.513	2.513	2.992
Indonesia	891	930	930	1.057	1.057	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057
Japón	4.966	5.060	4.998	4.962	4.786	4.767	4.703	4.707	4.672	4.677
Singapur	1.157	1.172	1.255	1.270	1.259	1.259	1.319	1.319	1.319	1.319
Taiwán	770	770	770	920	920	920	920	920	1.220	1.290
Otros	1.817	2.005	2.071	2.154	2.155	2.196	2.142	2.471	2.173	2.199
<b>Total Mundo</b>	<b>79.197</b>	<b>80.514</b>	<b>81.224</b>	<b>81.269</b>	<b>81.674</b>	<b>83.074</b>	<b>82.974</b>	<b>84.452</b>	<b>85.298</b>	<b>86.735</b>
OPEP	8.067	8.471	8.690	8.850	8.937	8.955	8.798	9.029	9.053	9.234
OPEP (%)	10,2	10,5	10,7	10,9	10,9	10,8	10,6	10,7	10,6	10,6

1/ Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REFINADOS  
(mb/d)

Cuadro 173

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>18.675</b>	<b>18.918</b>	<b>18.935</b>	<b>19.305</b>	<b>19.200</b>	<b>19.283</b>	<b>19.698</b>	<b>19.980</b>	<b>20.508</b>	<b>20.508</b>
Canadá	1.896	1.913	1.935	1.981	2.028	2.035	2.078	2.114	2.141	2.141
Estados Unidos	16.779	17.005	17.000	17.324	17.172	17.248	17.620	17.866	18.367	18.367
<b>Latinoamérica</b>	<b>6.801</b>	<b>7.014</b>	<b>6.548</b>	<b>6.616</b>	<b>6.717</b>	<b>6.781</b>	<b>7.131</b>	<b>7.427</b>	<b>7.419</b>	<b>7.457</b>
Argentina	526	544	553	535	537	539	663	673	677	677
Brasil	1.512	1.621	1.676	1.719	1.757	1.794	2.080	2.107	2.155	2.155
Islas Vírgenes	411	421	418	422	431	432	435	443	445	445
México	1.368	1.371	1.313	1.295	1.326	1.327	1.358	1.380	1.420	1.420
Venezuela <sup>1/</sup>	1.162	1.174	1.164	1.204	1.180	1.166	1.071	1.268	1.121	1.159
Otros	1.822	1.883	1.424	1.441	1.486	1.523	1.524	1.556	1.600	1.600
<b>Europa Oriental</b>	<b>6.222</b>	<b>6.159</b>	<b>5.699</b>	<b>5.829</b>	<b>6.165</b>	<b>6.543</b>	<b>6.652</b>	<b>6.767</b>	<b>6.953</b>	<b>6.953</b>
Bulgaria	122	116	119	129	127	125	127	130	131	131
Ex-Unión Soviética	4.695	4.586	4.572	4.677	5.018	5.395	5.430	5.522	5.693	5.693
Rumania	260	275	220	217	219	222	286	292	294	294
Otros	1.145	1.182	788	806	801	802	809	823	835	835
<b>Europa Occidental</b>	<b>15.487</b>	<b>15.871</b>	<b>14.571</b>	<b>14.834</b>	<b>14.775</b>	<b>14.925</b>	<b>15.012</b>	<b>15.278</b>	<b>15.734</b>	<b>15.734</b>
Alemania	2.356	2.485	2.447	2.467	2.428	2.447	2.452	2.506	2.576	2.576
Bélgica	757	785	741	788	824	826	828	839	867	867
España	1.179	1.266	1.250	1.235	1.195	1.215	1.219	1.237	1.273	1.273
Francia	1.889	1.954	1.754	1.802	1.841	1.863	1.879	1.904	1.953	1.953
Holanda	1.730	1.733	1.661	1.750	1.782	1.796	1.808	1.844	1.900	1.900
Italia	1.947	2.027	1.936	1.995	2.040	2.038	2.048	2.078	2.140	2.140
Noruega	325	312	326	326	299	312	314	321	330	330
Portugal	276	296	284	259	278	278	280	286	294	294
Reino Unido	2.053	1.980	1.862	1.868	1.737	1.802	1.819	1.845	1.905	1.905
Otros	2.975	3.033	2.310	2.344	2.351	2.348	2.367	2.417	2.496	2.496
<b>Medio Oriente</b>	<b>5.191</b>	<b>5.534</b>	<b>5.561</b>	<b>5.534</b>	<b>5.593</b>	<b>5.727</b>	<b>5.944</b>	<b>6.250</b>	<b>6.395</b>	<b>6.366</b>
Arabia Saudita	1.584	1.600	1.600	1.649	1.637	1.597	1.761	1.913	1.975	1.960
Emiratos Árabes Unidos	298	222	233	315	309	425	430	440	442	424
Irán	974	1.338	1.361	1.316	1.437	1.441	1.345	1.437	1.440	1.448
Irak	445	459	443	493	532	518	464	491	477	484
Kuwait	880	876	903	730	660	721	839	840	911	887
Qatar	55	60	59	58	42	43	115	119	119	132
Otros	955	979	962	973	976	982	991	1.010	1.031	1.031
<b>África</b>	<b>2.404</b>	<b>2.335</b>	<b>2.417</b>	<b>2.442</b>	<b>2.623</b>	<b>2.779</b>	<b>2.720</b>	<b>2.860</b>	<b>3.014</b>	<b>3.003</b>
Angola	39	36	40	37	39	40	41	40	42	42
Argelia	436	410	431	441	456	470	448	447	452	451
Egipto	560	577	564	576	587	611	615	624	646	646
Gabón	14	16	17	16	16	17	17	17	17	17
Libia	308	318								

Cuadro 174

CONSUMO DE PRODUCTOS REFINADOS (mb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>19.373</b>	<b>19.702</b>	<b>21.208</b>	<b>21.419</b>	<b>21.522</b>	<b>21.169</b>	<b>21.625</b>	<b>22.345</b>	<b>22.420</b>	<b>22.219</b>
Canadá	1.841	1.837	1.989	1.990	2.006	2.025	2.163	2.259	2.260	2.179
Estados Unidos	17.529	17.862	19.216	19.426	19.513	19.141	19.460	20.083	20.157	20.038
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
<b>Latinoamérica</b>	<b>6.180</b>	<b>6.405</b>	<b>6.315</b>	<b>6.402</b>	<b>6.374</b>	<b>6.476</b>	<b>6.302</b>	<b>6.560</b>	<b>6.740</b>	<b>6.857</b>
Argentina	478	504	514	495	461	430	421	453	462	482
Brasil	1.752	1.837	1.850	1.863	1.871	2.068	1.997	2.076	2.122	2.165
Colombia	283	276	261	259	245	230	228	239	233	235
Ecuador	130	132	113	125	132	152	153	154	172	178
México	1.947	1.981	1.934	2.015	1.969	1.880	1.878	1.934	2.014	1.992
Venezuela <sup>1/</sup>	393	442	440	464	515	560	469	498	523	561
Otros	1.197	1.233	1.203	1.181	1.181	1.157	1.156	1.207	1.214	1.244
<b>Europa Oriental</b>	<b>6.047</b>	<b>5.875</b>	<b>5.147</b>	<b>4.859</b>	<b>5.162</b>	<b>4.520</b>	<b>4.552</b>	<b>4.650</b>	<b>4.740</b>	<b>4.900</b>
República Checa	233	252	173	169	177	172	182	200	207	203
Rumania	270	242	192	200	226	219	212	215	217	219
Eslovaquia	—	—	73	72	68	85	80	81	85	87
Ex-Unión Soviética	4.408	4.247	4.028	3.761	3.930	3.393	3.398	3.436	3.479	3.591
Otros	1.136	1.134	681	657	761	652	680	718	752	800
<b>Europa Occidental</b>	<b>13.450</b>	<b>13.735</b>	<b>13.991</b>	<b>13.898</b>	<b>13.994</b>	<b>14.506</b>	<b>14.614</b>	<b>14.435</b>	<b>14.391</b>	<b>14.368</b>
Alemania	2.828	2.834	2.797	2.736	2.773	2.651	2.602	2.575	2.529	2.563
España	1.130	1.219	1.286	1.325	1.368	1.319	1.354	1.382	1.405	1.391
Francia	1.899	1.978	1.976	1.951	2.004	1.868	1.878	1.874	1.867	1.842
Holanda	453	448	592	608	620	559	598	604	652	645
Italia	1.784	1.805	1.846	1.806	1.787	1.797	1.787	1.708	1.649	1.627
Reino Unido	1.711	1.702	1.750	1.723	1.680	1.496	1.520	1.540	1.572	1.569
Otros	3.645	3.749	3.744	3.749	3.762	4.817	4.875	4.753	4.716	4.732
<b>Medio Oriente</b>	<b>3.843</b>	<b>3.969</b>	<b>3.711</b>	<b>3.815</b>	<b>3.936</b>	<b>4.060</b>	<b>4.248</b>	<b>4.470</b>	<b>4.676</b>	<b>4.957</b>
Arabia Saudita	815	866	908	937	982	1.054	1.141	1.187	1.227	1.312
Emiratos Arabes Unidos	137	133	136	145	155	171	190	194	204	214
Irán	1.230	1.218	1.192	1.189	1.221	1.258	1.314	1.375	1.459	1.579
Irak	397	409	411	452	491	477	416	504	537	564
Kuwait	132	159	164	153	141	146	207	231	249	263
Qatar	33	35	33	35	38	46	44	69	73	82
Siria	244	261	265	263	269	240	234	239	242	246
Otros	855	888	602	641	639	669	704	671	685	698
<b>África</b>	<b>2.093</b>	<b>2.149</b>	<b>2.214</b>	<b>2.275</b>	<b>2.359</b>	<b>1.947</b>	<b>1.976</b>	<b>2.109</b>	<b>2.219</b>	<b>2.303</b>
Angola	29	24	33	36	41	43	49	50	54	61
Argelia	166	170	178	188	188	204	218	233	246	255
Egipto	404	463	458	499	502	507	507	567	588	606
Libia	199	203	209	202	213	216	222	230	243	250
Nigeria	208	199	185	214	245	242	231	242	253	256
Túnez	78	80	83	84	86	80	80	83	84	85
Otros	1.009	1.010	1.068	1.052	1.084	657	670	705	753	789
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>18.478</b>	<b>17.889</b>	<b>18.953</b>	<b>19.549</b>	<b>19.538</b>	<b>20.087</b>	<b>20.632</b>	<b>21.805</b>	<b>22.185</b>	<b>22.679</b>
Australia	822	841	844	868	867	804	825	825	842	858
Corea del Sur	2.174	1.831	1.959	2.026	2.019	2.165	2.172	2.151	2.172	2.154
China	3.946	3.797	4.103	4.606	4.614	4.786	5.257	6.163	6.145	6.706
India	1.703	1.773	2.020	2.072	2.065	2.284	2.373	2.500	2.506	2.572
Indonesia	932	888	932	996	1.026	1.075	1.113	1.144	1.140	1.061
Japón	5.353	5.223	5.340	5.251	5.128	5.317	5.249	5.192	5.249	5.120
Nueva Zelanda	124	121	125	128	127	122	130	133	137	135
Tailandia	750	681	705	698	708	641	686	751	761	754
Otros	2.674	2.734	2.925	2.904	2.984	2.893	2.828	2.946	3.234	3.319
<b>Total Mundo</b>	<b>69.464</b>	<b>69.724</b>	<b>71.539</b>	<b>72.217</b>	<b>72.885</b>	<b>72.766</b>	<b>73.949</b>	<b>76.372</b>	<b>77.370</b>	<b>78.283</b>
OPEP	4.671	4.746	4.821	5.011	5.255	5.491	5.612	5.956	6.207	6.458
OPEP (%)	6,7	6,8	6,7	6,9	7,2	7,5	7,6	7,8	8,0	8,2

<sup>1/</sup> Cifras MENPET.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

Cuadro 175

CONSUMO DE GAS NATURAL (m m m m<sup>3</sup>)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>760</b>	<b>750</b>	<b>754</b>	<b>783</b>	<b>752</b>	<b>780</b>	<b>769</b>	<b>775</b>	<b>769</b>	<b>770</b>
Canadá	84	85	83	83	83	86	92	93	91	97
Estados Unidos	644	630	634	661	630	652	631	634	630	620
México	32	35	37	39	39	43	46	49	48	54
<b>Latinoamérica</b>	<b>84</b>	<b>90</b>	<b>88</b>	<b>93</b>	<b>99</b>	<b>101</b>	<b>105</b>	<b>117</b>	<b>126</b>	<b>131</b>
Argentina	29	31	32	33	31	30	35	38	40	42
Brasil	6	6	7	9	12	14	16	19	20	21
Chile	3	3	5	5	6	7	7	8	9	8
Colombia	6	6	5	6	6	6	6	6	7	7
Venezuela	31	32	27	28	30	28	25	28	29	29
Otros	9	12	12	12	14	15	16	17	21	24
<b>Europa Oriental</b>	<b>580</b>	<b>589</b>	<b>590</b>	<b>604</b>	<b>609</b>	<b>621</b>	<b>624</b>	<b>642</b>	<b>651</b>	<b>674</b>
Ex-Unión Soviética	519	530	534	547	549	563	563	581	589	613
Hungría	11	11	11	11	12	12	13	13	13	13
Polonia	11	11	10	11	11	11	11	13	14	14
Rumania	20	19	17	17	18	17	18	18	17	17
Otros	19	18	18	18	19	18	18	18	18	17
<b>Europa Occidental</b>	<b>356</b>	<b>370</b>	<b>389</b>	<b>403</b>	<b>410</b>	<b>425</b>	<b>447</b>	<b>460</b>	<b>474</b>	<b>473</b>
Alemania	79	80	80	80	83	83	86	86	86	87
Italia	53	57	62	65	65	65	71	74	79	77
Francia	35	37	38	40	41	42	43	45	46	45
Holanda	39	39	38	39	39	39	40	41	40	38
Reino Unido	84	87	93	96	95	95	95	97	95	91
Otros	66	70	78	83	87	101	111	118	129	134
<b>Medio Oriente</b>	<b>165</b>	<b>174</b>	<b>181</b>	<b>193</b>	<b>202</b>	<b>215</b>	<b>226</b>	<b>253</b>	<b>277</b>	<b>289</b>
Arabia Saudita	45	47	46	50	54	57	60	66	71	74
Emiratos Árabes Unidos	29	30	31	33	34	36	38	40	41	42
Irán	47	52	60	63	65	79	83	93	102	105
Otros	44	45	44	47	49	43	45	53	62	69
<b>África</b>	<b>46</b>	<b>48</b>	<b>50</b>	<b>55</b>	<b>60</b>	<b>60</b>	<b>65</b>	<b>70</b>	<b>72</b>	<b>76</b>
Argelia	20	21	21	21	21	20	21	22	23	24
Egipto	12	12	14	18	21	23	25	26	26	29
Otros	14	15	15	16	18	17	19	21	23	23
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>247</b>	<b>253</b>	<b>273</b>	<b>291</b>	<b>306</b>	<b>329</b>	<b>354</b>	<b>380</b>	<b>412</b>	<b>438</b>
Australia	20	20	20	21	23	25	26	27	28	29
China	19	19	21	25	28	29	33	39	46	56
Corea del Sur	16	15	19	21	23	26	27	32	34	34
India	21	24	25	26	26	29	30	34	38	40
Indonesia	32	28	32	31	30	35	33	35	38	40
Japón	65	70	75	76	79	75	83	78	79	85
Malasia	17	17	19	20	22	27	32	34	39	40
Paquistán	16	16	17	19	20	21	23	27	29	31
Tailandia	15	16	17	21	21	24	26	27	30	31
Otros	26	28	28	31	34	40	40	48	52	55
<b>Total Mundo</b>	<b>2.238</b>	<b>2.274</b>	<b>2.325</b>	<b>2.422</b>	<b>2.438</b>	<b>2.530</b>	<b>2.589</b>	<b>2.696</b>	<b>2.780</b>	<b>2.851</b>

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO<sup>1/</sup>  
(mb/d)

Cuadro 176

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>1.140</b>	<b>1.259</b>	<b>1.168</b>	<b>1.227</b>	<b>1.150</b>	<b>1.175</b>	<b>1.252</b>	<b>1.376</b>	<b>1.378</b>	<b>1.393</b>
Canadá	1.043	1.146	1.047	1.175	1.130	1.154	1.232	1.356	1.358	1.373
Estados Unidos	97	113	121	52	20	21	20	20	20	21
<b>Latinoamérica</b>	<b>5.062</b>	<b>5.205</b>	<b>4.716</b>	<b>5.034</b>	<b>5.309</b>	<b>4.891</b>	<b>4.944</b>	<b>5.198</b>	<b>5.155</b>	<b>5.234</b>
Colombia	345	444	515	608	576	300	239	228	231	234
Ecuador	256	243	227	219	243	243	266	393	402	412
México	1.793	1.807	1.672	1.849	1.882	1.956	2.114	2.124	2.021	2.048
Trinidad y Tobago	56	52	58	60	63	71	75	58	59	60
Venezuela <sup>2/</sup>	2.211	2.261	1.923	1.998	2.213	1.985	1.957	2.151	2.192	2.228
Otros	401	398	321	300	332	335	293	244	249	252
<b>Europa Oriental</b>	<b>2.178</b>	<b>2.428</b>	<b>3.441</b>	<b>4.145</b>	<b>4.594</b>	<b>5.584</b>	<b>6.482</b>	<b>7.309</b>	<b>7.727</b>	<b>8.221</b>
Ex-Unión Soviética	2.174	2.425	3.439	4.143	4.592	5.582	6.480	7.307	7.723	8.217
Otros	4	3	2	2	2	2	2	2	4	4
<b>Europa Occidental</b>	<b>4.569</b>	<b>4.526</b>	<b>4.646</b>	<b>4.960</b>	<b>4.854</b>	<b>4.793</b>	<b>4.419</b>	<b>4.262</b>	<b>3.649</b>	<b>3.765</b>
Noruega	2.833	2.714	2.681	2.887	2.963	2.822	2.681	2.657	2.314	2.314
Reino Unido	1.502	1.607	1.698	1.726	1.611	1.640	1.390	1.226	987	1.091
Otros	234	205	267	347	280	331	348	379	348	360
<b>Medio Oriente</b>	<b>14.490</b>	<b>15.598</b>	<b>15.148</b>	<b>16.017</b>	<b>15.130</b>	<b>13.799</b>	<b>14.591</b>	<b>16.368</b>	<b>16.899</b>	<b>16.941</b>
Arabia Saudita	6.185	6.390	5.720	6.253	6.036	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029
Emiratos Árabes Unidos	1.949	2.039	1.919	1.815	1.787	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420
Irán	2.587	2.512	2.291	2.492	2.185	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377
Irak	747	1.418	2.131	2.040	1.710	1.495	389	1.450	1.472	1.468
Kuwait	1.134	1.190	948	1.231	1.214	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723
Omán	852	843	892	905	917	889	808	765	772	772
Qatar	402	572	581	618	606	568	541	543	677	620
Siria	350	341	347	338	346	378	317	228	229	229
Otros	284	293	319	325	329	340	327	298	299	301
<b>África</b>	<b>5.258</b>	<b>5.491</b>	<b>4.895</b>	<b>5.253</b>	<b>5.216</b>	<b>5.135</b>	<b>5.768</b>	<b>6.394</b>	<b>6.474</b>	<b>6.556</b>
Angola	661	725	732	749	694	849	823	941	947	1.010
Argelia	373	549	415	461	442	566	741	893	970	947
Camerún	108	121	107	108	112	104	100	94	94	94
Congo	224	238	256	250	250	227	205	215	216	216
Egipto	122	56	56	52	54	57	56	57	57	57
Gabón	352	336	314	308	315	216	209	202	204	204
Nigeria <sup>3/</sup>	1.856	1.833	1.705	1.986	2.009	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248
Libia	1.116	1.161	992	1.005	988	984	1.127	1.285	1.306	1.426
Otros	446	472	318	334	352	335	343	352	353	353
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>2.276</b>	<b>2.211</b>	<b>2.222</b>	<b>2.267</b>	<b>2.213</b>	<b>2.342</b>	<b>2.091</b>	<b>2.007</b>	<b>1.933</b>	<b>1.877</b>
Australia	207	217	205	384	354	386	314	284	230	235
Brunei	147	146	168	172	176	194	198	189	191	191
China	400	313	144	209	165	155	164	111	114	114
Indonesia	710	678	782	623	599	640	433	413	374	301
Malasia	373	402	396	380	398	378	392	376	383	391
Vietnam	218	248	301	287	303	335	335	396	399	401
Otros	221	207	226	212	218	255	255	240	243	245
<b>Total Mundo</b>	<b>34.973</b>	<b>36.718</b>	<b>36.236</b>	<b>38.903</b>	<b>38.466</b>	<b>37.719</b>	<b>39.547</b>	<b>42.914</b>	<b>43.216</b>	<b>43.986</b>
OPEP	19.931	21.328	20.139	21.271	20.483	19.015	20.383	23.115	23.715	23.799
OPEP (%)	57,0	58,1	55,6	54,7	53,2	50,4	51,5	53,9	54,9	54,1

1/ Incluye re-exportaciones.

2/ Cifras MENPET.

3/ Incluye condensados.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

EXPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS<sup>1/</sup>  
(mb/d)

Cuadro 177

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>1.251</b>	<b>1.174</b>	<b>1.115</b>	<b>1.275</b>	<b>1.377</b>	<b>1.986</b>	<b>2.015</b>	<b>2.001</b>	<b>2.145</b>	<b>2.239</b>
Canadá	383	352	284	293	380	954	944	915	942	963
Estados Unidos	868	822	831	982	997	1.032	1.071	1.086	1.203	1.275
<b>Latinoamérica</b>	<b>1.970</b>	<b>2.104</b>	<b>2.107</b>	<b>2.109</b>	<b>2.137</b>	<b>2.196</b>	<b>2.060</b>	<b>2.186</b>	<b>2.227</b>	<b>2.235</b>
Ecuador	40	35	34	35	40	45	44	37	37	37
Antillas Holandesas	214	220	194	205	220	216	205	215	220	224
Islas Vírgenes	375	385	382	386	397	388	391	395	403	403
México	91	107	91	75	83	109	98	113	124	164
Trinidad y Tobago	90	135	133	143	145	138	144	127	130	133
Venezuela <sup>2/</sup>	809	820	828	793	697	722	578	700	700	655
Otros	351	402	445	472	555	578	601	600	613	619
<b>Europa Oriental</b>	<b>1.221</b>	<b>1.113</b>	<b>1.090</b>	<b>1.273</b>	<b>1.456</b>	<b>1.801</b>	<b>1.879</b>	<b>1.933</b>	<b>1.992</b>	<b>2.052</b>
Ex-Unión Soviética	993	872	913	1.086	1.247	1.582	1.658	1.702	1.752	1.803
Rumania	62	70	45	51	54	58	66	67	68	69
Otros	166	171	132	136	155	161	155	163	172	181
<b>Europa Occidental</b>	<b>4.246</b>	<b>4.263</b>	<b>4.027</b>	<b>4.171</b>	<b>4.172</b>	<b>4.876</b>	<b>5.121</b>	<b>5.616</b>	<b>5.966</b>	<b>5.967</b>
Alemania	265	306	298	374	371	386	389	492	543	543
Bélgica	370	387	367	395	389	471	482	520	524	524
Francia	369	332	302	363	369	408	477	505	579	579
Holanda	1.305	1.304	1.214	1.271	1.320	1.404	1.414	1.523	1.616	1.616
Italia	422	459	448	415	430	452	485	527	599	599
Reino Unido	571	519	488	422	394	644	637	732	759	759
Otros	944	956	910	931	899	1.110	1.236	1.317	1.346	1.347
<b>Medio Oriente</b>	<b>3.336</b>	<b>3.284</b>	<b>3.302</b>	<b>3.140</b>	<b>2.963</b>	<b>2.836</b>	<b>3.052</b>	<b>3.221</b>	<b>3.373</b>	<b>3.415</b>
Arabia Saudita	1.393	1.369	1.280	1.228	1.083	994	1.129	1.334	1.385	1.278
Bahrein	248	248	260	260	274	246	249	243	250	256
Emiratos Árabes Unidos	323	319	331	392	398	486	514	504	509	453
Irán	226	278	363	347	308	328	333	340	402	462
Irak	19	23	23	23	25	23	11	12	14	14
Kuwait	848	795	839	675	642	572	623	604	614	750
Qatar	125	95	75	75	78	67	62	65	77	81
Otros	154	157	131	140	155	121	132	119	122	123
<b>África</b>	<b>1.065</b>	<b>974</b>	<b>1.180</b>	<b>1.189</b>	<b>1.231</b>	<b>1.169</b>	<b>1.083</b>	<b>1.044</b>	<b>1.041</b>	<b>1.050</b>
Angola	16	16	17	17	17	17	13	14	14	14
Argelia	462	462	600	544	556	527	528	446	452	435
Egipto	110	103	94	87	96	92	91	94	98	102
Gabón	5	6	7	7	8	7	7	8	8	8
Nigeria	25	4	14	47	66	78	68	67	49	50
Libia	148	169	201	237	225	221	145	162	163	183
Otros	299	214	247	250	263	226	230	254	257	257
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>2.971</b>	<b>2.936</b>	<b>2.827</b>	<b>2.790</b>	<b>2.804</b>	<b>2.912</b>	<b>3.150</b>	<b>3.498</b>	<b>3.693</b>	<b>3.777</b>
Australia	135	122	101	101	100	135	127	139	97	97
China	198	188	265	292	247	265	330	346	350	350
Indonesia	257	221	192	189	196	152	155	144	142	226
Japón	175	134	134	88	94	72	78	90	173	173
Malasia	151	140	146	144	153	148	215	221	230	230
Singapur	974	970	941	893	942	907	978	1.083	1.125	1.125
Otros	1.081	1.161	1.048	1.083	1.072	1.234	1.268	1.474	1.577	1.577
<b>Total Mundo</b>	<b>16.060</b>	<b>15.848</b>	<b>15.648</b>	<b>15.947</b>	<b>16.1</b>					

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 178

EXPORTACIONES DE GAS NATURAL  
(mmm<sup>3</sup>)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006*
<b>Norte América</b>	<b>86.370</b>	<b>90.610</b>	<b>99.240</b>	<b>108.445</b>	<b>117.781</b>	<b>122.220</b>	<b>118.444</b>	<b>126.346</b>	<b>124.800</b>	<b>120.960</b>
Canadá	82.130	86.112	94.700	101.445	107.372	107.600	98.850	102.100	104.200	99.750
Estados Unidos	4.240	4.498	4.540	7.000	10.409	14.620	19.594	24.246	20.600	21.210
<b>Latinoamérica</b>	<b>2.981</b>	<b>3.825</b>	<b>8.750</b>	<b>10.540</b>	<b>13.870</b>	<b>16.000</b>	<b>23.260</b>	<b>29.640</b>	<b>30.950</b>	<b>33.270</b>
Argentina	670	1.200	3.430	4.240	5.960	5.840	6.460	7.830	6.820	6.140
Bolivia	1.830	2.200	1.570	2.030	3.680	4.780	4.890	7.910	10.400	10.800
México	481	425	1.560	330	280	60	-	-	30	80
Trinidad y Tobago	-	-	2.190	3.940	3.950	5.320	11.910	13.900	13.700	16.250
<b>Europa Oriental</b>	<b>116.450</b>	<b>121.100</b>	<b>127.490</b>	<b>131.670</b>	<b>130.590</b>	<b>130.410</b>	<b>139.276</b>	<b>158.200</b>	<b>163.900</b>	<b>162.900</b>
Ex-Unión Soviética	116.450	121.100	127.490	131.670	130.590	130.410	139.276	158.200	163.900	162.900
<b>Europa Occidental</b>	<b>89.660</b>	<b>88.480</b>	<b>95.500</b>	<b>109.490</b>	<b>114.380</b>	<b>131.340</b>	<b>145.640</b>	<b>156.560</b>	<b>160.560</b>	<b>168.330</b>
Alemania	2.430	3.100	3.800	5.110	4.140	8.280	11.000	12.500	15.100	14.730
Austria	-	-	-	-	-	200	800	700	700	700
Bélgica	-	-	-	-	-	1.100	1.600	3.300	4.400	4.500
Dinamarca	2.970	2.700	2.710	3.040	3.590	3.670	3.300	4.290	5.290	5.090
Francia	-	850	700	800	800	770	770	770	770	770
Holanda	40.110	36.360	35.000	36.620	42.400	41.390	42.170	48.400	46.300	48.600
Noruega	42.310	42.570	45.490	48.910	50.500	62.930	70.800	74.600	78.300	84.000
Reino Unido	1.840	2.900	7.800	15.010	12.950	13.000	15.200	12.000	9.700	9.940
<b>Medio Oriente</b>	<b>10.670</b>	<b>12.010</b>	<b>15.670</b>	<b>23.700</b>	<b>31.788</b>	<b>34.633</b>	<b>40.565</b>	<b>46.447</b>	<b>49.934</b>	<b>57.534</b>
Emiratos Árabes Unidos	7.310	6.720	7.070	6.950	7.460	7.113	7.297	8.087	7.499	7.767
Irán	-	-	-	-	358	670	3.413	3.560	4.735	5.727
Omán	500	500	500	2.710	7.430	8.460	9.610	10.600	10.600	12.940
Qatar	2.860	4.790	8.100	14.040	16.540	18.390	20.245	24.200	27.100	31.100
<b>África</b>	<b>49.860</b>	<b>53.600</b>	<b>61.020</b>	<b>68.223</b>	<b>66.455</b>	<b>67.127</b>	<b>72.740</b>	<b>74.537</b>	<b>89.896</b>	<b>103.961</b>
Argelia	48.740	52.690	59.320	61.693	56.975	57.864	59.850	59.637	64.266	61.071
Libia	1.120	910	960	800	790	630	750	1.200	5.400	8.410
Nigeria	-	-	740	5.730	8.690	8.633	11.790	12.600	12.000	17.580
Egipto	-	-	-	-	-	-	350	1.100	8.230	16.900
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>74.830</b>	<b>76.000</b>	<b>79.490</b>	<b>78.480</b>	<b>78.600</b>	<b>83.555</b>	<b>91.430</b>	<b>95.800</b>	<b>100.700</b>	<b>101.040</b>
Australia	9.540	10.000	10.100	10.050	10.200	10.030	10.520	11.700	15.100	18.030
Brunei	8.300	8.200	8.410	8.790	9.000	9.180	9.670	9.500	9.300	9.810
Indonesia	35.280	36.400	39.120	36.220	32.910	37.685	39.400	38.500	36.300	34.400
Malasia	21.710	21.400	21.770	22.090	21.170	20.460	24.970	28.600	31.100	29.820
Myanmar	-	-	90	1.330	5.320	6.200	6.870	7.500	8.900	8.980
<b>Total Mundo</b>	<b>430.821</b>	<b>445.625</b>	<b>487.160</b>	<b>530.548</b>	<b>553.464</b>	<b>585.285</b>	<b>631.355</b>	<b>687.530</b>	<b>720.740</b>	<b>747.995</b>
OPEP	95.310	101.510	115.310	125.433	123.723	130.985	142.745	147.784	157.300	166.055
OPEP (%)	22,1	22,8	23,7	23,6	25,4	22,4	22,6	21,5	21,8	22,2

\*: Cifras estimadas.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 179

IMPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO  
(mb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>9.134</b>	<b>9.588</b>	<b>10.097</b>	<b>10.637</b>	<b>10.842</b>	<b>10.590</b>	<b>11.238</b>	<b>11.686</b>	<b>12.152</b>	<b>12.637</b>
Canadá	764	774	770	915	913	875	889	915	943	971
Estados Unidos	8.370	8.814	9.327	9.722	9.929	9.716	10.349	10.771	11.209	11.666
<b>Latinoamérica</b>	<b>1.922</b>	<b>1.984</b>	<b>1.841</b>	<b>1.862</b>	<b>1.832</b>	<b>1.848</b>	<b>1.882</b>	<b>1.878</b>	<b>1.902</b>	<b>1.928</b>
Brasil	575	550	477	452	417	449	420	413	420	427
Chile	172	186	193	196	199	196	195	195	195	196
Cuba	19	16	13	15	15	14	15	15	15	15
Antillas Holandesas	236	249	213	228	222	221	222	218	222	226
Puerto Rico	124	125	122	126	123	124	124	125	127	128
Islas Vírgenes	428	439	439	443	447	443	444	447	451	454
Otros	368	419	384	402	409	401	463	465	473	481
<b>Europa Oriental</b>	<b>1.005</b>	<b>979</b>	<b>940</b>	<b>969</b>	<b>972</b>	<b>955</b>	<b>992</b>	<b>1.007</b>	<b>1.024</b>	<b>1.040</b>
Bulgaria	118	111	112	124	123	120	116	117	118	119
República Checa	141	139	139	114	120	124	129	130	130	131
Rumania	128	123	88	93	97	93	140	143	145	148
Ex-Unión Soviética	100	50	50	50	50	50	40	40	40	40
Otros	518	556	551	588	582	568	567	579	590	602
<b>Europa Occidental</b>	<b>11.409</b>	<b>11.976</b>	<b>11.896</b>	<b>11.484</b>	<b>11.514</b>	<b>11.299</b>	<b>11.640</b>	<b>12.041</b>	<b>12.579</b>	<b>13.167</b>
Bélgica	662	700	696	681	642	672	728	691	726	763
Francia	1.766	1.813	1.804	1.705	1.704	1.607	1.708	1.711	1.714	1.716
Alemania	2.030	2.209	2.196	2.082	2.112	2.107	2.139	2.212	2.288	2.367
Grecia	363	375	373	389	380	384	397	408	418	429
Italia	1.593	1.727	1.718	1.680	1.659	1.610	1.686	1.744	1.803	1.865
Holanda	1.118	1.148	1.141	1.098	1.089	941	975	1.046	1.122	1.204
España	1.124	1.206	1.200	1.154	1.140	1.134	1.151	1.188	1.227	1.267
Suecia	410	402	400	420	401	365	406	414	422	431
Turquía	471	479	477	435	467	475	484	480	484	487
Reino Unido	837	797	792	849	920	1.014	968	1.132	1.324	1.549
Otros	1.035	1.120	1.099	991	1.000	992	999	1.015	1.050	1.089
<b>Medio Oriente</b>	<b>505</b>	<b>524</b>	<b>484</b>	<b>498</b>	<b>488</b>	<b>492</b>	<b>501</b>	<b>505</b>	<b>507</b>	<b>511</b>
Bahrein	212	211	226	227	224	225	225	226	227	228
Otros	293	313	258	271	264	266	276	279	280	282
<b>África</b>	<b>810</b>	<b>788</b>	<b>773</b>	<b>784</b>	<b>777</b>	<b>778</b>	<b>732</b>	<b>761</b>	<b>792</b>	<b>825</b>
Costa de Marfil	59	72	72	73	70	72	72	73	74	74
Kenia	37	43	36	37	35	36	36	37	38	39
Marruecos	125	124	148	150	153	151	145	148	151	155
Otros	589	549	517	524	519	520	478	503	529	557
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>12.040</b>	<b>11.557</b>	<b>11.788</b>	<b>12.671</b>	<b>12.425</b>	<b>12.145</b>	<b>13.511</b>	<b>14.913</b>	<b>16.653</b>	<b>18.817</b>
Australia	362	406	404	374	400	390	378	398	420	443
Corea del Sur	2.414	2.315	2.302	2.447	2.357	2.143	2.166	2.283	2.406	2.536
Filipinas	353	319	323	325	320	322	306	317	327	339
India	684	789	926	964	974	955	1.574	1.943	2.397	2.958
Indonesia	191	212	232	219	326	328	307	330	355	382
Japón	4.579	4.284	4.261	4.222	4.179	3.954	4.163	4.250	4.339	4.431
Nueva Zelanda	75	90	90	90	84	91	96	88	92	95
Singapur	1.118	1.047	893	943	927	922	823	939	1.071	1.223
Tailandia	700	646	673	655	648	659	686	694	703	711
Taiwán	627	665	698	758	733	730	769	786	804	823
Otros	937	784	986	1.674	1.477	1.653	2.244	2.884	3.738	4.877
<b>Total Mundo</b>	<b>36.825</b>	<b>37.396</b>	<b>37.819</b>	<b>38.905</b>	<b>38.850</b>	<b>38.106</b>	<b>40.495</b>	<b>42.790</b>	<b>45.609</b>	<b>48.924</b>

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

## B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 180

IMPORTACIONES DE PRODUCTOS REFINADOS<sup>1/</sup>

(mb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Norte América</b>	<b>1.305</b>	<b>1.404</b>	<b>1.509</b>	<b>1.762</b>	<b>1.764</b>	<b>1.644</b>	<b>2.043</b>	<b>2.170</b>	<b>2.321</b>	<b>2.485</b>
Canadá	180	185	174	164	210	189	230	252	276	302
Estados Unidos	1.121	1.215	1.331	1.594	1.550	1.451	1.808	1.913	2.041	2.178
Otros	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5
<b>Latinoamérica</b>	<b>1.427</b>	<b>1.478</b>	<b>1.487</b>	<b>1.547</b>	<b>1.408</b>	<b>1.422</b>	<b>1.425</b>	<b>1.470</b>	<b>1.515</b>	<b>1.563</b>
Brasil	304	302	305	288	297	293	307	315	326	338
Cuba	132	132	135	131	120	131	132	136	140	144
México	293	325	355	437	309	242	199	204	211	218
Antillas Holandesas	33	33	34	33	34	34	34	35	36	37
Panamá	21	24	21	17	18	18	18	18	19	19
Puerto Rico	97	99	99	99	100	100	100	103	105	108
Otros	547	563	538	542	530	606	636	660	679	699
<b>Europa Oriental</b>	<b>340</b>	<b>359</b>	<b>269</b>	<b>200</b>	<b>221</b>	<b>227</b>	<b>230</b>	<b>237</b>	<b>246</b>	<b>256</b>
Bulgaria	9	6	6	12	10	11	11	11	12	12
Ex-Unión Soviética	98	105	40	10	10	10	10	10	10	11
Hungría	32	30	27	21	24	39	40	41	41	42
Polonia	84	98	92	63	63	67	68	69	71	74
Otros	117	120	104	94	114	100	102	106	112	118
<b>Europa Occidental</b>	<b>4.561</b>	<b>4.652</b>	<b>4.842</b>	<b>5.167</b>	<b>5.247</b>	<b>4.961</b>	<b>5.384</b>	<b>5.865</b>	<b>6.432</b>	<b>7.076</b>
Bélgica	276	288	291	302	322	300	314	349	388	431
Francia	329	373	574	557	543	569	589	694	821	971
Alemania	1.063	961	879	916	946	730	767	810	855	904
Italia	432	414	368	359	324	315	340	345	350	357
Holanda	796	771	813	957	1.000	1.028	1.087	1.196	1.327	1.473
Reino Unido	180	246	257	294	341	270	296	333	376	424
Otros	1.485	1.599	1.660	1.782	1.771	1.749	1.991	2.139	2.316	2.517
<b>Medio Oriente</b>	<b>339</b>	<b>347</b>	<b>342</b>	<b>348</b>	<b>363</b>	<b>345</b>	<b>403</b>	<b>410</b>	<b>387</b>	<b>394</b>
Siria	19	23	20	20	21	21	21	21	22	23
Otros	320	324	322	328	342	325	382	388	365	371
<b>África</b>	<b>446</b>	<b>470</b>	<b>481</b>	<b>534</b>	<b>528</b>	<b>533</b>	<b>575</b>	<b>632</b>	<b>658</b>	<b>673</b>
Egipto	36	48	49	51	53	52	52	54	55	57
Marruecos	33	26	27	29	30	29	29	30	31	32
Nigeria	37	45	53	106	93	102	124	127	139	140
Senegal	9	9	10	10	10	10	10	10	10	11
Túnez	54	53	53	51	50	51	51	52	54	55
Otros	277	289	289	287	292	289	309	359	368	378
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>5.208</b>	<b>4.960</b>	<b>5.233</b>	<b>5.205</b>	<b>5.196</b>	<b>5.304</b>	<b>5.839</b>	<b>6.122</b>	<b>6.373</b>	<b>6.643</b>
Australia	65	65	77	86	85	99	106	109	112	116
China	596	587	632	522	602	660	827	857	888	921
Hong Kong	403	409	411	393	388	390	419	434	453	474
India	428	438	441	449	462	456	509	527	548	570
Japón	1.239	1.075	1.014	1.015	946	971	1.229	1.274	1.333	1.395
Nueva Zelanda	27	20	31	26	23	30	30	31	32	33
Singapur	634	649	643	633	626	630	634	656	684	715
Otros	1.816	1.717	1.984	2.081	2.064	2.069	2.086	2.234	2.324	2.419
<b>Total Mundo</b>	<b>13.626</b>	<b>13.670</b>	<b>14.163</b>	<b>14.763</b>	<b>14.727</b>	<b>14.435</b>	<b>15.899</b>	<b>16.905</b>	<b>17.932</b>	<b>19.090</b>

<sup>1/</sup> Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

## B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 181

## IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

(mmm<sup>3</sup>)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006*
<b>Norte América</b>	<b>86.051</b>	<b>91.375</b>	<b>102.090</b>	<b>109.208</b>	<b>118.324</b>	<b>118.870</b>	<b>121.290</b>	<b>131.750</b>	<b>132.234</b>	<b>125.760</b>
Canadá	1.270	1.270	1.200	2.060	4.730	5.350	7.930	11.150	10.140	9.370
Estados Unidos	84.781	90.105	100.890	107.148	113.594	113.520	113.360	120.600	122.094	116.390
<b>Latinoamérica</b>	<b>3.750</b>	<b>4.970</b>	<b>6.710</b>	<b>9.560</b>	<b>14.220</b>	<b>18.700</b>	<b>21.480</b>	<b>27.730</b>	<b>26.680</b>	<b>28.700</b>
Argentina	1.830	2.200	1.200	—	—	—	—	800	1.740	1.800
Brasil	—	—	370	2.120	4.420	5.260	5.320	7.600	8.800	9.460
Chile	670	1.240	3.390	4.070	5.140	5.340	6.060	7.200	6.500	5.560
México	1.250	1.530	1.730	2.980	3.990	7.450	9.000	11.200	8.600	10.790
Puerto Rico	—	—	—	350	630	630	740	680	670	720
República Dominicana	—	—	—	—	—	—	300	130	250	250
Uruguay	—	—	20	40	40	20	60	120	120	120
<b>Europa Oriental</b>	<b>41.300</b>	<b>39.760</b>	<b>39.350</b>	<b>40.850</b>	<b>40.800</b>	<b>42.250</b>	<b>44.730</b>	<b>51.390</b>	<b>51.690</b>	<b>53.400</b>
Bulgaria	5.100	3.600	3.350	3.200	2.900	2.800	2.800	2.800	2.850	2.850
República Checa	16.000	16.260	16.600	17.300	17.600	17.630	17.220	15.930	15.880	16.160
Estonia	—	—	—	—	—	—	—	970	970	970
Hungría	8.000	8.500	8.700	9.200	9.300	10.290	10.300	11.000	10.800	11.670
Letonia	—	—	—	—	—	—	—	1.750	1.750	1.700
Lituania	—	—	—	—	—	—	—	2.930	2.930	2.900
Polonia	7.700	7.600	7.500	7.750	8.000	7.830	8.710	9.810	10.210	10.900
Rumania	4.500	3.800	3.200	3.400	3.000	3.700	5.700	6.200	6.300	6.250
<b>Europa Occidental</b>	<b>213.390</b>	<b>219.910</b>	<b>242.420</b>	<b>265.470</b>	<b>265.324</b>	<b>285.125</b>	<b>309.614</b>	<b>336.060</b>	<b>361.360</b>	<b>379.550</b>
Alemania	75.380	73.800	75.230	76.200	78.200	83.790	85.980	88.700	90.700	90.800
Austria	6.030	6.200	6.120	6.120	6.550	6.730	7.800	7.880	8.680	8.730
Bélgica	14.300	15.500	16.120	16.300	16.039	16.200	17.800	21.700	21.900	22.650
Dinamarca	—	—	—	—	—	100	200	280	280	280
España	12.470	12.600	15.450	16.930	18.985	20.900	23.994	27.400	33.400	34.700
Ex-Yugoslavia	4.570	4.110	3.430	3.720	4.080	4.000	4.400	4.710	4.820	4.800
Finlandia	3.700	4.200	4.200	4.300	4.500	4.400	4.840	4.610	4.200	4.400
Francia	35.150	36.800	41.120	42.620	41.590	43.110	41.900	47.300	49.000	49.500
Grecia	160	900	1.500	2.140	1.980	2.020	2.450	2.750	2.860	3.290
Holanda	5.890	5.300	7.340	12.600	8.530	12.270	16.700	15.300	17.300	18.500
Irlanda	830	1.500	2.100	2.600	3.500	3.430	3.700	3.350	3.050	4.000
Italia	39.150	42.600	49.410	58.500	54.750	57.725	62.100	67.700	73.600	77.300
Luxemburgo	710	760	700	700	800	900	1.200	1.400	1.400	1.390
Portugal	500	800	2.150	2.350	2.460	2.680	3.350	3.560	4.200	4.200
Reino Unido	1.320	900	1.370	2.200	3.000	5.100	7.510	13.400	15.100	21.060
Suecia	860	860	840	840	950	1.280	1.250	1.050	1.030	950
Suiza	2.620	2.700	3.040	3.050	3.030	2.770	2.920	2.770	2.840	2.800
Turquía	9.750	10.380	12.300	14.300	16.380	17.720	21.520	22.200	27.000	30.200
<b>Medio Oriente</b>	<b>100</b>	<b>1.750</b>	<b>2.000</b>	<b>2.650</b>	<b>4.500</b>	<b>4.900</b>	<b>6.281</b>	<b>7.500</b>	<b>7.876</b>	<b>9.563</b>
Irán	100	1.750	2.000	2.650	4.500	4.900	5.731	5.200	5.176	6.263
Jordania	—	—	—	—	—	—	350	1.100	1.300	1.900
Emiratos Árabes Unidos	—	—	—	—	—	—	200	1.200	1.400	1.400
<b>África</b>	<b>910</b>	<b>450</b>	<b>800</b>	<b>1.730</b>	<b>1.580</b>	<b>2.290</b>	<b>2.090</b>	<b>1.300</b>	<b>1.300</b>	<b>1.300</b>
Marruecos	—	—	—	—	—	600	600	—	—	—
Túnez	910	450	800	1.730	1.580	1.690	1.490	1.300	1.300	1.300
<b>Asia y Lejano Oriente</b>	<b>85.320</b>	<b>86.060</b>	<b>93.790</b>	<b>101.080</b>	<b>108.716</b>	<b>113.150</b>	<b>125.870</b>	<b>131.800</b>	<b>139.600</b>	<b>149.722</b>
Corea del Sur	15.710	14.310	17.520	19.680	21.830	24.320	26.230	29.800	30.500	34.100
India	—	—	—	—	—	—	—	2.600	6.000	7.990
Japón	63.750	66.300	69.360	72.590	74.306	72.770	79.770	76.000	78.000	

B. PETRÓLEO Y GAS NATURAL

Cuadro 182

FLUJO MUNDIAL DE LAS TRANSACCIONES PETROLERAS, 2006  
(mb/d)

Exportadores	Importadores											Total
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australia	China	Japón	Otros Asia Pacífico	Resto Mundo	
Estados Unidos	-	154	255	371	313	35	4	7	88	52	38	1.317
Canadá	2.303	-	3	4	11	-	-	1	7	1	-	2.330
México	1.700	36	-	125	198	-	-	-	-	38	5	2.102
Centro y Sur América	2.707	95	53	-	468	17	-	262	3	76	-	3.681
Europa	1.120	371	85	63	-	247	7	9	4	120	147	2.173
Ex-Unión Soviética	370	-	1	64	5.886	6	-	489	47	106	186	7.155
Medio Oriente	2.275	137	9	150	3.208	756	125	1.490	4.217	7.773	63	20.203
África del Norte	742	178	5	83	1.947	64	1	75	5	110	15	3.225
África Occidental	1.917	36	1	200	798	57	-	742	75	873	5	4.704
África del Este y del Sur	-	-	-	-	1	-	-	106	108	25	-	240
Australasia	8	-	-	-	-	-	-	43	59	109	-	219
China	27	-	-	87	3	3	7	-	41	303	5	476
Japón	-	-	2	-	14	-	17	67	-	15	-	115
Singapur	-	-	-	1	27	24	173	111	48	843	9	1.236
Otros Asia Pacífico	205	5	7	24	114	13	410	472	416	715	-	2.381
Otros <sup>1/</sup>	237	118	-	6	473	-	50	13	83	24	-	1.004
<b>Total Importadores</b>	<b>13.611</b>	<b>1.130</b>	<b>421</b>	<b>1.178</b>	<b>13.461</b>	<b>1.222</b>	<b>794</b>	<b>3.887</b>	<b>5.201</b>	<b>11.183</b>	<b>473</b>	<b>52.561</b>

<sup>1/</sup> Incluye cantidades o pérdidas en transporte, movimientos menores no mostrados en otros renglones, uso militar, etc.  
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.

C. ENERGÍA

Cuadro 183

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR FUENTES<sup>1/</sup>  
(mmtep)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Carbón	2.319	2.250	2.249	2.272	2.373	2.387	2.556	2.766	2.917	3.080
Gas natural	2.015	2.061	2.117	2.189	2.242	2.280	2.362	2.440	2.510	2.586
Hidroelectricidad	589	597	602	611	596	608	608	643	667	688
Petróleo	3.481	3.548	3.483	3.618	3.603	3.576	3.701	3.863	3.897	3.914
<b>Total Mundo</b>	<b>8.404</b>	<b>8.457</b>	<b>8.451</b>	<b>8.690</b>	<b>8.815</b>	<b>8.850</b>	<b>9.227</b>	<b>9.712</b>	<b>9.990</b>	<b>10.268</b>

<sup>1/</sup> Excluye energía nuclear.  
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.

Cuadro 184

CONSUMO DE ENERGÍA POR FUENTES<sup>1/</sup>  
(mmtep)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Carbón	2.340	2.286	2.277	2.364	2.385	2.437	2.633	2.806	2.957	3.090
Gas natural	2.026	2.059	2.104	2.193	2.214	2.286	2.342	2.435	2.512	2.575
Hidroelectricidad	589	597	602	611	596	608	608	643	667	688
Petróleo	3.433	3.449	3.517	3.556	3.573	3.607	3.675	3.814	3.861	3.890
<b>Total Mundo</b>	<b>8.388</b>	<b>8.391</b>	<b>8.500</b>	<b>8.724</b>	<b>8.768</b>	<b>8.938</b>	<b>9.258</b>	<b>9.698</b>	<b>9.997</b>	<b>10.243</b>

<sup>1/</sup> Excluye energía nuclear.  
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.

**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR REGIONES<sup>1/</sup>**  
(mmtep)

Cuadro 185

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Norte América	2.136	2.149	2.106	2.108	2.125	2.107	2.098	2.103	2.085	2.118
Sur y Centroamérica	547	577	567	591	585	584	589	629	660	675
Europa y Eurasia	2.145	2.133	2.155	2.211	2.251	2.284	2.354	2.426	2.425	2.443
Medio Oriente	1.212	1.281	1.258	1.333	1.318	1.263	1.361	1.457	1.503	1.530
África	605	606	613	634	637	643	681	732	776	804
Asia y Oceanía	1.759	1.711	1.752	1.812	1.898	1.969	2.144	2.365	2.541	2.698
<b>Total Mundo</b>	<b>8.404</b>	<b>8.457</b>	<b>8.451</b>	<b>8.690</b>	<b>8.815</b>	<b>8.850</b>	<b>9.227</b>	<b>9.712</b>	<b>9.990</b>	<b>10.268</b>

<sup>1/</sup> Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.

**CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIONES<sup>1/</sup>**  
(mmtep)

Cuadro 186

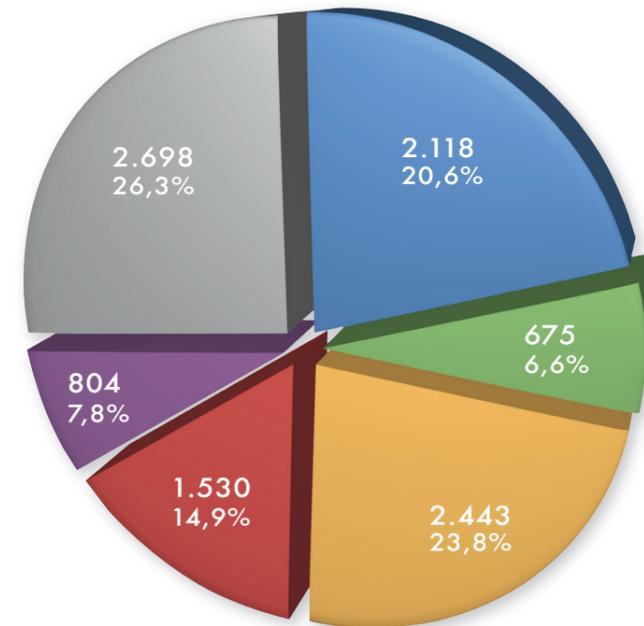
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Norte América	2.445	2.454	2.484	2.540	2.480	2.518	2.540	2.588	2.606	2.591
Sur y Centroamérica	430	444	444	454	452	457	459	481	504	524
Europa y Eurasia	2.503	2.522	2.517	2.562	2.580	2.578	2.620	2.668	2.696	2.739
Medio Oriente	371	382	391	403	420	445	464	501	533	554
África	258	263	269	273	277	283	296	310	313	322
Asia y Oceanía	2.382	2.326	2.395	2.494	2.559	2.658	2.879	3.150	3.345	3.513
<b>Total Mundo</b>	<b>8.388</b>	<b>8.391</b>	<b>8.500</b>	<b>8.725</b>	<b>8.768</b>	<b>8.939</b>	<b>9.258</b>	<b>9.698</b>	<b>9.997</b>	<b>10.243</b>

<sup>1/</sup> Excluye energía nuclear.

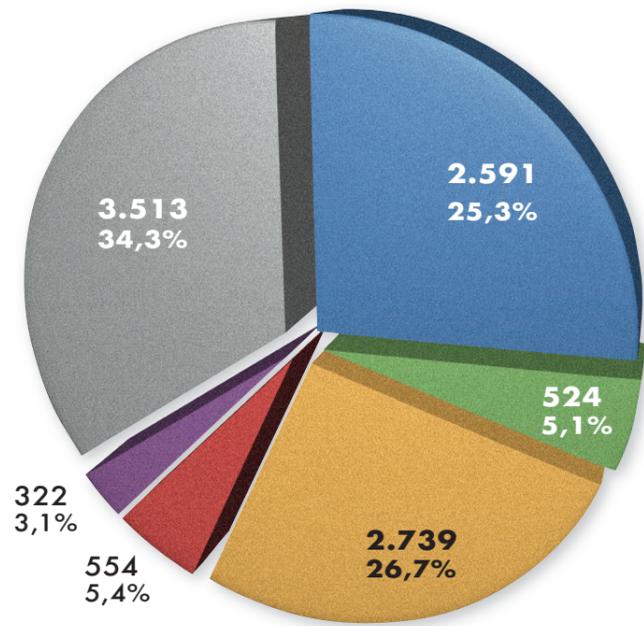
Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.

**PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA POR REGIONES, 2006<sup>a/</sup>**  
(mmtep)

Gráfico 25



Producción



Consumo

- Norte América
- Sur y Centro América
- Europa y Eurasia
- Medio Oriente
- África
- Asia y Oceanía

<sup>a/</sup> Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, June 2007.



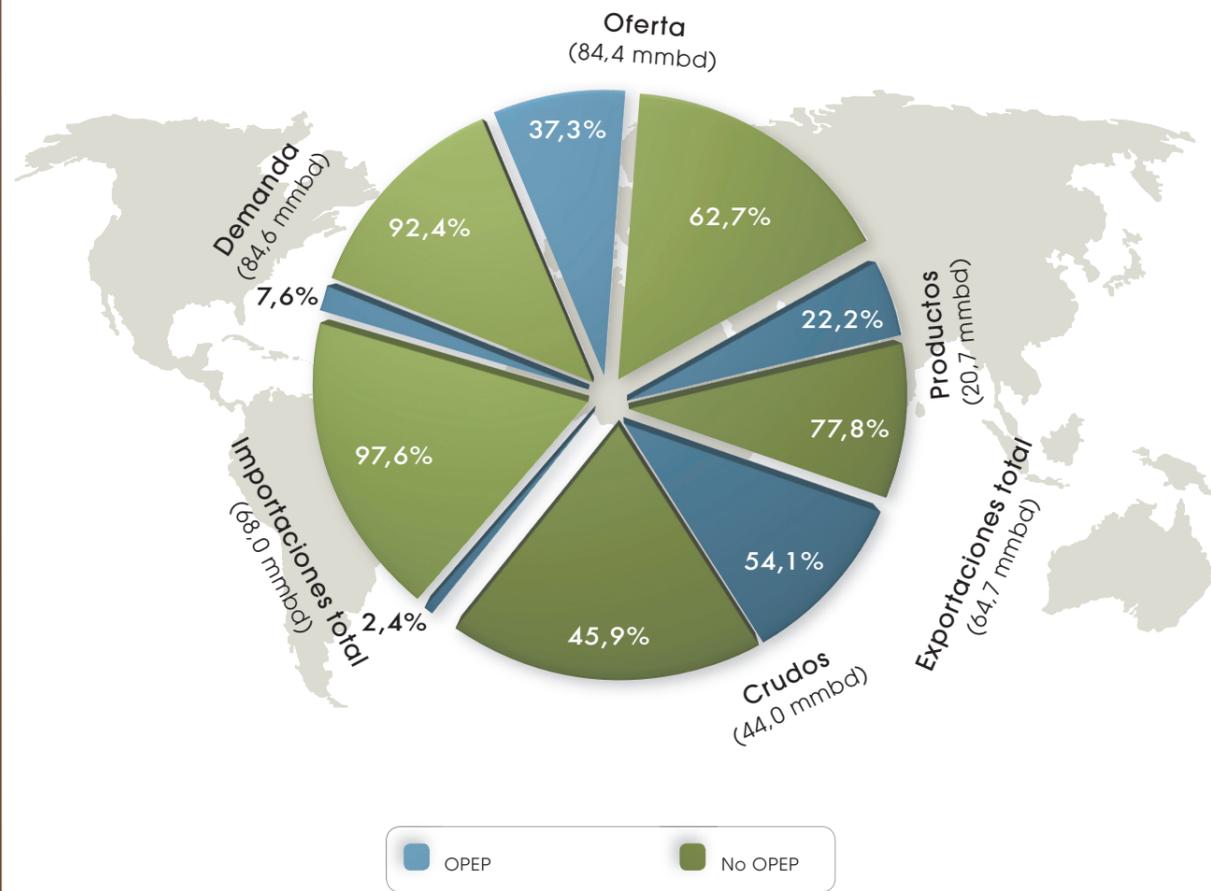
SECCIÓN  
15

MERCADO PETROLERO MUNDIAL

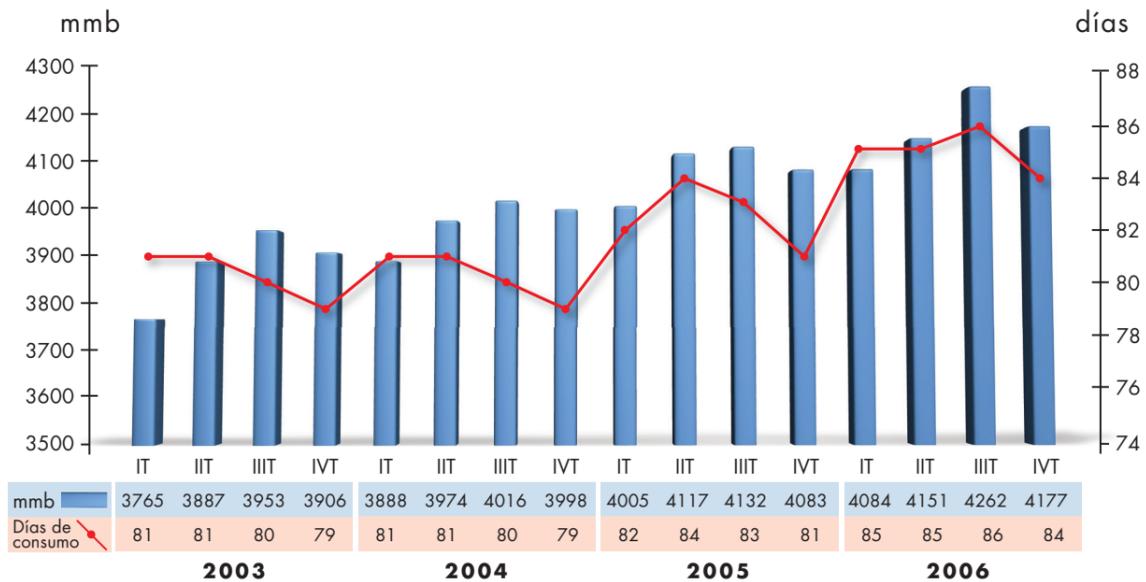
PODE**2006**

MERCADO PETROLERO MUNDIAL, 2006

Gráfico 26



OCDE: INVENTARIOS TOTALES DE CRUDO Y DÍAS DE CONSUMO



Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Enero 2008 / OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

BALANCE PETROLERO MUNDIAL

Cuadro 187

(mmb/d)

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Demanda mundial</b>										
OCDE	46,8	47,0	47,9	47,9	48,0	48,0	48,6	49,4	49,7	49,3
Países en vía de desarrollo	17,9	18,4	18,9	19,4	19,8	20,3	20,6	21,8	22,5	23,3
Ex- Unión Soviética	4,4	4,3	4,0	3,8	3,9	3,7	3,7	3,8	3,9	3,9
Otros de Europa	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
China	4,0	3,8	4,2	4,7	4,7	5,0	5,6	6,5	6,7	7,2
<b>Total demanda mundial</b>	<b>73,9</b>	<b>74,3</b>	<b>75,8</b>	<b>76,6</b>	<b>77,2</b>	<b>77,8</b>	<b>79,3</b>	<b>82,4</b>	<b>83,7</b>	<b>84,6</b>
<b>Oferta No-OPEP</b>										
OCDE	22,1	21,8	21,4	21,9	21,8	21,9	21,7	21,3	20,5	20,2
Países en vía de desarrollo	9,2	9,5	9,7	9,9	9,9	10,2	10,3	10,5	10,8	10,9
Ex- Unión Soviética	7,3	7,3	7,5	7,9	8,5	9,3	10,3	11,1	11,5	12,0
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
China	3,3	3,2	3,2	3,2	3,3	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7
Ganancias en proceso	1,6	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9
LGN OPEP & Crudo no convencional	3,2	3,2	3,2	3,3	3,6	3,7	3,7	4,0	4,1	4,1
<b>Total Oferta no OPEP 1/</b>	<b>46,9</b>	<b>46,8</b>	<b>46,8</b>	<b>48,1</b>	<b>49,0</b>	<b>50,4</b>	<b>51,4</b>	<b>52,4</b>	<b>52,6</b>	<b>53,0</b>
<b>Producción de crudo OPEP 1/2/</b>	<b>28,2</b>	<b>28,9</b>	<b>27,6</b>	<b>29,1</b>	<b>28,4</b>	<b>26,6</b>	<b>28,3</b>	<b>30,6</b>	<b>31,6</b>	<b>31,4</b>
<b>Total oferta mundial</b>	<b>75,1</b>	<b>75,7</b>	<b>74,4</b>	<b>77,2</b>	<b>77,4</b>	<b>77,1</b>	<b>79,7</b>	<b>83,0</b>	<b>84,2</b>	<b>84,4</b>
<b>Variación de inventarios</b>	<b>1,2</b>	<b>1,4</b>	<b>(1,4)</b>	<b>0,6</b>	<b>0,2</b>	<b>(0,7)</b>	<b>0,4</b>	<b>0,6</b>	<b>0,5</b>	<b>(0,2)</b>

1/ Por metodología la serie fue revisada debido al ingreso de Angola a la OPEP.

2/ Fuentes secundarias.

Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Enero 2008.

PRODUCCIÓN DE CRUDO NO-OPEP  
(mmb/d)

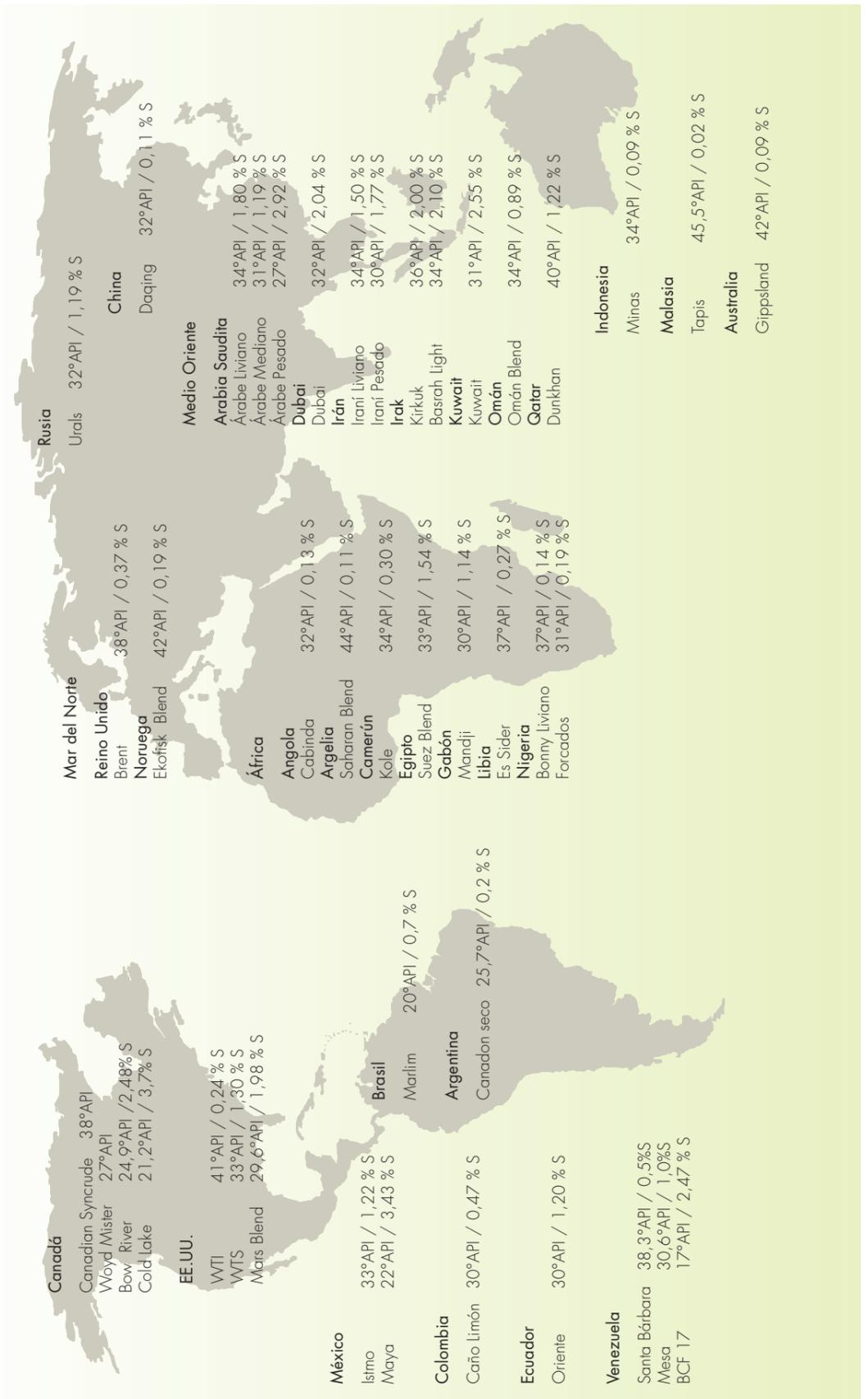
Cuadro 188

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
Estados Unidos	8,61	8,39	8,11	8,11	8,05	8,04	7,82	7,65	7,34	7,36
Canadá	2,58	2,67	2,59	2,68	2,73	2,84	2,98	3,07	3,03	3,20
México	3,42	3,50	3,35	3,45	3,57	3,59	3,80	3,83	3,77	3,69
Reino Unido	3,00	2,82	2,92	2,69	2,54	2,52	2,33	2,10	1,89	1,71
Noruega	3,33	3,08	3,06	3,32	3,42	3,33	3,26	3,19	2,97	2,78
Otros	1,19	1,37	1,38	1,62	1,50	1,57	1,51	1,49	1,48	1,45
<b>Total OCDE</b>	<b>22,13</b>	<b>21,83</b>	<b>21,41</b>	<b>21,87</b>	<b>21,81</b>	<b>21,89</b>	<b>21,70</b>	<b>21,33</b>	<b>20,48</b>	<b>20,19</b>
Argentina	0,87	0,89	0,84	0,80	0,82	0,80	0,84	0,80	0,77	0,77
Brasil	1,08	1,25	1,35	1,35	1,56	1,72	1,80	1,79	1,99	2,10
Colombia	0,66	0,75	0,82	0,70	0,61	0,58	0,55	0,54	0,53	0,54
Trinidad y Tobago	0,13	0,13	0,14	0,14	0,13	0,15	0,17	0,16	0,18	0,18
Egipto	0,89	0,86	0,83	0,80	0,76	0,75	0,75	0,71	0,70	0,67
Omán	0,90	0,90	0,91	0,95	0,95	0,90	0,82	0,79	0,78	0,75
India	0,76	0,75	0,75	0,74	0,73	0,75	0,79	0,79	0,76	0,79
Malasia	0,77	0,78	0,70	0,69	0,68	0,71	0,78	0,79	0,77	0,76
Otros	4,74	4,72	4,38	4,58	4,64	4,87	3,84	4,15	4,36	4,39
<b>Países en desarrollo</b>	<b>10,80</b>	<b>11,03</b>	<b>10,72</b>	<b>10,75</b>	<b>10,88</b>	<b>11,23</b>	<b>10,32</b>	<b>10,52</b>	<b>10,84</b>	<b>10,95</b>
Rusia	6,17	6,11	6,14	6,49	6,99	7,64	8,46	9,19	9,44	9,65
Kazastán	0,52	0,52	0,61	0,71	0,79	0,94	1,03	1,18	1,23	1,30
Otros	0,59	0,66	0,72	0,71	0,74	0,77	0,78	0,77	0,88	1,07
<b>Ex-Unión Soviética</b>	<b>7,28</b>	<b>7,29</b>	<b>7,47</b>	<b>7,91</b>	<b>8,52</b>	<b>9,35</b>	<b>10,28</b>	<b>11,14</b>	<b>11,55</b>	<b>12,02</b>
China	3,25	3,21	3,22	3,23	3,30	3,38	3,42	3,50	3,64	3,69
Otros de Europa	0,26	0,25	0,18	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17	0,16	0,15
<b>Total Producción no-OPEP</b>	<b>43,72</b>	<b>43,61</b>	<b>43,00</b>	<b>43,94</b>	<b>44,69</b>	<b>46,03</b>	<b>45,89</b>	<b>46,67</b>	<b>46,67</b>	<b>47,01</b>

Nota: Incluye LNG y no convencional.  
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Enero 2008.

PRINCIPALES CRUDOS POR GRAVEDAD API

Gráfico 27



Fuente: Coordinación de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía. Viceministerio de Hidrocarburos. MENPET.

PRECIOS DE CRUDOS EN EL MERCADO OCASIONAL

Cuadro 189

(MERCADO SPOT)  
(\$/b)

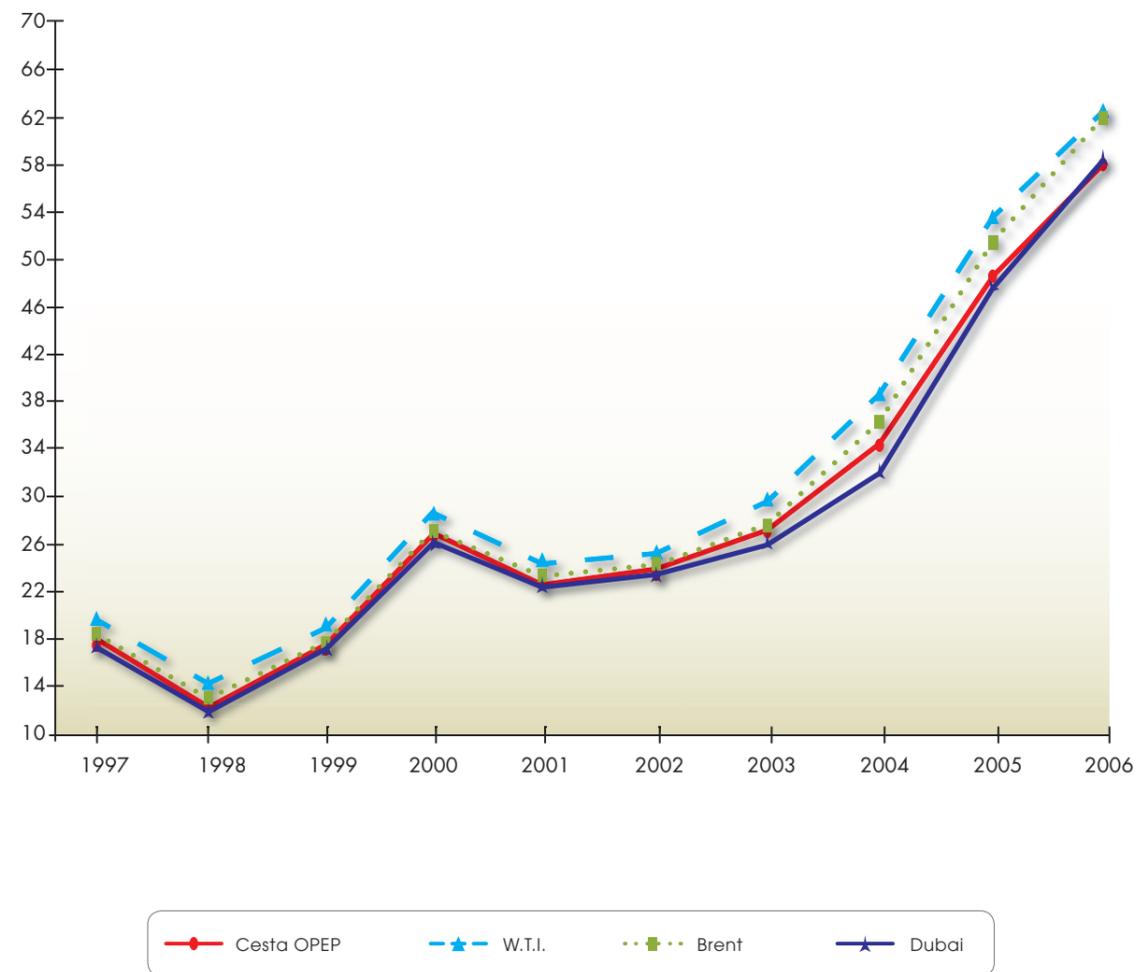
	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Colombia</b>										
Caño Limón (30° API)	19,28	12,69	17,95	28,57	22,82	23,55	27,78	35,53	51,31	62,72
<b>Ecuador</b>										
Oriente (30° API)	17,42	11,17	16,95	27,37	21,78	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93
<b>México</b>										
Maya (22° API)	14,89	8,72	14,52	22,87	17,31	20,93	24,23	30,00	40,94	51,25
<b>EE.UU.</b>										
WTI (40° API)	20,56	14,36	19,30	30,37	26,00	26,13	31,09	41,44	56,51	66,04
<b>Noruega</b>										
Ekofisk (42° API)	19,22	12,71	17,93	28,42	24,39	24,88	28,89	38,18	54,48	65,30
<b>Reino Unido</b>										
Brent (38° API)	19,06	12,71	17,91	28,44	24,46	25,03	28,81	38,23	54,44	65,16
<b>Rusia</b>										
Urals (32° API)	18,28	11,79	17,24	26,58	22,97	23,80	27,02	34,47	50,79	61,37
<b>Egipto</b>										
Suez Blend (33° API)	16,91	10,42	16,19	25,16	21,09	22,45	25,76	32,19	47,71	58,74
<b>China</b>										
Daqing (32° API)	19,33	12,34	17,76	28,74	24,78	25,45	29,52	36,72	52,65	63,33
<b>Cesta OPEP (34,6 °API)</b>	18,68	12,28	17,48	27,60	23,12	24,36	28,10	36,05	50,64	61,08

Nota: A partir del 16 de junio de 2005, la Cesta OPEP se calcula como un promedio ponderado de 11 crudos representativos de los países miembros.  
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

PRECIOS DE CRUDOS EN EL MERCADO OCASIONAL

Gráfico 28

(MERCADO SPOT)  
(\$/b)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

PRECIOS DE PRODUCTOS REFINADOS EN LOS PRINCIPALES MERCADOS (\$/b)

Cuadro 190

	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Costa del Golfo de México</b>					
Gasolina s/plomo 87 oct	30,44	36,83	49,37	67,25	77,61
Gasoil 0,2%S	27,75	34,09	45,62	70,71	77,61
Fuel oil 3,0%S	20,69	24,02	24,75	36,42	45,56
<b>Rotterdam</b>					
Gasolina prémium	28,47	34,86	47,10	62,58	72,90
Gasoil 0,2%S	27,33	33,47	46,01	70,91	80,06
Fuel oil 3,5%S	19,76	22,38	22,94	34,59	43,36
<b>Singapur</b>					
Gasolina prémium	28,00	34,74	47,19	62,10	73,13
Gasoil 0,5%S	28,15	33,38	47,31	68,66	82,09
Fuel oil 380 CST	21,83	25,07	26,58	38,38	46,37

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

BARRIL COMPUESTO DE PETRÓLEO (\$/b)

Cuadro 191

	2002	2003	2004	2005	2006
<b>Estados Unidos</b>					
Barril compuesto	55,0	55,6	65,2	74,8	91,4
Precio del crudo (CIF) <sup>1/</sup>	23,5	27,7	35,9	48,8	58,9
Impuesto <sup>2/</sup>	15,1	14,3	15,4	15,7	22,8
Margen de la industria <sup>3/</sup>	16,4	13,7	14,0	10,3	9,8
<b>Canadá</b>					
Barril compuesto	63,1	64,8	74,2	86,0	108,2
Precio del crudo (CIF)	25,0	29,5	38,1	52,4	63,8
Impuesto	20,5	20,7	20,9	21,4	31,9
Margen de la industria	17,6	14,6	15,2	12,3	12,6
<b>Japón</b>					
Barril compuesto	88,5	88,2	95,3	114,0	126,5
Precio del crudo (CIF)	25,0	29,3	36,6	51,6	64,0
Impuesto	44,0	44,6	45,0	50,3	50,8
Margen de la industria	19,6	14,3	13,7	12,1	11,4
<b>Francia</b>					
Barril compuesto	108,8	112,6	121,9	138,6	165,9
Precio del crudo (CIF)	24,6	28,9	37,6	52,7	63,4
Impuesto	64,5	66,1	69,4	70,4	87,5
Margen de la industria	19,7	17,6	15,0	15,5	15,0
<b>Alemania</b>					
Barril compuesto	94,5	97,4	107,1	122,1	171,7
Precio del crudo (CIF)	24,4	28,4	36,7	52,3	63,0
Impuesto	57,4	60,5	60,7	61,5	98,6
Margen de la industria	12,6	8,5	9,8	8,3	10,1
<b>Italia</b>					
Barril compuesto	98,6	101,8	110,4	123,5	155,0
Precio del crudo (CIF)	24,3	28,6	36,6	51,3	62,4
Impuesto	62,0	64,8	65,0	65,6	86,7
Margen de la industria	12,3	8,4	8,7	6,5	5,9
<b>Reino Unido</b>					
Barril compuesto	142,7	147,7	157,4	173,9	236,0
Precio del crudo (CIF)	24,6	29,1	37,8	53,8	64,3
Impuesto	90,9	94,9	95,4	96,1	147,0
Margen de la industria	27,2	23,6	24,2	23,9	24,7
<b>G7</b>					
Barril compuesto	97,9	103,0	116,6	133,2	152,1
Precio del crudo (CIF)	24,5	29,1	41,9	58,6	63,3
Impuesto	58,2	63,2	66,0	67,6	74,9
Margen de la industria	15,2	10,6	8,7	7,0	13,9
<b>OCDE</b>					
Barril compuesto	82,2	86,9	93,0	107,6	130,8
Precio del crudo (CIF)	24,4	28,7	36,9	51,7	62,9
Impuesto	39,5	41,1	41,9	43,7	55,0
Margen de la industria	18,3	17,2	14,2	12,3	12,9

1/ Precio que cobra el país productor.

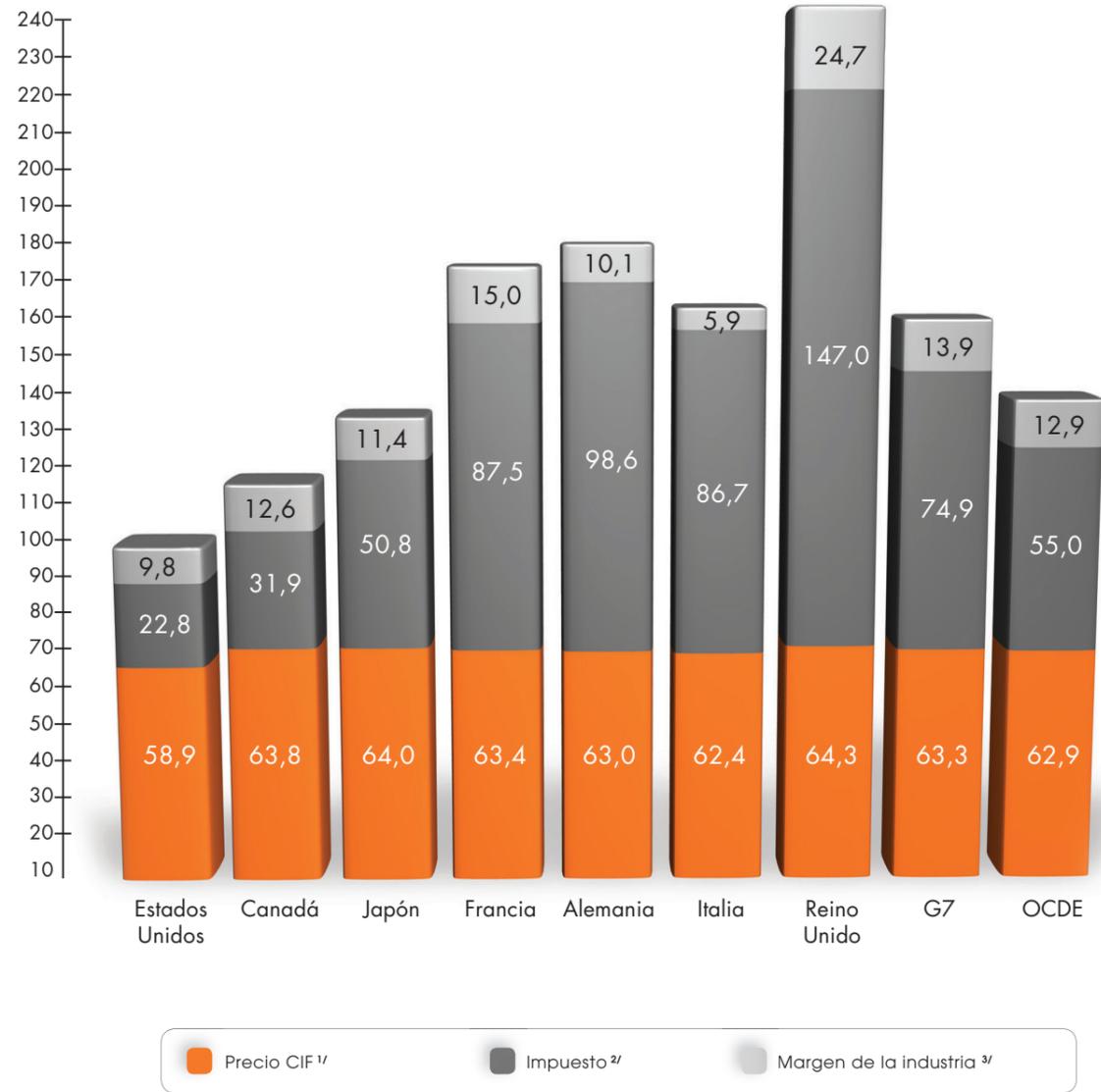
2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor.

3/ Ganancia de la empresa comercializadora.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

**BARRIL COMPUESTO DE PETRÓLEO, 2006**  
(\$/b)

Gráfico 29



1/ Precio que cobra el país productor.

2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor.

3/ Ganancia que obtiene la empresa comercializadora.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2006.

Publicado por el Ministerio del Poder Popular  
para la Energía y Petróleo

Coordinación Sectorial de Estadísticas,  
Precios Internacionales y Economía

Avenida Libertador, Torre Oeste  
La Campiña, Caracas-Venezuela

<http://www.menpet.gob.ve>

Fotos:  
Archivo

Diseño de cubierta:  
Critec Marketing Publicidad c.a.

Unidad de diseño:  
Critec Marketing Publicidad c.a.

Impresión:  
Critec Marketing Publicidad c.a.

ISSN: 0083-5390

Depósito legal: pp197608CS94

Noviembre 2008

Prohibida su reproducción

# PODE 2006

CUADRAGÉSIMA NOVENA EDICIÓN



 **Gobierno Bolivariano  
de Venezuela**

Ministerio del Poder Popular  
para la **Energía y Petróleo**

**Venezuela**  
  
AHORA ES DE TODOS

