PODE 2011

Quincuagésima Segunda Edición

Petróleo y Otros Datos Estadísticos

www.menpet.gob.ve

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de **Petróleo y Minería**





Ministro	**Ing. Rafael Ramírez Carreño**
Viceministro de Hidrocarburos	**Ing. Ángel González**
Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía (E)	**Ing. Inti Garzón**
Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos (E)	**Ing. Romer Valdez**
Dirección General de Regalías y Precios de Exportación (E)	**Ing. Luis Sarli**
Dirección General de Fiscalización e Inspección (E)	**Ing. Romer Valdez**
Dirección General de Mercado Interno (E)	**Lic. Gladys Parada**
Dirección General de Refinación	**Ing. Roberto Delgado**
Dirección General de Petroquímica	**Ing. María Noroño**
Equipo de Trabajo	**Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía**

Petróleo y Otros Datos Estadísticos



Introducción

El Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería — 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 QUINCUAGÉSIMA SEGUNDA edición del anuario "PETRÓLEO Y OTROS DATOS ESTADÍSTICOS" (PODE), correspondiente al año 2011.

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), América Latina y el Mundo.

A lo largo de su historia el PODE ha venido reflejando los cambios estratégicos y estructurales que se han dado en la Industria Petrolera Venezolana, brindando a los usuarios una valiosa herramienta que permite evaluar la importancia del petróleo en la economía nacional.

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

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

Caracas, octubre 2013

Notas Generales

Glosario 19
Organizaciones internacionales 23
Agrupaciones de países 24
Abreviaturas y siglas 25
Factores de conversión 27

Sección I. Venezuela

Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas en 2011 31

A. Economía

A.1 Visión petrolera de la economía venezolana

1 Producto interno bruto, enfoque del ingreso 34
2 Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso 34
3 Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso 34
4 Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno 35
4.1 Precio e impuestos de los hidrocarburos en el mercado interno 35
Gráfico 1 Precios de los hidrocarburos líquidos 35
5 Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso 36
Gráfico 2 Renta petrolera internacional/PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores 36
6 Producto interno bruto no petrolero (no rentístico), enfoque del ingreso 37
7 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso 37
Gráfico 3 Renta petrolera internacional/PIB (no rentístico) a costo de factores 38
8 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes 38
Gráfico 4 PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV) 39
Gráfico 5 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) 39
9 Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitantes 40
Gráfico 6 PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante 40
10 Producto interno bruto, enfoque de la demanda 41
11 Producto interno bruto, enfoque de la producción 41
12 Ingreso nacional disponible 41
13 Cuentas macroeconómicas consolidadas 42
14 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs) 42
14.1 Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm$) 43
15 Renta petrolera internacional 43
Gráfico 7 Renta petrolera internacional 44
Gráfico 8 Paridad del poder de compra del bolívar frente al dólar 45
16 Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno 45
Gráfico 9 Distribución factorial del ingreso 46

A.2 Aportes a la nación

17 Industria petrolera: aportes a la nación 47
18 Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo 48
Gráfico 10 Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación 49

A.3 Aportes al desarrollo social

19 Aportes de PDVSA al desarrollo social, según destino (mm$) 50
Gráfico 11 Aportes de PDVSA al desarrollo social, 2011 51
20 Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.) 51
Gráfico 12 Participación de la inversión publica en el PIB 52
21 Aportes de PDVSA al Fondespa (mm$) 52
22 Aportes de PDVSA al Fondespa, por área de desarrollo (mmBs.) 53

	Gráfico 13 Aportes de PDVSA al Fondespa	54
23	Aportes al Fonden, por fuentes (mm$)	55
	Gráfico 14 Aportes al Fonden, por fuentes	55
24	Aportes de PDVSA a las misiones sociales (mm$)	56
	Gráfico 15 Aportes de PDVSA a las misiones sociales, 2003-2011	56
25	Misión Ribas: principales indicadores, 2003-2011	57
26	Misión Ribas técnica: principales indicadores, 2003 - 2011	57
27	Misión Ribas Productiva: composición de brigadas, 2003 - 2011	58
28	Misión Sucre: aportes para infraestructura educativa, 2003 - 2011	58
29	Gran Misión Agro Venezuela: principales indicadores, 2011	58
30	Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: principales indicadores 2003 - 2011	59
31	Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas, 2003-2011	59
	Gráfico 16 Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: consultas y vidas salvadas, 2003-2011	59
32	Misión Barrio Adentro Deportivo: principales indicadores, 2008-2011	60
	Gráfico 17 Gran Misión vivienda Venezuela: principales indicadores, 2011	60
	Gráfico 18 Aportes al sector eléctrico: principales indicadores, 2010-2011	61
33	Incorporación de energía, 2011	61

B. La industria petrolera

B. 1. Exploración, perforación, reservas y producción

34	Reservas probadas de petróleo, 2011	62
35	Reservas probadas de petróleo (2002-2011)	62
36	Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1965-2011)	63
37	Actividad exploratoria de la industria petrolera	64
38	Balance de la actividad perforatoria por tipo, 2011	65
39	Balance de los pozos de inyección de fluidos, 2011	66
40	Estado de los pozos de petróleo y gas completados al 31/12	66
41	Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por jurisdicción, 2011	67
42	Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción al 31/12	67
43	Producción de petróleo crudo (1965–2011)	68
44	Producción de petróleo por gravedad	69
45	Producción de petróleo por cuencas	69
46	Producción de petróleo en las cuencas de Maracaibo y Falcón	70
47	Producción de petróleo en la cuenca oriental	71
48	Producción de petróleo en la cuenca Apure - Barinas	72
49	Producción trimestral de petróleo crudo, 2011	73
50	Producción de petróleo crudo, (2000-2005)	74
50.1	Producción de petróleo crudo, 2006	75
50.2	Producción de petróleo crudo, 2007-2011	76
51	Asociaciones de la faja	77

B. 2. Refinación

52	PDVSA: Capacidad total de refinación, 2011	78
53	Capacidad de refinación por procesos, 2011	79
54	Crudo procesado por refinerías	80
55	Asociaciones, faja petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2011	80
56	Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2011	80
57	Balance de refinación consolidado de PDVSA	81

B. 3. Mercado interno

58	Consumo interno total de productos refinados	82
59	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico	83
60	Consumo en el sector industria y uso doméstico por productos y entidad federal, 2011	84
61	Consumo de productos refinados en el sector industria y uso doméstico, por región	85
62	Productos refinados entregados a naves	86
63	Demanda interna total de productos refinados por sectores económicos	86

64 Precios e impuestos de los productos refinados en el mercado interno, 2011 87
65 Precio y consumo de gasolinas de motor 88
66 Impuesto al consumo de productos refinados 88

B. 4. Exportación

Gráfico 19 PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras, 2011 89
67 Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total Nación 90
68 Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación 91
69 Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación 92
70 Exportaciones de productos refinados por países. Total nación 93
71 Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación 94
72 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta 94
Gráfico 20 Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación 95

B. 5. Transporte

73 Venezuela: principales oleoductos, 2011 96
74 PDVSA: flota petrolera, 2011 97

C. Gas natural

75 Reservas probadas de gas natural, 2011 98
76 Reservas probadas y producción de gas natural 99
77 Producción y distribución del gas natural 99
78 Producción y distribución del gas natural por jurisdicción, 2011 99
Gráfico 21 Producción y distribución del gas natural 100
79 Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural, 2011 101
80 Producción de líquidos del gas natural 102
81 Distribución de las ventas de líquidos del gas natural 102
82 Consumo interno de gas metano 102
83 Precio promedio del gas metano en el mercado interno 103
84 Precios del gas metano en el mercado interno por sectores económicos 103
85 Precios del gas metano en el mercado interno por región (Bs/m^3) 104
86 Precios del gas metano en el mercado interno por región ($/mmbtu) 104
87 Exportaciones de productos obtenidos del gas 105
88 Principales gasoductos, 2011 105

D. Petroquímica

89 Indicadores de Pequiven S.A 106
90 Indicadores de las empresas mixtas 106
91 Capacidad nominal de producción de Pequiven S.A, 2011 107
92 Producción bruta consolidada de Pequiven S.A 108
93 Producción neta consolidada de Pequiven S.A 109
94 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mtm) 110
95 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado nacional (mmBs.) 111
96 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mtm) 112
97 Ventas consolidadas de Pequiven en el mercado de exportación (mmBs.) 113
98 Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas petroquímicas, 2011 114
99 Capacidad de producción de empresas mixtas petroquímicas 115
100 Producción de empresas mixtas petroquímicas 116
101 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2002-2006 (mtm) 117
101.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas 2007-2011 (mtm) 118
102 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2002-2006 (mmBs.) 119
102.1 Ventas de las empresas mixtas petroquímicas, 2007-2011 (mmBs.) 120

E. Petróleos de Venezuela S.A. Aspectos financieros

103	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mmBs.)	121
104	Estado de ganancias y pérdidas. Sector petrolero-gas (mm$)	122
105	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mmBs)	123
106	Estado de ganancias y pérdidas. Sector nacional (mm$)	124
107	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mmBs.)	125
108	Estado de ganancias y pérdidas. Sector internacional (mm$)	126
109	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mmBs.)	127
110	Estado de ganancias y pérdidas. Consolidado mundial (mm$)	128
111	Balance general. Sector petrolero-gas (mmBs)	129
112	Balance general. Sector petrolero-gas (mm$)	130
113	Balance general. Sector nacional (mmBs.)	131
114	Balance general. Sector nacional (mm$)	132
115	Balance general. Sector internacional (mmBs.)	133
116	Balance general. Sector internacional (mm$)	134
117	Balance general. Sector consolidado mundial (mmBs)	135
118	Balance general. Sector consolidado mundial (mm$)	136
119	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.)	137
120	Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mm$)	137
121	Activo circulante. Consolidado mundial (mmBs.)	138
122	Activo circulante. Consolidado mundial (mm$)	138
123	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.)	139
124	Capital de trabajo. Consolidado mundial (mm$)	139
125	Costos de operación. Sector petrolero-gas	140
126	Costos unitarios promedios de producción y refinación. Sector petrolero	140
127	Compras de materiales y equipos. Sector nacional	141
128	Inversión acumulada en activos fijos. Sector nacional	141
129	Inversión acumulada en activos fijos. Sector internacional	142
130	Inversión acumulada en activos fijos. Consolidado mundial	143
131	Desembolsos por inversiones. Sector nacional	144
132	Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región	145
133	Distribución de los ingresos del sector petrolero – gas por barril producido	146
134	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mmBs.)	147
135	Estado de flujos de efectivo. Consolidado mundial (mm$)	148

F. Energía

136	Producción de energía primaria	149
137	Consumo total de energía	149
138	Consumo final total de energía por sectores	150
139	Consumo sector energético	150
140	Consumo per cápita de energía	150
141	Relación Consumo de energía / producto interno bruto no rentístico	151
142	Consumo per cápita de electricidad	151
143	Indicadores de generación de energía eléctrica del sistema eléctrico nacional	151

Sección II. Organizaciones de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

A. Economía y petróleo

	Gráfico 22 OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros, 2011	155
144	Indicadores económicos y petroleros	156
145	Producto interno bruto	157
146	Población y producto interno bruto per cápita, 2011	157
147	Valor de las exportaciones totales FOB	158
148	Valor de las exportaciones petroleras FOB	158
	Gráfico 23 Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2011	159
149	Precio ocasional de la cesta de crudos OPEP	160
	Gráfico 24 Precio nominal y real de la cesta de crudos OPEP	161

B. Petróleo y gas natural

150	Reservas probadas de petróleo crudo	162
151	Taladros activos	162
152	Producción de petróleo crudo	163
153	Capacidad de refinación	163
154	Producción de productos refinados	164
155	Consumo de productos refinados	165
	Gráfico 25 Consumo de productos refinados. 2011	165
156	Exportaciones de crudo y productos refinados	166
	Gráfico 26 Exportaciones de crudo y productos refinados, 2011	166
157	Exportaciones de petróleo crudo	167
158	Exportaciones de productos refinados	167
159	Exportaciones de crudo OPEP por destino, 2011	168
160	Distribución de la flota de tanqueros, 2011	169
161	Cuotas de producción	170
	Gráfico 27 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos, 2011	172
162	Reservas probadas de gas natural	172
163	Producción y uso del gas natural	173
164	Exportaciones de gas natural	174

Sección III. América Latina y El Caribe

165	Población, PIB y PIB per cápita, 2010	177
166	Reservas y producción de petróleo crudo, 2010	178
	Gráfico 28 Reservas y producción de crudo por países, 2010	179
167	Producción de petróleo crudo	180
	Gráfico 29 Producción de petróleo crudo, 2010	181
168	Capacidad de refinación	182
169	Exportaciones de petróleo crudo	183
170	Importaciones de petróleo crudo por países	184
171	Consumo final de energía por fuentes, 2010	185
	Gráfico 30 Consumo de energía por fuentes, 2010	186
172	Precio al consumidor final de productos refinados, 2010	187

Sección IV. Mundo

A. Economía

173	Indicadores fundamentales de la economía mundial	191
174	Producto interno bruto	191
175	Tasa de crecimiento del producto interno bruto	192
176	OCDE: tasa de desempleo	192
177	Tasa de inflación	193

B. Petróleo y gas natural

178	Taladros activos	194
179	Reservas probadas de petróleo crudo	195
180	Reservas probadas de gas natural	196
	Gráfico 31 Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2011	197
181	Producción de petróleo crudo	198
182	Producción comercializada de gas natural	199
183	Capacidad de refinación	200
184	Producción de productos refinados	201
185	Consumo de productos refinados	202
186	Consumo de gas natural	203
187	Exportaciones de petróleo crudo	204

188 Exportaciones de productos refinados 205
189 Exportaciones de gas natural 206
190 Importaciones de petróleo crudo 207
191 Importaciones de productos refinados 208
192 Importaciones de gas natural 209
193 Flujo mundial de las transacciones petroleras, 2011 210

C. Energía

194 Producción de energía por fuentes 211
195 Consumo de energía por fuentes 211
196 Producción de energía por regiones 212
197 Consumo de energía por regiones 212
Gráfico 32 Producción y consumo de energía por regiones, 2011 213

Sección V. Mercado Petrolero Mundial: Principales Indicadores

Gráfico 33 Mercado petrolero mundial, 2011 217
198 Balance petrolero mundial 218
199 Producción de crudo No-OPEP 219
Gráfico 34 Principales crudos por gravedad API 220
200 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 221
Gráfico 35 Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) 222
201 Precios de productos refinados en los principales mercados 223
202 Barril compuesto de petróleo 224
Gráfico 36 Barril compuesto de petróleo, 2011 225

General Notes:

Glosary 19
International organizations 23
Country groupings 24
Abbreviations 25
Conversion factors 27

Section I. Venezuela

Hidrocarbons legal aspects, 2011 31

A. Economy

A.1 Oil vision of the venezuelan economy

1 Cost-structure of the Gross Domestic Product (GDP) 34
2 Cost-structure of the non-oil GDP 34
3 Cost-structure of the oil GDP 34
4 Total domestic consumption of refined products 35
4.1 Prices and tax consumption of refined products 35
Graph 1 Prices of refined products 35
5 Oil GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure 36
Graph 2 International oil rent/non rentistic oil GDP, cost structure 36
6 Non-oil GDP (non-rentistic), cost structure 37
7 GDP (non-rentistic) and international oil rent, cost structure 37
Graph 3 International oil rent/GDP (non-rentistic), cost structure 38
8 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms 38
Graph 4 Oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV) 39
Graph 5 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and oil GDP (BCV) 39
9 GDP (non-rentistic) and international oil rent in real terms, per capita 40
Graph 6 Oil and non-oil GDP (non-rentistic), international oil rent and GDP (BCV), per capita 40
10 Expediture on the GDP 41
11 Sector- structure of the GDP 41
12 National income 41
13 Aggregate national accounts 42
14 Main indicators of venezuelan economy (national currency) 42
14.1 Main Indicators of venezuelan economy (dollars) 43
15 International oil rent 43
Graph 7 International oil rent 44
Graph 8 Purchasing power parity, Bolivar vs Dollar 45
16 Collection of international oil rent by the goverment 45
Graph 9 Income factorial distribution 46

A.2 Oil revenue distribution

17 Oil industry contributions to the nation 47
18 Crude oil production and royalty 48
Graph 10 Oil production and royalty rate, royalty and equivalent 49

A.3 Contributions to social development

19 Contributions of PDVSA to social development 50
Graph 11 Contributions of PDVSA to social development, 2011 51
20 Participation of public investment in the GDP (mmBs.) 51
Graph 12 Participation of public investment in the GDP 52
21 Contributions of PDVSA to FONDESPA (mm$) 52
22 Contributions of PDVSA to FONDESPA, by development areas (mm$) 53

	Graph 13 Contributions of PDVSA to FONDESPA	54
23	Contributions to FONDEN, by sources (mm$)	55
	Graph 14 Contributions to FONDEN, by sources	55
24	Contributions of PDVSA to social missions (mm$)	56
	Graph 15 Contributions of PDVSA to social missions 2003 - 2011	56
25	Ribas mission: main indicators, 2003 - 2011	57
26	Ribas technical mission: main indicators, 2003 - 2011	57
27	Ribas Productive Mission: composition of brigades, 2003-2011	58
28	Sucre mission: contributions to educational infrastructure, 2003 - 2011	58
29	Great Mission Agro Venezuela: main indicators, 2011	58
30	Barrio Adentro mission I, II, III & IV: main indicators, 2003 - 2011	59
31	Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved, 2003 - 2011	59
	Graph 16 Barrio Adentro mission I, II, III & IV: consultations and lives saved cumulative, 2003-2011	59
32	Barrio Adentro Deportivo Mission: main indicators, 2008 - 2011	60
	Graph 17 Great Vivienda Venezuela mission: main indicators, 2011	60
	Graph 18 Contributions to the electricity sector: main indicators, 2010 - 2011	61
33	Incorporation of Energy, 2011	61

B. Oil industry

B.1 Exploration, drilling, reserves and production

34	Proven oil reserves, 2011	62
35	Proven oil reserves, (2002-2011)	62
36	Cumulative production and oil reserves, (1965 – 2011)	63
37	Exploratory activity of the oil industry	64
38	Balance of drilling activity by type, 2011	65
39	Balance of injection fluid wells, 2011	66
40	Wells completed	66
41	Wells completed by jurisdiction, 2011	67
42	Producing oil and gas wells by jurisdiction	67
43	Crude oil production, (1965 – 2011)	68
44	Crude oil production by gravity	69
45	Crude oil production by basins	69
46	Crude oil production by fields – Maracaibo and Falcon basin	70
47	Crude oil production by fields – Eastern basin	71
48	Crude oil production by fields – Apure - Barinas basin	72
49	Quarterly crude oil production, 2011	73
50	Crude oil production, (2000-2005)	74
50.1	Crude oil production, 2006	75
50.2	Crude oil production, 2007-2011	76
51	Associations in the Orinoco Belt	77

B.2. Refining

52	PDVSA: Total refining capacity, 2011	78
53	Refining capacity by process, 2011	79
54	Processed crude by refinery	80
55	Strategic associations in the Orinoco Belt: Crude oil upgrading plants, 2011	80
56	Strategic associations in the Orinoco Belt: Upgrading plants capacity by process, 2011	80
57	PDVSA: Consolidated refining balance	81

B.3. Domestic market

58	Total domestic consumption of refined product	82
59	Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors	83
60	Consumption in the industry and domestic use sectors by products and federal entity, 2011	84
61	Consumption of refined products in the industry and domestic use sectors by region	85
62	Refined products sales to nationals and international aircrafts and vessels	86
63	Refined products total domestic demand of by economic sectors	86

64	Prices and tax consumption of refined products, 2011	87
65	Retail prices and average octane of motor gasoline	88
66	Consumption tax of refined products	88

B.4. Exports

	Graph 19 PDVSA: Flow of crude and refined product exports, 2011	89
67	Crude oil and refined products exports by country	90
68	Crude oil expors by country	91
69	Crude oil expors by API gravity	92
70	Refined product exports by country	93
71	Refined products exports by type	94
72	Exports and sales price	94
	Graph 20 Export volumes and sale price	95

B.5. Transportation

73	Venezuela: Oil pipelines, 2011	96
74	PDVSA: Tanker fleet, 2011	97

C. Natural gas

75	Proven natural gas reserves, 2011	98
76	Proven reserves and natural gas produccion	99
77	Production and distribution of natural gas	99
78	Production and distribution of natural gas by jurisdiction, 2011	99
	Graph 21 Production and distribution of natural gas by jurisdiction	100
79	Natural gas processing plants, 2011	101
80	Natural gas liquids output	102
81	Sales of natural gas liquids	102
82	Domestic consumption of methane gas	102
83	Average price of methane gas in the domestic market	103
84	Price of methane gas in the domestic market by economic sectors	103
85	Price of methane gas in the domestic market by region (Bs/cu.ft)	104
86	Price of methane in the domestic market by region ($/mmbtu)	104
87	Exports of natural gas products	105
88	Gas pipelines, 2011	105

D. Petrochemical

89	Main indicators of Pequiven S.A.	106
90	Main indicators of petrochemical joint ventures	106
91	Nominal production capacity of Pequiven S.A., 2011	107
92	Consolidated gross production of Pequiven S.A.	108
93	Consolidated net production of Pequiven (mmt)	109
94	Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmt)	110
95	Consolidated sales of Pequiven S.A. in the domestic market (mmBs.)	111
96	Consolidated sales of Pequiven S.A. in the international market (mmt)	112
97	Consolidated sales in the international market (mmBs.)	113
98	Petrochemical joint ventures production capacity, 2011	114
99	Petrochemical joint ventures production capacity	115
100	Petrochemical joint ventures production	116
101	Petrochemical joint venture sales, 2002-2006 (mmt)	117
101.1	Petrochemical joint venture sales, 2007-2011 (mmt)	118
102	Petrochemical joint venture sales, 2002-2006 (mmBs.)	119
102.1	Petrochemical joint venture sales, 2007-2011 (mmBs.)	120

E. Petróleos de Venezuela (PDVSA. SA). Oil industry selected financial data

103	Income statement (mmBs., Oil and gas sectors)	121
104	Income statement (mm$., Oil and gas sectors)	122
105	Income statement (mmBs., National sectors)	123
106	Income statement (mm$, National sectors)	124
107	Income statement (mmBs., International oil activities)	125
108	Income statement (mm$, International oil activities)	126
109	Income statement (mmBs.PDVSA global activities)	127
110	Income statement (mm$, PDVSA global activities)	128
111	General balance sheets (mmBs.,Oil an gas sectors)	129
112	General balance sheets (mm$.,Oil an gas sectors)	130
113	General balance sheets (mmBs., National sector)	131
114	General balance sheets (mm$, National Sector)	132
115	General balance sheets (mmBs., International oil sector)	133
116	General balance sheets (mm$, International Oil Sector)	134
117	Balance sheets (mmBs., PDVSA Global activities)	135
118	Balance sheets (mm$, PDVSA Global activities)	136
119	Rate of return on net capital (mmBs.) (Global activities)	137
120	Rate of return on net capital (mm$) (Global activities)	137
121	Current assets (mmBs., PDVSA Global activities.)	138
122	Current assets (mm$, PDVSA Global activities.)	138
123	Working capital (mmBs. PDVSA Global activities)	139
124	Working capital (mm$, PDVSA Global activities)	139
125	Oil and gas sector. Operating costs	140
126	Oil sector: Average production and refining costs	140
127	Goods and equipments purchases by the oil industry	141
128	Cumulative fixed investment assets (National sector)	141
129	Cumulative fixed investment assets (International sector)	142
130	Cumulative fixed investment assets (PDVSA Global activities)	143
131	Gross fixed investment (Oil national sector)	144
132	Gross fixed investment (Oil national sector by regions)	145
133	Distribution of oil revenue per produced barrel	146
134	Consolidated statements of cash flows (mmBs.)	147
135	Consolidated statements of cash flows (mm$)	148

F. Energy

136	Primary energy production	149
137	Total energy consumption	149
138	Total energy consumption by sector	150
139	Consumption of energy sector	150
140	Energy consumption per capita	150
141	Relationship GDP and energy consumption	151
142	Consumption of electricity per capita	151
143	National electricity system: Main indicators	151

Section II. Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC)

A. Economy and oil

	Graph 22 OPEC in the world: Major oil indicators, 2011	155
144	Oil and general economic indicators	156
145	Gross Domestic Product	157
146	Population and GDP per capita, 2011	157
147	Value of total exports, FOB	158
148	Value of oil exports, FOB	158
	Graph 23 Oil exports share in total exports, 2011	159
149	Spot OPEC reference basket prices	160
	Graph 24 Crude oil prices in nominal and real terms	161

B. Oil and natural gas

150	Proven crude oil reserves	162
151	Active rigs	162
152	Crude oil production	163
153	Refining capacity	163
154	Output of refined products	164
155	Consumption of refined products	165
	Graph 25 Products domestic consumption, 2011	165
156	Exports of crude oil and refined products	166
	Graph 26 Exports of crude oil and refined products, 2011	166
157	Crude oil exports	167
158	Refined products exports	167
159	OPEC: Crude oil exports by destination, 2011	168
160	Tankers fleet distribution, 2011	169
161	Crude oil production ceiling allocations	170
	Graph 27 OPEC in the world: Gas-Basic indicators, 2011	172
162	Natural gas proven reserves	172
163	Natural gas production and utilization	173
164	Natural gas exports	174

Section III. Latin America and Caribbean

165	Population and GDP per capita, 2010	177
166	Reserves and crude oil production, 2010	178
	Graph 28 Reserves and crude oil production by country, 2010	179
167	Crude oil production	180
	Graph 29 Crude oil production, 2010	181
168	Refining capacity	182
169	Exports of crude oil by country	183
170	Imports of crude oil by country	184
171	Energy consumption by sources, 2010	185
	Graph 30 Energy consumption by sources, 2010	186
172	End use consumer prices by refined products, 2010	187

Section IV: World

A. Economy

173	World economic fundamental indicators	191
174	Gross Domestic Product	191
175	GDP growth rate	192
176	Unemployment rate	192
177	Inflation Rate	193

B. Oil and natural gas

178	Active rigs	194
179	Crude oil proven reserves	195
180	Natural gas proven reserves	196
	Graph 31 Proven reserves of crude oil and gas by regions, 2011	197
181	Crude oil production	198
182	Marketed production of natural gas	199
183	Refining capacity	200
184	Refined products output	201
185	Refined products consumption	202
186	Natural gas consumption	203
187	Crude oil exports	204

188	Refined products exports	205
189	Natural gas exports	206
190	Crude oil imports	207
191	Refined products imports	208
192	Natural gas imports	209
193	Crude oil transactions flow, 2011	210

C. Energy

194	Energy production by sources	211
195	Energy consumption by sources	211
196	Energy production by regions	212
197	Energy consumption by regions	212
	Graph 32 Energy production and comsumption by regions, 2011	213

Section V. International oil market

	Graph 33 International oil market, 2011	217
198	World oil market balance	218
199	Non OPEC oil supply	219
	Graph 34 Varieties of crude oil in the world	220
200	Spot crude oil prices	221
	Graph 35 Spot crude oil prices	222
201	Refined products prices in major markets	223
202	Composite barrel and its components in major consuming countries	224
	Graph 36 Composite barrel and its components in major consuming countries, 2011	225

NOTAS GENERALES

Glosario

Organizaciones Internacionales

Agrupaciones de Países

Abreviaturas y Siglas

Factores de Conversión



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Juventud Bicentenaria

Glosario

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 159.999 toneladas de peso muerto (tpm). Son calculados mensualmente por el Comité Londinense de Corredores Petroleros, para cinco categorías de buques que van desde 25.000 tpm a 549.999 tpm.

API: sigla 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 1º 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); Tia 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); Es Sider (Libia); Bonny Liviano (Nigeria); Qatar Marine (Qatar); Bachaquero BCF-17 (Venezuela).

CIF: 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, 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/pulgs2) 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 hidrocarburos 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, bitumen 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.

Magnetrometría: 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 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 probadas: son los volúmenes de hidrocarburos estimados con razonable certeza y recuperables de yacimientos conocidos, de acuerdo con la información geológica y de ingeniería disponible y bajo condiciones operacionales, económicas y regulaciones gubernamentales prevalecientes.

Reservas probadas recuperables: son los volúmenes de hidrocarburos que se pueden recuperar en un yacimiento.
En la práctica, para los yacimientos activos, resulta de adicionar los volúmenes de hidrocarburos extraídos y los volúmenes que quedan por extraer.

Reservas probadas remanentes: son los volúmenes recuperables de hidrocarburos que aún no han sido extraídos del yacimiento.
En la práctica, para los yacimientos activos, resulta de restar el volumen extraído (producción acumulada del yacimiento) de las reservas probadas recuperables para una fecha determinada; y para los yacimientos inactivos, resulta el mismo volumen de las reservas probadas recuperables.

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 una embarcación estándar de 75.000 toneladas con 14,5 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 Internacionales

Organizaciones y Agrupaciones Económicas

Asociación Latinoamericana de Integración (ALADI): Son países originarios de la ALADI, Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Ecuador, México, Panamá, Paraguay, Perú, Uruguay y Venezuela. Posteriormente fue aceptada la adhesión de Cuba, Panamá y Nicaragua.

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

Comunidad Andina (CAN): Bolivia, Colombia, Ecuador, Perú.

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

Comunidad Económica de los Estados de Africa Occidental (CEDEAO): Benin, Burkina, Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea, Guinea-Bissau, Liberia, Malí, 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 Ocho (G-8): Alemania, Canadá, Estados Unidos, Francia, Japón, Italia, Reino Unido, Rusia.

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

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

Mercado Común del Sur (MERCOSUR): Argentina, Brasil, Paraguay, Uruguay, Venezuela. Países asociados: Bolivia, Chile, Colombia, Ecuador y Perú.

Organización de Cooperación y Desarrollo Económico (OCDE): Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Chile, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, 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, Canadá, Colombia, Costa Rica, Cuba, Chile, Ecuador, El Salvador, Grenada, Guatemala, Guyana, Haití, Honduras, Jamaica, México, Nicaragua, Panamá, Paraguay, Perú, República Dominicana, Suriname, Trinidad y Tobago, Uruguay, Venezuela.

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

Organizaciones energéticas regionales

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

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

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

Organización Latinoamericana de Energía (OLADE): Argentina, Barbados, Belice, 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, Dinamarca, Eslovaquia, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Luxemburgo, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, 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.

Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP): Angola, Arabia Saudita, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Irán, Irak, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

Agrupaciones de Países

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

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

Europa Oriental: Albania, Armenia, Azerbaiyán, Belarús, Bulgaria, Eslovaquia, Estonia, Georgia, Hungría, Kazajastán, Kirguistán, Lativia, Lituania, Moldavia, Polonia, Rumania, Rusia, República Checa, Tayikistán, Turkmenistán, Ucrania, Uzbekistán.

Europa Occidental: Alemania, Austria, Bélgica, Bosnia y Herzegovina, Chipre, Croacia, Dinamarca, España, Eslovenia, Finlandia, Francia, Gibraltar, Grecia, Holanda, Islandia, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Macedonia, Malta, Noruega, Portugal, Serbia y Montenegro, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

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

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, Lesoto, Liberia, Libia, Madagascar, Malawi, Mali, Marruecos, Mauricio, Mauritania, Mozambique, Namibia, Níger, Nigeria, República Centroafricana, República Democrática del Congo, Reunión, Ruanda, Sahara Occidental, Santa Elena, Santo Tomé y Príncipe, Senegal, Seychelles, Sierra Leona, Somalia, Sudáfrica, Sudán, Suazilandia, Tanzania, Togo, Túnez, Uganda, Zambia, Zimbabue.

Asia y Pacífico: Afganistán, Antártica, Australia, Bangladesh, Bután, Brunei, Camboya, Fiji, Filipinas, Guam, Hong Kong, India, Indonesia, Japón, Kiribati, Macao, Malasia, Maldivas, Myanmar, Mongolia, Nauru, Nepal, Nueva Caledonia, Nueva Zelanda, Niue, Pakistán, Papuá Nueva Guinea, Polinesia Francesa, República de Corea, República Democrática Popular de Corea, República Democrática Popular Lao, China, Taiwán, Samoa, Samoa Americana, Singapur, Sri Lanka, Tailandia, Tokelau, Tonga, Tuvalu, Vietnam, Vanuatu, Islas: Cantón y Enderbury, Navidad, Cocos, Johnston, Midway, Norkfolk, Pacific, Pitcairn, Salomón, Wake, Wallis y Futuna.

Abreviaturas y Siglas

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
SIEE	Sistema de información económica energética
VAB	Valor agregado bruto
VLCC	Very Large Crude 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^3	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
mbfoe/d	miles de barriles de fuel oil equivalente diario

mBs.	miles de bolívares
mhab.	miles de habitantes
mkm ^{2}	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^3	miles de metros cúbicos
mm$	millones de dólares de los Estados Unidos
mm^3/a	miles de metros cúbicos por año
mm^3/d	miles de metros cúbicos por día
mmm^3	millones de metros cúbicos
mmp^3/d	millones de pie cúbico diario
mmm$	miles de millones de dólares de los Estados Unidos
mmmm^3	miles de millones de metros cúbicos
mtd	miles de toneladas diarias
mtm	miles de toneladas métricas
mtma	miles de toneladas métricas anuales
m^3	metros cúbicos
m$	miles de dólares de los Estados Unidos
m^3/d	metros cúbicos por día
n°	número
n°p	número de pozos
n°t	número de trabajadores
oct.	octanos
tmd	toneladas métricas diarias
tep	toneladas equivalentes de petróleo
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	km²	Acre	Longitud	Metro	Pulgada	Pie
Hectárea	---	0,010	2,47	Metro	---	39,37	3,281
km²	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	3.210,000 a/	---

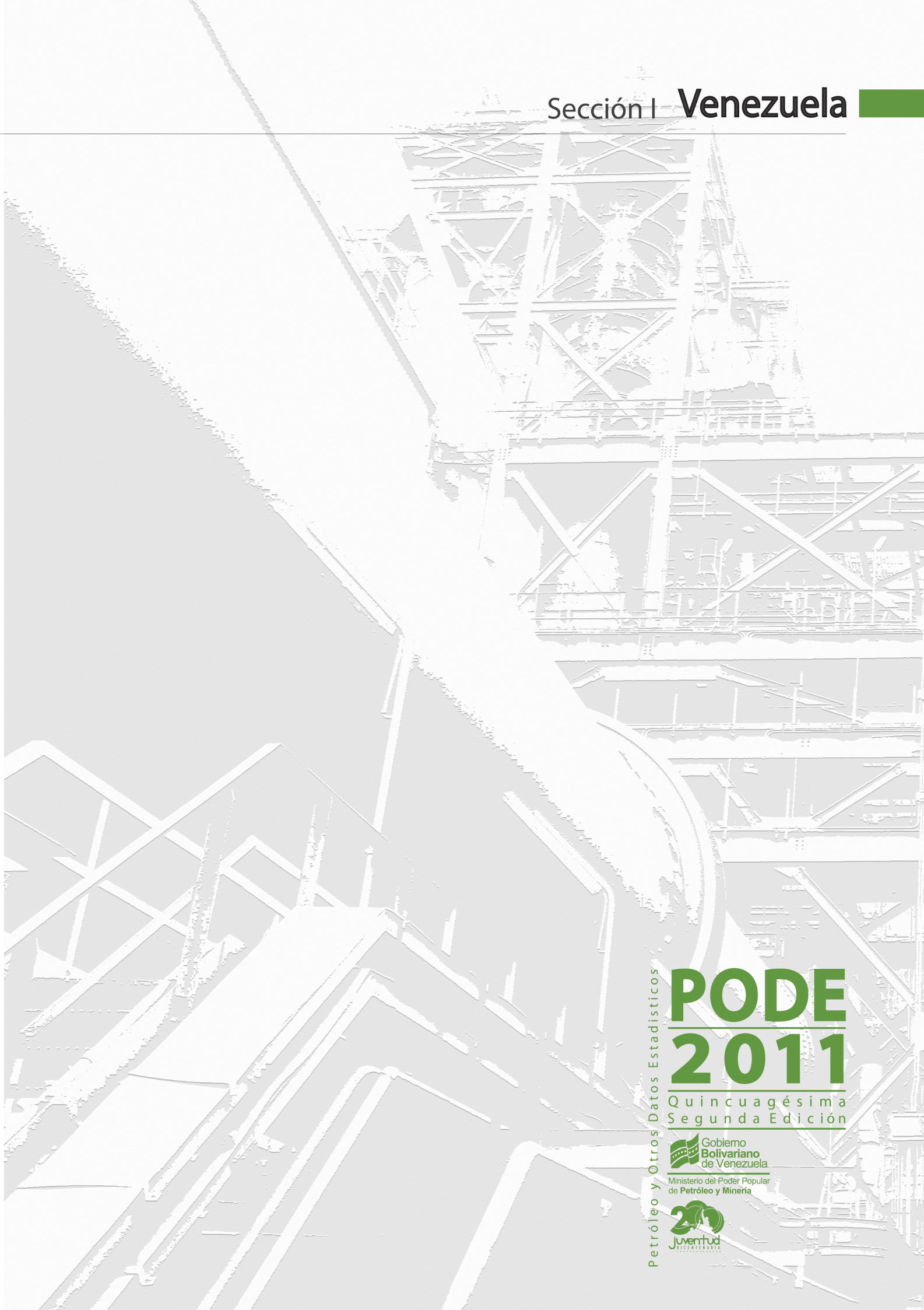
a/ Factor correspondiente a la energía eléctrica

Petróleo crudo 1/	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

1/ Basado en una gravedad promedio de 33,5° API

Producto	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
Jet Fuel	7,7652	0,1288
Kerosene	7,7652	0,1288
Lubricates	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	-



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Juventud Bicentenaria

DISPOSICIONES LEGALES EN MATERIA DE HIDROCARBUROS DICTADAS EN 2011

- **Aviso Oficial de fecha 10 de enero de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.590 de fecha 10 de enero de 2011, mediante el cual se corrige por error material el Decreto Nº 7.922 de fecha 21 de diciembre de 2010, donde se transfiere a la empresa mixta PETROJUNIN, S.A el derecho a desarrollar actividades primarias de exploración en busca de yacimientos de petróleo crudo pesado y contrapesado, la extracción de tales petróleos en su estado natural, y su recolección, transporte y almacenamientos iniciales.

- **Resolución Nº 003 de fecha 25 de enero de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.601 de fecha 25 de enero de 2011, mediante se delimita un área geográfica a la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. y la empresa Petropras UK Limited.

- **Resolución Nº 043 de fecha 24 de febrero de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela Nº 39.624 de fecha 25 de febrero de 2011, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la licencia contenida en la Resolución N° 370, de fecha 31 de octubre de 2005, publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304 de fecha 01 de noviembre de 2005.

- **Resolución Nº 044 de fecha 24 de febrero de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.624 de fecha 25 de febrero de 2011, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la licencia contenida en la Resolución N° 371, de fecha 31 de octubre de 2005, publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304 de fecha 01 de noviembre de 2005.

- **Resolución Nº 045 de fecha 24 de febrero de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.624 de fecha 25 de febrero de 2011, mediante la cual se designa a la empresa estatal Petróleos de Venezuela, S.A. como ente encargado de la Administración del Fondo Simón Bolívar para la Reconstrucción, actuando en nombre y en representación de la República Bolivariana de Venezuela.

- **Acta publicada en la Gaceta Oficial N° 39.633** de fecha 14 de mayo de 2011, consistente en Acta de Asamblea Extraordinaria de Accionistas de la Empresa Mixta Petrolera BIELOVENEZOLANA ,S.A. celebrada el 10 de febrero de 2011.

- **Resolución Nº 052 de fecha 17 de marzo de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.642 de fecha 25 de marzo de 2011, mediante la cual se delimita a la Empresa PDVSA Petróleo, S.A., un área geográfica denominada Cardón Bloque IV, Sub Bloque Este, constituida por los kilómetros que en ella se especifican, ubicada en aguas territoriales de Venezuela, específicamente en el Golfo de Venezuela.

- **Decreto Nº 8.133 de fecha 29 de marzo de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.644 de fecha 29 de marzo de 2011, mediante el cual se ordena la adquisición forzosa de los bienes muebles e inmuebles y demás activos que pertenezcan o se encuentren en posesión de la Sociedad Mercantil Norpro Venezuela, C.A.

- **Resolución Nº 069 de fecha 12 de abril de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.655 de fecha 13 de abril de 2011, mediante la cual se delimita a la Empresa PDVSA Petróleo, S.A., un área geográfica denominada La Ceiba Noroeste con una superficie que en ella se especifica.

- **Resolución Nº 070 de fecha 12 de abril de 2011,** publicado en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 39.655 de fecha 13 de abril de 2011, mediante la cual se delimita a la Empresa PDVSA Petróleo, S.A., un área geográfica con una superficie que en ella se indica, que forma parte de la porción del área Sur de Tía Juana Lago.

- **Acta publicada en la Gaceta Oficial N° 39.655** de fecha 13 de abril de 2011, consistente en Acta Constitutiva y Estatutos Sociales de la Empresa Mixta PETROBICENTENARIO, S.A.

- **Decreto Nº 8.163 de fecha 18 de abril de 2011**, publicado en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.022 de fecha 18 de abril de 2011, mediante el cual se dicta el Decreto con Rango, Valor y Fuerza de Ley que Crea Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos.

- **Aviso Oficial publicado en Gaceta Oficial N° 39.673** de fecha 13 de mayo de 2011, mediante el cual se corrige por error material la Resolución Nº 044 de fecha 24 de febrero de 2011, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la licencia contenida en la Resolución N° 371, de fecha 31 de octubre de 2005, publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304 de fecha 01 de noviembre de 2005.

- **Aviso Oficial publicado en Gaceta Oficial N° 39.673** de fecha 13 de mayo de 2011, mediante el cual se corrige por error material la Resolución N° 043, de fecha 24 de febrero de 2011, en los términos que en el se mencionan, mediante la cual se dicta la Reforma Parcial de la licencia contenida en la Resolución N° 370, de fecha 31 de octubre de 2005, publicada en Gaceta Oficial de la República Bolivariana de Venezuela N° 38.304 de fecha 01 de noviembre de 2005.

- **Resolución Nº 077 de fecha 17 de mayo de 2011**, publicada en Gaceta Oficial N° 39.676 de fecha 18 de mayo de 2011, mediante la cual se delimita a la Empresa PDVSA Petróleo, S.A., un área geográfica constituida por Ochenta y Seis con Cincuenta y Tres Kilómetros Cuadrados (86,53 KM2), que forma parte de la porción del área del Sur de Tía Juana Lago, en los términos que en ella se indican.

- **Decreto Nº 8.237 de fecha 25 de mayo de 2011**, publicado en Gaceta Oficial N° 39.681 de fecha 25 de mayo de 2011,mediante el cual se designa para integrar la Junta Directiva de la Empresa Estatal Petróleos de Venezuela, S.A (PDVSA), a los ciudadanos que en el mencionan.

- **Decreto Nº 8.238** publicado en Gaceta Oficial N° 39.681 de fecha 25 de mayo de 2011, mediante el cual se dicta la Reforma Parcial del Acta Constitutiva -Estatutos de Petróleos de Venezuela, S.A.

- **Resolución Nº 085 de fecha 09 de junio de 2011**, publicada en Gaceta Oficial N° 39.699 de fecha 20 de junio de 2011, mediante la cual se delimita a la Empresa PDVSA Petróleo, S.A un área geográfica denominada Mantecal con una superficie que en ella se especifica; ubicada en los Municipios Achaguas, Muñoz y Rómulo Gallegos del Estado Apure y en el Municipio Arismendi del Estado Barinas

- **Resolución Nº 091 de fecha 13 de julio de 2011**, publicada en Gaceta Oficial N° 39.716 de fecha 19 de julio de 2011, mediante la cual se procede a incorporar 11.297.627 MMPCN de nuevas reservas probadas de hidrocarburos gaseosos a nivel nacional, al cierre del 31 de diciembre de 2010.

- **Resolución Nº 092 de fecha 13 de julio de 2011**, publicada en Gaceta Oficial N° 39.718 de fecha 21 de julio de 2011, 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)

- **Aviso Oficial, publicado en Gaceta Oficial N° 39.721** de fecha 26 de julio de 2011, mediante el cual se corrige por error material la Resolución N° 088, de fecha 26 de mayo de 2010, en los términos que en el se indican, mediante la cual se otorga la Licencia de Exploración y Explotación de Hidrocarburos Gaseosos No Asociados a las Empresas CORPORACION VENEZOLANA DEL PETROLEO, S.A.

- **Acuerdo en Conmemoración del Quincuagésimo Primer Aniversario** de la Creación de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEP), publicado en Gaceta Oficial N° 39.767 de fecha 28 de septiembre de 2011.

- **Acuerdo** mediante el cual se autoriza al Ejecutivo Nacional para la constitución de una Empresa Mixta entre La Corporación Venezolana del Petróleo, S.A y la Empresa Odebrech E&P España, o sus respectivas afiliadas, publicado en Gaceta Oficial N° 39.767 de fecha 28 de septiembre de 2011.

- **Resolución Nº 127 de fecha 13 de octubre de 2011,** publicada en Gaceta Oficial N° 39.779 de fecha 18 de octubre de 2011, por la cual, se escoge directamente a la empresa ODEBRECH E&P España, o a sus respectivas afiliadas, para que participe con la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A, en la constitución de una Empresa Mixta.

- **Decreto Nº 8.527,** publicado en Gaceta Oficial N° 39.780 de fecha 18 de octubre de 2011, mediante el cual se autoriza la Creación de una Empresa Mixta entre La Corporación Venezolana del Petróleo, S.A y la Empresa Odebrech E&P España, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

- **Decreto Nº 8.527,** publicado en Gaceta Oficial N° 39.781 de fecha 19 de octubre de 2011, mediante el cual se autoriza la Creación de una Empresa Mixta entre La Corporación Venezolana del Petróleo, S.A y la Empresa Odebrech E&P España, o sus respectivas afiliadas, la cual estará adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo. (Se reimprime por fallas en originales).

- **Decreto N° 8.609,** publicado en Gaceta Oficial Extraordinaria N° 6.058 de fecha 26 de noviembre de 2011, mediante el cual se crea el "Ministerio del Poder Popular de Industrias", y se suprime el "Ministerio del Poder Popular Para las Industrias Básicas y Minería", y se hace transferencia de las Competencias relacionadas con la Minería al "Ministerio del Poder Popular de Energía y Petróleo", el cual en consecuencia, se denominara "Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería".

- **Resolución Nº 174** de fecha 28 de noviembre de 2011, publicada en Gaceta Oficial N° 39.810 de fecha 29 de noviembre de 2011, mediante la cual se delimita un área geográfica a la Empresa Mixta a ser constituida entre la Corporación Venezolana del Petróleo, S.A, y la empresa Odebrech E&P España , Sociedad Limitada o a sus respectivas afiliadas.

- **Resolución Nº 175** de fecha 23 de noviembre de 2011, publicada en Gaceta Oficial N° 39.812 de fecha 01 de diciembre de 2011. mediante la cual se dicta El Reglamento Técnico, el cual establecerá los requisitos que deben cumplir Los Componentes y Accesorios que conforman el Sistema de Gas Natural para vehículos (GNV), que se fabriquen o importen para ser usados en el territorio nacional.

- **Resolución Nº 001 de fecha 28 de noviembre de 2011,** publicada en Gaceta Oficial N° 39.812 de fecha 01 de diciembre de 2011, mediante la cual se designa la Comisión Interministerial que se encargara de todo lo relacionado con la transferencia de bienes y recursos, así como la transferencia efectiva del ejercicio de competencias a que haya lugar, del Ministerio del Poder Popular para las Industrias Básicas y Minería a los Ministerios del Poder Popular de Industrias y de Petróleo y Minería , a los fines de coadyuvar con la continuidad administrativa y de acuerdo al ámbito de competencias que les fueron asignadas a dichos ministerios, de conformidad con el Decreto N° 8.609 de fecha 22 de noviembre de 2011, integrada por los ciudadanos y ciudadanas que en ella se mencionan.

- **Resolución Nº 164 de fecha 18 de noviembre de 2011**, publicada en Gaceta Oficial N° 39.830 de fecha 28 de diciembre de 2011, mediante la cual se establecen las Normas para La Construcción, Modificación y Operación de los Módulos Integrales.

A. Economía

A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

CUADRO 1
Producto interno bruto, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Remuneración de los asalariados	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	396.830
Excedente de explotación neto 1/	41.475	57.101	91.669	139.309	174.825	198.147	294.480	258.585	443.206	605.172
Ingreso mixto neto 2/	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	147.321
Consumo de capital fijo	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.720
PIB a costo de factores (c.d.f)	**98.593**	**123.700**	**192.359**	**274.187**	**358.031**	**449.728**	**613.651**	**642.359**	**927.366**	**1.231.044**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	9.247	10.528	20.324	29.900	35.896	44.864	63.943	64.904	89.469	123.916
Producto interno bruto (BCV)	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.354.960**
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	42%	46%	48%	51%	49%	44%	48%	40%	48%	49%

** 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.

CUADRO 2
Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 *	2009 *	2010 *	2011*
Remuneración de los asalariados	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	368.876
Excedente de explotación neto 1/	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	265.055
Ingreso mixto neto 2/	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	147.321
Consumo de capital fijo	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.158
PIB a costo de factores (c.d.f)	**76.522**	**90.914**	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**431.378**	**532.578**	**643.153**	**845.410**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	123.645
Producto interno bruto (BCV)	**85.643**	**101.277**	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**494.949**	**597.405**	**732.422**	**969.055**
Exced. de explotación/PIB c.d.f.	31%	33%	32%	31%	30%	28%	32%	30%	30%	31%

*Cifras estimadas
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 / MPPPM

CUADRO 3
Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 *	2009 *	2010 *	2011 *
Remuneración de los asalariados	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.954
Excedente de explotación neto 1/	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.117
Consumo de capital fijo	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.562
PIB petrolero a costo de factores	**22.071**	**32.786**	**57.755**	**94.070**	**116.259**	**126.952**	**182.272**	**109.780**	**284.213**	**385.634**
Otros impuestos sobre la producción	126	165	182	292	82	259	372	77	200	271
PIB petrolero (BCV)	**22.198**	**32.951**	**57.937**	**94.362**	**116.340**	**127.211**	**182.644**	**109.858**	**284.413**	**385.905**
Excedente de explotación/PIBP c.d.f	79%	83%	83%	88%	88%	86%	86%	88%	88%	88%

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

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 4
Consumo de hidrocarburos líquidos: mercado interno (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Sector petrolero	112	44	81	67	76	70	74	73	76	83
Sector no petrolero	455	43	418	456	486	508	532	559	556	586
Consumo nacional	**567**	**477**	**498**	**523**	**562**	**578**	**606**	**632**	**632**	**668**

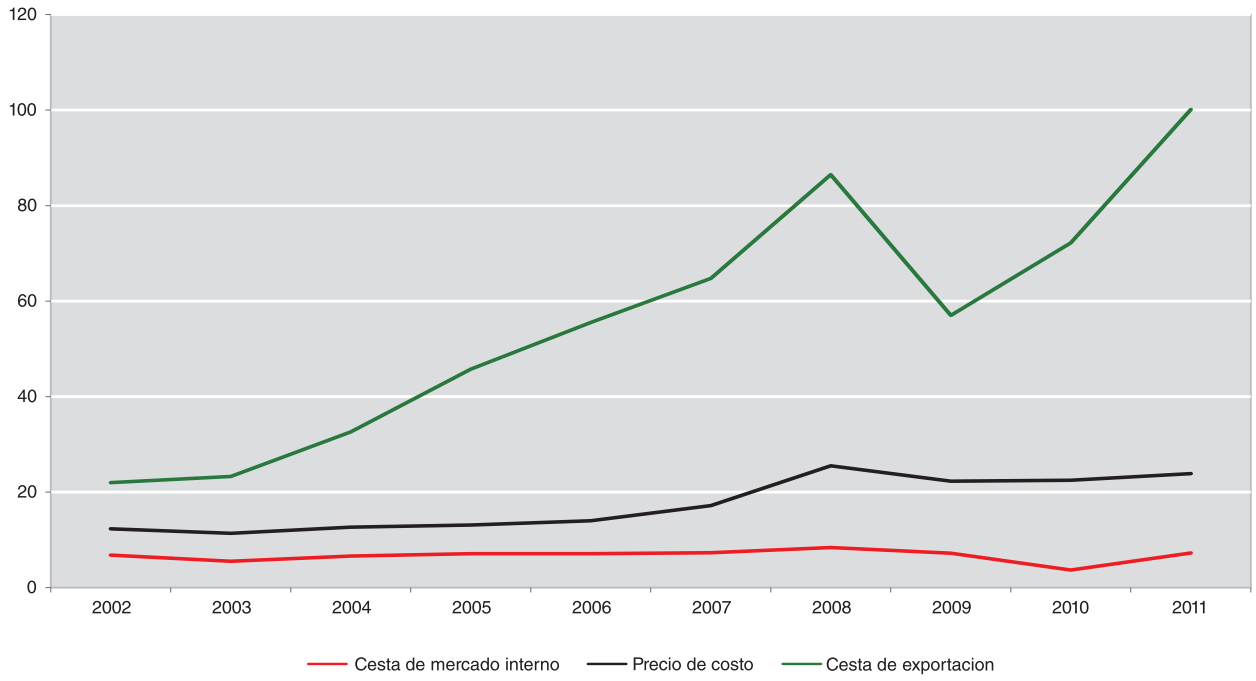
Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos. MPPEP

CUADRO 4.1
Precio e impuesto de los hidrocarburos líquidos en el mercado interno (Bs./b)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011**
Precio consumidor nacional 1/	7,89	8,85	12,44	14,98	15,27	15,67	18,04	15,50	15,78	31,09
Precio de costo 2/	14,27	18,24	23,87	27,63	30,10	37,45	54,88	48,72	99,38	102,54
Imptos indir. (subs.) implícitos	(6,38)	(9,40)	(11,43)	(12,65)	(14,83)	(21,78)	(36,85)	(33,22)	(83,60)	(71,45)
Impuestos indir / subs implícitos al sector no petrolero (mmBs.)	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.630)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.314)

** Cifras preliminares
1/ Téngase presente que la cesta de productos consumidos nacionalmente contiene componentes que se venden a precios internacionales.
2/ Estimado por el MPPEP; 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. MPPEP

GRÁFICO 1
Precio de los hidrocarburos líquidos ($/b)



Fuente: Viceministerio de Hidrocarburos MPPPM

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

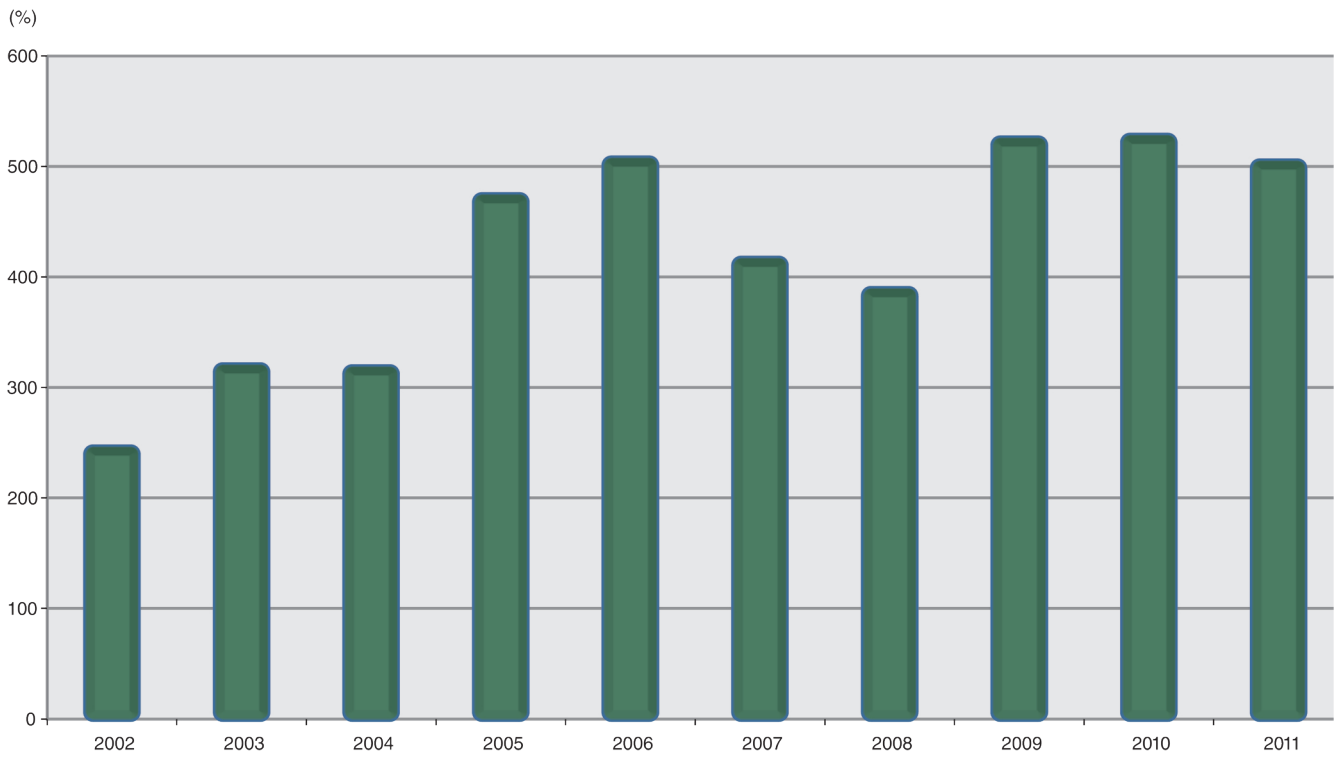
CUADRO 5
Producto interno bruto petrolero (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 *	2009 *	2010 *	2011*
Remuneración de los asalariados	2.888	3.154	6.804	8.013	8.427	9.412	13.514	7.958	20.602	27.954
Consumo de capital fijo	1.704	2.329	2.815	3.466	5.295	8.897	12.775	5.000	12.943	17.562
Excedente de explotación normal	2.097	2.673	4.598	5.276	5.853	7.025	12.431	5.652	14.334	20.788
PIB Petrolero no rentístico a costo de factores (c.d.f)	**6.689**	**8.157**	**14.217**	**16.754**	**19.575**	**25.335**	**38.720**	**18.610**	**47.879**	**66.305**
Excedente de explotación neto[1/]	17.480	27.303	48.136	82.592	102.537	108.642	155.984	96.823	250.667	340.117
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno [2/]	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.314)
Renta petrolera internacional [3/]	**16.442**	**26.113**	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**150.713**	**97.793**	**252.790**	**334.644**
RPI /PIBPnr c.d.f	246%	320%	319%	474%	507%	417%	389%	525%	528%	505%
Otros impuestos sobre la producción	126	165	182	292	82	259	372	77	200	271
PIB petrolero (no rentístico)	**6.815**	**8.322**	**14.399**	**17.046**	**19.657**	**25.595**	**39.092**	**18.687**	**48.079**	**66.576**
PIB petrolero (BCV)	22.198	32.951	57.937	94.362	116.340	127.211	182.644	109.858	284.413	385.905

* Cifras estimadas
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 / MPPPM.

GRÁFICO 2
Renta petrolera internacional / PIB petrolero (no rentístico) a costo de factores



Fuente: Estimaciones MPPPM

CUADRO 6
Producto interno bruto no petrolero (no rentístico) enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 *	2009 *	2010 *	2011*
Remuneración de los asalariados	32.749	38.024	57.112	78.731	111.976	150.365	192.101	238.705	279.982	368.876
Consumo de capital fijo	5.409	5.953	8.673	11.285	14.867	24.628	25.054	38.714	46.864	64.158
Excedente de explotación neto 1/	23.995	29.798	43.533	56.717	72.289	89.505	138.497	161.762	192.539	265.055
Ingreso mixto neto 2/	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	147.321
PIB no petrolero a costo de factores (c.d.f)	**76.522**	**90.914**	**134.604**	**180.117**	**241.772**	**322.776**	**431.378**	**532.578**	**643.153**	**845.410**
Otros Impuestos sobre la producción / subsidios	9.121	10.363	20.142	29.608	35.814	44.604	63.571	64.826	89.269	123.645
PIB no petrolero (BCV)	**85.643**	**101.277**	**154.746**	**209.725**	**277.586**	**367.380**	**494.949**	**597.405**	**732.422**	**969.055**
Imp. indirectos/sub. implícitos en el mercado interno 3/	(1.060)	(1.483)	(1.746)	(2.107)	(2.628)	(3.942)	(7.161)	(6.623)	(16.457)	(15.314)
PIB no petrolero no rentístico	**84.583**	**99.793**	**153.000**	**207.617**	**274.958**	**363.438**	**487.788**	**590.782**	**715.965**	**953.740**

*Cifras estimadas
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 / MPPPM.

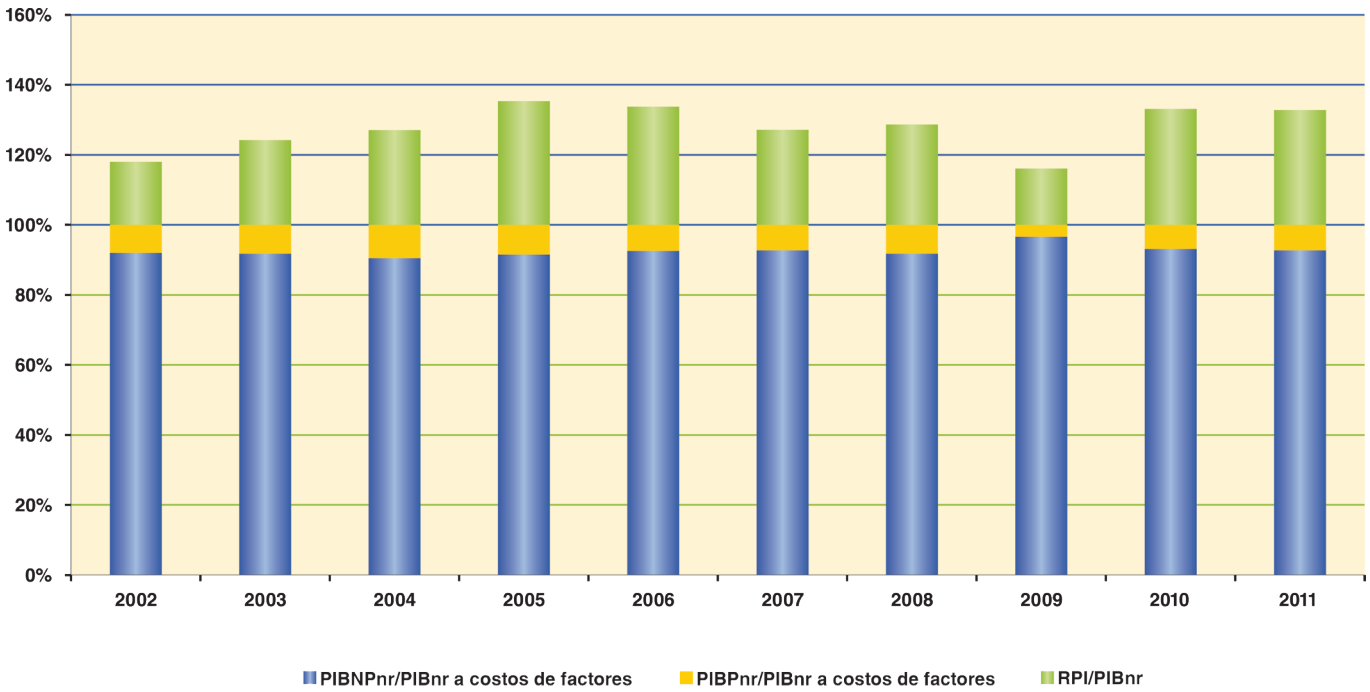
CUADRO 7
Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008*	2009*	2010*	2011*
Consumo de capital fijo	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.807	81.720
Remuneración de los asalariados	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	396.830
Excedente de explotación normal	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	285.843
Ingreso mixto neto 1/	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	147.321
PIB no rentístico a costo de factores	**83.210**	**99.070**	**148.821**	**196.871**	**261.347**	**348.111**	**470.098**	**551.188**	**691.033**	**911.715**
Otros impuestos/subsidios	8.188	9.045	18.578	27.792	33.267	40.921	56.782	58.281	73.012	108.602
PIB no rentístico	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.614**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.020.316**
Renta petrolera internacional 2/	**16.442**	**26.113**	**45.284**	**79.424**	**99.312**	**105.559**	**150.713**	**97.793**	**252.790**	**334.644**
Producto interno bruto (BCV)	107.840	134.228	212.683	304.087	393.926	494.592	677.594	707.263	1.016.835	1.354.960
RPI petrolera/PIBnr	18%	24%	27%	35%	34%	27%	29%	16%	33%	33%
PIBPnr/PIBnr a costo de factores	8%	8%	10%	9%	7%	7%	8%	3%	7%	7%
Distribución factorial del ingreso										
Trabajo	47%	45%	47%	48%	50%	51%	48%	49%	48%	48%
Ingreso mixto	19%	19%	18%	18%	18%	19%	18%	18%	20%	18%
Capital	34%	36%	35%	34%	32%	31%	35%	33%	33%	34%

* Cifras estimadas
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/ Retribución patrimonial internacional petrolera: 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
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM.

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

GRÁFICO 3
Renta petrolera internacional / PIB (no rentístico) a costo de factores



Fuente: Estimaciones MPPPM

CUADRO 8
Producto interno bruto (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes (mmBs. 1997=100)

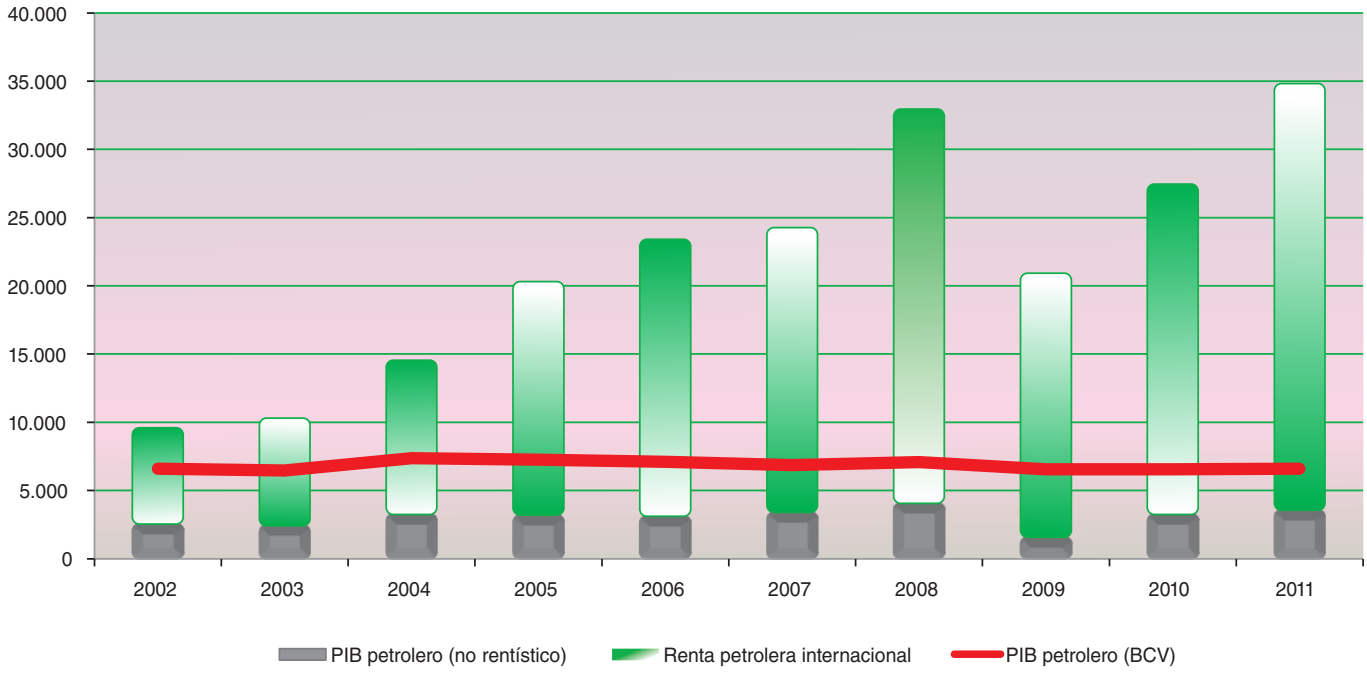
	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
PIB no petrolero a costo de factores	28.789	26.650	30.934	34.705	38.474	42.213	44.602	43.829	43.127	45.056
Otros impuestos sobre la producción	3.265	2.531	3.877	4.567	5.534	6.507	6.851	6.271	6.126	6.490
PIB no petrolero (BCV)	32.054	29.180	34.812	39.272	44.008	48.720	51.453	50.100	49.253	51.545
Deflactor implícito PIBNP (BCV)	2,67	3,47	4,45	5,34	6,31	7,54	9,62	11,92	14,87	18,80
PIB no petrolero no rentístico	**31.658**	**28.753**	**34.419**	**38.877**	**43.591**	**48.198**	**50.709**	**49.545**	**48.147**	**50.731**
PIB petrolero (BCV)	6.596	6.472	7.361	7.252	7.109	6.871	7.072	6.551	6.554	6.593
PIB petrolero no rentístico	**2.551**	**2.398**	**3.239**	**3.192**	**3.116**	**3.394**	**4.064**	**1.567**	**3.233**	**3.541**
Producto interno bruto (BCV)	38.650	35.653	42.172	46.524	51.117	55.591	58.525	56.651	55.808	58.138
PIB no rentístico	**34.209**	**31.151**	**37.658**	**42.069**	**46.707**	**51.592**	**54.772**	**51.112**	**51.380**	**54.272**
Deflactor exportaciones EEUU ($)	0,98	1,00	1,04	1,07	1,11	1,15	1,19	1,15	1,19	1,22
Tasa de cambio Bs./$	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30
Deflactor exportaciones EEUU (Bs.)	2,33	3,30	4,00	4,64	4,89	5,05	5,22	5,05	10,43	10,70
Renta petrolera internacional [1/]	**7.056**	**7.916**	**11.314**	**17.113**	**20.302**	**20.886**	**28.892**	**19.349**	**24.230**	**31.284**

** Cifras preliminares
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 patrimonial internacional del recurso natural.

Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM.

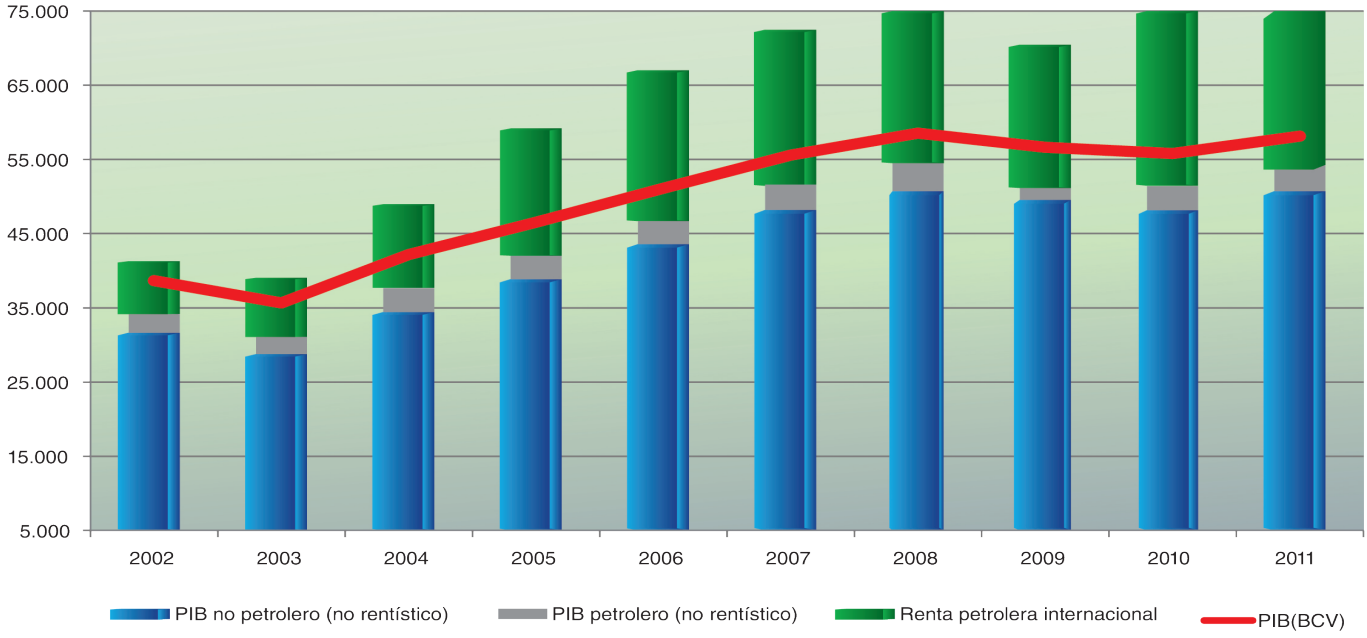
A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

GRÁFICO 4
PIB petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV) (mmmBs.)



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

GRÁFICO 5
PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) (mmBs.)



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM.

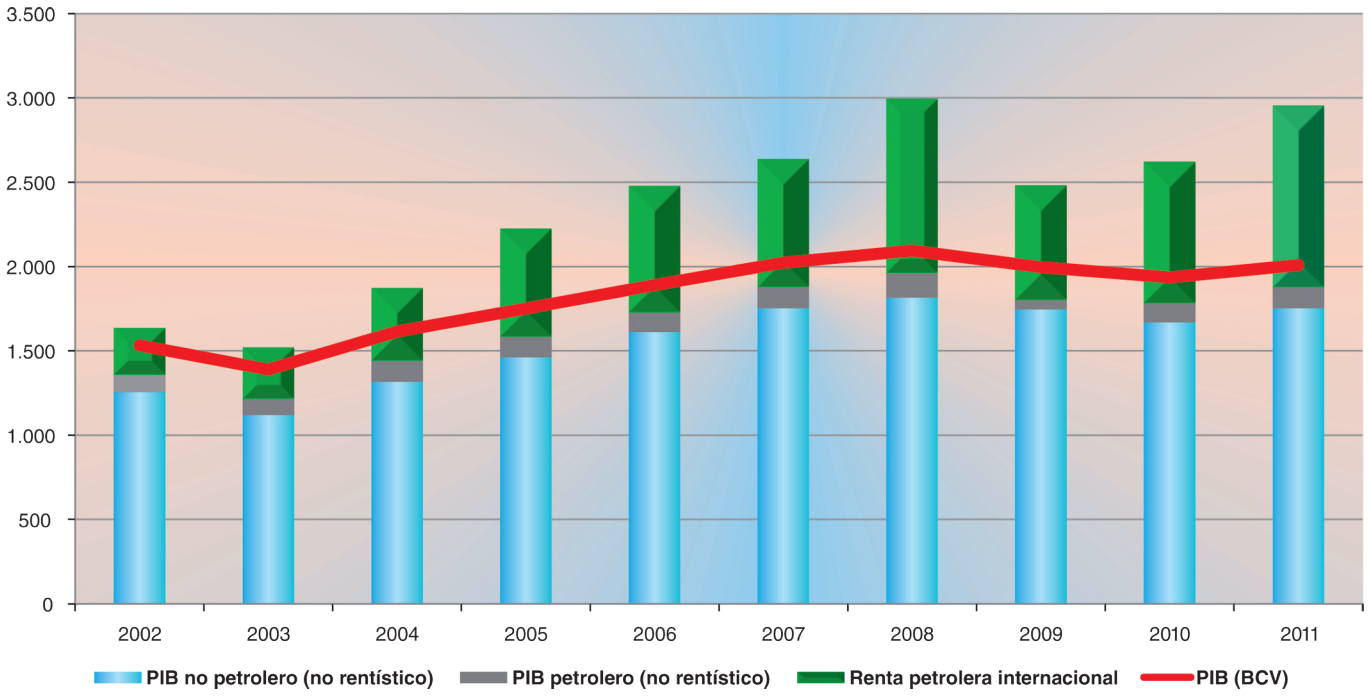
A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

CUADRO 9
PIB (no rentístico) y renta petrolera internacional a precios constantes por habitantes (Bs. 1997=100 / hab.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Población	25.219.910	25.673.550	26.127.351	26.577.423	27.030.656	27.483.208	27.934.783	28.384.132	28.833.845	28.946.101
PIB no petrolero (no rentístico)	1.255	1.120	1.317	1.463	1.613	1.754	1.815	1.746	1.670	1.753
PIB petrolero (no rentístico)	101	93	124	120	115	124	145	55	112	122
PIB (no rentístico)	**1.356**	**1.213**	**1.441**	**1.583**	**1.728**	**1.877**	**1.961**	**1.801**	**1.782**	**1.875**
RPI petrolera/hab	**280**	**308**	**433**	**644**	**751**	**760**	**1.034**	**682**	**840**	**1.081**
PIB (BCV)	**1.533**	**1.389**	**1.614**	**1.750**	**1.891**	**2.023**	**2.095**	**1.996**	**1.935**	**2.009**

** Cifras preliminares
Fuente: Banco Central de Venezuela, Instituto Nacional de Estadísticas y MPPPM.

GRÁFICO 6
PIB petrolero y no petrolero (no rentístico), renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitantes (mbs. 1997=100)



Fuente: Banco Central de Venezuela /MPPPM.

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

CUADRO 10
Producto interno bruto, enfoque de la demanda (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Gasto de consumo final	71.767	90.809	130.103	175.780	231.260	314.550	429.320	541.628	682.341	897.139
Formación bruta de capital fijo 1/	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	237.830
Variación de existencias	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	69.760
Exportaciones de bienes y servicios	**32.820**	**45.441**	**76.988**	**120.597**	**143.856**	**153.969**	**208.846**	**127.813**	**290.107**	**412.030**
Subtotal	**127.405**	**156.676**	**253.453**	**366.329**	**481.169**	**618.578**	**819.938**	**851.894**	**1.195.864**	**1.616.759**
Menos: RPI petrolera	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	334.644
Menos: Importaciones	19.565	22.448	40.769	62.243	87.243	123.987	142.344	144.631	179.029	261.799
Producto interno bruto no rentístico	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.020.316**
Producto interno bruto (BCV)	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.354.960**

** Cifras preliminares
1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 11
Producto interno bruto, enfoque de la producción (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Producción a precios básicos	169.084	213.490	334.104	466.140	596.416	751.485	1.017.626	1.090.209	1.514.122	n.d
Consumo intermedio	67.980	86.404	138.206	186.822	234.264	294.241	383.606	436.788	570.339	n.d
RPI petrolera	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	334.644
Valor agregado bruto a precios básicos	**84.662**	**100.973**	**150.613**	**199.893**	**262.837**	**351.686**	**483.306**	**555.628**	**690.993**	**916.991**
Impuestos sobre los productos	7.078	9.047	17.672	26.248	34.209	40.678	47.644	58.762	79.169	111.469
Menos: Subvenciones	343	1.905	886	1.479	2.434	3.331	4.070	4.920	6.117	8.144
Producto interno bruto no rentístico	**91.398**	**108.115**	**167.399**	**224.663**	**294.612**	**389.033**	**526.880**	**609.469**	**764.045**	**1.020.316**
Producto interno bruto (BCV)	**107.840**	**134.228**	**212.683**	**304.087**	**393.926**	**494.592**	**677.594**	**707.263**	**1.016.835**	**1.354.960**

** Cifras preliminares
n.d: no disponible
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 12
Ingreso nacional disponible (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Remuneración de los asalariados	35.637	41.178	63.916	86.744	120.404	159.778	205.615	246.663	300.584	396.830
Excedente de explotación normal	26.093	32.471	48.131	61.993	78.141	96.530	150.928	167.414	206.873	285.843
Ingreso mixto neto	14.368	17.139	25.286	33.383	42.640	58.278	75.726	93.397	123.768	147.321
Sub-total	**76.097**	**90.788**	**137.333**	**182.120**	**241.186**	**314.586**	**432.269**	**507.475**	**631.225**	**829.995**
Ingresos netos provenientes del exterior 1/	(3.382)	(3.484)	(6.735)	(4.730)	(2.306)	4.292	148	(6.411)	(13.268)	(27.800)
RPI petrolera	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	334.644
Sub-total	**13.060**	**22.629**	**38.549**	**74.694**	**97.008**	**109.851**	**150.861**	**91.382**	*239.522*	**306.844**
Otros impuestos/subsidios	8.188	9.045	18.578	27.792	33.265	40.921	56.782	58.281	73.012	108.602
Ingreso nacional disponible	**97.345**	**122.462**	**194.460**	**284.606**	**371.459**	**465.358**	**639.913**	**657.139**	**943.759**	**1.245.440**

** Cifras preliminares.
1/ Incluye otras transferencias corrientes provenientes del exterior .
Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

A. Economía

A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

CUADRO 13
Cuentas macroeconómicas consolidadas (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008 **	2009 **	2010 **	2011 **
Ahorro bruto	32.691	39.935	75.845	123.576	160.360	184.334	248.421	159.224	320.463	430.021
Ahorro neto	25.578	31.653	64.356	108.826	140.199	150.808	210.593	115.510	261.418	348.301
Consumo de capital fijo	7.113	8.283	11.488	14.751	20.161	33.526	37.829	43.713	59.045	81.720
Formación bruta de capital fijo 1/	23.644	20.765	39.001	61.729	87.982	123.763	149.758	166.416	189.973	237.830
Variación de existencias	(827)	(339)	7.361	8.223	18.071	26.296	32.014	16.036	33.443	69.760
Préstamo neto al resto del mundo	**9.873**	**19.509**	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**66.649**	**(23.229)**	**97.048**	**122.431**
Ingresos por transacciones externas 2/	34.936	48.629	81.311	129.959	162.080	176.519	226.877	133.539	298.709	422.560
Egresos por transacciones externas 3/	25.063	29.120	51.828	76.335	107.772	142.244	160.228	156.768	201.661	300.129
Saldo en cuenta corriente con el exterior	**9.873**	**19.509**	**29.483**	**53.624**	**54.307**	**34.275**	**66.649**	**(23.229)**	**97.048**	**122.431**

** Cifras preliminares.
1/ Incluye adquisiciones menos disposiciones de objetos valiosos.
2/ 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.
3/ 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.

CUADRO 14
Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Exportaciones	32.820	45.441	76.988	120.597	143.250	152.511	200.560	128.140	291.093	407.141
Exportaciones petroleras	25.542	35.693	62.045	101.784	125.361	138.334	187.481	117.356	269.524	380.640
Exportaciones no petroleras	7.278	9.748	14.943	18.813	17.890	14.177	13.079	10.784	21.569	26.501
Importaciones	19.565	22.448	40.769	62.243	82.889	111.471	125.732	103.338	211.534	253.713
Superávit Comercial	13.255	22.993	36.219	58.354	60.361	41.040	74.828	24.802	79.559	153.428
Renta petrolera internacional	16.442	26.113	45.284	79.424	99.314	105.559	150.713	97.793	252.790	334.644
Superávit comercial - RPI	(3.187)	(3.119)	(9.065)	(21.069)	(38.953)	(64.519)	(75.885)	(72.991)	(173.231)	(181.215)
Saldo deuda pública interna	16.198	24.059	29.814	33.726	36.234	36.005	30.528	53.182	90.310	154.110
Tasa de desempleo (%)	16,2	16,8	13,9	11,3	9,3	7,5	6,9	8,1	8,5	7,8
IPC (Diciembre 2007=100)	35,7	46,8	56,9	66,0	75,0	89,1	116,1	147,6	189,2	238,5
Tasa de inflación (%)	31,2	27,1	19,2	14,4	17,0	22,5	30,9	25,1	27,2	27,6
Tasa de cambio (Bs/$)	1,16	1,61	1,89	2,11	2,15	2,15	2,15	2,15	4,30	4,30

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

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

CUADRO 14.1
Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Exportaciones petroleras	22,00	22,19	32,91	48,24	58,31	64,34	87,20	54,58	62,68	88,52
Ganancia normal	1,81	1,66	2,44	2,50	2,79	3,25	5,78	2,63	3,33	4,83
Renta petrolera internacional	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	50,28	70,10	45,49	58,79	77,82
Saldo deuda pública externa	22,51	24,78	27,47	31,20	27,25	27,32	29,86	35,15	37,03	43,45
Deuda pública externa / RPI	159%	153%	114%	83%	59%	54%	43%	77%	63%	56%
Hidrocarburos liquidos (mb/d)										
Producción	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.984
Consumo nacional 1/	567	477	498	523	562	578	603	632	632	668
Exportaciones	2.746	2.449	2.734	2.864	2.835	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340
Total	3.313	2.926	3.233	3.387	3.396	3.273	3.277	3.092	2.947	3.008
Precios hidrocarburos liquidos (US$/B)										
Cesta de mercado interno	6,80	5,50	6,60	7,10	7,10	7,29	8,39	7,21	3,67	7,23
Precio de costo	12,29	11,34	12,66	13,10	14,05	17,42	25,49	22,26	22,48	23,85
Cesta de exportación	21,99	23,29	32,58	45,74	55,54	64,74	86,49	57,01	72,18	100,11

1/ Excluye entregas a naves.

Fuente: Banco Central de Venezuela.

CUADRO 15
Renta petrolera internacional (mmm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
$ Corrientes	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	77,82
$97 (Exportaciones EEUU)	14,44	16,20	23,16	35,03	41,55	42,75	59,13	39,60	49,59	64,03
$97 (IPC Venezuela)	12,53	15,18	21,62	32,70	35,98	32,21	60,36	30,82	62,15	65,26
Paridad de Poder de Compra Bs/$	**1,15**	**1,07**	**1,07**	**1,07**	**1,15**	**1,33**	**0,98**	**1,28**	**0,80**	**0,98**

Nota: Para el cálculo del IPC de Venezuela en dólares se dejó como año base 1997.

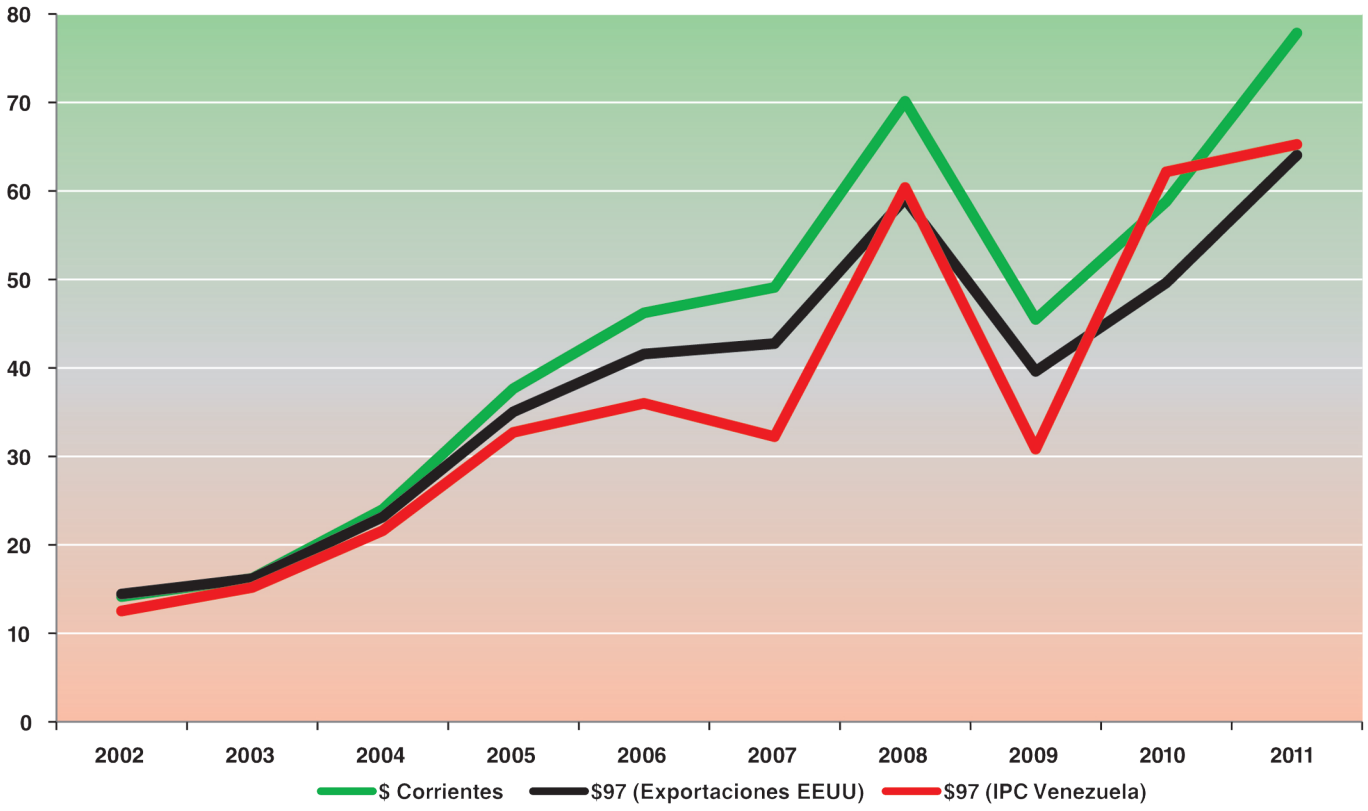
Fuente: Estimaciones propias MPPPM.

A. Economía

A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

GRÁFICO 7

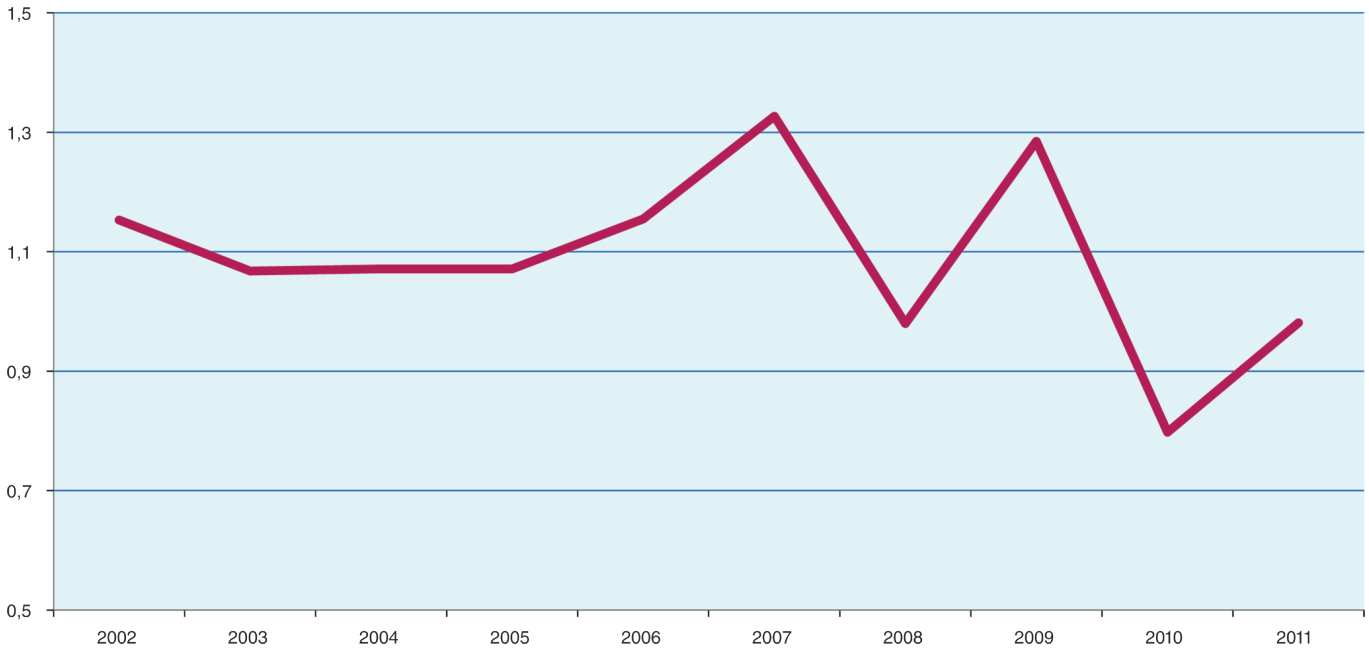
Renta petrolera internacional (mmm$)



Fuente: Estimaciones propias MPPPM

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

GRÁFICO 8
Paridad del poder de compra del Bolívar frente al Dólar



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

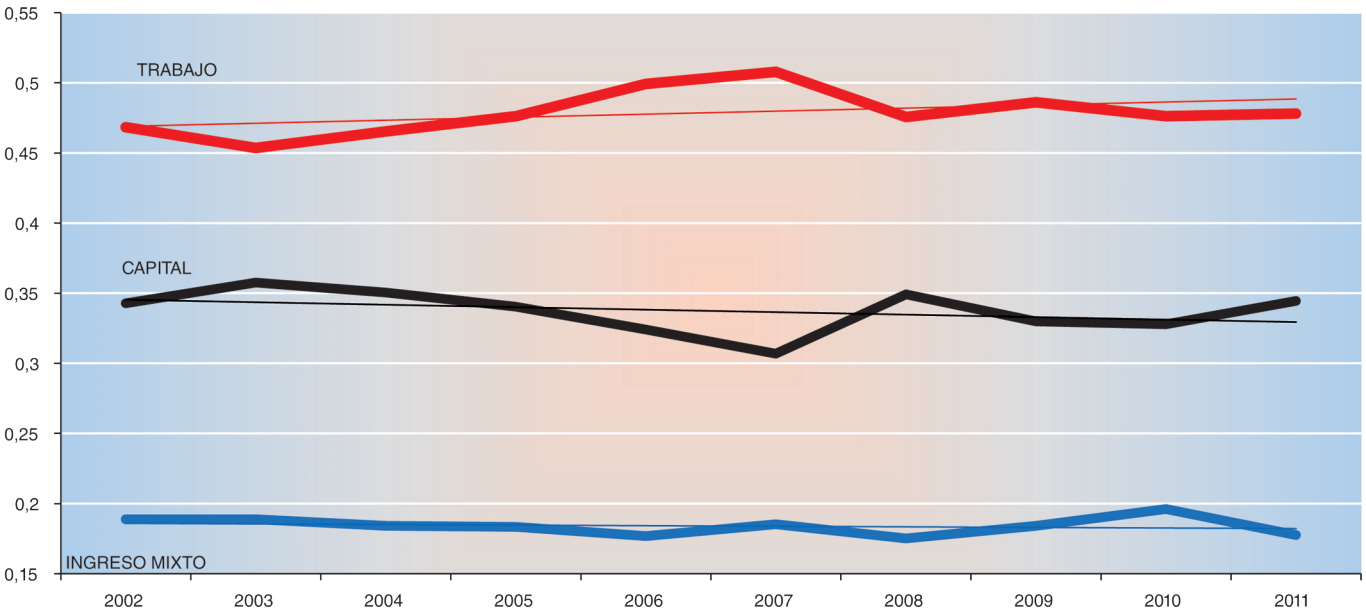
CUADRO 16
Renta petrolera internacional: Su recaudación por el gobierno (mmm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Ganancia normal	1,81	1,66	2,44	2,50	2,72	3,27	5,78	2,63	3,33	4,83
Renta petrolera internacional	14,16	16,23	24,02	37,64	46,19	49,10	70,10	45,49	58,79	77,82
Excedente de Explotación total	15,97	17,89	26,46	40,14	48,91	52,36	75,88	48,11	62,12	82,66
Aportes Gubernamentales total 1/	9,69	10,04	16,48	25,00	39,57	44,59	43,61	29,24	32,38	54,30
Aportes gub./Exced. de explot.	61%	56%	62%	62%	81%	85%	57%	61%	52%	66%
Subs. (imptos indir.) al sect. np	0,91	0,92	0,93	1,00	1,22	1,83	3,33	3,08	3,83	3,56
Subs. (imptos indir.)/Exc. de expl.	6%	5%	4%	2%	3%	4%	4%	6%	6%	4%
Aportes a la Nación total	10,60	10,96	17,40	26,00	40,79	46,42	46,94	32,32	36,21	57,87
Aportes a la Nación ttl/Exc. de expl.	66%	61%	66%	65%	83%	89%	62%	67%	58%	70%

1/ 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 / MPPPM.

A. Economía
A.1 Visión Petrolera de la Economía Venezolana

GRÁFICO 9
Distribución factorial del ingreso



Fuente: Banco Central de Venezuela / MPPPM

CUADRO 17
Industria petrolera: aportes a la nación (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
1. PDVSA	**9.687**	**10.036**	**16.477**	**25.000**	**39.571**	**44.585**	**43.609**	**29.239**	**32.382**	**54.289**
Regalía recaudada	5.910	5.945	8.881	11.327	17.505	17.161	16.948	12.286	9.083	11.567
Regalía en especies	-	-	-	-	-	-	2.166	3.178	-	-
Impuesto superficial	-	-	-	-	-	-	178	158	94	149
Impuesto de extracción	-	-	-	-	797	1.659	2.637	1.462	954	1.841
ISLR recaudado	842	1.216	1.978	5.069	7.594	8.334	2.222	3.491	460	103
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	-	-	49	84	58	46	25
Dividendos	2.921	2.326	1.302	1.317	1.317	2.573	2.000	2.000	1.000	1.000
Fondos destinados al desarrollo social	**14**	**549**	**4.316**	**7.287**	**12.358**	**14.809**	**17.374**	**6.606**	**20.745**	**39.604**
Programas sociales [1/]	14	549	2.316	3.762	5.274	8.048	4.990	6.006	19.411	20.866
FONDESPA	-	-	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-
FONDEN	-	-	-	1.525	6.855	6.761	6.677	569	1.300	1.528
Contribución Precios Extraordinarios	-	-	-	-	-	-	5.707	31	34	13.200
Gran Misión Vivienda Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.010
2. Convenios operativos/empresas mixtas	**1.085**	**1.124**	**1.691**	**2.214**	**2.254**	**4.172**	**4.470**	**4.242**	**4.660**	**8.196**
Regalía	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.147
Ventaja especial. Imp. Municipal (1,11%)	-	-	-	-	112	225	-	-	80	-
Ventaja especial. F.O.P.O. (2,22%) [2/]	-	-	-	-	56	-	-	-	160	-
Impuesto de extracción [3/]	-	-	-	-	-	-	-	-	-	466
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.009	2.655	1.656	1.031	3.583
3. BITOR	**5**	**7**	**66**	**184**	**356**	**283**	**190**	**0**	**0**	**0**
Regalía	5	7	66	184	353	255	171	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	-	-	3	28	19	0	0	0
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	0	0	0
4. Empresas Mixtas - Faja	**58**	**59**	**393**	**1.380**	**2.373**	**3.315**	**7.211**	**2.982**	**3.706**	**3.477**
Regalía	58	59	393	1.380	1.634	1.799	3.609	1.889	2.794	3.035
Impuesto de extracción	-	-	-	-	739	1.516	888	209	310	197
ISLR recaudado	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	n.d	2.706	875	596	241
Impuesto al registro de exportación	-	-	-	-	-	-	8	9	6	4
5. Exploración a riesgo	**-**	**-**	**2**	**12**	**2**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Regalía	-	-	2	12	2	0	0	0	0	0
Impuesto de extracción	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
ISLR recaudado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total aportes a la nación	**10.835**	**11.226**	**18.629**	**28.790**	**44.556**	**52.355**	**55.480**	**36.463**	**40.748**	**65.962**

1/ Incluye fideicomiso vivienda - infraestructura, agrícola y EPS.
2/ Fondo Especial para el Poder Popular
3/ El monto incluye lo adeudado desde el año 2006

Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MPPPM / Informe Financiero PDVSA.

A. Economía
A.2 Aportes a la Nación

CUADRO 18

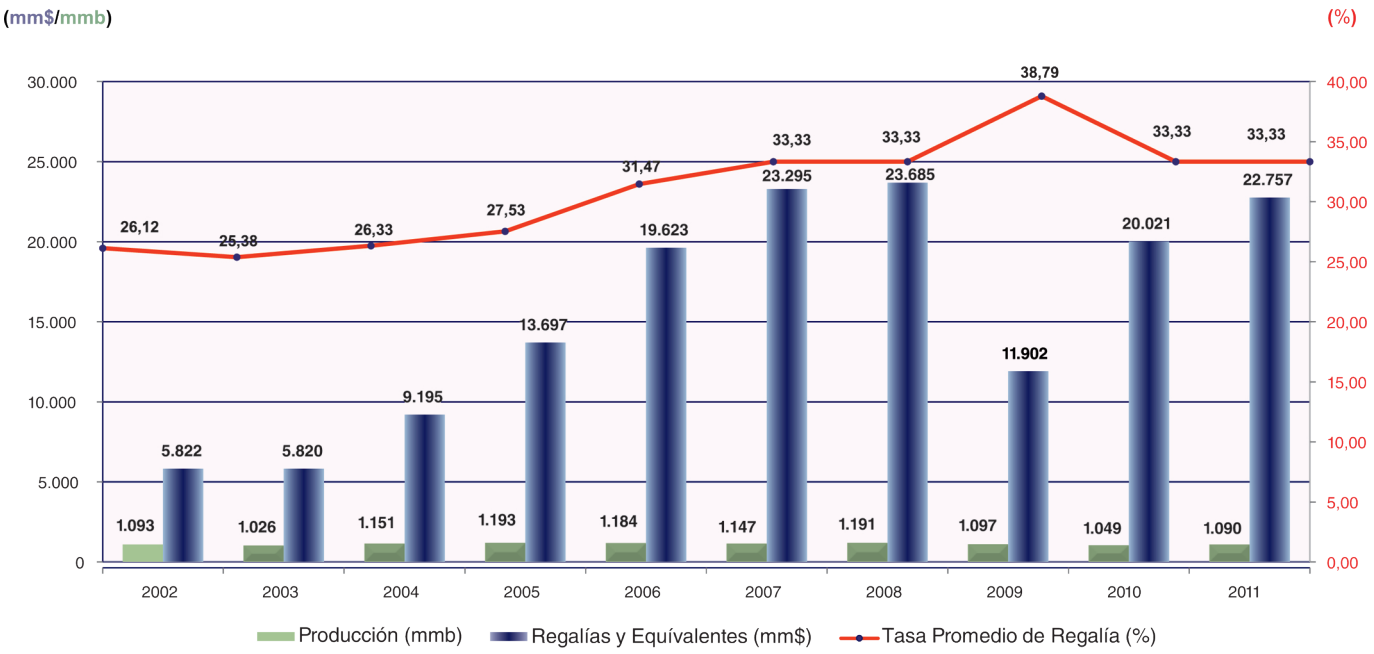
Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo

Negocio		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
PDVSA Petróleo/ PDVSA Gas											
Volumen	(mb)	759.941	677.369	754.787	768.045	810.369	809.491	826.145	826.916	742.839	757.325
Regalía	(mm$)	4.674	4.630	7.043	9.907	13.675	15.645	14.255	5.747	11.400	12.625
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	917	1.738	2.129	1.469	1.805	1.837
Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	30,00	30,00	32,22	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	21,49	23,16	30,36	44,98	55,47	61,71	88,65	59,16	75,56	96,39 – 70,00
Conv. Operativos/Emp.Mixtas											
Volumen	(mb)	176.029	170.060	189.546	181.248	136.293	115.170	128.107	154.354	163.550	183.297
Regalía	(mm$)	1.085	1.124	1.691	2.214	2.086	1.938	1.815	2.586	3.389	4.144
Impuesto de extracción [2/]	(mm$)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200
Ventajas especiales. Impuesto municipal (1,11%)	(mm$)	-	-	-	-	112	225	0	0	80	93
Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	(mm$)	-	-	-	-	56	0	0	0	160	185
Tasa efectiva	(%)	30,00	30,00	30,00	30,00	32,50	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación	($/Bl)	21,49	23,16	30,36	44,98	50,66	59,30	85,08	54,81	69,56	88,70 – 70,00
Bitor [3/]											
Volumen	(mb)	27.941	21.432	13.878	22.362	28.765	24.682	12.422	0	0	0
Regalía	(mm$)	5	7	66	184	353	255	171	0	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	3	28	19	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	1,19	3,17	24,08	21,03	30,43	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	1,28	2,84	26,56	39,53	44,02	55,60	70,54	0,00	0,00	0,00
Petrozuata/Pdvsa-Petróleo) [3/]											
Volumen	(mb)	41.874	37.961	45.508	44.235	43.338	36.044	41.399	0	0	0
Regalía	(mm$)	7	4	52	260	313	327	799	0	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	185	327	157	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	1,00	1,00	4,92	16,93	27,78	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	18,97	20,60	26,56	39,53	43,27	53,97	75,93	0,00	0,00	0,00
Cerro Negro/Petromonagas [4/]											
Volumen	(mb)	36.896	36.763	43.706	44.305	41.947	34.506	39.895	19.045	39.818	40.283
Regalía	(mm$)	6	4	52	262	301	301	791	360	770	887
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	182	279	226	40	86	99
Tasa efectiva	(%)	1,00	1,00	4,92	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	18,97	20,60	26,56	39,53	42,97	52,81	74,72	63,01	64,68	81,72 – 70,00
Sincor/Petrocedeño [5/]											
Volumen	(mb)	40.689	57.626	63.650	69.702	62.618	59.470	61.124	50.141	49.512	51.451
Regalía	(mm$)	14	7	51	493	584	659	1.202	787	972	1.143
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	183	398	243	87	108	127
Tasa efectiva	(%)	4,92	1,00	4,92	19,43	29,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	18,97	20,60	26,56	39,53	43,01	43,01	74,82	52,30	65,47	83,00 – 70,00
Ameriven/Petropiar [6/]											
Volumen	(mb)	9.436	24.297	39.010	61.387	56.964	57.230	58.143	46.656	53.540	57.524
Regalía	(mm$)	31	44	238	365	436	512	1.383	742	1.051	1.275
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	189	512	262	82	117	142
Tasa efectiva	(%)	16,67	16,67	22,22	16,67	27,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	18,97	20,60	26,56	39,53	42,65	53,43	75,86	53,03	65,58	83,71 – 70,00
Exploración a riesgo											
Volumen	(mb)	-	-	429	1.826	264	0	0	0	0	0
Regalía	(mm$)	-	-	2	12	2	0	0	0	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	-	-	16,67	16,67	16,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	-	-	31,51	43,07	58,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sinovensa [7/]											
Volumen	(mb)	-	-	-	-	3.908	10.575	23.706	0	0	0
Regalía	(mm$)	-	-	-	-	23	76	234	0	0	0
Impuesto de extracción	(mm$)	-	-	-	-	23	76	0	0	0	0
Tasa efectiva	(%)	-	-	-	-	16,67	33,33	33,33	0,00	0,00	0,00
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	-	-	-	-	38,67	51,59	70,73	0,00	0,00	0,00
Repsol YPF/ PDVSA Petróleo (Sipororo) [8/]											
Volumen	(mb)	-	-	-	-	-	-	-	23	24	22
Regalía	(mm$)	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2
Tasa efectiva	(%)	-	-	-	-	-	-	-	100,00	100,00	100,00
Precio de liquidación [1/]	($/Bl)	-	-	-	-	-	-	-	65,07	81,87	110,19 – 70,00
Total											
Volumen	**(mb)**	**1.092.806**	**1.025.508**	**1.150.514**	**1.193.110**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.097.136**	**1.049.284**	**1.089.901**
Regalía	**(mm$)**	**5.822**	**5.820**	**9.195**	**13.697**	**17.773**	**19.713**	**20.649**	**10.224**	**17.585**	**20.075**
Impuesto de extracción	**(mm$)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.682**	**3.358**	**3.036**	**1.678**	**2.196**	**2.404**
Ventajas especiales. Impuesto municipal (1,11%)	**(mm$)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**112**	**225**	**0**	**0**	**80**	**93**
Tasa efectiva	**(mm$)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**56**	**0**	**0**	**0**	**160**	**185**
Ventajas especiales. F.O.P.O. (2,22%)	**(%)**	**26,12**	**25,38**	**26,33**	**27,53**	**31,47**	**33,33**	**33,33**	**38,79**	**33,33**	**33,33**
Precio de liquidación [1/]	**($/Bl)**	**20,68**	**22,34**	**29,68**	**43,87**	**52,42**	**59,35**	**85,48**	**58,04**	**73,23**	**92,75 – 70,00**

1/ A partir del 18/04/2011 el precio tope máximo para el calculo y liquidación de Regalías, Impuesto de Extracción e Impuesto de Registro de Exportación es de hasta setenta dólares por barril (70US$/Bl) de conformidad al Art. 14. Decreto 8.163. Publicado el 18/04/2011 en G.E. N° 6,022.
2/ en el año 2011, se cobró el Impuesto de Extracción acumulado desde el 2006.
3/ Incluida a partir de 2009 en PDVSA Petróleo
4/ Empresa mixta Petromonagas a partir del 05/03/08 G.O Nº 388884
5/ Empresa mixta Petrocedeño a partir del 10/01/08 G.O Nº 388847
6/ Empresa mixta Petropiar a partir del 09/01/08. G.O Nº 38884
7/ Incluida a partir de 2009 en empresas mixtas
8/ Absorbido por PDVSA Petroleo a partir del 2010
Nota: En la cifra del año 2008 no se incluye el monto equivalente al convenio de regalías por crudo destinado a la elaboración de productos para el mercado local ni la regalía recibida en especie (aprox. 10 mmm$).
Fuente: Dirección General de Regalías y Precios de Exportación. MENPET

A. Economía
A.3 Aportes a la Nación

GRÁFICO 10
Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación 1/



1/ Nación= Pdvsa, Convenios Operativos/Empresas Mixtas, Asociaciones de la Faja Petrolífera del Orinoco, Sinovensa, Bitor, Exploración a Riesgo(La Ceiba)
Nota: En la cifra del año 2008 no se incluye el monto equivalente al convenio de regalías por crudo destinado a la elaboración de productos para el mercado local ni la regalía recibida en especie (aprox. 10 mmm$).

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

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

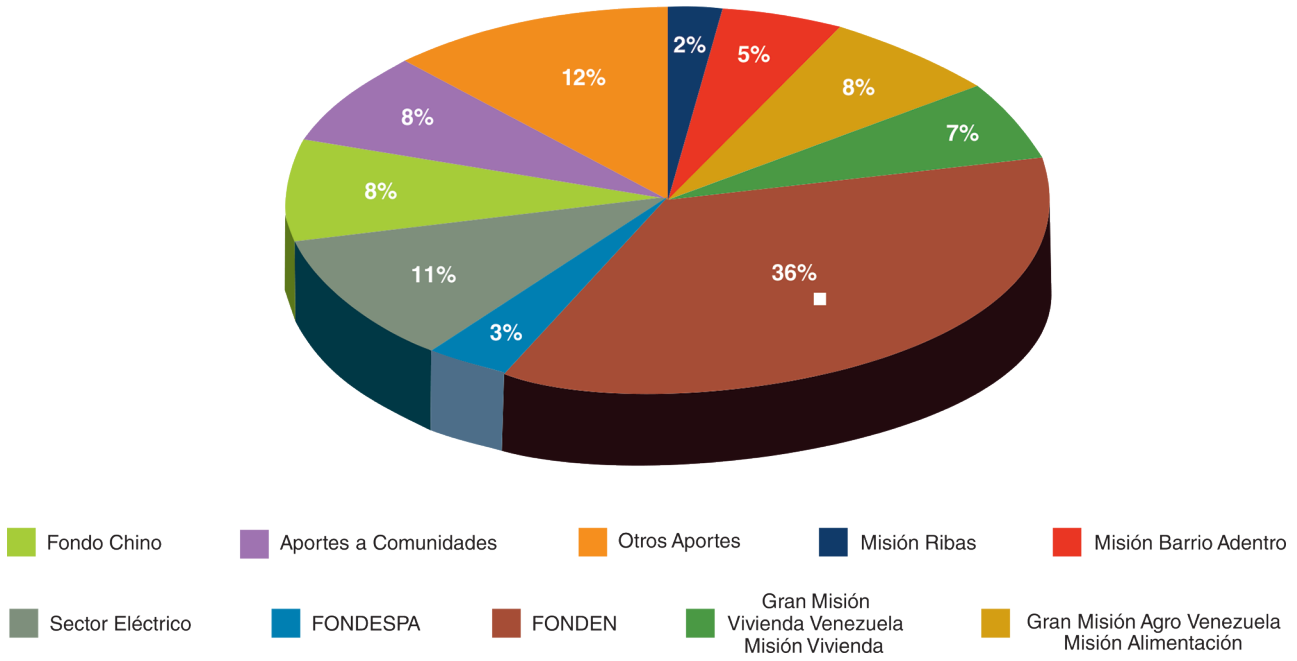
CUADRO 19
Aportes de PDVSA al desarrollo social (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010 **	2011 **	Total
Misión Ribas	-	32	320	371	280	133	330	599	361	322	2.748
Misión Alimentación	-	-	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	4.350
Gran Misión AgroVenezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.140	1.140
Misión Barrio Adentro I, II y III	-	34	275	309	1.693	3.258	130	7	650	-	6.356
Misión Vuelvan Caras	-	-	172	220	240	29	11	-	-	-	672
Misión Milagro	-	-	-	125	-	25	9	-	1	-	160
Misión Guaicaipuro	-	-	-	11	-	-	-	-		-	11
Misión Sucre	-	3	113	668	-	-	17	6	156	2	965
Misión Identidad	-	-	44	1	-	-	-	-	-	-	45
Misión Ciencia	-	-	-	-	291	28	-	-	-	-	319
Misión Vivienda 1/	-	300	500	500	476	659	221	157	1.251	-	4.064
Misión Robinson I y II	-	72	-	-	-	-	-	-	-	-	72
Misión Revolución Energética	-	-	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	5.660
Aportes Sector Eléctrico PDVSA (*)	-	-	-	-	163	650	822	1.089	3.578	1.566	7.868
Misión Árbol	-	-	-	-	-	12	9	2	-	-	23
Misión Música	-	-	-	-	-	43	-	-	22	-	65
Núcleos de Desarrollo Endógeno	-	-	-	55	47	130	46	5	-	-	283
Proyectos Agrícolas 2/	-	-	600	600	423	919	848	54	14	362	3.820
Proyecto Autogas	-	-	-	-	-	-	-	91	202	116	409
Obras Hidráulicas	-	-	-	-	27	23	54	14	24	757	899
Plan de Vialidad	-	-	-	113	28	77	237	125	93	1.155	1.828
Proyectos de Infraestructura	-	-	-	-	-	-	-	-	335	623	958
Fondo Alba Caribe	-	-	-	-	40	72	-	50	-	-	162
Fondo Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	-	738	-	738
Fondo Seguridad	-	-	-	-	-	-	-	-	455	84	539
Fondo Miranda	-	-	-	-	-	-	-	-	1.108	4.306	5.414
Fondo Deporte	-	-	-	-	-	-	-	-	28	97	125
Fondo Chino (*)	-	-	-	-	-	-	864	2.065	2.507	5.022	10.458
Apoyo a Emergencia por Lluvias	-	-	-	-	-	-	-	-	37	219	256
Plan Caracas Bicentenario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145	145
Aportes a Comunidades	14	12	133	5	677	418	148	382	245	585	2.619
Aporte Social Proyectos de Inversión PDVSA	-	-	-	-	202	262	578	369	297	623	2.331
Otras Misiones y Aportes (*)	-	96	13	481	152	175	280	246	3.984	307	5.734
Aportes a Misiones y Programas Sociales	**14**	**549**	**2.316**	**3.762**	**5.274**	**8.048**	**4.990**	**6.006**	**19.411**	**20.866**	**71.236**
Gran Misión Vivienda Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.010	4.010
FONDEN 2/	-	-	-	1.525	6.855	6.761	12.384	600	1.334	14.728	44.187
FONDESPA	-	-	2.000	2.000	229	-	-	-	-	-	4.229
Total de Aportes al Desarrollo Social	**14**	**549**	**4.316**	**7.287**	**12.358**	**14.809**	**17.374**	**6.606**	**20.745**	**39.604**	**123.662**

(*) Cifras revisadas
** Cifras preliminares
1/ Incluye los aportes efectuados a la Misión Vivienda y al Fondo de Desarrollo Habitacional
2/ Incluye los aportes efectuados a Proyectos Agrícolas y al Fondo de Inversión Agrícola Zamora

Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

GRÁFICO 11
Aportes de PDVSA al desarrollo social (mm$)
Total: 123.662 mm$



Fuente: PDVSA. Dirección Ejecutiva de Finanzas

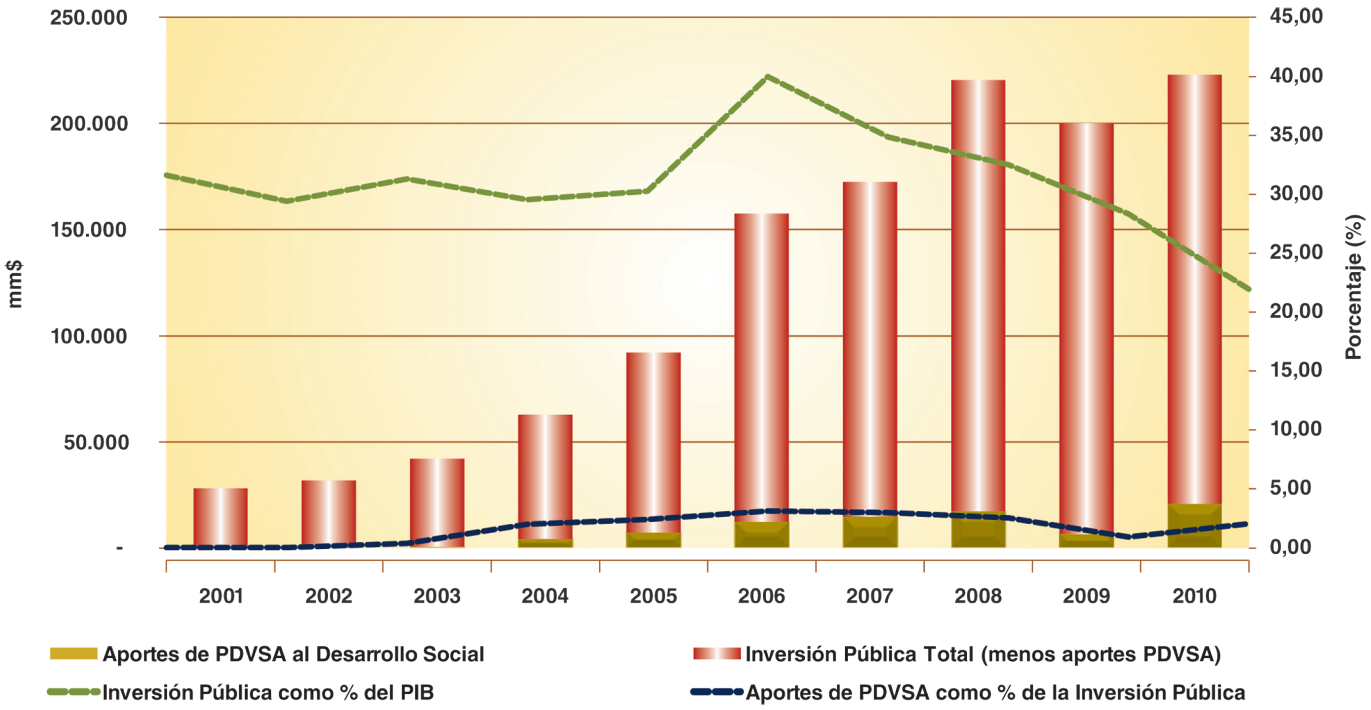
CUADRO 20
Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.)

Año	PIB	Inversión Pública Total	Inversión Pública como % del PIB	Aportes de PDVSA al Desarrollo Social	Aportes de PDVSA como % de la Inversión Pública	Inversión Pública Total (menos aportes PDVSA)
2001	88.946	28.104	31,60	34	0,04	28.070
2002	107.840	31.704	29,40	14	0,01	31.690
2003	134.228	42.014	31,30	549	0,41	41.465
2004	212.683	62.798	29,53	4.316	2,03	58.482
2005	304.087	92.001	30,25	7.287	2,40	84.714
2006	393.926	157.480	39,98	12.358	3,14	145.122
2007	494.592	172.438	34,86	14.809	2,99	157.629
2008	677.594	220.408	32,53	17.374	2,56	203.034
2009	707.263	200.291	28,32	6.606	0,93	193.685
2010	1.016.835	223.091	21,94	20.745	2,04	202.346

Fuente: Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela / Banco Central de Venezuela

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

GRÁFICO 12
Participación de la inversión pública en el PIB



Fuente: Sistema de Indicadores Sociales de Venezuela / Banco Central de Venezuela

CUADRO 21
Aportes de PDVSA al FONDESPA (mm$)

Años	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004-2009	Porcentaje de Ejecución 1/
2004	2.000	2.000	100%
2005	2.000	2.000	100%
2006	229	353	154%
Total	**4.229**	**4.353**	**103%**

1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.
Fuente: PDVSA, Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011

CUADRO 22
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por área de desarrollo (mm$)

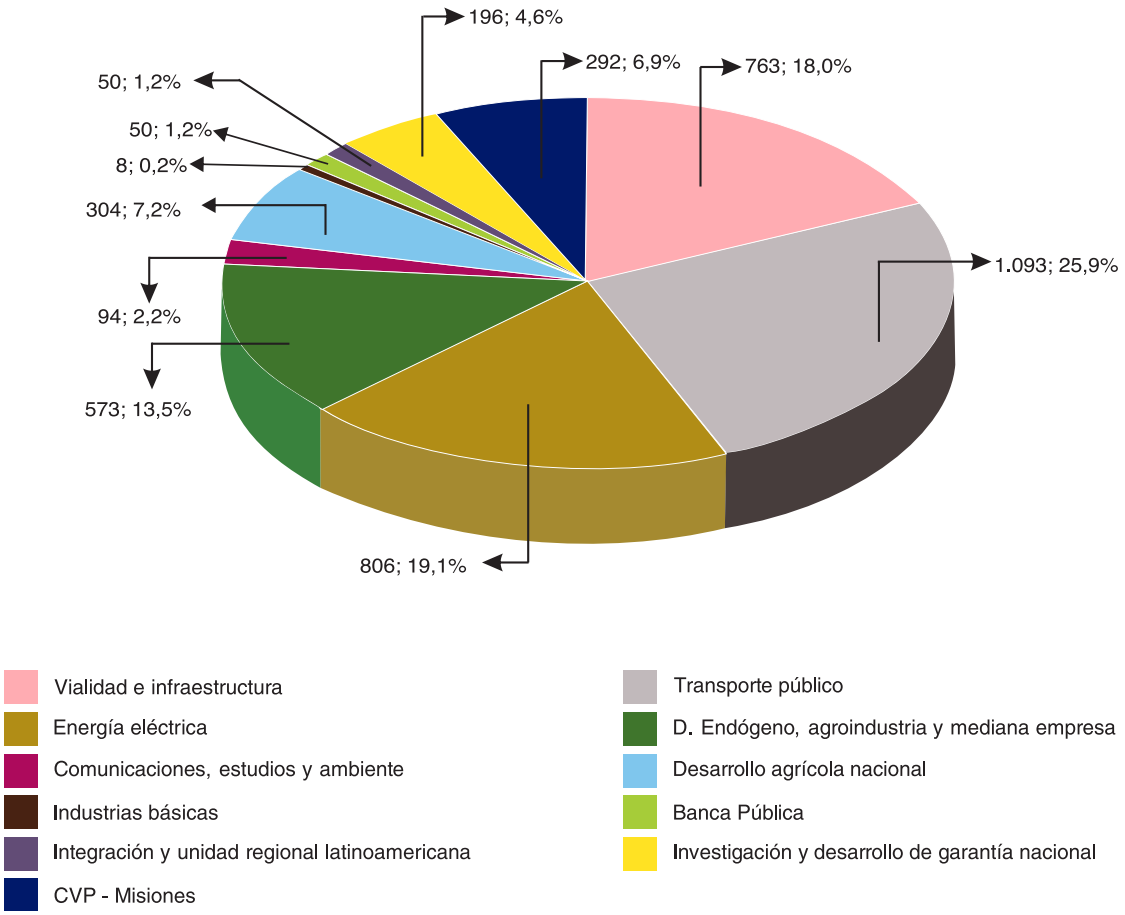
Área de desarrollo	Asignado Ejecutivo Nacional	Ejecutado 2004-2009	Porcentaje de Ejecución 1/
Vialidad e infraestructura	763	696	91%
Transporte público	1.093	1.089	100%
Energía eléctrica	806	806	100%
D. Endógeno, agroindustria y mediana empresa	573	564	98%
Comunicaciones, estudios y ambiente	94	94	100%
Desarrollo agrícola nacional	304	303	99%
Industrias básicas	8	8	100%
Banca pública 2/	50	50	100%
Integración y unidad regional latinoamericana 3/	50	50	100%
Investigación y desarrollo de garantía nacional	196	73	37%
CVP-Misiones	292	620	-
Total	**4.229**	**4.353**	**103%**

Nota: A finales de 2005 fue constituido FONDEN, que sustituyó a FONDESPA en el financiamiento de nuevos proyectos de desarrollo. En 2006 se aprobó un aporte extraordinario a FONDESPA de 229 mm$ (492 mmBs.) para dar cumplimiento a proyectos aprobados en años anteriores. Este fondo no recibió aportes durante los años 2008 y 2007.
1/ El excedente se debe a que se han ejecutado proyectos con recursos correspondientes a los intereses generados por el Fondo.
2/ Se refiere a la capitalización del Banco Industrial de Venezuela en la República de Cuba.
3/ 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: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

GRÁFICO 13
Aportes de PDVSA al FONDESPA, por área de desarrollo (mm$)



Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011

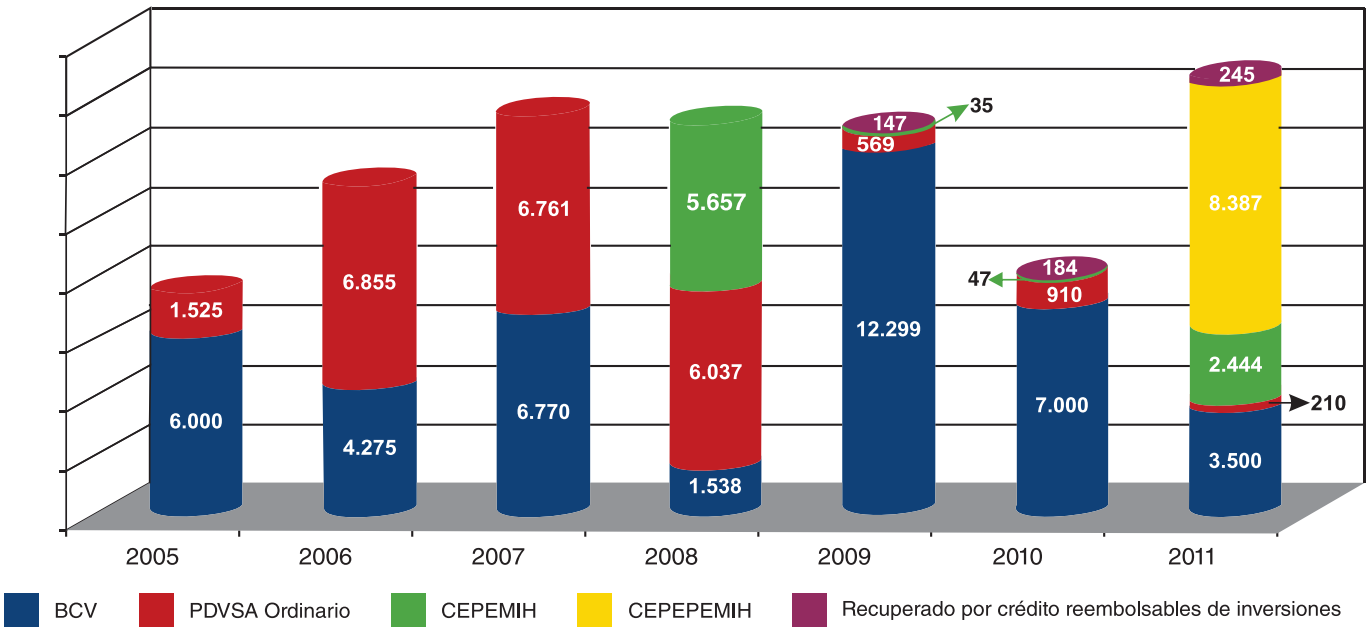
CUADRO 23
Aportes al FONDEN, por fuentes (mm$)

Año	BCV	PDVSA Ordinario	CEPEMIH[1/]	CEPEPEMIH [2/]	Recuperado por créditos reembolsables de inversiones	Total
2005	6.000	1.525	-	-	-	7.525
2006	4.275	6.855	-	-	-	11.130
2007	6.770	6.761	-	-	-	13.531
2008	1.538	6.037	5.657	-	-	13.232
2009	12.299	569	35	-	147	13.050
2010	7.000	910	47	-	184	8.141
2011	3.500	210	2.444	8.387	245	14.785
Total	**41.382**	**22.867**	**8.183**	**8.387**	**576**	**81.395**

1/ Según Gaceta Oficial N° 38.910 del 15/04/2008, se decreta la Ley de Contribución Especial sobre Precios Extraordinarios del Mercado Internacional de Hidrocarburos.
2/ Según Gaceta Oficial No 6.022 Extraordinaria del 18/04/2011, se promulgó la Ley que crea la Contribución Especial por Precios Extraordinarios y Precios Exorbitantes en el Mercado Internacional de Hidrocarburos, a fin de suministrar recursos al FONDEN para el apalancamiento de la inversión productiva y social.

Fuente: Memoria y Cuenta 2011. Ministerio del Poder Popular de Planificación y Finanzas.

GRÁFICO 14
Aportes al FONDEN, por fuentes (mm$)



Fuente: Memoria y Cuenta 2011, Ministerio del Poder Popular de Planificación y Finanzas

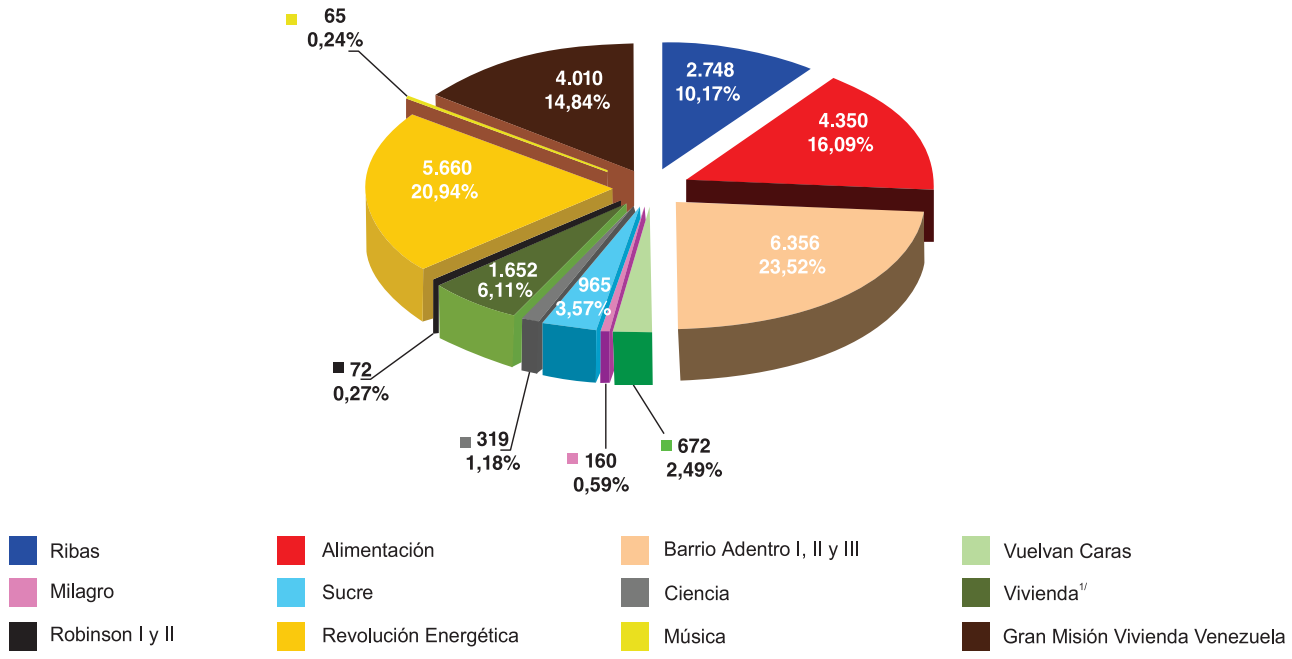
A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 24
Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales (mm$)

Misiones Sociales	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	Total
Ribas	32	320	371	280	133	330	599	361	322	2.748
Alimentación	-	146	303	325	916	212	-	1.210	1.238	4.350
Barrio Adentro I, II y III	34	275	309	1.693	3.258	130	7	650	-	6.356
Vuelvan Caras	-	172	220	240	29	11	-	-	-	672
Milagro	-	-	125	-	25	9	-	1	-	160
Sucre	3	113	668	-	-	17	6	156	2	965
Ciencia	-	-	-	291	28	-	-	-	-	319
Vivienda [1/]	-	-	-	62	135	71	133	1.251	-	1.652
Robinson I y II	72	-	-	-	-	-	-	-	-	72
Revolución Energética	-	-	-	210	219	174	745	2.115	2.197	5.660
Música	-	-	-	-	43	-	-	22	-	65
Gran Misión Vivienda Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	4.010	4.010
Total	**141**	**1.026**	**1.996**	**3.101**	**4.786**	**954**	**1.490**	**5.766**	**7.769**	**27.029**

1/ Incluye sólo los aportes efectuados a la Misión Vivienda
Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas.

GRÁFICO 15
Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales (mm$)



1/ Incluye sólo los aportes efectuados a la Misión Vivienda
Fuente: PDVSA Dirección Ejecutiva de Finanzas

CUADRO 25
Misión Ribas: principales indicadores, 2003-2011

Indicadores	Total
Censo inicial 01 y 02 /11/2003	1.412.167
Vencedores matriculados	1.585.157
Vencedores graduados (ocho promociones realizadas)	632.623
Vencedores graduados (novena promoción)	103.346
Vencedores en aula actualmente	299.155
Mujeres en aula actualmente	210.366
Hombres en aula actualmente	88.789
Becas otorgadas (anualmente)	200.000
Incentivos otorgados (Coordinadores, Facilitadores y Voluntarios)	45.000
Planteles y/o rutas funcionando	9.609
Facilitadores incorporados	26.473
Ambientes funcionando	26.474
Vencedores en Centros Penitenciarios	3.700
Vencedores con discapacidades	4.706
Estudiantes de Medicina Integral en Cuba	73
Vencedores indígenas	10.697
Prosecución Robinson - Ribas	94.801
Prosecución Ribas - Sucre	167.793
Estudiantes Ribas Técnica	9.014
Estudiantes en Guarniciones	2.032
Estudiantes de Gas y Petróleo en la República de Argelia	85
Egresados en Gas y Petróleo en la República de Argelia	203
Egresados licenciados en Educación, mención Desarrollo Cultural	907
Integrantes del Cuerpo de Combatientes de Milicia Misión Ribas	8.702
Brigadas Productivas Socialistas	221
Brigadas de Construcción Socialista	1.439
Brigadistas de Construcción Socialista	43.170

Fuente: Misión Ribas, Sala Sociogeográfica Situacional Nacional.

CUADRO 26
Misión Ribas Técnica: principales indicadores, 2003-2011

Indicadores	Total
Bachilleres integrales matriculados	9.014
Ambientes funcionando	706
Facilitadores incorporados	608
Coordinadores	207

Nota: Misión Ribas Técnica funciona en los estados Anzoátegui, Apure, Barinas, Carabobo, Distrito Capital, Falcón, Monagas, Sucre y Zulia, con las especialidades: Refinación de Petróleo, Mantenimiento mecánico, Electro-Instrumentación, Mantenimiento de Redes de Distribución de Gas Metano, Soldadura, Perforación y Operación de Crudo y Gas.

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 27
Misión Ribas Productiva: composición de brigadas, 2003-2011

Brigadas	Vencedores	N° de Brigadas
Misión Ribas (mantenimiento, apoyo a refugios, apoyo administrativo)	357	15
PDVSA Industrial	2.405	132
Centros de acopio	1.064	51
PDVSA Logística Corporativa	12	2
PDVSA La Estancia (recreación, guías culturales)	40	4
PDVSA C y DV	411	41
PDVSA Desarrollos Urbanos (Petrocasas)	476	15
PDVSA INTEVEP (recreación)	11	1
Plan Caracas Bicenteneria	53	6
Total	**4.829**	**267**

Nota: Misión Ribas Técnica funciona en los Estados Anzoátegui, Apure, Barinas, Carabobo, Distrito Capital, Falcón, Monagas, Sucre y Zulia, con las especialidades: Refinación de Petróleo, Mantenimiento mecánico, Electro-Instrumentación, Mantenimiento de Redes de Distribución de Gas Metano, Soldadura, Perforación y Operación de Crudo y Gas.

Fuente: PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

CUADRO 28
Misión Sucre: aportes para infraestructura educativa, 2003- 2011

Indicadores	Total
Edificaciones cedidas a universidades	3
Edificaciones en construcción para universidades	2

Fuente: PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

CUADRO 29
Gran Misión Agro Venezuela: principales indicadores, 2011

Indicadores	Total
Tierras rescatadas (hectáreas)	1.500.000
Hombres y mujeres activos en el campo	350.000
Créditos otorgados	200.000

Fuente: PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011

CUADRO 30
Misión Barrio Adentro I, II, III y IV: principales indicadores, 2003-2011

Indicadores	Total
Módulos Asistenciales construidos	1.000
Consultorios Populares construidos	29
Centros de Rehabilitación Integral construidos	183
Centros de Alta Tecnología construidos	21
Centros de Diagnóstico Integral construidos	18
Centros de Misión Sonrisa construidos	6
Maternidades adscritas a la Fundación Barrio Adentro	5

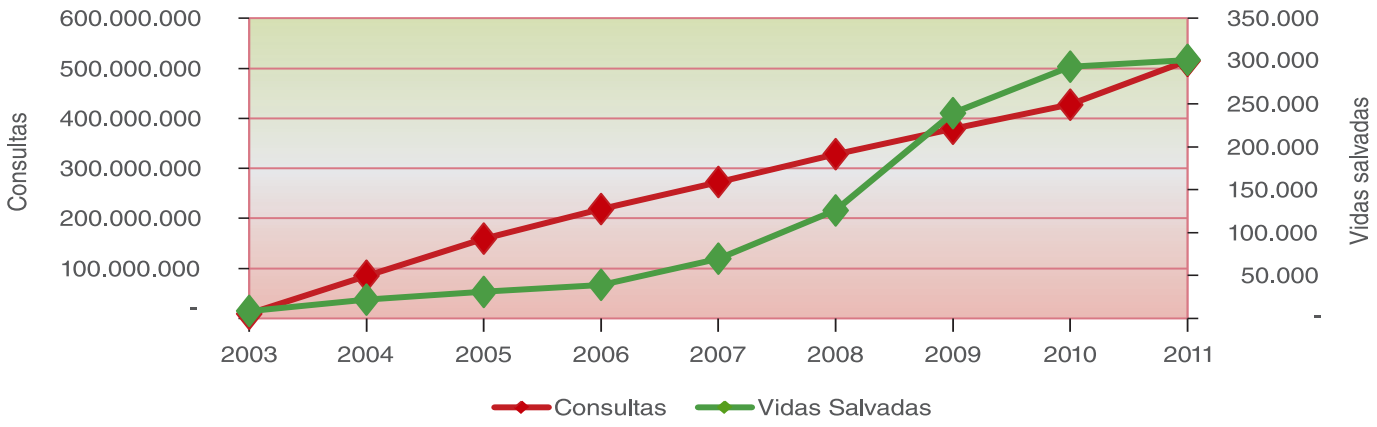
Fuente: PDVSA. Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

CUADRO 31
Misión Barrio Adentro I, II, III Y IV: consultas y vidas salvadas

Año	Consultas	Vidas Salvadas
2003	9.116.113	8.734
2004	85.268.595	21.890
2005	159.571.445	30.849
2006	218.689.314	39.202
2007	272.823.108	69.674
2008	328.435.529	125.924
2009	379.285.128	239.417
2010	427.341.521	293.667
2011	515.119.129	301.586

Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información / Fundación Oro Negro

GRÁFICO 16
Misión Barrio Adentro I, II, III, IV: consultas y vidas salvadas



Fuente: Ministerio del Poder Popular para la Comunicación y la Información / Fundación Oro Negro

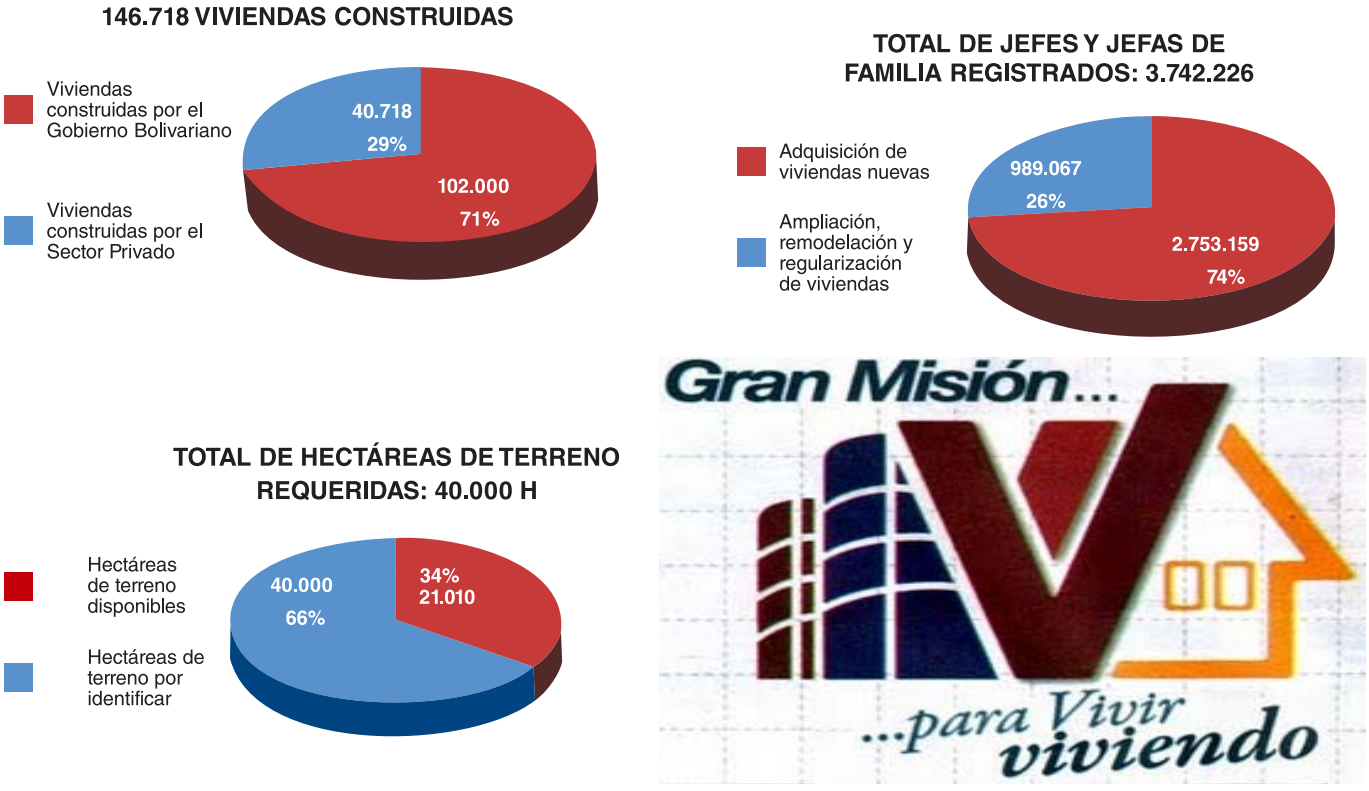
A. Economía
A.3 Aportes al Desarrollo Social

CUADRO 32
Misión Barrio Adentro Deportivo: principales indicadores

Año	Promotores deportivos capacitados	Beneficiarios
2008	22.634	3.379.792
2009	25.005	3.908.794
2010	25.868	4.251.173
2011	33.601	5.750.577

Nota: Misión ejecutada por la Fundación Oro Negro, adscrita al Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.
Fuente: Fundación Oro Negro.

GRÁFICO 17
Gran Misión Vivienda Venezuela: principales indicadores, 2011



Nota: Los proyectos financiados con el 10% de proyectos de inversión, corresponden a la ejecución de planes y programas a través de la inversión directa que realiza PDVSA y sus Filiales, equivalente a 10% del monto estimado para la ejecución de proyectos de inversión. Los objetivos–metas de PDVSA en Desarrollo Social, propuestos para el año 2011, en este rubro fueron orientados a la Gran Misión Vivienda Venezuela.
Fuente: Órgano Superior del Sistema Nacional de Vivienda y PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

GRÁFICO 18
Aportes al sector eléctrico: principales indicadores, 2010-2011

Plan de Emergencia Eléctrica de PDVSA
3.150 MW de Generación Eléctrica

2010 : 803 MW
- Autosuficiencia de PDVSA: 199MW
- Sector Eléctrico Nacional (SEN) 604: MW

2011 : 2.347 MW

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

CUADRO 33
Incorporación de energía, 2011

Proyecto	Región	Estado	Destino	MW
Adquisición e instalación de 01 turbogenerador, Occidente Planta Las Morochas	Occidental	Zulia	SEN	22,5
Adquisición e instalación de 02 gabarras generadoras, Tacoa (Josefa Joaquina Sánchez Bastidas I y II)	Central	Vargas	SEN	350,0
Adquisición e instalación de 04 turbogeneradores para generación de Producción Petrosinovensa	Oriental	Monagas	PDVSA	44,0
Adquisición e instalación de 2 turbogeneradores para Mejorador Petromonagas	Oriental	Monagas	PDVSA	25,0
Total				**441,5**

Fuente: PDVSA Balance de la Gestión Social y Ambiental 2011.

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 34
Reservas probadas remanentes de petróleo, 2011 (mb)

Áreas tradicionales/tierra	
PDVSA/Empresas mixtas	**38.131.662**
Occidente	19.468.098
Oriente	17.454.869
Barinas	1.208.695
Costa Afuera	
PDVSA/Empresas mixtas/Licencias	696.208
Faja Petrolífera del Orinoco	
Empresas Mixtas Faja	**92.405.788**
Petromonagas	3.372.813
Petropiar	4.241.880
Petrocedeño	7.251.281
Petrolera Sinovensa	2.598.663
Petrocarabobo	13.562.060
Petroindependencia	20.931.043
Petrojunín	6.925.804
Petromacareo	8.053.146
Petromiranda	14.630.486
Petrourica	10.838.612
PDVSA Faja	**26.003.750**
Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	16.071.025
PDVSA E&P (Antigua área Bitor)	4.484.450
Boyacá 8	5.448.275
Otras Áreas Faja [1/]	**140.333.135**
Total Venezuela	**297.570.543**

1/ Incluye las reservas probadas remanentes de los bloques cuantificados y certificados del Proyecto Orinoco Magna Reserva
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. Viceministerio de Hidrocarburos. MPPPM

CUADRO 35
Reservas probadas de petróleo[1/] (mmb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Descubrimientos	2	274	319	144	82	494	8	22	200	27
Extensiones	0 [a/]	218	145	35	31	20	116	0 [b/]	0	35
Revisiones	462	520	4.129	444	8.382	12.686	74.013	39.925	86.211	2.097
Total nuevas reservas	**464**	**1.012**	**4.593**	**623**	**8.495**	**13.200**	**74.137**	**39.947**	**86.411**	**2.159**
Producción	1.093	1.026	1.151	1.193	1.183	1.147	1.191	1.097	1.083	1.089
Reservas probadas al 31 de diciembre	**77.154**	**77.140**	**80.582**	**80.012**	**87.324**	**99.377**	**172.323**	**211.173**	**296.501**	**297.571**
Duración reservas/año	70,6	75,2	70,0	67,1	73,8	86,6	144,7	192,5	273,8	273,3

1/ Incluye condensados de formación.
a/ Se incorporaron 137 (mb) de petróleo por extensiones.
b/ Se incorporaron 147 (mb) de petróleo por extensiones.
Fuente: Dirección General de Exploración y Producción de Hidrocarburos. MPPPM

CUADRO 36
Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo[1/]

Año	Reservas (mmb)	Producción (mb)	Reservas (mmm^3)	Producción (mm^3)
1965	17.240	19.794.104	2.741	3.147.016
1966	16.865	21.024.568	2.681	3.342.645
1967	15.965	22.317.444	2.538	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	2.951	4.943.059
1975	18.390	31.947.219	2.924	5.079.211
1976	18.223	32.786.956	2.897	5.212.718
1977	18.035	33.603.773	2.867	5.342.582
1978	18.227	34.394.191	2.898	5.468.249
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	5.963.444
1983	25.887	38.166.172	4.116	6.067.947
1984	28.028	38.826.114	4.456	6.172.869
1985	29.330	39.439.695	4.663	6.270.421
1986	55.521	40.093.599	8.827	6.374.384
1987	58.083	40.757.708	9.234	6.479.969
1988	58.504	41.454.320	9.301	6.590.721
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	7.103.188
1993	64.448	45.581.021	10.246	7.246.816
1994	64.877	46.536.373	10.315	7.398.705
1995	66.329	47.558.008	10.545	7.561.132
1996	72.667	48.646.858	11.553	7.734.246
1997	74.931	49.800.258	11.913	7.917.622
1998	76.108	51.015.378	12.100	8.110.811
1999	76.852	52.132.083	12.219	8.288.353
2000	77.685	53.283.519	12.351	8.471.417
2001	77.783	54.503.264	12.367	8.665.341
2002	77.154	55.596.070	12.267	8.839.084
2003	77.140	56.621.578	12.264	9.002.127
2004	80.582	57.772.092	12.812	9.185.044
2005	80.012	58.965.202	12.721	9.374.734
2006	87.324	60.149.667	13.883	9.563.049
2007	99.377	61.296.835	15.800	9.745.435
2008	172.323	62.487.776	27.397	9.934.779
2009	211.173	63.584.321	33.574	10.109.117
2010	296.501	64.667.739	47.140	10.281.366
2011	297.571	65.755.275	33.228	10.450.173

1/ Reservas al 31-12 de cada año. Producción: incluye condensados de formación.

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 37
Actividad exploratoria de la Industria Petrolera

Perforación (N° de pozos)	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Esfuerzo propio										
Iniciados	8	2	7	11	9	4	2	1	3	4
Arrastre	8	8	4	6	10	21	18	2	0	2
Total	**16**	**10**	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**	**6**
Completados	0	0	1	4	3	11	7	2	2	2
Abandonados	5	3	1	1	9	10	10	1	0	0
Suspendidos	2	3	2	1	0	1	1	0	0	0
En actividad al 31 / 12	9	4	7	11	7	3	2	0	1	4
Total	**16**	**10**	**11**	**17**	**19**	**25**	**20**	**3**	**3**	**6**
Convenios operativos / Empresas Mixtas										
Iniciados	4	1	2	0	0	0	0	0	1	3
Arrastre	3	2	1	2	0	0	1	0	1	2
Total	**7**	**3**	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**2**	**5**
Completados	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Abandonados	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Suspendidos	5	2	2	1	0	0	0	0	0	2
En actividad al 31 / 12	2	1	0	1	0	0	1	0	1	3
Total	**7**	**3**	**3**	**2**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**	**5**
Licencias de gas no asociado										
Iniciados	1	0	4	3	6	2	1	4	2	0
Arrastre	1	0	0	0	0	5	3	1	0	1
Total	**2**	**0**	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**	**1**
Completados	0	0	0	1	3	4	1	2	1	1
Abandonados	0	0	0	1	1	2	1	3	0	0
Suspendidos	2	0	2	1	1	1	1	0	0	0
En actividad al 31/12	0	0	2	0	1	0	1	0	1	0
Total	**2**	**0**	**4**	**3**	**6**	**7**	**4**	**5**	**2**	**1**
Total perforación (n° de pozos)										
Iniciados	13	3	13	14	15	6	3	5	6	7
Arrastre	12	10	5	8	10	26	22	3	0	5
Total	**25**	**13**	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**	**12**
Completados	0	0	2	5	6	15	8	4	3	3
Abandonados	5	3	1	2	10	12	11	4	0	0
Suspendidos	9	5	6	3	1	2	2	0	0	2
En actividad al 31 / 12	11	5	9	12	8	3	4	0	3	7
Total del año	**25**	**13**	**18**	**22**	**25**	**32**	**25**	**8**	**6**	**12**
Pozos Estatigráficos Magna Reserva										
Perforados	-	-	-	-	11	48	50	25	8	3

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

CUADRO 38
Balance de la actividad perforatoria por tipo al 31/12/2011(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Perforados							
A-O	20	0	15	283	43	3	364
A-1	1	0	0	0	0	0	1
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	1	0	2	0	3
A-3	0	0	1	0	0	0	1
Sub-total	**21**	**0**	**17**	**283**	**45**	**3**	**369**
Evaluados							
A-O	6	0	15	32	76	0	129
A-1	0	1	0	0	0	0	1
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	1	0	1
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**6**	**1**	**15**	**32**	**77**	**0**	**131**
Suspendidos							
A-O	90	0	2	1	103	3	199
A-1	0	1	0	0	0	0	1
A-2a	0	0	0	0	0	0	0
A-2b	0	0	0	0	0	0	0
A-2c	0	0	0	0	3	0	3
A-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**90**	**1**	**2**	**1**	**106**	**3**	**203**
Completados							
B-O	34	0	14	54	30	0	132
B-1	0	0	0	0	0	0	0
B-2a	0	0	0	0	0	0	0
B-2b	0	0	0	0	0	0	0
B-2c	0	1	1	0	0	0	2
B-3	0	0	0	0	0	0	0
Sub-total	**34**	**1**	**15**	**54**	**30**	**0**	**134**
Secos							
C-0	0	0	0	0	1	0	1
C-1	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0
Sub-total	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**
Total	**151**	**3**	**49**	**370**	**259**	**6**	**838**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 39
Balance de los pozos de inyección de fluidos al 31/12/2011 (n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Pozos de inyección de fluidos							
I-A	0	0	0	290	214	0	504
I-G	0	1	0	174	80	0	255
Total	**0**	**1**	**0**	**464**	**294**	**0**	**759**
Pozos inyectores completados							
I-A	0	0	0	0	0	0	0
I-G	0	1	0	0	0	0	1
Total	**0**	**1**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**
Inyectores de agua en actividad							
Activos	0	0	0	0	112	5	117
Perforados	0	0	0	0	4	0	4
Suspendidos	0	0	0	1	74	0	75
Evaluados	0	0	0	0	6	0	6
Total	**0**	**0**	**0**	**1**	**196**	**5**	**202**
Inyectores de gas en actividad							
Activos	0	0	0	0	53	2	55
Perforados	0	1	0	1	0	0	2
Suspendidos	0	0	0	0	14	0	14
Evaluados	0	0	0	0	1	0	1
Total	**0**	**1**	**0**	**1**	**68**	**2**	**72**

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

CUADRO 40
Estado de los pozos de petróleo y gas completados al 31/12 (n°p)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Capaces de producir	**31.536**	**31.759**	**32.024**	**32.626**	**33.388**	**33.767**	**34.348**	**35.114**	**35.351**	**35.549**
En producción	6.928	13.413	13.756	15.390	15.909	15.989	16.687	16.921	17.238	17.465
Cerrados reactivables	24.608	18.346	18.268	17.236	17.479	17.778	17.637	18.073	17.795	17.193
Suspendidos	0	0	0	0	0	0	24	120	318	891
Inactivos	**12.225**	**12.538**	**12.854**	**13.313**	**13.281**	**13.293**	**13.629**	**13.709**	**13.534**	**13.916**
Esperando abandono	1.368	1.434	1.316	1.377	1.446	1.643	1.637	1.835	1.886	2.062
Abandonado [1/]	10.857	11.104	11.538	11.936	11.835	11.650	11.992	11.874	11.648	11.854
Total pozos completados	**43.761**	**44.297**	**44.878**	**45.939**	**46.669**	**47.060**	**47.977**	**48.823**	**48.885**	**49.465**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 41
Estado de los pozos de petróleo y gas completados por jurisdicción al 31/12/2011(n°p)

	Maracaibo	Falcón	Barinas	Barcelona	Maturín	Cumaná	Total Venezuela
Capaces de producir	**22.248**	**193**	**578**	**8.562**	**3.951**	**17**	**35.549**
En producción	11.838	25	320	3.512	1.756	14	17.465
Cerrados reactivables	9.611	128	240	5.041	2.173	0	17.193
Suspendidos	799	40	18	9	22	3	891
Inactivos	**5.587**	**856**	**278**	**4.162**	**3.032**	**1**	**13.916**
Esperando abandono	990	31	73	349	619	0	2.062
Abandonado [1/]	4.597	825	205	3.813	2.413	1	11.854
Total pozos completados	**27.835**	**1.049**	**856**	**12.724**	**6.983**	**18**	**49.465**

1/ Incluye pozos abandonados por razones mecánicas.

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

CUADRO 42
Pozos de petróleo y gas en producción por jurisdicción al 31/12 (n°p)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Maracaibo										
Petróleo	3.875	9.797	10.004	10.626	10.858	11.125	11.323	11.577	11.714	11.830
Gas	1	8	8	2	8	8	8	8	8	8
Barcelona										
Petróleo	1.832	1.832	1.977	3.000	3.148	3.135	3.303	3.335	3.398	3.493
Gas	18	10	10	10	19	20	18	19	18	19
Maturín										
Petróleo	940	1.491	1.463	1.398	1.525	1.351	1.653	1.660	1.727	1.749
Gas	9	0	0	0	2	1	20	1	16	7
Barinas										
Petróleo	253	275	294	319	318	322	319	312	315	318
Gas	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2
Falcón										
Petróleo	0	0	0	29	24	21	22	10	20	19
Gas	0	0	0	6	6	4	12	4	6	6
Cumaná										
Petróleo	0	0	0	0	0	0	7	13	14	14
Gas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total										
Petróleo	**6.900**	**13.395**	**13.738**	**15.372**	**15.873**	**15.954**	**16.627**	**16.907**	**17.188**	**17.423**
Gas	**28**	**18**	**18**	**18**	**36**	**35**	**60**	**34**	**50**	**42**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 43
Producción de petróleo crudo[1/]

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	25,0
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	22,3
2006	188.315	1.184.465	3.245	21,6
2007	182.385	1.147.168	3.143	21,8
2008	189.345	1.190.941	3.254	21,6
2009	174.337	1.096.545	3.004	21,9
2010	172.250	1.083.418	2.968	21,2
2011	173.111	1.089.350	2.985	20,6

1/ Incluye condensado de formación.

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

CUADRO 44
Producción de petróleo por gravedad (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gravedad específica	**0,9030**	**0,9117**	**0,9176**	**0,9200**	**0,9170**	**0,9159**	**0,9111**	**0,9279**	**0,9267**	**0,9340**
Gravedad API	**25,2**	**23,7**	**22,7**	**22,3**	**21,6**	**21,8**	**21,6**	**21,9**	**21,2**	**20,6**
Extrapesados (0,0°-9,9°)	475	527	658	788	826	760	829	749	900	938
Pesados (10,0°-21,9°)	898	757	869	870	822	779	800	691	610	651
Medianos (22,0°-29,9°)	975	788	939	950	928	863	911	852	807	769
Livianos (30,0°- 38,9º)	607	654	564	538	542	600	579	586	536	511
Condensados (42,0º y más)	39	84	114	123	126	140	135	126	115	115
Total Venezuela										
(mb/d)	**2.994**	**2.810**	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**	**2.985**
(mb)	**1.092.806**	**1.025.507**	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**	**1.089.350**

Nota: excluye condensados de planta.

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

CUADRO 45
Producción de petróleo por cuencas[1/] (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Maracaibo [2/]	**1.328**	**1.116**	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**	**800**
Areas tradicionales										
Esfuerzo propio+Cov. Operativos [3/]	1.328	1.116	1.229	1.191	983	904	848	745	620	571
Empresas mixtas (livianos/medianos)	-	-	-	-	192	219	230	193	211	229
Falcón (A. tradicionales/ E. mixtas)	**0,84**	**0,87**	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**	**0,52**
Apure - Barinas (A. tradicionales/ E. mixtas)	**93**	**87**	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**	**55**
Oriental	**1.573**	**1.606**	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**	**2.129**
Áreas tradicionales	**1.143**	**1.119**	**1.266**	**1.325**	**1.332**	**1.327**	**1.391**	**1.213**	**1.488**	**1.370**
Esfuerzo propio+ PDVSA Gas+Cov. Operativos [3/]	1.143	1.119	1.266	1.325	1.267	1.232	1.271	1.059	1.329	1.198
Empresas Mixtas	-	-	-	-	65	96	120	154	159	173
Faja petrolifera del Orinoco	**430**	**488**	**562**	**663**	**650**	**610**	**703**	**782**	**588**	**759**
Asociaciones Estratégicas Faja/E. Mixtas [4/]	353	429	524	602	561	513	435	317	391	409
Esfuerzo Propio (PDVSA) [5/]	-	-	-	-	-	-	170	388	115	252
Bitor	77	58,72	38	61	79	67	34	0	0	0
Sinovensa	-	-	-	-	11	29	65	76	81	98
Total										
(mb/d)	**2.994**	**2.810**	**3.143**	**3.269**	**3.245**	**3.143**	**3.254**	**3.004**	**2.968**	**2.985**
(mb)	**1.092.806**	**1.025.507**	**1.150.514**	**1.193.111**	**1.184.465**	**1.147.168**	**1.190.941**	**1.096.545**	**1.083.418**	**1.089.350**

1/ Incluye condensados de formación.
2/ Incluye 429 , 1.826 y 263 mb para los años 2004, 2005 y 2006 respectivamente, correspondientes a exploración a riesgo.
3/ Incluye los Convenios Operativos hasta el año 2005.
4/ Las Asociaciones Estratégicas pasan a Empresas Mixtas a partir del año 2008.
5/ Incluye Petrozuata y Bitor a partir de marzo 2009 y junio 2008 respectivamente.

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 46
Producción de petróleo en las cuencas Maracaibo y Falcón (mb) [1/]

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Maracaibo										
Bachaquero	74.416	62.826	66.781	64.622	63.105	58.707	55.180	45.419	37.534	36.146
Barúa	7.097	7.258	6.591	6.195	6.809	6.504	7.455	6.553	4.676	4.503
Boscán	35.514	36.112	41.211	40.644	39.672	38.451	37.725	32.689	34.947	33.654
Cabimas	2.317	2.094	2.293	2.213	2.247	2.152	2.345	2.101	2.133	2.054
Centro	24.598	25.585	25.286	24.208	25.444	25.597	23.884	15.366	9.331	8.986
Ceuta	41.995	31.816	39.901	44.926	49.902	50.694	52.430	47.110	52.934	50.977
Cruces Manuales	478	1.232	702	290	160	119	129	227	351	338
Lama	28.284	14.216	22.578	23.102	22.533	21.809	19.917	15.154	14.324	13.794
Lamar	20.578	11.098	9.405	7.541	8.379	7.656	6.846	5.786	10.255	9.876
Lagunillas	76.552	69.468	70.750	68.949	67.822	63.714	58.216	52.517	42.775	41.193
Lago	2.453	4.710	6.314	4.390	4.419	4.604	3.859	10.538	9.084	8.748
La Concepción	4.925	4.348	5.172	4.637	4.784	3.716	3.299	2.520	1.930	1.859
La Paz	2.001	1.613	1.474	1.565	1.358	1.270	1.155	1.225	1.305	1.257
Mara	3.214	2.166	1.964	1.956	2.369	2.502	2.316	2.194	2.026	1.951
Mene Grande	5.214	4.715	6.053	6.026	4.319	5.316	5.211	4.389	3.893	3.749
Rosario	3.700	2.097	3.315	4.770	4.032	3.215	2.780	2.695	2.031	1.955
Sibucara	79	26	0	14	72	0	53	29	0	0
Tía Juana	89.951	66.834	73.261	69.880	67.761	64.683	59.720	53.331	46.297	44.585
West Tarra	963	243	246	145	285	211	324	87	110	106
Otros	60.242	58.745	66.572	58.669	53.428	48.847	51.673	42.193	27.351	26.339
Total Maracaibo										
(mb)	**484.571**	**407.202**	**449.869**	**434.742**	**428.899**	**409.767**	**394.517**	**342.123**	**303.286**	**292.070**
(mb/d)	**1.328**	**1.116**	**1.229**	**1.191**	**1.175**	**1.123**	**1.078**	**937**	**831**	**800**
Total Falcón [2/]										
(mb)	**307**	**318**	**472**	**450**	**375**	**313**	**327**	**268**	**231**	**191**
(mb/d)	**0,84**	**0,87**	**1,29**	**1,23**	**1,03**	**0,86**	**0,89**	**0,73**	**0,63**	**0,52**

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. MPPPM

CUADRO 47
Producción de petróleo en la cuenca Oriental[1/] (mb)

Campos	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Aguasay	851	589	492	190	533	641	807	639	597	612
Budare	1.542	916	897	1.089	1.204	926	990	1.074	1.007	1.032
Chimire	966	335	768	992	716	607	538	481	431	442
Dación	15.537	18.409	24.468	22.131	17.000	13.796	11.862	9.633	9.409	9.649
Elías	10	8	19	19	19	17	18	6	0	0
El Furrial	117.871	125.303	137.387	138.508	138.300	136.139	142.077	145.370	139.940	143.505
Guara	1.778	907	2.444	2.519	2.223	2.089	1.908	1.427	1.527	1.566
Jusepín	12.134	10.797	11.528	12.094	14.139	15.382	17.176	14.051	11.427	11.718
Las Mercedes	102	32	118	111	62	29	62	66	59	60
Leona	1.758	0	77	720	843	708	926	1.117	996	1.021
Mata	2.466	1.670	1.717	1.219	1.219	1.233	2.418	1.751	1.798	1.844
Merey	242	85	134	92	92	210	211	158	150	154
Nipa	1.337	1.065	1.750	1.081	1.081	2.118	845	438	733	752
Oficina	302	65	124	295	295	286	196	93	70	72
Oritupano	14.933	13.390	17.028	17.726	17.726	12.878	6.415	8.200	6.531	6.697
Oscurote	419	103	328	319	476	403	79	261	250	257
Quiriquire	6.673	6.192	5.736	5.537	2.596	2.117	2.787	1.412	1.359	1.394
Santa Bárbara	52.576	51.893	56.338	55.085	56.757	58.194	62.623	63.495	63.414	65.029
Santa Rosa	784	820	1.402	1.497	1.389	1.301	1.180	1.215	1.215	1.246
Soto	128	234	190	161	181	128	364	545	380	390
Temblador	382	470	525	484	549	538	573	2.437	2.807	2.878
Tucupita	3.239	3.041	2.636	1.911	1.829	1.228	1.104	905	758	778
Zapatos	773	654	466	407	464	729	1.017	870	866	888
Zumo	98	138	201	0	312	210	129	203	233	239
Zorro	1.235	926	917	699	619	728	718	493	471	483
Otros	335.931	348.313	401.531	460.804	462.853	454.407	509.386	471.836	511.282	524.316
Total										
(mb)	**574.067**	**586.355**	**669.221**	**725.690**	**723.478**	**707.034**	**766.411**	**728.176**	**757.709**	**777.022**
(mb/d)	**1.573**	**1.606**	**1.828**	**1.988**	**1.982**	**1.937**	**2.094**	**1.995**	**2.076**	**2.129**

1/ Incluye condensados de formación.

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 48
Producción de petróleo en las cuencas Apure - Barinas (mb)

Campos	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Apure										
Guafita	19.221	17.878	18.180	16.950	15.792	13.448	12.112	10.586	8.951	2.970
La Victoria	5.272	3.918	3.758	3.784	3.763	3.604	3.991	3.725	3.495	7.613
Total Apure										
(mb)	**24.493**	**21.796**	**21.938**	**20.734**	**19.555**	**17.052**	**16.103**	**14.311**	**12.445**	**10.583**
(mb/d)	**67**	**60**	**60**	**57**	**54**	**47**	**44**	**39**	**34**	**29**
Barinas										
Bejucal	988	646	458	363	260	174	285	151	110	345
Borburata	3.401	3.448	3.422	5.079	5.498	7.403	7.886	6.111	4.374	4.118
Caipe	108	99	92	113	301	267	339	333	269	325
Hato Viejo	845	607	397	472	455	342	800	797	566	602
Las Lomas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Maporal	285	285	244	370	550	433	362	328	372	344
Obispo	0	251	122	151	120	84	43	83	23	20
Páez	609	893	856	807	509	326	366	476	460	459
Palmita	17	18	0	0	0	0	0	0	0	80
Silvan	317	368	367	343	462	355	224	202	253	220
Silvestre	739	679	581	646	779	633	581	511	524	669
Sinco	1.356	2.015	2.047	2.042	2.151	2.297	2.241	2.206	2.454	1.940
Torunos	703	528	428	1.108	1.072	688	456	469	343	307
Total Barinas										
(mb)	**9.368**	**9.837**	**9.014**	**11.494**	**12.157**	**13.002**	**13.582**	**11.668**	**9.747**	**9.452** [1/]
(mb/d)	**26**	**27**	**25**	**31**	**33**	**36**	**37**	**32**	**27**	**26**
Total Apure - Barinas										
(m/b)	**33.861**	**31.633**	**30.952**	**32.228**	**31.712**	**30.054**	**29.685**	**25.979**	**22.193**	**20.035**
(mb/d)	**93**	**87**	**85**	**88**	**87**	**82**	**81**	**71**	**61**	**55**

1/ Incluye 22,5 mb de producción de Campo Sipororo

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

CUADRO 49
Producción de petróleo crudo, 2011(mb/d)

	1 trim	2 trim	3 trim	4 trim	Año
Esfuerzo Propio [1/ 2/]					
Condensado de formación	101	103	101	101	101
Liviano	488	480	467	466	475
Mediano	710	695	669	680	688
Pesado	390	368	409	398	391
Extrapesado	410	434	404	432	420
Total	**2.099**	**2.081**	**2.050**	**2.076**	**2.076**
Empresas mixtas (Áreas tradicionales)					
Condensado de formación	12	14	15	15	14
Liviano	30	42	37	37	36
Mediano	89	75	79	78	80
Pesado	252	263	264	262	260
Extrapesado	10	11	13	11	11
Total [2/]	**394**	**404**	**407**	**402**	**402**
Empresas mixtas Faja					
Petrocedeño (Sincor)	149	145	142	127	141
Petromonagas (Cerro Negro)	108	109	106	118	110
Petropiar (Ameriven)	150	156	159	165	158
Sinovensa	91	93	99	107	98
Total	**499**	**503**	**506**	**518**	**507**
Total nación	**2.991**	**2.988**	**2.963**	**2.996**	**2.985**

1/ Incluye Bitor a partir de junio de 2008.
2/ Producción de Petrozuata operada por PDVSA a partir de marzo 2008
Nota: La producción no incluye los condensados de planta, equivalentes a 6,405 mbd.

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 50
Producción de petróleo crudo

	2000	2001	2002	2003	2004	2005
PDVSA esfuerzo propio (mb)	**898.207**	**924.898**	**759.941**	**677.369**	**754.787**	**768.045**
Promedio (mb/d)	**2.454**	**2.534**	**2.082**	**1.856**	**2.062**	**2.104**
BITOR (mb)	**27.140**	**26.493**	**27.941**	**21.432**	**13.878**	**22.362**
Promedio (mb/d)	**74**	**73**	**77**	**59**	**38**	**61**
Convenios operativos						
I Ronda						
Guárico Oriental	1.205	1.082	874	943	786	719
Monagas Sur	9.364	9.778	9.708	7.347	8.152	8.763
Pedernales	3.723	3.554	3.265	2.755	2.243	1.931
Sub total	**14.292**	**14.414**	**13.847**	**11.045**	**11.181**	**11.413**
II Ronda						
Colón	4.364	3.977	5.141	6.216	6.100	5.745
DZO	6.843	7.288	7.427	6.055	5.631	5.284
Falcón Este	188	238	150	132	300	317
Falcón Oeste	204	195	157	186	171	145
Guárico Occidental	290	163	102	32	123	111
Jusepín	11.022	13.208	12.134	10.797	11.528	12.094
Quiamare-La Ceiba	5.179	5.753	6.195	4.914	5.094	4.284
Quiriquire	3.891	4.612	6.673	6.192	5.736	5.537
Sanvi Guere	1.698	1.539	1.364	1.328	709	548
Urdaneta Oeste	15.972	15.877	16.735	16.599	18.623	16.999
Oritupano-Leona	15.909	17.597	16.565	14.026	18.844	18.825
Sub-total	**65.560**	**70.447**	**72.643**	**66.477**	**72.859**	**69.889**
Boscán (Adjudicación directa)	**39.912**	**38.249**	**35.514**	**36.112**	**41.211**	**40.644**
III Ronda						
Acema	705	1.175	1.043	847	1.024	756
Ambrosio	2.228	1.496	1.328	2.902	1.222	499
B2X-68/79	674	587	496	652	565	786
B2X-70/80	1.246	1.143	1.016	1.114	1.010	1.067
Boquerón	4.544	6.550	3.579	3.249	3.693	3.112
Cabimas	2.525	2.678	2.317	2.094	2.293	2.213
Caracoles	2.424	3.429	2.795	3.497	2.514	2.072
Casma-Anaco	1.507	1.018	766	648	379	570
Dación	11.924	14.288	15.537	18.409	24.468	22.131
Intercampo	6.649	7.935	5.594	6.049	7.459	6.917
Kaki	602	616	556	586	516	448
La Concepción	3.318	5.214	4.925	4.348	5.172	4.637
LL-652	5.987	6.275	5.231	3.754	3.033	2.890
Mata	1.237	2.060	2.466	1.670	1.717	1.219
Maulpa	306	367	248	286	204	145
Mene Grande	4.188	4.885	5.214	4.715	6.053	6.026
Onado	263	410	707	984	1.852	1.627
Sub total	**50.327**	**60.126**	**53.818**	**55.804**	**63.174**	**57.115**
Universidades						
Oleoluz	0	0	0	0	0	643
PetroUCV	0	0	15	153	454	436
JoboUDO	0	0	192	469	667	1.108
Total	**0**	**0**	**207**	**622**	**1.121**	**2.187**
Total C.O. + universidades (mb)	**170.091**	**183.236**	**176.029**	**170.060**	**189.546**	**181.248**
Promedio (mb/d)	**465**	**502**	**482**	**466**	**518**	**497**
Asociaciones						
Faja						
Petrozuata	34.038	37.599	41.874	37.961	45.508	44.235
Cerro Negro	21.960	29.320	36.896	36.763	43.706	44.305
Sincor	0	16.403	40.689	57.626	63.650	69.702
Ameriven	0	1.796	9.436	24.297	39.010	61.387
Total faja (mb)	**55.998**	**85.118**	**128.895**	**156.647**	**191.874**	**219.629**
Promedio (mb/d)	**153**	**233**	**353**	**429**	**524**	**602**
Exploración a riesgo (mb)	**0**	**0**	**0**	**0**	**429**	**1.826**
Promedio (mb/d)	**0**	**0**	**0**	**0**	**1**	**5**
Total nación (mb)	**1.151.436**	**1.219.745**	**1.092.806**	**1.025.508**	**1.150.514**	**1.193.110**
Promedio (mb/d)	**3.146**	**3.342**	**2.994**	**2.810**	**3.143**	**3.269**

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

B. La Industria Petrolera
B.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 50.1
Producción de petróleo crudo, 2006

	Enero-Marzo		Año 2006 Abril-Diciembre		Promedio Año	
	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA Petróleo / Gas	**193.590**	**2.151**	**616.779**	**2.243**	**810.369**	**2.220**
Bitor [1/]			**-**	**-**	**-**	**-**
Petrozuata [2/]			**-**	**-**	**-**	**-**
Esfuerzo Propio	**193.590**	**2.151**	**616.779**	**2.243**	**810.369**	**2.220**
Convenios operativos						
I Ronda						
Guárico Oriental	189	2				
Monagas Sur	1.901	21				
Pedernales	438	5				
Sub total	**2.528**	**28**				
II Ronda						
Colón	1.198	13				
DZO	1.109	12				
Falcón Este	73	0,4				
Falcón Oeste	30	0,3				
Guárico Occidental	17	0,2				
Jusepín	3.637	40				
Quiamare-La Ceiba	862	10				
Quiriquire	1.270	14				
Sanvi Guere	130	1				
Urdaneta Oeste	3.999	44				
Oritupano-Leona	4.233	47				
Sub total	**16.558**	**184**				
Boscán (Adjudicación directa)	**10.105**	**112**				
III Ronda						
Acema	182	2				
Ambrosio	117	1				
B2X-68/79	147	2				
B2X-70/80	212	2				
Boquerón	702	8				
Cabimas	583	6				
Caracoles	430	5				
Casma-Anaco	140	2				
Dación	4.250	47				
Intercampo	1.543	17				
Kaki	101	1				
La Concepción	1.166	13				
La Vela C.A.	33	0,4				
LL-652	652	7				
Mata	297	3				
Maulpa	13	0,1				
Mene Grande	1.500	17				
Onado	257	3				
Sub total	**12.325**	**137**				
Universidades						
Oleoluz	127	1				
PetroUCV	188	2				
JoboUDO	350	4				
Total	**665**	**7**				
San Cristobal. 0p. + universidades	**42.181**	**469**				
Asociaciones Faja						
Petrozuata	10.800	120				
Cerro Negro	15.660	174				
Sincor	9.720	108				
Ameriven	16.200	180				
Total	**52.380**	**582**				
Sinovensa	**-**	**-**	**3.908**	**14**	**3.908**	**11**
Bitor	**4.410**	**49**	**24.355**	**89**	**28.765**	**79**
Exploración a riesgo	**264**	**3**	**-**	**-**	**264**	**1**
Total Nación	**292.825**	**3.254**	**891.641**	**3.242**	**1.184.465**	**3.245**
Empresas mixtas (áreas tradicionales) [3/]						
Biolovenezolana (Guara Este)			-	-	-	-
Biolovenezolana (Lago Bloq. X)			-	-	-	-
Boquerón, S.A. (Boquerón)			2.157	8	-	-
E.M Petrosucre (Corocoro)			-	-	-	-
Petroperijá S.A. (Urdaneta)			3.450	13	-	-
Petrolera KAKI S.A. (Bucaral)			245	1	-	-
Petroindependiente, S.A. (LL-79)			314	-	-	-
Petroindependiente, S.A. (LL-652)			1.707	6	-	-
Petro Sino-Venezolana (FR-2)			576	2	-	-
Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)			523	2	-	-
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)			3.172	12	-	-
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)			970	4	-	-
Petronado S.A. (Onado)			959	3	-	-
Petroboscan, S.A. (Boscán)			29.567	108	-	-
Petrocuragua S.A. (Acema Casma)			386	1	-	-
Baripetrol S.A. (Los Manueles)			3.279	12	-	-
Petrowarao S.A. (Ambrosio)			583	2	-	-
Petrowarao S.A. (Pedernales)			1.324	5	-	-
Petroritupano S.A. (Oritupano)			12.462	45	-	-
Petrokariña S.A. (Araibel)			69	0	-	-
Petrokariña S.A. (Mata)			720	3	-	-
Petrowayu S.A. (La Concepción)			3.685	13	-	-
Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)			327	1	-	-
Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)			215	1	-	-
Petroquiriquire S.A. (Mene Grande)			4.318	16	-	-
Petroquiriquire S.A. (Quiriquire)			3.785	14	-	-
Petroregional del Lago S.A (Urdaneta Oeste)			10.669	39	-	-
Petrocabimas (Cabimas)			1.664	6	-	-
Petroguárico S.A. (Altas)			496	2	-	-
Petrocumarebo (Falcón Oeste)			80	0	-	-
Petrocumarebo (Falcón Este)			191	1	-	-
Petrozumano			-	-	-	-
Lagopetrol			1.005	4	-	-
Petrodelta			**5.211**	**19**	**-**	**-**
Total			**94.111**	**342**	**136.292**	**373**
Asociaciones faja			32.538	118	43.338	119
Petrozuata (Petroanzóategui)			26.287	96	41.947	115
Cerro Negro (Petromonagas)			52.898	192	62.618	172
Sincor (Petrocedeño)			40.764	148	56.964	156
Ameriven (Petropiar)			**152.487**	**554**	**204.867**	**561**
Total						
Total nación			**891.641**	**3.242**	**1.184.465**	**3.245**

Nota: Excluye condensados de planta.
1/ A partir de junio 2008 pasó a gestión propia de PDVSA
2/ Producción operada por PDVSA a partir de marzo 2008
3/ 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.1 Exploración, perforación, reservas y producción

CUADRO 50.2
Producción de petróleo crudo, 2007 -2011

	Año 2007		Año 2008		Año 2009		Año 2010		Año 2011	
	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)	(mb)	(mb/d)
PDVSA Petróleo / Gas	**809.490**	**2.218**	**805.475**	**2.201**	**825.989**	**2.263**	**775.550**	**2.125**	**757.837**	**2.076**
Bitor [1/]	**-**	**-**	**20.670**	**56**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Petrozuata [2/]	**-**	**-**	**41.399**	**113**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Esfuerzo Propio	**809.490**	**2.218**	**867.544**	**2.370**	**825.989**	**2.263**	**775.550**	**2.125**	**757.837**	**2.076**
Empresas mixtas (áreas tradicionales) [3/]										
Biolovenezolana (Oriente)	-	-	1.068	3	1.471	4	1.865	5	2.492	7
Biolovenezolana (Occidente)	-	-	3.859	11	3.162	9	3.374	9	5.196	14
Boquerón, S.A. (Boquerón)	3.065	8	2.811	8	2.766	8	3.056	8	2.649	7
E.M Petrosucre (Corocoro)	-	-	7.182	20	11.483	31	13.152	36	12.806	35
Petroperijá S.A. (Urdaneta)	4.847	13	5.684	16	4.610	13	4.611	13	4.338	12
Petrolera KAKI S.A. (Bucaral)	405	1	368	1	286	1	333	1	350	1
Petrolera Vancupet	-	-	-	-	-	-	-	-	489	1
Petroindependiente, S.A. (LL-79)	-	-	2.304	6	-	-	-	-	-	
Petroindependiente, S.A. (LL-99)	-	-	-	-	1.638	4	1.402	4	1.165	3
Petroindependiente, S.A. (LL-652)	2.116	6	-	-	-	-	-	-	-	
Petro Sino-Venezolana (FR-2)	743	2	1.205	3	1.023	3	1.053	3	993	3
Petro Sino-Venezolana (Caico Seco)	520	1	-	-	-	-	-	-	-	
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-20)	2.556	7	4.200	11	2.448	7	1.827	5	1.819	5
Petro Sino-Venezolana (Intercampo Norte-22)	1.741	5	-	-	-	-	-	-	-	
Petronado S.A. (Onado)	1.462	4	1.471	4	891	2	855	2	752	2
Petroboscan, S.A. (Boscán)	38.451	105	37.725	103	32.689	90	34.947	96	37.419	103
Petrocuragua S.A. (Acema Casma)	453	1	489	1	426	1	517	1	414	1
Baripetrol S.A. (Los Manueles)	3.546	10	3.339	9	3.105	9	2.626	7	2.522	7
Petrowarao S.A. (Ambrosio)	743	2	690	2	494	1	422	1	575	2
Petrowarao S.A. (Pedernales)	1.603	4,4	1.581	4	1.558	4	1.596	4	1.587	4
Petroritupano S.A. (Oritupano)	14.021	38	12.921	35	9.071	25	7.357	20	7.678	21
Petrokariña S.A. (Araibel)	60	0	-	-	-	-	-	-	-	
Petrokariña S.A. (Mata)	1.018	3	969	3	660	2	567	2	556	2
Petrowayu S.A. (La Concepción)	3.716	10	3.451	9	2.520	7	1.930	5	2.223	6
Petroven-Bras S.A. (EAD-200-1)	411	1	629	2	611	2	548	2	328	1
Petroven-Bras S.A. (EAD 200-3)	305	1	-	-	-	-	-	-	-	
Petroquiriquire S.A. (Mene Grande)	5.315	15	5.211	14	4.389	12	13.583	37	13.698	38
Petroquiriquire S.A. (Quiriquire)	4.809	13	4.325	12	3.783	10	3.732	10	3.598	10
Petroregional del Lago S.A (Urdaneta Oeste)	12.818	35	13.512	37	11.803	32	9.562	26	11.063	30
Petrocabimas	2.152	6	2.113	6	1.882	5	1.932	5	2.191	6
Petroguárico S.A. (Altas)	678	2	721	2	744	2	537	1	461	1
Petrocumarebo (Falcón Este / Oeste)	187	1	-	-	268	1	231	1	191	1
Petrozumano	-	-	2.540	7	2.232	6	2.266	6	2.130	6
Lagopetrol	1.930	5	1.910	5	1.555	4	894	2	1.262	3
Petrodelta	5.374	15	5.505	15	7.835	21	8.561	23	11.390	31
Indovenezolana	-	-	-	-	11.464	31	12.135	33	14.303	39
Total	**115.044**	**315**	**127.779**	**349**	**126.867**	**348**	**135.472**	**371**	**146.639**	**402**
Asociaciones Faja						**Emp. Mixtas - Faja**				
Petrozuata (Petroanzóategui)	36.045	99	-	-	-	-	-	-	-	-
Cerro Negro (Petromonagas)	34.506	95	39.895	109	19.045	52	39.818	109	40.283	110
Sincor (Petrocedeño)	59.470	163	61.124	167	51.074	140	49.512	136	51.451	141
Ameriven (Petropiar)	57.230	157	58.143	159	45.723	125	53.540	147	57.524	158
Total	**187.251**	**513**	**159.162**	**435**	**115.842**	**317**	**142.871**	**391**	**149.258**	**409**
Sinovensa	**10.575**	**29**	**23.706**	**65**	**27.846**	**76**	**29.525**	**81**	**35.616**	**98**
Bitor [1/]	**24.682**	**68**	**12.422**	**34**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Total nación	**1.147.042**	**3.143**	**1.190.613**	**3.253**	**1.096.545**	**3.004**	**1.083.418**	**2.968**	**1.089.350**	**2.985**

1/ A partir de junio 2008 pasó a gestión propia de PDVSA.
2/ Producción operada por PDVSA a partir de marzo 2008
3/ 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. MPPPM

CUADRO 51
Asociaciones de la Faja

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
PETROPIAR (AMERIVEN)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	26	66	107	168	156	157	159	125	147	157
Mezclas (mb/d)	50	124	140	-	189	-	-	22	-	22
Mejorado (mb/d)	-	-	24	157	135	149	141	108	135	128
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	50	125	138	-	11	-	-	22	-	22
Mejorado (mb/d)	-	-	24	154	135	147	143	98	135	127
Sub-productos (tm/d)										
Coque	-	-	481	3.756	3.067	3.342	3.072	2.013	2.355	2.455
Azufre	-	-	68	532	452	542	451	284	341	373
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	20,4	20,7	26,6	-	37,5	-	-	64	-	97
Mejorado ($/b)	-	-	31,7	45,5	53,0	65	91	50	70	93
Sub-productos ($/tm)										
Coque	-	-	28	25	38	48	80	32	90	113
Azufre	-	-	-	58	51	75	134	17	44	194
PETROMONAGAS (CERRO NEGRO)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	101	101	119	121	115	94	109	52	109	110
Mezclas (mb/d)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	90	93	105	109	101	84	93	44,7	91,7	91
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	95	95	106	109	101	85	73	44	91	89
Sub-productos (tm/d)										
Coque	1.989	1.911	2.278	2.429	2.259	1.923	2.576	1.054	1.989	1.959
Azufre	65	80	87	98	89	72	89	40	64	45
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mejorado ($/b)	19,1	22,3	27,2	38,5	47,6	57,0	80,0	56,0	68,3	98,0
Sub-productos ($/tm)										
Coque	8	14	13	23	41	55	91	44	90	98
Azufre	27	57	56	60	58	53	611	-	176	174
PETROCEDEÑO (SINCOR)										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	111	158	174	191	172	163	167	140	136	141
Mezclas (mb/d)	10	-	17	-	-	-	160	22	-	-
Mejorado (mb/d)	86	135	137	161	143	139	124	116	110	108
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	-	9	-	-	-	114	18	12	1
Mejorado (mb/d)	86	135	137	159	146	137	125	124	104	123
Sub-productos (tm/d)										
Coque	3.208	5.255	5.139	6.107	5.310	5.183	4.374	3.865	4.147	3.087
Azufre	416	784	650	762	775	696	503	392	55	131
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	-	-	24,0	-	-	-	75,6	68,0	68,0	98,0
Mejorado ($/b)	24,0	27,0	37,8	51,6	63,3	73,6	94,3	52,0	67,7	94,0
Sub-productos ($/tm)										
Coque	8	17	18	26	41	55	73	35	90	110
Azufre	27	43	38	38	45	44	261	30	56	155
SINOVENSA										
Producción fiscalizada de extrapesado (mb/d)	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**29**	**65**	**76**	**81**	**98**
Producción Merey 16 (Mezcla)	-	-	-	-	-	39	105	83	139	143
PETROZUATA [1/]										
Producción (mb/d)										
Fiscalizada de extrapesado	115	104	124	121	119	99	113	106	94	88
Mezclas (mb/d)	-	-	-	12	12	-	-	-	-	-
Mejorado (mb/d)	97	86	104	97	102	83	97	86	53	63
Exportaciones										
Mezclas (mb/d) (°API 16)	-	-	3	14	-	-	-	9	46	31
Mejorado (mb/d)	57	66	98	79	102	81	98	88	60	66
Sub-productos (tm/d)										
Coque	3.332	2.814	3.418	3.164	3.523	2.930	2.830	1.573	996	922
Azufre	126	121	128	126	142	121	74	112	118	-
Gas-oil (mb/d)	17	12	4	9	11	1	-	-	-	-
Precio de exportación										
Mezclas ($/b)	-	-	26,0	23,8	-	-	-	56,3	69,9	96,0
Mejorado ($/b)	16,8	21,2	29,0	38,5	50,7	61,4	-	56,5	70,3	97,0
Sub-productos ($/tm)										
Coque	10	16	21	25	47	60	-	31	78	94
Azufre	22	45	56	64	52	92	-	44	105	206

Nota: La venta y comercialización del crudo diluido Merey 16, es responsabilidad de PDVSA.
1/ Para 2008 precios de ventas para Petrozuata sin información. Producción operada por PDVSA a partir de marzo de 2008

Fuente: Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

B. La Industria Petrolera
B.2 Refinación

CUADRO 52
PDVSA: capacidad total de refinación, 2011

Ubicación	Propietario	Capacidad de Refinación: Participación PDVSA (%)	Capacidad de Refinación: Capacidad nominal (mb/d)	Capacidad de Refinación: Participación neta PDVSA (mb/d)
Venezuela				
CRP, Falcón	PDVSA	100	955	955
Puerto la Cruz, Anzoátegui	PDVSA	100	187	187
El Palito, Carabobo	PDVSA	100	140	140
Bajo Grande, Zulia	PDVSA	100	16	16
San Roque, Anzoátegui	PDVSA	100	5	5
Total Venezuela			**1.303**	**1.303**
Exterior				
Caribe				
Isla [1/]	PDVSA	100	335	335
Camilo Cien Fuegos [2/]	CUPET	49	65	32
Jamaica [3/]	PETROJAM	49	35	17
Hania, Republica Dominicana	REFIDOMSA PDV S.A.	49	34	17
Total Caribe			**469**	**401**
Estados Unidos				
Lake Charles, Louisiana	CITGO	100	425	425
Corpus Christi, Texas	CITGO	100	157	157
Lemont, Illinois	CITGO	100	167	167
Chalmette, Louisiana	Chalmette [4/]	50	184	92
Saint Croix, U.S Virgin Islands	Hovensa [5/]	50	495	248
Total Estados Unidos			**1.428**	**1.089**
Europa				
Nynashamn, Suecia	Nynas [6/]	50	29	15
Gothenburg, Suecia	Nynas [6/]	50	11	6
Dundee, Escocia	Nynas [6/]	50	9	5
Eastham, Inglaterra	Nynas [6/]	25	18	5
Total Europa			**67**	**31**
Total en el Exterior			**1.964**	**1.521**
Total PDVSA			**3.267**	**2.824**

1/ Arrendada en 1994. El contrato de arrendamiento termina en el año 2019.
2/ Una empresa mixta con comercial Cupet S.A.
3/ Una empresa mixta con Petroleum Corporation of Jamaica (PCJ).
4/ Empresa mixta con ExxonMobil.
5/ Empresa mixta con Hess.
6/ Empresa mixta con Neste Oil.

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

CUADRO 53
Capacidad de refinación por procesos, 2011

Procesos	Unidad	Amuay	Cardón	Bajo Grande	El Palito	Puerto la Cruz	San Roque	Total Venezuela
Alquilación 1/	(mb/dc)	13,75	5,60	-	13,20	3,80	-	36,35
	(mb/do)	22,00	25,00	-	22,00	1,10	-	70,10
Asfalto 3/	(mb/dc)	-	-	2,70	-	-	-	2,70
Coquización Retardada	(mb/dc)	24,90	54,90	-	-	-	-	79,80
	(mb/do)	38,00	70,00	-	-	-	-	108,00
Desintegración Catalítica	(mb/dc)	87,00	53,00	-	53,20	12,90	-	206,10
	(mb/do)	108,00	86,00	-	54,00	14,50	-	262,50
Destilación al Vacío	(mb/dc)	294,10	125,90	-	73,60	-	0,80	494,40
	(mb/do)	379,50	156,50	-	87,50	-	1,80	625,30
Destilación Atmosférica	(mb/dc)	453,60	253,20	3,40	127,60	173,50	4,90	1.016,20
	(mb/do)	645,00	310,40	16,00	140,00	186,50	5,40	1.303,30
Desulfuración destilados livianos	(mb/dc)	43,40	76,00	-	-	-	-	119,40
	(mb/do)	78,00	90,00	-	-	-	-	168,00
Desulfuración destilados pesados	(mb/dc)	103,20	28,30	-	-	-	-	131,50
	(mb/do)	193,20	35,00	-	-	-	-	228,20
Flexi-coquificación	(mb/dc)	43,20	-	-	-	-	-	43,20
	(mb/do)	64,00	-	-	-	-	-	64,00
Hidrógeno 4/	(mmm^3dc)	0,75	0,33	-	-	-	-	1,08
	(mmm^3do)	3,27	0,70	-	-	-	-	3,97
Hidrotratadora de diesel	(mb/dc)	-	-	-	-	29,20	-	29,20
	(mb/do)	-	-	-	-	38,00	-	38,00
Hidrotratadoras de naftas	(mb/dc)	-	45,40	-	-	-	-	45,40
	(mb/do)	-	60,00	-	-	-	-	60,00
Isomerización 2/	(mb/dc)	12,40	4,20	-	-	-	-	16,60
	(mb/do)	20,00	16,30	-	-	-	-	36,30
Lubricantes (planta 1)	(mb/dc)	1,70	5,40	-	-	-	-	7,10
	(mb/do)	6,00	10,50	-	-	-	-	16,50
Lubricantes (planta 2)	(mb/dc)	0,50	1,10	-	-	-	-	1,60
	(mb/do)	2,30	5,80	-	-	-	-	8,10
Oxigenados 5/	(mb/dc)	4,00	2,00	-	0,20	-	-	6,20
	(mb/do)	8,00	4,30	-	3,50	-	-	15,80
Parafina	(tmdc)	-	-	-	-	-	40,00	40,00
	(tmdo)	-	-	-	-	-	80,00	80,00
Recuperación de Azufre	(tmdc)	173,30	178,40	-	10,20	25,20	-	387,10
	(tmdo)	960,00	440,00	-	45,40	108,30	-	1.553,70
Reformación Catalítica	(mb/dc)	-	37,30	-	3,40	26,40	-	67,10
	(mb/do)	-	53,70	-	9,50	34,90	-	98,10
Solventes	(mb/dc)	-	-	-	0,10	-	-	0,10
	(mb/do)	-	-	-	1,10	-	-	1,10
Tratamiento Merox	(mb/dc)	-	-	-	41,40	8,20	-	49,60
	(mb/do)	-	-	-	63,40	5,20	-	68,60

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 (Incluye MTBE, TAME y Éteres mezclados según la Refinería de Referencia).

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

B. La Industria Petrolera
B.2 Refinación

CUADRO 54
Crudo procesado por refinería (mb/d)

Localización	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Amuay - Falcón	483,50	426,71	354,43	444,54	430,28	441,00	444,00	462,00	420,00	443,00
Cardón - Falcón	270,03	232,18	235,80	271,53	278,79	264,00	266,00	231,00	250,00	253,00
Bajo Grande - Zulia	12,25	10,07	3,23	9,36	11,02	8,00	4,00	4,00	2,00	3,00
El Palito - Carabobo	125,83	100,03	107,30	117,05	125,19	128,00	127,00	91,00	127,00	127,00
Puerto La Cruz - Anzoátegui	163,21	156,99	150,33	164,14	162,30	164,00	171,00	173,00	169,00	164,00
San Roque - Anzoátegui	5,21	5,09	5,03	5,73	5,73	5,00	5,00	4,00	5,00	5,00
Total en Venezuela	**1.060,03**	**931,07**	**856,12**	**1.012,35**	**1.013,31**	**1.004,00**	**1.010,00**	**961,00**	**969,00**	**991,00**

Nota: La suma de los volúmenes no es igual al total del crudo procesado en el sistema de refinación nacional debido a las transferencias que se realizan entre refinerías
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MPPPM

CUADRO 55
Asociaciones, Faja Petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo, 2011

Empresa 1/	Socios	Particiapación Accionaria (%)	Capacidad de Mejoramiento 2/		Entrada en operación
			mb/do	mb/dc	
Petropiar (Ex - Ameriven)	PDVSA	70,00	190,00	138,00	Octubre 2004
	Chevron - Texaco	30,00			
Petromonagas (Ex - Cerro Negro)	PDVSA	83,33	120,00	105,00	Agosto 2001
	British Petroleum	17,00			
Petroanzoátegui (Ex-Petrozuata)	PDVSA	100,00	120,00	72,00	Enero 2001
Petrocedeño (Ex - Sincor)	PDVSA	60,00	200,00	126,00	Febrero 2002
	TOTAL FINA-ELF	30,32			
	Statoil	9,68			

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. MPPPM

CUADRO 56
Faja petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos, 2011

Planta		Petropiar	Petromonagas	Petrocedeño	Petroanzoátegui	Total
Destilación atmosférica 1/	mb/do	248	158	284	160	850
	mb/dc	184	130	175	101	590
Destilación al vacío	mb/do	162	0	181	91	434
	mb/dc	120	0	97	43	260
Desulfuración destilados						
Livianos	mb/do	60	7	112	7	186
Pesados	mb/do	55	0	75	0	130
Coquización	mb/do	62	48	107	52	269
	mb/dc	49	40	50	30	169
Azufre (tmd)	tm/do	600	120	806	200	1.726
	tm/dc	366	24	118	43	551
Hidrógeno (mmp^3/d)	mmp^3/do	170	0	183	9	362
	mmp^3/dc	107	0	66	3	176

1/ Capacidad expresada en función del crudo diluido.
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MPPPM

CUADRO 57
Balance de refinación consolidado de PDVSA (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Insumos										
Crudos	**931,07**	**856,12**	**1.012,35**	**1.013,31**	**1.022,07**	**1.003,72**	**1.010,09**	**961,39**	**970,97**	**990,90**
Liviano	232,70	213,12	236,77	230,00	230,10	189,33	181,98	224,56	258,43	259,27
Mediano	496,54	472,27	563,31	538,07	578,00	520,53	535,97	505,58	606,91	621,44
Pesado	201,83	170,73	212,27	245,24	213,97	293,86	292,14	231,25	105,63	110,19
Gravedad promedio °API	24,92	24,79	24,48	24,70	24,89	23,66	23,83	25,48	26,99	26,68
Otros insumos 1/	235,40	214,54	255,95	107,49	136,58	126,33	138,57	163,74	139,56	120,75
Total insumos	**1.166,47**	**1.070,66**	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.148,66**	**1.125,13**	**1.110,53**	**1.111,65**
Productos Refinados	**983,68**	**889,08**	**1.080,01**	**1.053,28**	**1.079,73**	**1.056,25**	**1.068,56**	**1.049,28**	**1.026,67**	**1.036,82**
G.L.P	12,04	14,67	17,61	12,65	12,70	10,94	9,79	5,21	8,77	10,12
Naftas y gasolina de aviación	28,46	27,42	32,37	32,05	61,14	57,47	56,61	44,45	50,09	41,74
Naftas	27,97	27,38	32,12	31,85	61,08	57,47	56,61	44,45	50,09	41,74
Gasolina de aviación	0,49	0,04	0,25	0,20	0,06	-	-	-	-	-
Gasolinas de motor	290,48	226,08	280,87	311,17	288,51	298,05	308,15	291,16	295,96	302,16
Gasolina reformulada	49,89	18,10	38,83	63,09	30,17	21,45	11,71	-	10,54	11,31
Gasolina sin plomo	64,19	64,50	75,27	6,10	4,26	2,99	12,12	6,01	8,50	7,43
Gasolina de 83 octanos	45,72	-	1,15	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina con plomo de 91 octanos	39,51	143,49	120,79	87,43	-	-	-	-	-	-
Gasolina sin plomo de 91 octanos 2/	-	-	-	68,89	121,46	112,37	120,83	122,52	111,31	103,53
Gasolina sin plomo de 95 octanos	91,17	-	44,83	85,66	132,62	161,24	163,49	162,63	165,61	179,89
Kerosén y turbokerosén	81,81	71,43	82,54	79,98	79,12	81,43	78,35	79,08	74,13	77,40
Kerosén	0,21	0,32	0,01	13,84	0,19	0,07	0,06	0,26	(0,14)	-
Turbokerosén	81,60	71,11	82,53	66,14	78,93	81,36	78,29	78,82	74,27	77,40
Otros Destilados	265,00	263,30	344,01	276,29	307,45	274,54	286,00	293,22	255,32	259,61
Destilados de vacío	10,40	21,88	26,46	(2,81)	11,65	22,34	17,63	56,37	2,85	7,74
Destilados livianos	211,90	192,36	241,28	231,28	237,01	260,01	262,49	237,56	245,17	251,48
Destilados medianos	33,23	41,69	42,47	33,61	42,45	1,95	0,50	0,70	2,04	-
Destilados pesados	9,58	6,89	12,56	2,37	0,45	1,45	0,05	0,58	0,05	0,39
Destilados para lubricantes	(0,11)	0,48	0,34	0,07	(0,19)	(0,14)	-	0,39	0,09	-
Destilados desulfurados	-	-	20,90	11,77	16,08	(11,08)	5,33	(2,38)	5,12	-
Residual Bajo Azufre	40,41	43,55	49,44	46,88	52,74	41,06	47,85	40,54	53,30	59,00
Residual Alto Azufre	191,04	189,47	196,60	221,26	199,21	224,92	229,94	256,52	248,24	247,32
Asfaltos	27,43	14,80	27,18	27,36	26,15	21,50	10,26	7,48	5,81	8,56
Bases lubricantes	4,02	3,13	3,52	4,76	5,20	4,40	4,10	4,17	4,04	1,42
Otros productos	6,61	6,48	4,59	9,84	15,20	11,21	4,39	1,19	4,50	2,85
Parafinas	3,53	0,66	2,68	0,59	2,18	0,32	0,30	0,26	0,31	0,31
Otros	3,08	5,82	1,91	9,25	13,02	10,89	4,09	0,93	4,19	2,54
Sub productos	**36,38**	**28,74**	**41,28**	**31,04**	**32,31**	**30,73**	**33,12**	**26,26**	**26,51**	**26,64**
Coque 3/	33,64	27,38	38,50	28,45	30,05	28,47	30,79	24,52	24,93	25,11
Azufre	2,74	1,36	2,78	2,59	2,26	2,26	2,33	1,74	1,58	1,53
Consumo propio	**77,42**	**67,97**	**85,15**	**70,10**	**75,89**	**75,95**	**72,43**	**64,08**	**74,79**	**74,00**
Pérdidas/ganancias	**105,37**	**113,61**	**103,14**	**(2,58)**	**3,03**	**(2,15)**	**7,67**	**11,77**	**9,07**	**0,83**
Total Productos	**1.166,47**	**1.070,66**	**1.268,30**	**1.120,80**	**1.158,65**	**1.130,05**	**1.148,66**	**1.125,13**	**1.110,53**	**1.111,65**

1/ Otros insumos: volumen de productos importados o recibidos de un tercero, que se utilizan como insumos dentro del proceso o durante las mezclas de productos.
2/ Se comenzó a producir a partir de agosto de 2005.
3/ Expresado en mbfoe/d
Nota: no incluye algunos componentes de la gasolina producto del fraccionamiento de los líquidos del gas natural.
Fuente: Dirección General de Refinación. Viceministerio de Refinación y Petroquímica. MPPPM

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

CUADRO 58
Consumo interno total de productos refinados[1/] (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolinas	**243,33**	**216,66**	**202,12**	**243,19**	**258,15**	**274,36**	**289,18**	**291,93**	**279,16**	**293,11**
Gasolina de motor	242,94	216,27	201,59	242,75	257,75	274,01	288,88	291,59	278,91	292,83
87 oct. [2/]	98,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. [2/ 3/]	107,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91 oct.[4/]	-	155,53	141,30	104,57	-	-	-	-	-	-
s/plomo 91 oct. [5/]	-	-	-	54,44	124,81	112,57	124,04	125,78	112,74	105,66
s/plomo 95 oct. [6/]	37,11	60,75	60,30	83,75	132,94	161,44	164,84	165,82	166,18	187,16
Gasolina de aviación	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23
Gasolina blanca	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,04	0,05
Otros productos	**316,79**	**251,98**	**296,22**	**279,68**	**303,34**	**303,93**	**316,63**	**339,93**	**352,48**	**375,12**
Combustible diésel y gasóleo	105,14	98,24	131,66	122,93	131,68	136,59	149,76	155,91	168,97	178,55
GLP	80,46	42,96	46,89	78,12	79,81	78,66	79,97	79,88	82,02	78,59
Gas de refinería	43,41	28,63	37,67	17,39	24,73	22,18	27,07	25,25	26,98	37,09[a/]
Combustible pesado	50,77	47,05	46,40	40,20	42,09	38,17	33,65	49,83	48,93	46,89
Coque	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17
Turbo fuel	4,05	3,81	4,53	4,58	4,68	5,56	4,76	5,27	5,55	5,45
Lubricantes [7/]	4,16	4,83	4,90	6,18	6,39	6,42	5,60	4,42	4,04	8,32
Kerosén	0,63	0,38	0,36	0,19	0,15	0,14	0,16	0,17	0,12	0,13
Asfalto	5,89	4,95	6,43	6,20	9,08	11,26	10,43	10,64	7,70	8,09
Parafina	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26
Otros [8/]	14,80	12,33	16,89	3,47	4,37	4,61	4,91	8,28	7,86	11,60
Total	**560,13**	**468,64**	**498,34**	**522,87**	**561,50**	**578,29**	**605,81**	**631,86**	**631,64**	**668,23**

a/ Cifra sujeta a revisión
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 en el mercado nacional.
5/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional.
6/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de esta gasolina.
7/ Incluye: Bases Lubricantes (BP-750, 550 N, BS 150, 150 N, 85 N, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI. RCL.LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), Lubricantes Terminados y Grasas.
8/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufre, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

CUADRO 59
Consumo de productos refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolinas	**243,12**	**216,31**	**201,71**	**242,75**	**257,70**	**274,36**	**288,73**	**291,36**	**278,75**	**292,56**
Gasolina de motor	242,73	215,92	201,18	242,31	257,30	274,01	288,43	291,02	278,51	292,28
87 oct.[1/]	98,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95 oct. [1/ 2/]	107,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91 oct [3/]	-	155,50	141,27	104,56	-	-	-	-	-	-
Gasolina s/plomo 91oct. [4/]	-	-	-	54,43	124,81	112,57	124,03	125,73	112,69	105,52
Gasolina s/plomo 95 oct. [5/]	37,11	60,42	59,91	83,32	132,50	161,44	164,40	165,29	165,82	186,76
Gasolina de aviación	0,29	0,30	0,31	0,31	0,31	0,29	0,23	0,25	0,21	0,23
Gasolina blanca	0,11	0,09	0,22	0,13	0,09	0,06	0,07	0,08	0,03	0,05
Otros Productos	**212,19**	**216,20**	**215,81**	**213,68**	**228,20**	**234,01**	**243,30**	**267,94**	**277,03**	**293,06**
GLP	36,85	31,95	33,52	35,02	35,72	36,40	37,95	39,02	39,86	40,77
Combustible diésel y gasóleo	96,14	96,70	113,81	120,62	128,99	134,13	147,47	152,11	163,40	178,55
Combustible pesado	44,79	47,05	40,75	40,20	42,03	38,17	33,65	50,10	48,93	46,89
Coque	7,09	8,36	0,08	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,17
Turbo fuel	4,05	3,79	4,53	4,52	4,68	5,48	4,68	5,27	5,49	5,40
Lubricantes [6/]	4,26	3,46	4,90	4,48	4,56	4,65	5,60	4,12	4,04	6,07
Asfalto	5,89	3,41	6,43	6,01	8,48	10,65	10,09	10,40	7,51	7,83
Kerosén	0,61	0,35	0,23	0,14	0,09	0,10	0,13	0,14	0,09	0,09
Parafina	0,39	0,44	0,43	0,40	0,35	0,32	0,31	0,26	0,29	0,26
Otros [7/]	12,13	20,70	11,13	2,25	3,27	4,09	3,42	6,50	7,41	7,04
Total	**455,32**	**432,51**	**417,52**	**456,43**	**485,90**	**508,37**	**532,03**	**559,30**	**555,78**	**585,62**

1/ A partir del año 2002 por racionalización se dejó de producir en el mercado nacional.
2/ Mezcla 91-95 oct. (finales 1995)
3/ A partir de agosto de 2005 se dejó de producir en el mercado nacional.
4/ A partir de agosto de 2005 se comenzó a producir en el mercado nacional.
5/ A partir de septiembre de 1999 se comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.
6/ Incluye: Bases Lubricantes (BP-750, 550 N, BS 150, 150 N, 85 N, MVIP-1300, BP-150, MVIN-45, TINTA MIL, ACEI. RCL.LIVIANO, MVIN-170, SLACK WAX, HVI-95(325-N), Lubricantes Terminados y Grasas.
7/ Incluye: bunkers (sólo nacional), azufres, xilene comercial, copesol, insol 210, insol 88 y petrosol.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

CUADRO 60
Consumo en el Sector Industria y Uso Doméstico por productos y Entidad Federal, 2011 (mb/d)

Estados	Gasolina de motor	Diésel y gasóleo	Lubricantes 1/	GLP	Otros 2/	Total
Amazonas	1,34	0,42	0,00	0,11	0,07	1,95
Anzoátegui	17,33	10,20	0,14	1,72	1,11	30,51
Apure	4,12	1,96	0,00	0,42	0,17	6,66
Aragua	16,04	5,99	0,50	3,54	0,69	26,76
Barinas	8,40	4,23	0,10	1,35	0,11	14,19
Bolívar	17,62	5,33	0,19	1,83	1,38	26,35
Carabobo	22,23	10,79	1,10	3,97	22,75	60,84
Cojedes	2,92	1,42	0,00	0,31	0,27	4,92
Delta Amacuro	1,63	0,24	0,00	0,00	0,14	2,00
Distrito Capital	14,43	8,75	0,24	1,84	14,39	39,65
Falcón	11,99	16,44	2,27	1,26	3,67	35,63
Guárico	7,58	4,53	0,09	0,82	0,35	13,36
Lara	18,64	5,89	0,22	3,20	0,26	28,21
Mérida	9,94	5,16	0,04	2,62	0,20	17,95
Miranda	26,71	6,96	0,50	4,54	0,52	39,23
Monagas	10,05	3,64	0,02	1,31	0,63	15,64
Nueva Esparta	6,50	15,45	0,05	0,87	0,73	23,59
Portuguesa	8,45	7,66	0,01	1,58	0,32	18,02
Sucre	7,02	2,97	0,09	1,10	1,90	13,08
Táchira	16,53	9,86	0,07	2,89	0,36	29,71
Trujillo	7,23	2,82	0,04	1,52	0,92	12,53
Vargas	3,21	3,28	0,03	0,37	2,93	9,83
Yaracuy	5,88	3,89	0,02	1,13	0,05	10,97
Zulia	46,51	40,67	0,34	2,48	14,05	104,04
Total	**292,28**	**178,55**	**6,07**	**40,77**	**67,96**	**585,62**

1/ Incluye bases lubricantes, lubricantes terminados y grasas.
2/ Incluye gasolina blanca y de aviación, kerosén, turbo fuel (JET A-1), asfalto, coque y fuel oil.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

CUADRO 61
Consumo de productos refinados en el Sector Industria y Uso Doméstico por Región (mb/d)

Regiones	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Región Central	**173,60**	**153,31**	**141,10**	**155,27**	**160,94**	**162,56**	**169,59**	**189,24**	**193,70**	**189,68**
Distrito Capital	43,15	39,50	36,61	38,71	40,48	41,68	40,43	52,29	57,64	39,65
Aragua	23,21	19,01	22,48	22,08	22,85	25,17	25,70	26,59	25,48	26,76
Carabobo	55,00	50,64	45,74	47,49	48,61	45,83	47,92	56,32	45,00	60,84
Guárico	7,94	9,68	8,20	10,42	10,98	12,22	12,90	12,75	12,14	13,36
Miranda	37,44	30,52	24,70	30,28	32,08	33,76	36,00	37,07	49,66	39,23
Vargas	6,86	3,97	3,39	6,29	5,95	3,90	6,64	4,22	3,79	9,83
Región Occidental	**188,53**	**187,18**	**187,87**	**199,03**	**213,90**	**226,43**	**235,13**	**243,72**	**241,43**	**261,98**
Cojedes	2,79	6,05	3,37	3,41	3,62	4,04	4,70	4,59	4,49	4,92
Falcón	24,00	28,60	24,50	21,33	23,10	24,12	24,09	29,28	30,65	35,63
Lara	18,80	19,79	18,97	22,13	23,86	25,40	26,11	26,82	26,28	28,21
Mérida	12,25	9,69	10,64	11,91	13,00	14,07	14,78	14,87	15,67	17,95
Portuguesa	9,27	11,49	12,94	14,04	15,91	17,38	16,17	17,68	17,88	18,02
Táchira	27,52	23,26	25,04	27,48	27,85	30,65	30,87	30,19	30,27	29,71
Trujillo	9,88	9,94	10,89	11,93	12,43	13,38	14,21	13,92	13,40	12,53
Yaracuy	5,85	9,02	6,76	8,18	8,66	9,93	10,71	10,54	10,49	10,97
Zulia	78,17	69,35	74,76	78,62	85,47	87,45	93,49	95,84	92,30	104,04
Región Oriental	**55,45**	**53,54**	**53,28**	**61,36**	**67,91**	**72,52**	**77,82**	**75,99**	**72,99**	**82,82**
Anzoátegui	22,28	20,63	22,28	24,39	27,24	29,49	31,75	31,38	29,21	30,51
Monagas	11,58	10,29	11,44	12,93	14,08	15,36	16,03	14,20	13,89	15,64
Nueva Esparta	13,61	12,52	10,49	14,70	16,04	16,18	18,09	18,63	18,16	23,59
Sucre	7,98	10,11	9,07	9,33	10,55	11,49	11,95	11,77	11,73	13,08
Región Sur	**37,74**	**38,47**	**35,27**	**40,77**	**43,15**	**46,86**	**49,49**	**50,36**	**47,65**	**51,15**
Apure	6,47	5,84	5,77	6,28	5,96	5,86	6,35	6,90	6,00	6,66
Barinas	8,52	9,50	9,58	10,14	11,22	12,59	13,47	13,51	13,67	14,19
Bolívar	20,90	17,74	17,45	21,52	22,64	24,24	25,25	26,18	24,83	26,35
Delta Amacuro	0,98	1,77	1,47	1,50	1,89	2,67	2,88	2,25	1,83	2,00
Amazonas	0,87	3,62	1,00	1,33	1,44	1,49	1,54	1,52	1,32	1,95
Total	**455,32**	**432,51**	**417,52**	**456,43**	**485,90**	**508,37**	**532,03**	**559,30**	**555,78**	**585,62**

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

CUADRO 62
Productos refinados entregados a naves [1/] (b)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolinas	**23.446**	**567**	**3.118**	**14.337**	**13.361**	**5.270**	**4.856**	**4.434**	**5.295**	**6.064**
Otros productos	**12.289.927**	**5.594.754**	**7.199.650**	**6.552.502**	**6.999.903**	**8.171.915**	**6.959.811**	**6.182.878**	**5.682.444**	**5.316.394**
Combustible pesado	8.432.321	2.878.283	3.765.995	3.391.770	3.964.888	4.601.742	3.273.728	2.393.147	2.186.438	1.878.835
Diésel y gasóleo	899.765	659.518	729.775	307.753	376.171	543.813	453.245	517.955	565.370	442.021
Lubricantes	55.607	23.663	37.664	n.d	n.d	0	240	0	0	0
Turbo fuel	2.885.768	2.033.290	2.666.216	2.852.979	2.658.844	3.026.360	3.232.598	3.271.776	2.930.635	2.995.538
Otros	16.466	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**12.313.373**	**5.595.321**	**7.202.768**	**6.566.839**	**7.013.264**	**8.177.185**	**6.964.667**	**6.187.312**	**5.687.739**	**5.322.458**
Promedio (b/d)	**33.735**	**15.330**	**19.680**	**17.991**	**19.214**	**22.403**	**19.029**	**16.952**	**15.583**	**14.582**

1/ Cifras en revisión

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM. Commerchamp, S.A. / Gerencia de Puertos y Aeropuertos, CyDV PDVSA.

CUADRO 63
Demanda Interna total de productos refinados por sectores económicos (mb/d)

Sectores	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Industria y uso doméstico	455	433	418	456	486	508	532	559	556	586
Industria petrolera	105	36	80	67	76	70	74	73	76	83
Entregas a naves	34	15	20	18	19	22	19	17	16	15
Total	**594**	**484**	**518**	**541**	**581**	**601**	**625**	**649**	**647**	**683**

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

CUADRO 64
Precio e impuesto de los productos refinados en el mercado interno, 2011 (Bs./l)

	Precio en fuente de suministro	Impuesto 1/	Margen de comercialización	Precio al consumidor final
AV-Gas 2/	2,032	1,070	0,465	3,567
Gasolina sin plomo 91 oct 3/	(0,069)	0,021	0,118	0,070
Gasolina sin plomo 95 oct 3/	(0,051)	0,029	0,118	0,097
Diesel automotor 0,5% s 4/	(0,085)	0,014	0,118	0,048
Diesel 0,5% s	0,002	0,014	PLM	PLM
Jet-A1 2/	1,791	0,943	0,410	3,144
Kerosene	1,859	0,797	PLM	PLM
Fuel oil 1,5% s	0,042	0,018	PLM	PLM
Fuel oil 3% s	0,042	0,018	PLM	PLM
GLP (precio sector doméstico) 5/	0,022	-	0,167	0,189
GLP (precio sector industrial)	0,053	-	PLM	PLM

1/ PDVSA es el agente de retención de los impuestos.
2/ Precio promedio mensual del año. Entre Abril y Diciembre de 2011 se estableció un precio preferencial para el sector de transporte aéreo nacional, equivalente a 20% menos del precio al consumidor final
3/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución nª 301 de fecha 15/08/05, de Gaceta Oficial nº 38.251 de fecha 16/08/05.
4/ Precio fijado para la venta al público y subsidiado por el Estado, según resolución nª 204 de fecha 15/07/97, de Gaceta Oficial nº 36.248 de fecha 15/07/97.
5/ Precio fijado para la venta a granel, según Resolución nº 333 de fecha 30/12/03, de Gaceta Oficial Nº 37.850 de fecha 05/01/04.
PLM: Precio libre en el mercado.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

B. La Industria Petrolera
B.3 Mercado Interno

CUADRO 65
Precio y consumo de gasolinas de motor

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolinas con plomo										
Gasolina 87 oct. [1/]										
Consumo interno (mml)	5.721	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,060	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina 91 oct. [2/]										
Consumo interno (mml)	-	9.025	8.222	6.068	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	-	0,075	0,075	0,070	-	-	-	-	-	-
Gasolina 95 oct. [2/ 3/]										
Consumo interno (mml)	6.221	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (Bs./l)	0,075	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolinas sin plomo										
Gasolina 91 oct. s/plomo [4/]										
Consumo interno (mml)	-	-	-	3.159	7.243	6.532	7.218	7.299	6.542	6.124
Precio (Bs./l)	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Gasolina 95 oct. s/plomo [5/]										
Consumo interno (mml)	2.153	3.525	3.509	4.860	7.715	9.368	9.592	9.622	9.643	10.838
Precio (Bs./l)	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Consumo total (mml)	**14.095**	**12.550**	**11.731**	**14.087**	**14.958**	**15.901**	**16.810**	**16.921**	**16.185**	**16.961**
Precio promedio (Bs./l)	**0,072**	**0,081**	**0,082**	**0,079**	**0,084**	**0,086**	**0,085**	**0,085**	**0,086**	**0,087**
Octanaje promedio (octanos)	**91,75**	**92,12**	**92,20**	**92,38**	**93,06**	**93,36**	**93,28**	**93,27**	**93,38**	**93,56**

1/ A partir de septiembre de 2002 , por racionalización, se dejó de producir esta gasolina en el mercado nacional.
2/ Mezcla 91-95 octanos (finales 1995)
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/ A partir de septiembre de 1999 comenzó la utilización de este tipo de gasolinas.

Fuente: Dirección General de Mercado Interno. MPPPM

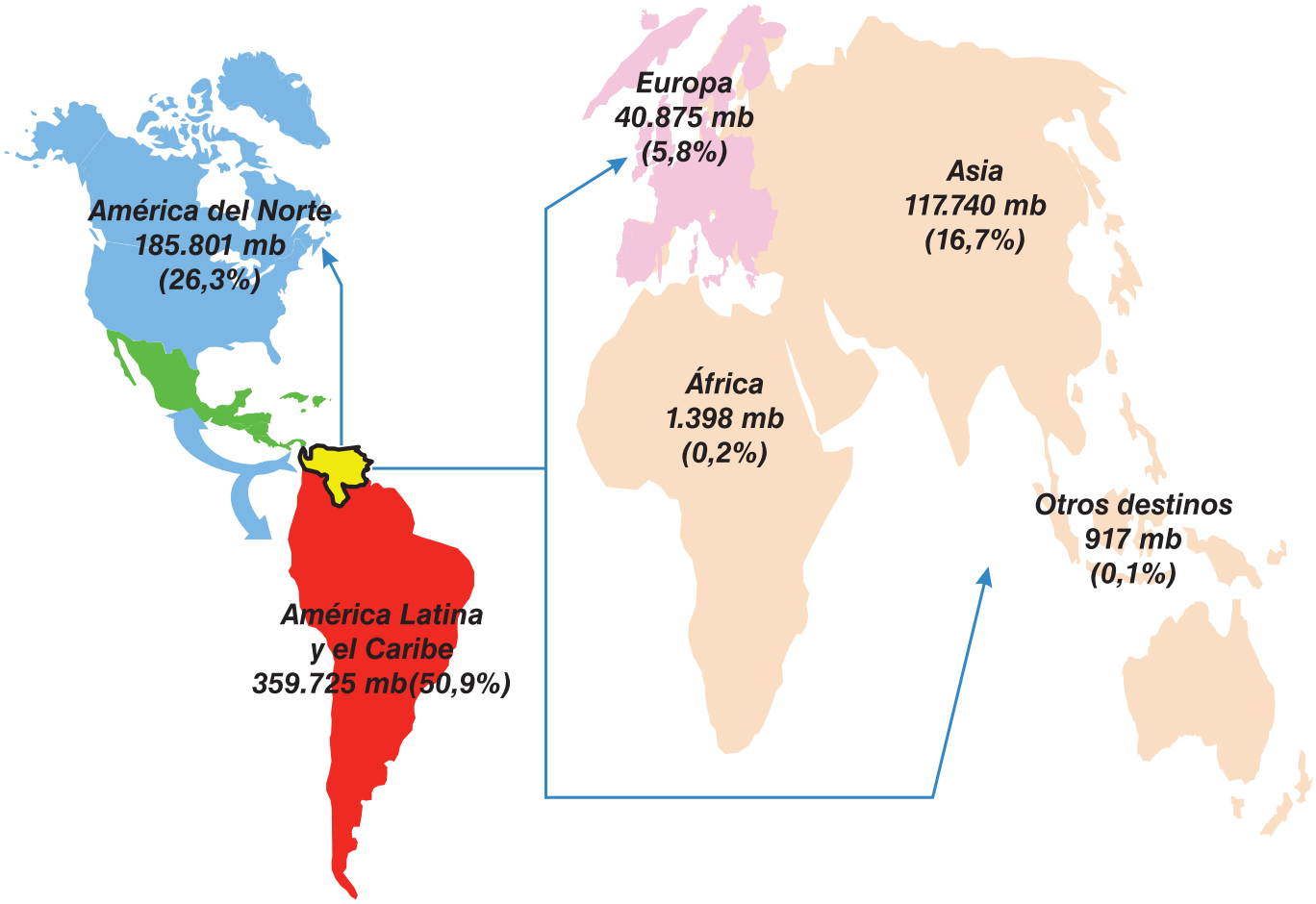
CUADRO 66
Impuesto al consumo de productos refinados (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolina de motor	270	115	116	156	153	176	192	188	262	432
Kerosén	2	0	1	1	1	2	0	6	0	0
Combustible diésel-gasóleo	34	29	32	37	42	44	29	26	49	161
Combustible pesado	39	47	35	33	34	41	24	45	37	887
Asfalto	11	9	24	43	109	101	149	94	92	37
Lubricantes	25	31	47	79	119	118	13	4	166	870
Otros productos	29	35	66	199	223	312	739	448	689	1.017
Total	**410**	**267**	**320**	**549**	**680**	**795**	**1.145**	**811**	**1.295**	**3.404**

Nota: A partir del 2011 información suministrada por el Sistema de Información de Refinación.
Gasolina de motor incremento de volumen
Diesel incremento en volumen y ajuste del precio
Combustible pesado y lubricantes incremento de precio y volumen

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

GRÁFICO 19
PDVSA: flujo de exportaciones petroleras, 2011



Fuente: Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

Cuadro 67
Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total Nación (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América	**724.265**	**662.965**	**721.552**	**725.263**	**688.712**	**677.285**	**699.927**	**634.810**	**561.446**	**545.526**
América del Norte	**420.077**	**419.285**	**433.139**	**435.413**	**379.051**	**366.062**	**306.968**	**259.006**	**247.165**	**185.801**
Canadá	8.655	8.296	11.608	13.205	2.937	4.028	1.286	787	1.803	-
Estados Unidos	411.423	410.989	421.531	422.208	376.113	362.034	305.683	258.219	245.362	185.801
América Latina	304.188	243.680	288.414	289.850	309.662	311.223	392.959	375.804	314.281	359.725
Caribe	**236.386**	**201.842**	**234.973**	**257.668**	**271.268**	**275.787**	**356.916**	**346.751**	**285.086**	**333.597**
Antigua	253	-	7	1	4	8	12	-	-	-
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aruba	150	106	75	411	67	2.495	12.387	4.808	-	3.155
Bahamas	8.794	3.237	2.612	7.486	23.409	32.670	25.584	31.146	18.429	11.999
Bermudas	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	3.899	96	1.151	245	597	-	50.601	28.019	46.151	63.131
Cuba	11.752	21.463	23.456	30.495	28.198	31.755	40.779	39.015	37.413	35.693
Curazao	65.643	65.452	75.095	79.928	87.297	75.640	112.109	119.134	84.256	112.956
Guadalupe	53	-	60	54	61	66	-	-	-	-
Haití	341	-	316	47	138	-	344	143	997	161
Isla Caimán	109	38	100	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376
Jamaica	4.162	1.954	2.678	4.217	8.256	8.977	9.077	10.190	9.166	8.902
Martinica	3.768	1.736	2.191	51	63	50	-	-	-	-
Puerto Rico	6.789	2.120	3.721	2.213	494	2.487	75	-	629	-
República Dominicana	25.854	4.669	11.321	14.360	15.430	10.310	11.310	10.249	10.983	9.985
Santa Cruz (St.Croix)	79.588	87.432	103.032	105.590	102.795	107.907	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	12.482	7.552	2.289	5.495	3.890	2.856	1.629	1.055	-	239
Otros destinos	12.735	5.985	6.869	7.075	570	567	43	27.093	85	-
Centroamérica	**33.676**	**21.431**	**29.761**	**16.148**	**12.443**	**12.471**	**13.148**	**7.895**	**7.568**	**7.049**
Belice	29	-	81	-	-	-	-	15	-	-
Costa Rica	8.810	5.964	5.775	6.306	7.274	7.870	5.197	807	45	-
El Salvador	1.782	3.041	4.932	2.213	1.828	1.178	498	-	485	-
Guatemala	6.920	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-	714
Honduras	2.040	829	891	270	410	968	-	90	-	-
México	3.890	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717	-
Nicaragua	5.292	4.166	5.011	2.143	1.877	575	4.477	5.896	6.322	5.977
Panamá	4.913	4.591	6.382	4.560	728	580	2.037	225	-	358
Suramérica	**34.126**	**20.407**	**23.680**	**16.034**	**25.950**	**22.966**	**22.895**	**21.158**	**21.627**	**19.078**
Argentina	67	95	464	60	460	139	-	-	-	-
Brasil	16.125	5.426	1.600	1.372	5.458	2.147	-	2.286	6.616	6.235
Chile	1.967	1.040	1.525	238	960	864	-	-	803	1.879
Colombia	1.730	787	1.235	983	626	370	551	338	-	-
Ecuador	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150
Perú	3.973	6.760	11.553	6.072	5.473	603	2.389	2.946	771	1.255
Uruguay	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558
Otros destinos	-	-	110	322	262	882	-	-	-	-
Europa	**70.017**	**37.688**	**42.470**	**62.428**	**94.183**	**70.690**	**62.468**	**68.535**	**57.573**	**40.875**
Alemania	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774
Bélgica y Luxemburgo	3.363	4.855	5.226	5.850	5.840	5.692	5.265	5.083	4.491	4.210
España	19.965	3.912	4.394	10.671	30.663	18.479	10.722	19.469	7.714	2.648
Francia	353	141	409	987	9.170	3.007	6.070	4.127	239	2.885
Grecia	300	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-
Holanda	3.405	3.184	5.496	14.445	6.509	4.473	9.946	10.473	11.737	4.921
Italia	859	1.397	3.118	1.942	3.419	2.587	4.296	4.247	2.355	3.324
Portugal	5.278	-	492	-	4.178	-	936	2.179	1.986	1.012
Reino Unido	8.119	5.756	8.195	9.584	18.079	16.470	9.520	9.662	4.826	5.836
Suecia	8.265	6.490	7.025	7.785	5.620	7.532	7.811	6.386	6.439	5.445
Otros destinos	15.272	5.196	960	1.578	2.615	1.551	-	1.137	12.334	6.820
Asia	**26.274**	**26.635**	**30.254**	**34.827**	**64.513**	**57.399**	**35.802**	**42.571**	**82.478**	**117.740**
China	899	7.594	2.779	11.318	26.331	34.348	2.952	16.171	31.847	66.713
India	14.648	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027
Japón	982	-	-	888	-	2.028	-	-	-	-
Singapur	8.572	11.699	26.375	16.425	19.793	11.641	925	2.465	-	-
Turquía	432	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-
Otros destinos	740	-	258	5.729	1.392	-	618	1.311	344	-
África	**562**	**1.575**	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**1.503**	**239**	**1.398**
Costa de Marfil	424	333	-	60	60	-	461	542	-	-
Marruecos	-	-	315	496	866	537	229	479	-	-
Nigeria	46	-	-	24	240	-	727	443	239	1.398
Suráfrica	-	-	1.630	240	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	93	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-	-
Oceanía	**173**	**185**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Nueva Zelandia	148	185	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**23.193**	**6.744**	**34.930**	**10.003**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**	**917**
Total PDVSA (*)	**848.260**	**739.125**	**834.480**	**836.215**	**855.925**	**811.437**	**800.813**	**750.449**	**702.258**	**706.455**
Promedio (mb/d)	**2.324**	**2.025**	**2.280**	**2.291**	**2.345**	**2.223**	**2.188**	**2.056**	**1.924**	**1.935**
Bitor	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**
Faja (100%) - mejorado	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**
Promedio (mb/d)	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**
Total Nación	**988.055**	**925.275**	**1.043.466**	**1.055.580**	**1.048.280**	**983.717**	**978.890**	**897.931**	**844.952**	**853.998**
Promedio (mb/d)	**2.707**	**2.535**	**2.851**	**2.892**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**	**2.340**

(*) Excluye la participación de PDVSA en la Faja
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la Faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

CUADRO 68
Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total Nación (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América	**544.417**	**517.955**	**538.534**	**558.741**	**531.214**	**516.889**	**567.464**	**500.251**	**445.892**	**417.342**
América del Norte	**348.890**	**329.914**	**328.931**	**333.077**	**292.478**	**288.162**	**266.536**	**228.157**	**223.267**	**153.100**
Canadá	4.800	5.217	9.507	10.105	2.297	3.084	718	548	-	-
Estados Unidos	344.090	324.697	319.425	322.972	290.182	285.078	265.817	227.610	223.267	153.100
América Latina	195.527	188.040	209.603	225.663	238.736	228.726	300.928	272.094	222.625	264.242
Caribe	**173.025**	**175.656**	**192.566**	**210.227**	**215.543**	**214.178**	**284.790**	**254.630**	**204.296**	**250.404**
Aruba	-	-	-	335	-	2.257	12.287	4.808	-	3.155
Bahamas	-	-	-	468	-	-	1.101	80	-	687
Bonaire	2.442	-	-	-	597	-	17.310	4.124	869	-
Cuba	7.692	13.915	14.685	15.379	14.805	16.375	35.444	37.404	34.938	34.722
Curazao	58.375	60.593	65.763	75.402	81.914	72.719	109.138	116.263	77.272	111.500
Guadalupe	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Islas Virgenes	-	-	-	-	-	-	92.968	75.900	76.977	87.376
Jamaica	3.574	1.424	1.322	1.721	6.845	7.976	7.908	8.361	8.023	7.472
Martinica	3.720	1.736	2.142	-	-	-	-	-	-	-
Puerto Rico	1.499	416	-	-	-	-	75	-	-	-
República Dominicana	6.752	1.746	3.838	5.053	5.313	4.345	6.931	6.551	6.216	5.492
Santa Cruz (St.Croix)	76.488	86.884	102.766	105.240	102.188	107.651	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	12.482	7.552	2.050	5.495	3.880	2.856	1.629	1.055	-	-
Otros destinos	-	1.389	-	1.135	-	-	-	84	-	
Centroamérica	**13.501**	**9.159**	**10.482**	**5.821**	**7.987**	**5.923**	**7.991**	**6.472**	**5.504**	**5.852**
Costa Rica	3.281	3.320	2.479	2.391	4.548	4.804	3.717	632	45	-
El Salvador	236	2.134	3.089	1.329	1.610	779	-	-	-	-
Guatemala	2.855	-	-	-	-	-	-	-	-	-
México	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nicaragua	5.169	3.706	4.915	2.101	1.829	340	4.070	5.841	5.459	5.852
Panamá	1.960	-	-	-	-	-	205	-	-	-
Suramérica	**9.001**	**3.225**	**6.555**	**9.615**	**15.207**	**8.626**	**8.147**	**10.991**	**12.825**	**7.986**
Argentina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Brasil	3.085	170	164	-	-	-	-	-	3.831	4.048
Chile	1.758	1.040	1.006	-	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perú	1.112	2.015	5.384	5.833	4.813	398	1.896	2.946	-	380
Uruguay	3.045	-	-	3.783	10.393	8.228	6.251	8.045	8.994	3.558
Otros destinos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Europa	**49.091**	**28.899**	**28.700**	**40.097**	**69.749**	**51.654**	**43.558**	**45.264**	**41.773**	**31.902**
Alemania	4.839	6.377	5.674	8.601	7.351	9.852	7.903	5.772	5.452	3.774
Bélgica y Luxemburgo	3.073	4.855	4.986	5.210	5.840	5.692	5.265	5.083	4.264	3.975
España	19.505	3.040	2.871	6.756	24.009	14.978	7.037	12.405	4.650	2.408
Francia	-	-	-	-	4.103	689	1.440	1.524	-	-
Holanda	1.291	-	-	2.830	2.708	2.530	2.695	652	-	-
Italia	197	456	239	471	1.201	208	2.459	3.104	2.355	3.324
Portugal	4.091	-	-	-	3.899	-	936	1.937	1.986	1.012
Reino Unido	7.830	5.277	7.906	8.865	13.309	9.498	8.102	7.983	4.826	5.384
Suecia	8.265	6.490	7.025	6.909	5.620	7.532	7.720	6.386	6.439	5.445
Otros destinos	-	2.405	-	455	1.709	676	-	418	11.801	6.580
Asia	**14.648**	**9.276**	**1.883**	**8.560**	**31.582**	**40.864**	**34.878**	**40.990**	**82.478**	**117.740**
China	-	3.296	904	7.672	15.191	30.844	2.952	15.858	31.847	66.713
India	14.648	5.980	-	-	15.962	7.991	31.308	22.388	50.287	51.027
Japón	-	-	-	888	-	2.028	-	-	-	-
Singapur	-	-	979	-	-	-	-	1.952	-	-
Otros destinos	-	-	-	-	430	-	618	793	344	-
África	**382**	**333**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**542**	**-**	**-**
Costa de Marfil	382	333	-	-	-	-	-	542	-	-
Suráfrica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**10.867**	**4.178**	**28.560**	**3.599**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total PDVSA (*)	**619.405**	**560.640**	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**	**566.984**
Promedio (mb/d)	**1.697**	**1.536**	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**	**1.553**
Faja (100%) - mejorado	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**
Promedio (mb/d)	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**
Total Nación	**724.525**	**714.305**	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.976**	**734.528**	**712.838**	**714.527**
Promedio (mb/d)	**1.985**	**1.957**	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**	**1.958**

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

CUADRO 69
Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total Nación (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Pesados 10,1° - 22,0 ° API 1/	242.524	211.335	260.958	270.177	308.060	305.550	321.103	304.543	360.763	354.798
Medianos 22,1° - 30,0 ° API	131.601	109.226	109.068	90.341	92.954	99.617	245.985	76.334	56.616	49.974
Livianos más de 30, 0° API	245.280	240.079	227.652	251.587	231.530	204.240	78.812	206.169	152.765	162.212
Total PDVSA	**619.405**	**560.640**	**597.678**	**612.105**	**632.545**	**609.406**	**645.900**	**587.046**	**570.143**	**566.984**
Promedio (mb/d)	**1.697**	**1.536**	**1.633**	**1.677**	**1.733**	**1.670**	**1.765**	**1.608**	**1.562**	**1.553**
Faja (100%) - mejorado	**105.120**	**153.665**	**189.588**	**187.975**	**176.660**	**162.790**	**178.077**	**147.483**	**142.695**	**147.543**
Promedio (mb/d)	**288**	**421**	**518**	**515**	**484**	**446**	**487**	**404**	**391**	**404**
Total Nación	**724.525**	**714.305**	**787.266**	**800.080**	**809.205**	**772.196**	**823.976**	**734.528**	**712.838**	**714.527**
Promedio (mb/d)	**1.985**	**1.957**	**2.151**	**2.192**	**2.217**	**2.116**	**2.251**	**2.012**	**1.953**	**1.958**

1/ Incluye el extrapesado para mezcla.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

CUADRO 70
Exportaciones de productos refinados por países. Total Nación (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
América	**183.153**	**148.114**	**185.409**	**166.963**	**157.532**	**160.398**	**132.463**	**134.559**	**115.554**	**128.183**
América del Norte	**74.492**	**91.455**	**106.598**	**102.774**	**86.606**	**77.900**	**40.433**	**30.848**	**23.897**	**32.701**
Canadá	3.855	3.078	2.101	3.099	641	943	568	239	1.803	-
Estados Unidos	70.638	88.377	104.497	99.675	85.965	76.956	39.865	30.609	22.094	32.701
América Latina	**108.661**	**56.659**	**78.811**	**64.189**	**70.927**	**82.498**	**92.030**	**103.710**	**91.657**	**95.482**
Caribe	**63.361**	**27.205**	**42.407**	**47.444**	**55.725**	**61.609**	**72.126**	**92.121**	**80.791**	**83.193**
Antigua	253	-	7	1	4	8	12	-	-	-
Antillas Francesas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Aruba	150	106	75	76	67	239	100	-	-	-
Bahamas	8.794	3.237	2.612	7.017	23.409	32.670	24.483	31.066	18.429	11.312
Bermudas	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonaire	1.456	96	1.151	245	-	-	33.291	23.895	45.282	63.131
Cuba	4.060	7.548	8.771	15.116	13.392	15.380	5.335	1.611	2.475	970
Curazao	7.268	4.859	9.332	4.526	5.383	2.921	2.972	2.871	6.983	1.456
Guadalupe	53	-	60	54	61	66	-	-	-	-
Haití	341	-	316	47	138	-	344	143	997	161
Isla Caimán	109	38	100	-	-	-	-	-	-	-
Jamaica	588	530	1.356	2.497	1.411	1.001	1.168	1.829	1.143	1.430
Martinica	47	-	49	51	63	50	-	-	-	-
Puerto Rico	5.290	1.704	3.721	2.213	494	2.487	-	-	629	-
República Dominicana	19.102	2.923	7.482	9.307	10.117	5.965	4.379	3.698	4.767	4.492
Santa Cruz (St.Croix)	3.100	548	266	351	607	256	-	-	-	-
Trinidad y Tobago	-	-	240	-	10	-	-	-	-	239
Otros destinos	12.735	5.616	6.869	5.943	570	568	42	27.009	85	-
Centroamérica	**20.176**	**12.272**	**19.279**	**10.326**	**4.457**	**6.548**	**5.157**	**1.422**	**2.064**	**1.197**
Belice	29	-	81	-	-	-	-	15	-	-
Costa Rica	5.529	2.644	3.296	3.915	2.726	3.067	1.480	175	-	-
El Salvador	1.546	906	1.843	883	218	399	498	-	485	-
Guatemala	4.065	1.445	1.331	280	130	701	724	562	-	714
Honduras	2.040	829	891	270	410	968	-	90	-	-
México	3.890	1.395	5.358	377	196	597	216	300	717	-
Nicaragua	123	461	96	41	48	236	407	55	862	125
Panamá	2.953	4.591	6.382	4.560	728	580	1.832	225	-	358
Suramérica	**25.125**	**17.182**	**17.125**	**6.419**	**10.744**	**14.341**	**14.748**	**10.167**	**8.802**	**11.092**
Argentina	67	95	464	60	460	139	-	-	-	-
Brasil	13.039	5.256	1.435	1.372	5.458	2.147	-	2.286	2.785	2.187
Chile	208	-	519	238	960	864	-	-	803	1.879
Colombia	1.730	787	1.235	983	626	370	551	338	-	-
Ecuador	7.220	6.298	7.193	3.205	2.319	9.735	13.703	7.543	4.443	6.150
Perú	2.861	4.746	6.168	239	660	205	494	-	771	876
Uruguay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	-	-	110	322	262	882	-	-	-	-
Europa	**20.926**	**9.019**	**13.770**	**22.331**	**24.434**	**19.036**	**18.910**	**23.271**	**15.800**	**8.973**
Alemania	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bélgica y Luxemburgo	290	-	240	639	-	-	-	-	227	235
España	460	872	1.523	3.915	6.654	3.501	3.685	7.064	3.063	240
Francia	353	141	409	987	5.067	2.318	4.629	2.603	239	2.885
Grecia	300	381	1.481	986	739	1.048	-	-	-	-
Holanda	2.114	3.184	5.496	11.615	3.801	1.943	7.251	9.821	11.737	4.921
Italia	662	941	2.879	1.471	2.218	2.379	1.837	1.143	-	-
Portugal	1.187	-	492	-	279	-	-	242	-	-
Reino Unido	289	479	290	719	4.770	6.972	1.418	1.678	-	452
Suecia	-	-	-	876	-	-	90	-	-	-
Otros destinos	15.272	3.020	960	1.123	906	875	-	719	533	241
Asia	**11.625**	**17.359**	**28.370**	**26.267**	**32.931**	**16.535**	**925**	**1.582**	**-**	**-**
China	899	4.298	1.874	3.646	11.140	3.503	-	314	-	-
India	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Japón	982	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Singapur	8.572	11.699	25.395	16.425	19.793	11.641	925	514	-	-
Turquía	432	1.362	843	466	1.034	1.392	-	237	-	-
Otros destinos	740	-	258	2.059	963	-	-	518	-	-
África	**651**	**1.241**	**2.883**	**2.145**	**2.145**	**733**	**1.417**	**961**	**239**	**1.398**
Costa de Marfil	42	-	-	60	60	-	461	-	-	-
Marruecos	-	-	315	496	866	537	229	479	-	-
Nigeria	46	-	-	24	240	-	727	443	239	1.398
Suráfrica	-	-	1.630	240	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	564	1.241	938	1.325	980	196	-	40	-	-
Oceanía	**173**	**185**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Nueva Zelandia	148	185	-	-	-	-	-	-	-	-
República de Fiji	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros destinos	**12.326**	**2.567**	**6.370**	**6.404**	**6.338**	**5.327**	**1.199**	**3.030**	**521**	**917**
Total PDVSA (*)	**228.855**	**178.485**	**236.802**	**224.110**	**223.381**	**202.031**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**
Promedio (mb/d)	**627**	**489**	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**	**382**
Bitor	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Nación	**263.530**	**210.970**	**256.200**	**255.500**	**239.076**	**211.521**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**
Promedio (mb/d)	**722**	**578**	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**	**382**

(*) Excluye la participación de Pdvsa en la Faja
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la Faja.

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH

B. La Industria Petrolera
B.4 Exportaciones

CUADRO 71
Exportaciones por tipo de productos refinados. Total Nación (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolinas y naftas	52.098	39.464	37.673	31.850	34.693	26.292	25.609	16.976	21.819	23.827
Turbo kerosén	28.558	26.182	24.939	25.203	24.254	27.995	23.337	23.865	20.734	23.861
Destilados	63.386	44.060	65.138	59.039	50.764	47.741	41.298	47.307	23.856	17.152
Residual	51.604	56.585	67.583	68.949	73.075	60.070	64.661	75.249	63.855	73.622
Asfalto	8.692	4.098	7.182	7.121	5.610	3.724	-	-	-	-
Otros	24.517	8.096	34.288	31.948	34.983	36.208	9	7	1.850	1.008
Total PDVSA	**228.855**	**178.485**	**236.802**	**224.110**	**223.381**	**202.031**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**
Promedio (mb/d)	**627**	**489**	**647**	**614**	**612**	**554**	**423**	**448**	**362**	**382**
Bitor	**34.675**	**32.485**	**19.398**	**31.390**	**15.695**	**9.490**	**-**	**-**	**-**	**-**
Promedio (mb/d)	**95**	**89**	**53**	**86**	**43**	**26**	**-**	**-**	**-**	**-**
Total Nación	**263.530**	**210.970**	**256.200**	**255.500**	**239.076**	**211.521**	**154.913**	**163.403**	**132.114**	**139.471**
Promedio (mb/d)	**722**	**578**	**700**	**700**	**655**	**580**	**423**	**448**	**362**	**382**

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

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos, SAMH.

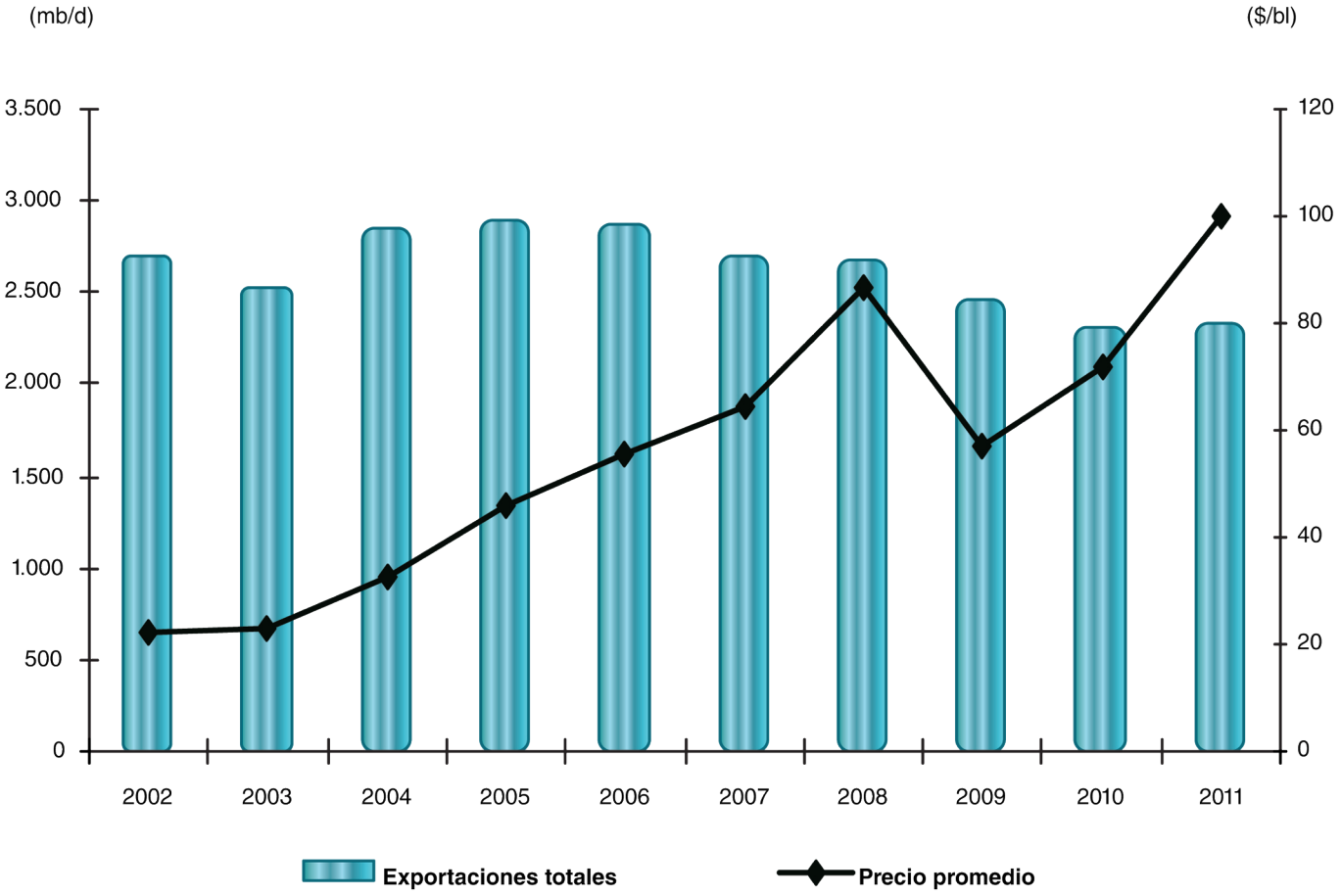
CUADRO 72
Exportaciones petroleras y precio promedio de venta

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Petróleo crudo [1/]										
Exportación de petróleo crudo (mb/d)	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958
Productos refinados										
Exportaciones de productos (mb/d)	722	578	700	700	655	580	423	448	362	382
Exportaciones totales (mb/d)	**2.707**	**2.535**	**2.851**	**2.892**	**2.872**	**2.695**	**2.675**	**2.460**	**2.315**	**2.340**
Precio promedio de venta ($/b)	**21,99**	**23,29**	**32,58**	**45,74**	**55,21**	**64,74**	**86,49**	**57,01**	**72,18**	**100,11**

1/ Incluye crudo mejorado de las Empresas Mixtas - Faja
Nota: Excluye sub-productos (coque y azufre) de la Faja.

Fuente: Direccion Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA / Servicio Autónomo de Metrología de Hidrocarburos SAMH.

GRÁFICO 20
Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total Nación



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

B. La Industria Petrolera
B.5 Transporte

CUADRO 73
Venezuela: Principales Oleoductos, 2011

	De		A	Longitud Km.	Diámetro cms.	Capacidad m³/día	Transportado m³
PDVSA Petróleo y Gas							
				1.547,9		**1.217.496**	**175.667.020**
OCCIDENTE	BACHAQUERO (LINEA FRIA)		PTO. MIRANDA	107,0	76,2 / 78,7	65.980	10.668.095
	BACHAQUERO (LINEA CALIENTE)		PTO. MIRANDA	107,0	76,2 / 86,4	58.825	5.373.794
	PUERTO MIRANDA		CRP (CARDON)	227,5	76,2	43.881	13.084.712
	PUNTA DE PALMAS		PTO. MIRANDA	68,1	61,0	46.106	2.019.148
	ULE (L1)		CRP (AMUAY)	188,6	60,9 / 66,0	46.106	9.730.066
	ULE (L2)			230,0	66,0	49.286	10.588.601
	ULE		LA SALINA	14,6	66,0	55.646	206.684
	LAGUNILLAS NORTE		LA SALINA	42,0	86,4	80.766	2.225.832
	PUNTA GORDA		LA SALINA	6,5	50,8	22.258	31.798
	PUNTA GORDA		ULE	7,9	50,8	22.258	2.416.618
	BAJO GRANDE		PUNTA DE PALMAS	9,0	50,8	1.908	31.798
	PALMAREJO DE MARA		PTO. MIRANDA	8,1	50,8	51.512	842.636
	E/F B Campo La Paz		PDT Palmarejo de Mara	40,0	30,5	13.509	5.349.480
	PDT Palmarejo de Mara		TE Puerto Miranda	6,1	76,2	23.000	5.772.994
	PDT Palmarejo de Mara		TE Puerto Miranda	20,6	50,8	83.000	5.772.994
	E/F-3		T/E Bajo Grande	35,2	66,0	71.000	34.946.435
	TE Punta de Palmas		TE Puerto Miranda	68,0	61,0	121.100	24.921.445
	Lagomedio Bloque X		TE Punta de Palmas	56,0	45,7 50,8	57.826 71.391	12.151.423 12.151.423
	Lagomar Bloque I		TE Punta de Palmas	34,0	61,0	62.416	12.094.402
	E/F El Capitan (COLON)		TE Punta de Palmas	178,0	35,6	111.191	675.620
	E/F ALPUF (DZO)		PDT ULE (La Salina)	93,7	35,6	58.531	4.611.023
				2.911,7		**190.998.299**	**283.869.870**
ORIENTE	P.T. Anaco		T. Puerto La Cruz	100,0	66,0	34.253,5	814.302
	P. T. Anaco		T. Puerto La Cruz	100,0	66,0	34.253,5	1.168.054
	P. T. Zuata		T.Jose	197,0	91,4	129.368,8	13.281.640
	P. T. Oficina		T.Jose	109,0	106,7	97.427,9	9.145.093
	P. T. Oficina		RBB-2	104,3	76,2	47.564,7	14.614.589
	P.T. Anaco		P.T. Oficina	59,9	66,0	20.517,8	2.322.273
	T. Jose		P. T. Zuata	197,0	50,8	39.928,6	5.575.354
	T. Jose		C. O. B	108,9	50,8	22.072,2	6.842.555
	CATCT		RBB-2	62,8	76,2	40.633.015,0	28.287.385
	CATCT		RBB-2	62,8	66,0	23.901.773,5	8.267.557
	CATCT		RBB-2	62,8	40,6	4.780.354,7	3.327.928
	CATCT		QE-1 (Azagua)	37,3	50,8	5.949.764,0	3.051.277
	CATCT		CATC T	16,8	50,8	15.866.040,0	6.774.325
	CATCT		CATC T	16,8	50,8	15.866.040,0	6.774.325
	CATCT		CATC T	16,8	40,6	9.916.274,0	979.477
	EPT-1		COMOR (EPM-1)	22,1	61,0	3.628.398,8	3.773.997
	PTCO		LED-13	21,8	40,6	1.589.960,2	991.687
	COPEM		PTO (CATCST)	183,9	76,2	47.269.618,9	6.144.142
	COMOR (EPM-1)		TERMINAL PUNTA DE CUCHILLO	44,7	61,0	7.358.774,3	0
	P.T. Uracoa		P.T.Temblador	18,6	30,5	1.495.314,0	1.374.628
	COMOR (MOR-ERO)		E.R. ERO	31,1	91,4	11.498.244,5	10.511.717
	CATCT		RBB-2	101,1	66,0	52.500,0	9.634.984
	RBB-2		P.T. Puerto La Cruz	51,3	40,6	19.742,0	4.473.383
	RBB-2		P.T. Puerto La Cruz	51,3	40,6	12.719,0	2.882.026
	RBB-2		P.T. Anaco	41,0	40,6	12.719,0	2.279.433
	CATCT		RBB-2	101,1	40,6	19.742,0	5.059.977
	CATCT		RBB-2	101,1	76,2	124.010,0	31.784.404
	RBB-2		T. Jose	46,0	91,4	127.826,0	17.063.757
	RBB-2		Naricual	34,2	76,2	52.500,0	19.129.931
	Naricual		P.T. Puerto La Cruz	17,0	66,0	52.500,0	19.129.931
	P.T. Temblador		T. Caripito	142,0	76,2	19.079,0	Inactivo
	P.T. Jobo-2		COMOR (EPM-1)	17,5	61,0	7.154,0	Inactivo
	P.T. Jobo-2		P.T. Temblador	18,0	61,0	7.154,0	Inactivo
	COMOR (EPM-1)		T.Pta Cuchillo	72,0	61,0	10.334,0	Inactivo
	P.T. Uracoa		P:T. Temblador	30,0	30,5	3.500,0	1.374.628
	**COMOR (MOR-ERO)		E.R. ERO	50,0	91,4	32.818,0	10.511.717
	EPT-1		COMOR (EPM-1)	35,0	61,0	10.355,0	3.773.997
	PTCO		LED – 13	35,0	40,6	5.076,0	991.687
	P.T.-JUS-2		T. Caripito	20,7	50,8	37.362,0	Inactivo
	CATC J		E/F-QE-1 (Azagua)	60,0	50,8	19.080,0	3.051.277
	E/F-QE-1		E/F-EPT-1	177,0	76,2	22.248,0	4.178.308
	CATC J		CATC T	27,0	50,8	50.880,0	6.774.325
	CATC J		CATC T	27,0	50,8	50.880,0	6.774.325
	CATC J		CATC T	27,0	40,6	31.800,0	979.477
	P.T.-JUS-2		E/F-QE-1	55,0	50,8	37.362,0	Inactivo
				659,2		**84.263,3**	**7.022.662,0**
SUR	P.T Silvestre		T. El Palito	342,8	50,8	27.027,8	3.185.271,0
	E.P. Mata Larga		P.T. Silvestre	252,5	50,8	19.078,5	1.682.592,0
	Guafita		E.P Mata Larga	10,5	40,6	12.719,0	1.210.385,0
	Las Monas		E.P Mata Larga	10,1	50,8	19.078,5	472.207,0
	La Victoria		Las Monas	43,3	40,6	6.359,5	472.207,0
				624,0		**389.673,0**	**34.940.919,5**
OTROS	Petroanzoátegui	P. T. Zuata	T. Jose	197,0	91,4	129.369,0	13.312.786,3
	Petropiar	P. T. Oficina	T. Jose	109,0	106,7	97.428,0	8.512.353,2
	Petromonagas	COPEM	CATSTM	296,0	76,2	150.924,0	11.024.755,0
	Petrosucre	WHP	FSO-Nabarima	22,0	30,5	11.952,0	2.091.025,0
Total Venezuela				**5.742,8**		**192.689.731,2**	**501.500.472**

Nomenclaturas:
TAEJ: Terminal de almacenamiento y embarque Jose. E.P.M.-1: Estación Principal Morichal ERB-2: Estación Rebombeo-2
E/F-QE-1 Estación de Flujo Quiriquire 1 E/F-EPT-1 Estación de Flujo/ Estación Principal Temblador 1
COPEM: Centro Operativo Petromonagas CATSTM: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo San Tomé (Antiguo PTO)
CATCT: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Tejero CATCJ: Centro de Almacenamiento y Transporte de Crudo Jusepín

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

CUADRO 74
PDVSA: Flota Petrolera, 2011

Tanquero	Tipo	mtpm	Edad
Eos	Negro	99,4	19
Hero	Negro	99,4	18
Icaro	Negro	99,4	19
Nereo	Negro	99,4	19
Paramaconi[a/]	Negro	104,3	0
Parnaso	Negro	99,4	19
Proteo	Negro	99,4	19
Terepaima[a/]	Negro	104,3	0
Teseo	Negro	99,4	19
Yare[a/]	Negro	104,3	0
Zeus	Negro	99,4	20
Caura	Blanco	19,9	29
Luisa Cáceres de Arismendi	Blanco	47,0	15
Manuela Saenz	Blanco	47,0	14
Negra Hipólita	Blanco	47,0	15
Negra Matea	Blanco	47,0	14
Guanoco	Asfalto	15,9	28
Inciarte	Asfalto	15,9	28
Paramacay	G.L.P	11,8	27
Yavire	G.L.P	11,8	27
Total		**1.371**	

a/ Nuevos Tanqueros

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

C. Gas Natural

CUADRO 75
Reservas probadas remanentes de Gas Natural, 2011(mmpc)

Reservas probadas al 31 -12 - 2010	Reservas incorporadas 2011	Producción 2011	Reservas probadas al 31-12-2011
195.097.740	1.636.615	1.490.412	195.243.943
RESERVAS PROBADAS REMANENTES DE GAS NATURAL AL 31-12-2011			
	Áreas Tradicionales / Tierra		
	PDVSA / Empresas Mixtas		
	Occidente	33.930.792	
	Oriente	87.228.807	
	Barinas	369.860	
	Total	**121.529.459**	
	Licencias de Gas Tierra		
	Oriente	5.048.947	
	Total	**5.048.947**	
	Costa Afuera		
	Licencia de Gas	16.861.869	
	PDVSA / Empresas Mixtas	14.791.231	
	Total	**31.653.100**	
	Faja Petrolífera del Orinoco		
	Empresas Mixtas Faja		
	Petromonagas	522.634	
	Petropiar	1.049.069	
	Petrocedeño	1.097.284	
	Petrolera Sinovensa	633.814	
	Petrocarabobo	2.728.871	
	Petroindependencia	2.842.249	
	Petrojunín	699.334	
	Petromacareo	610.640	
	Petromiranda	697.704	
	Petrourica	484.948	
	Total	**11.366.547**	
	PDVSA FAJA		
	Petroanzoátegui (Distrito Cabrutica)	2.103.731	
	PDVSA E&P (Antigua área Bitor)	1.177.192	
	Boyacá 8	993.584	
	Total	**4.274.507**	
	Otras Areas Faja	**21.371.383**	
	Total Venezuela	**195.243.943**	

Nota: Factor de conversión: 1 pc = 0,028317 m^3

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

CUADRO 76
Reservas probadas y producción de Gas Natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Reservas al 31-12	4.171.812	4.248.691	4.289.428	4.315.120	4.707.602	4.838.378	4.984.132	5.064.903	5.524.501	5.528.641
Producción anual neta 1/	37.460	34.744	38.666	41.931	42.103	40.655	41.757	41.701	41.329	42.204
Duración teórica de las reservas (años)	111,4	122,3	110,9	102,9	111,8	119,0	119,4	121,5	133,7	131,0

1/ Producción Bruta Anual menos la Inyección Anual

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

CUADRO 77
Producción y distribución del Gas Natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción 1/	**61.982**	**61.027**	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.269**	**71.720**	**73.274**
Utilización	**28.858**	**30.875**	**35.065**	**37.326**	**36.550**	**32.809**	**36.658**	**38.868**	**37.580**	**39.111**
Inyectado	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391	29.827
Arrojado	4.336	4.592	5.436	6.951	5.182	4.912	6.470	8.227	7.189	9.284
Otros usos	**33.124**	**30.152**	**33.230**	**34.980**	**36.921**	**38.726**	**35.287**	**33.402**	**34.140**	**34.163**
Transformado en productos y mermas	4.709	4.928	4.825	7.561	7.561	5.169	5.173	4.756	6.706	6.561
Combustible	9.345	8.489	9.887	10.323	10.254	9.678	9.345	8.144	7.700	6.834
Vendido	19.070	16.735	18.518	17.096	19.106	23.880	20.768	20.502	19.734	20.768

1/ Incluye el gas donado.

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

CUADRO 78
Producción y distribución del Gas Natural por Jurisdicción (mmm³)

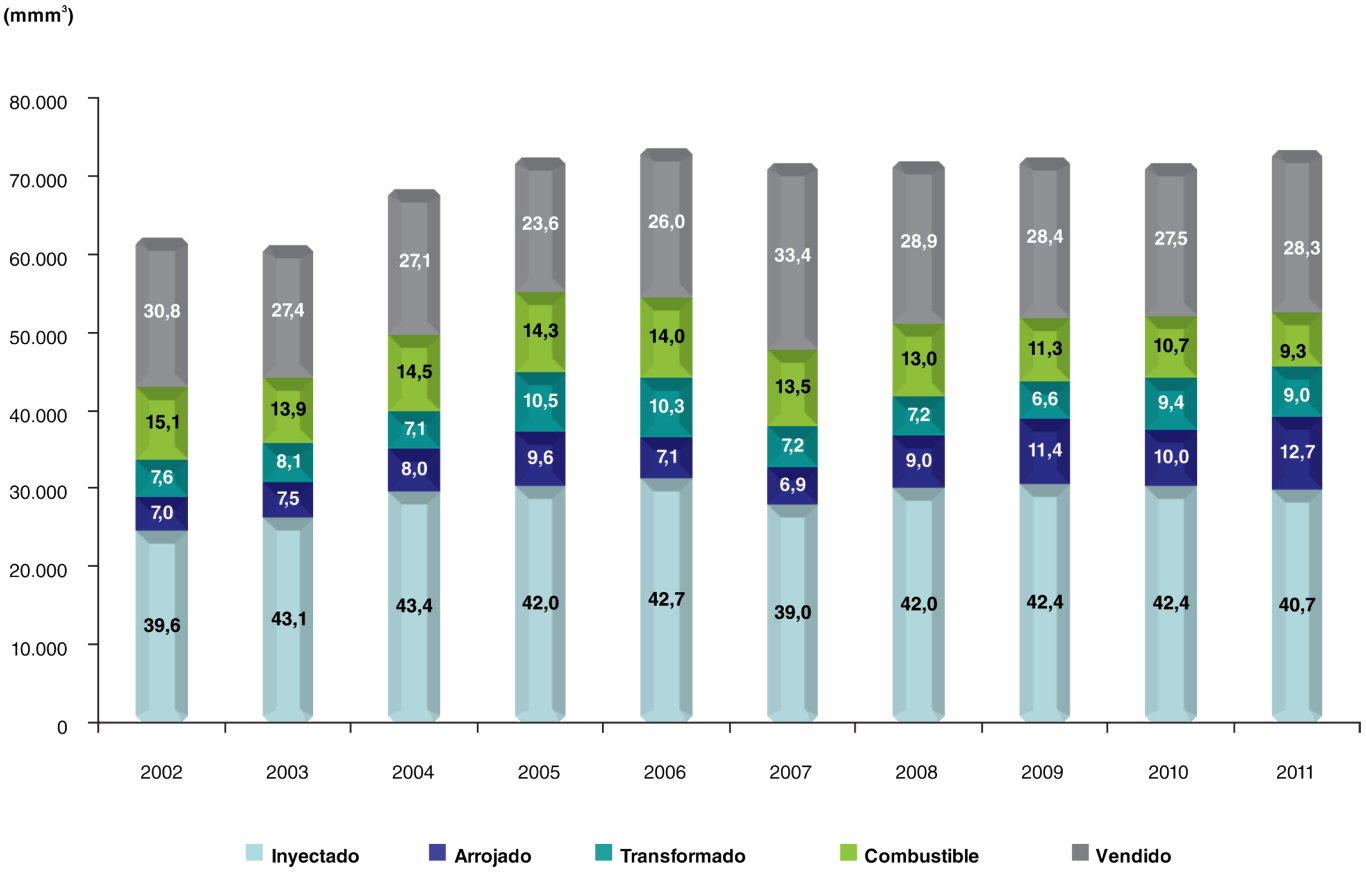
	Maracaibo	Barcelona	Maturín	Barinas	Falcón	Cumaná	Total
Inyectado	**1**	**343**	**29.387**	**0**	**2**	**95**	**29.827**
Arrojado	**1.012**	**3.500**	**4.620**	**36**	**2**	**114**	**9.284**
Otros usos	**7.091**	**11.061**	**15.648**	**325**	**32**	**7**	**34.163**
Transformado en productos y mermas	3.752	1.304	1.504	0	1	0	6.561
Combustible	3.014	1.489	2.320	1	4	7	6.834
Vendido	324	8.269	11.823	324	27	0	20.768
Producción 1/	**8.104**	**14.904**	**49.655**	**360**	**36**	**215**	**73.274**

1/ Incluye el gas donado

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

C. Gas Natural

GRÁFICO 21
Producción y distribución del Gas Natural, %



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

CUADRO 79
Plantas de extracción y fraccionamiento de gas natural existentes al 31-12-2011

Plantas	Capacidad Efectiva	Gas Procesado
Extracción (mmpcn/d)		
Área Oriente		
Jusepín	350	326
Santa Bárbara	770	752
San Joaquín	1.000	817
R.S. Joaquín	400	8
ACCRO III Santa Bárbara	400	378
ACCRO IV San Joaquín	400	296
Total	**3.320**	**2.577**
Área Occidente		
PC-TJ-3	420	16
PC-TJ-2	420	95
Lama Proceso	120	0
Lamar Líquido	120	0
El Tablazo 1/	165	0
Total	**1.245**	**111**
Total extracción Venezuela	**4.565**	**2.688**
	Capacidad Efectiva	**Producción de Líquidos**
Fraccionamiento (mb/d)		
Área Oriente		
Jose	200	129
Total	**200**	**129**
Área Occidente		
Ulé	42	3
Bajo Grande	26	0
Total	**68**	**3**
Total Fraccionamiento Venezuela	**268**	**132**

1/ La planta El Tablazo no procesó gas debido a la falta de disponibilidad de la materia prima, como consecuencia la planta de fraccionamiento está dependiendo del cabotaje proveniente de Jose.
Nota: Durante el año 2011, las plantas de extración Lama Proceso y Lamar Líquido no procesaron ningún volumen. La primera debido a la no disponibilidad de gas, y la segunda debido a su obsolecencia por lo que se instruyó su desactivación.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

C. Gas Natural

CUADRO 80
Producción de líquidos del Gas Natural (b/d)

Productos	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Etano	6.834	1.867	1.380	2.017	3.856	3.158	2.973	1.297	60 a/	0
Propano	81.289	68.303	75.691	74.250	81.448	79.559	74.713	71.823	67.129	58.960
Iso-butano	17.865	15.914	17.127	17.692	18.622	18.129	16.748	16.685	16.472	15.296
Normal-butano	33.478	26.788	31.031	30.867	33.089	32.440	31.582	30.012	27.343	24.130
Nafta residual	2.270	2.360	2.788	2.508	2.891	2.576	2.034	2.076	2.707	2.423
Pentano	6.865	7.444	7.613	8.158	10.233	11.431	11.390	11.656	11.785	11.467
Gasolina natural	30.188	22.934	26.554	27.275	26.656	27.942	25.158	25.065	21.350	19.567
Total	**178.789**	**145.610**	**162.184**	**162.767**	**176.795**	**175.235**	**164.598**	**158.614**	**146.846**	**131.843**

a/ La producción de etano disminuyó debido a que la planta de extracción El Tablazo no está en funcionamiento, debido a problemas con el suministro de gas, como consecuencia, la planta de fraccionamiento está trabajando con el cabotaje proveniente de Jose, que mayoritariamente es de propano.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

CUADRO 81
Distribución de las ventas de líquidos del Gas Natural[1/] (b/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Petroquímica	30.390	29.277	36.331	44.870	48.050	45.450	43.301	41.826	42.147	37.661
Refinación	37.840	24.175	33.669	30.833	23.370	24.046	27.067	27.862	28.936	25.316
Industrial/Doméstico/ Manufacturero/Petróleo [2/]	33.860	35.199	37.525	40.849	40.590	38.991	40.213	41.400	42.575	43.080
Exportación	73.570	64.499	60.175	53.148	71.040	68.374	54.879	51.640	35.666	31.186
Total	**175.660**	**153.150**	**167.700**	**169.700**	**183.050**	**176.861**	**165.460**	**162.728**	**149.324**	**137.243**

1/ Incluye GLP de refinería comercializado por PDVSA Gas.
2/ La categoría PDVSA Exploración y Producción ha sido reclasificada en el Sector Industrial/Domestico/Manufacturero/Petróleo.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

CUADRO 82
Consumo Interno de Gas Metano[1/] (mbep)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Eléctrico	39.126	32.341	30.396	29.690	33.089	20.418	32.658	36.477	33.734	33.308
Petroquímico	26.678	19.834	23.697	24.689	27.884	24.973	23.996	23.984	21.611	25.984
Siderúrgico/aluminio	27.106	25.382	31.229	33.518	33.184	32.803	24.878	21.407	14.864	16.029
Cemento	5.933	5.038	6.463	6.261	6.285	6.140	5.913	5.929	5.363	5.669
Doméstico	4.633	4.885	5.247	5.162	6.333	4.522	6.656	6.596	6.511	7.249
Otros	16.862	13.395	15.645	15.606	15.222	14.902	12.037	11.089	11.832	11.814
Consumo propio de la industria [2/]	59.195	46.800	62.867	63.255	87.548	62.740	75.040	86.276	97.159	99.352
Total	**179.533**	**147.675**	**175.544**	**178.181**	**209.545**	**166.498**	**181.178**	**191.758**	**191.074**	**199.405**

1/ Incluye mermas . Factor de conversión: 1 m^3 de gas natural = 0,0061 bep
2/ Incluye consumo de refinerías, de la industria y de las plantas de gas.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM/PDVSA Gas.

CUADRO 83
Precio promedio del Gas Metano en el mercado interno [1/]

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Bs./lep [2/]	0,028	0,025	0,060	0,086	0,084	0,080	0,129	0,085	0,107	0,140
Bs./m^3	0,026	0,023	0,056	0,079	0,078	0,090	0,119	0,080	0,100	0,130
$/mmbtu	0,630	0,730	0,830	1,070	1,020	1,170	1,560	1,100	0,690	0,860

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. MPPPM / PDVSA Gas.

CUADRO 84
Precio del Gas Metano en el mercado interno por sectores económicos[1/]

	Año 2010		Año 2011	
	(Bs./m^3)	($/mmbtu)	(Bs./m^3)	($/mmbtu)
Sector Eléctrico				
Centro-oriente	0,097	0,642	0,090	0,590
Occidente	0,075	0,493	0,070	0,470
Total Sector Eléctrico [2/]	**0,095**	**0,623**	**0,095**	**0,580**
Sector Industrial [3/]				
Centro-oriente	0,121	0,797	0,140	0,910
Occidente	0,081	0,536	0,080	0,520
Total Sector Industrial [2/]	**0,114**	**0,754**	**0,130**	**0,850**
Sector Doméstico y Comercial [3/]				
Centro-oriente	0,166	2,189	0,150	0,980
Occidente	0,011	0,147	0,000	0,010
Total Sector Doméstico [2/]	**0,040**	**0,262**	**0,030**	**0,190**
Total Nacional [1/]	**0,105**	**0,689**	**0,130**	**0,860**

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

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM / PDVSA gas.

C. Gas Natural

CUADRO 85
Precio del Gas Metano en el mercado interno por región[1/] (Bs./m³)

	2002 [a/]	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,016	0,015	0,021	0,035	0,030	0,031	0,034	0,038	0,048	0,047
Jose-Puerto La Cruz	0,018	0,017	0,026	0,038	0,033	0,033	0,048	0,106	0,061	0,027
Puerto Ordaz	0,018	0,032	0,060	0,063	0,030[a/]	0,034[a/]	0,039[a/]	0,043[a/]	0,047[a/]	0,052
Capital [3/]	0,027	0,027	0,040	0,059	0,052	0,055	0,063	0,070	0,087	0,078
Aragua	0,030	0,045	0,048	0,064	0,055	0,062	0,070	0,077	0,081	0,092
Carabobo	0,032	0,035	0,046	0,086	0,066	0,072	0,085	0,091	0,124	0,137
Lara-Yaracuy	0,038	0,038	0,054	0,083	0,072	0,057	0,089	0,112	0,113	0,123
Zulia-Táchira	0,028	0,028	0,037	0,055	0,049	0,051	0,055	0,060	0,075	0,071
Falcón	0,034	0,034[a/]	0,045[a/]	0,056[a/]	0,059 [a/]	0,062 [a/]	0,069[a/]	0,075 [a/]	0,08 [a/]	0,086
Total sector eléctrico [2/]	**0,029**	**0,030**	**0,042**	**0,064**	**0,055**	**0,058**	**0,068**	**0,076**	**0,095**	**0,087**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,016	0,032	0,041	0,071	0,018	0,12	0,070	0,054	0,139	0,099
Jose-Puerto La Cruz	0,018	0,036	0,080	0,118	0,143	0,16	0,253	0,112	0,142	0,176
Puerto Ordaz	0,018	0,032	0,060	0,063	0,060	0,06	0,073	0,070	0,074	0,081
Capital [3/]	0,027	0,034	0,045	0,065	0,057	0,06	0,070	0,077	0,088	0,076
Aragua	0,030	0,036	0,045	0,059	0,058	0,06	0,073	0,102	0,096	0,093
Carabobo	0,032	0,047	0,051	0,083	0,075	0,10	0,106	0,103	0,136	0,124
Lara-Yaracuy	0,038	0,038	0,051	0,092	0,074	0,08	0,091	0,123	0,122	0,114
Zulia-Táchira	0,028	0,028	0,037	0,060	0,046	0,05	0,049	0,047	0,068	0,067
Falcón	0,034	0,034	0,045	0,059	0,053	0,06	0,069	0,075	0,087	0,086
Total sector industrial [2/]	**0,025**	**0,035**	**0,061**	**0,084**	**0,085**	**0,100**	**0,137**	**0,090**	**0,114**	**0,129**

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 Capital, Miranda y Gúarico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

CUADRO 86
Precio del Gas Metano en el mercado interno por región[1/] ($/mmbtu)

	2002[a/]	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Sector eléctrico										
Anaco - Monagas	0,38	0,27	0,32	0,47	0,40	0,41	0,45	0,50	0,32	0,31
Jose-Puerto La Cruz	0,43	0,30	0,39	0,51	0,43	0,44	0,63	1,40	0,40	0,18
Puerto Ordaz	0,43	0,56	0,91	0,85	0,41[a/]	0,46[a/]	0,51[a/]	0,57[a/]	0,52[a/]	0,34 [a/]
Capital [3/]	0,66	0,47	0,61	0,80	0,69	0,73	0,83	0,93	0,57	0,51
Aragua	0,72	0,79	0,71	0,86	0,72	0,81	0,92	1,01	0,53	0,61
Carabobo	0,79	0,61	0,70	1,15	0,87	0,95	1,12	1,20	0,82	0,90
Lara-Yaracuy	0,92	0,67	0,82	1,11	0,95	0,75	1,18	1,48	0,74	0,81
Zulia-Táchira	0,69	0,50	0,56	0,75	0,65	0,67	0,73	0,79	0,49	0,47
Falcón	0,82	0,82 [a/]	0,59 [a/]	0,74 [a/]	0,79 [a/]	0,82 [a/]	0,90[a/]	0,99[a/]	0,00	0,56 [a/]
Total sector eléctrico [2/]	**0,70**	**0,53**	**0,63**	**0,81**	**0,72**	**0,77**	**0,90**	**1,00**	**0,62**	**0,58**
Sector industrial										
Anaco - Monagas	0,80	0,57	0,62	0,88	0,24	1,62	0,92	0,71	0,92	0,65
Jose-Puerto La Cruz	0,43	0,65	1,20	1,57	1,88	2,14	3,33	1,47	0,94	1,16
Puerto Ordaz	0,43	0,56	0,91	0,85	0,79	0,83	0,96	0,92	0,49	0,53
Capital [3/]	0,66	0,60	0,68	0,87	0,75	0,82	0,93	1,02	0,58	0,50
Aragua	0,72	0,73	0,68	1,02	0,77	0,84	0,97	1,12	0,63	0,61
Carabobo	0,79	0,82	0,76	1,11	0,99	1,29	1,41	1,53	0,90	0,82
Lara-Yaracuy	0,92	0,60	0,76	1,02	0,97	1,04	1,17	1,38	0,80	0,75
Zulia-Táchira	0,69	0,50	0,56	0,81	0,60	0,63	0,64	0,62	0,45	0,44
Falcón	0,82	0,60	0,68	1,02	0,69	0,82	0,90	0,99	0,57	0,56
Total sector industrial [2/]	**0,61**	**0,62**	**0,92**	**1,02**	**1,13**	**1,31**	**1,81**	**1,18**	**0,75**	**0,85**

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 Capital, Miranda y Gúarico.

Fuente: Dirección General de Refinación. MPPPM

CUADRO 87
Exportaciones de productos obtenidos del gas (mb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Gasolina natural	7.750	7.584	7.311	10.573	12.402	12.948	11.265	12.253	10.957	10.644
Butano	4.255	3.946	2.348	2.059	4.186	4.442	2.832	588	429	0
Iso-butano	535	1.286	528	1.136	1.879	2.124	995	2.217	475	152
Propano	14.790	11.459	8.999	5.598	7.767	5.541	4.686	3.200	367	20
Total	**27.330**	**24.275**	**19.186**	**19.366**	**26.234**	**25.055**	**19.779**	**18.258**	**12.228**	**10.816**

Fuente: Dirección Ejecutiva de Comercio y Suministro PDVSA.

CUADRO 88
Principales gasoductos , 2011

PDVSA Petróleo / Gas	De	A	Longitud (Km)	Volumen Transportado (mm^3/a)
	Estación Ballena	Terminal Bajo Grande	223,0	2.115.606
Occidente	Ulé	Amuay	230,0	41.319
	Morón	Rio Seco	297,9	2.149.795
Total Occidente			**750,9**	**4.306.720**
	Anaco	Barquisimeto	2.304,1	7.277.000
Oriente	Anaco	Pto.Ordaz	614,6	3.184.000
	Anaco	Pto. La Cruz	370,1	6.884.000
Total Oriente			**3.288,8**	**17.345.000**
Total Centro Sur	San Genaro de Boconoíto	Obispo	**44,1**	**324.081**
	Estación UM-2	Estación Mamo	101,9	64.250
	Orocual	Jusepín	24,3	446.094
	Quiriquire (QE-2)	Jusepín	52,0	2.148.635
	Estación Principal Morichal (EPM-1)	Estación de Válvulas (EDVMOR)	32,0	886.220
	Centro de Operaciones Muscar	Estación de Válvulas (ANACO)	115,0	4.124.487
Otros	Planta de Extracción Santa Bárbara	Aguasay Planta-5A	65,5	6.215.397
	Estación San Joaquin	Buena Vista	19,3	631.090
	Estación Principal Morichal (EPM-1)	PDVSA (Dtto: Morichal) mavegas	21,2	231.914
	Planta Compresora Orinoco (PCO)	PDVSA (Dtto:Morichas) mavegas	20,0	654.304
	La Toscana	Maturín	12,9	62.022
	Guario	CADAFE Anaco	3,2	631.089
Total Otros			**467,3**	**16.095.502**
Total Venezuela			**4.551,1**	**38.071.303**

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

D. Petroquímica

CUADRO 89
Indicadores de PEQUIVEN

Empresa estatal consolidada	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción bruta (mtm)	3.216	2.017	2.720	2.852	2.832	2.801	3.259	3.192	2.411	2.261
Capacidad nominal (mtm)	4.087	4.087	4.087	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787	4.787
Capacidad utilizada (%)	79	49	67	60	59	59	68	67	50	47
Ventas totales (mmBs.)	996	1.034	2.223	2.861	3.359	3.753	5.339	2.788	4.453	7.913
Mercado nacional (mmBs.)	491	658	1.581	1.764	2.344	2.603	3.717	2.007	3.382	5.480
Mercado de exportación (mmBs.)	505	376	642	1.097	1.015	1.150	1.622	781	1.071	2.433
Utilidad neta o pérdida (mmBs.)	16	276	602	633	563	283	(111)	(1.190)	1.471	(95)
Fuerza hombre efectiva	2.397	2.165	2.477	3.582	3.938	4.305	4.815	4.789	4.749	4.921
Productividad (tm/hombre)	1.342	932	1.098	796	719	651	677	667	508	459

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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven

CUADRO 90
Indicadores de las empresas mixtas[1/]

Empresa estatal consolidada [1/]	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción bruta (mtm)	5.153	4.938	6.037	5.724	6.370	6.133	5.952	5.896	5.966	6.507
Capacidad nominal (mtma)	7.438	7.638	7.664	7.664	7.664	7.958	8.018	8.018	8.896	8.930
Capacidad utilizada (%)	71	66	80	76	85	78	75	75	67	73
Ventas totales (mmBs.)	1.348	2.135	3.648	4.529	5.137	5.486	7.037	4.942	8.340	11.835
Mercado nacional (mmBs.)	564	1.072	1.641	2.499	2.870	3.103	4.060	3.580	5.186	6.553
Mercado de exportación (mmBs.)	784	1.063	2.007	2.030	2.267	2.382	2.978	1.362	3.155	5.282
Utilidad neta (pérdida) (mmBs.)	(32)	274	638	767	721	833	929	476	126	1.204
Fuerza hombre efectiva	2.289	2.278	2.390	2.431	2.473	2.567	2.669	2.703	2.838	3.023
Productividad (tm/hombre)	2.251	2.168	2.526	2.355	2.576	2.389	2.230	2.182	2.102	2.152

1/ Empresas Mixtas: Química Venoco, Tripoliven, Súper Octanos, Pralca, Metor, Supermetanol, Produsal, Fertinitro, Polínter, Propilven, Profalca, Monómeros Colombo-Venezolanos.
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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

CUADRO 91
Capacidad nominal de producción de PEQUIVEN, 2011 (mtma)

	Ana María Campos	Complejo Morón	Refinería El Palito
Fertilizantes			
Urea	400	211	-
Sulfato de amonio	-	89	-
Fertilizantes granulados NPK	-	309	-
Roca fosfática	-	328	-
DAP - RPA	-	76	-
Productos industriales			
Amoníaco	300	198	-
Acido sulfúrico/oleum	-	505	-
Cloro líquido	130	-	-
Soda cáustica	147	-	-
Acido clorhídrico	33	-	-
Hipoclorito de sodio	7	-	-
Acido fosfórico	-	83	-
Dicloro etileno (EDC) 1/	150	-	-
Cloruro de vinilo (MVC)	130	-	-
Olefinas 2/			
Etileno	600	-	-
Propileno	266	-	-
Aceite pesado	50	-	-
PYGAS	54	-	-
Plásticos			
Cloruro de Polivinilo (PVC)	120	-	-
Aromáticos BTX 3/			
Benceno	-	-	48
Tolueno	-	-	36
Ortoxileno	-	-	48
Copesol	-	-	24
Nafta refinada	-	-	445
Total Capacidad de la Industria PEQUIVEN			**4.787**

1/ Una parte de la capacidad de la planta EDC está destinada para la planta de plástico PVC y el resto para la venta.
2/ La capacidad instalada se encuentra en función de las dos plantas de olefinas I y II.
3/ 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: Viceministerio de Refinación y Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM

D. Petroquímica

CUADRO 92
Producción bruta consolidada de PEQUIVEN (mtm)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Complejo Ana María Campos	**1.281**	**608**	**884**	**1.119**	**1.342**	**1.204**	**1.692**	**1.496**	**1.195**	**1.126**
Amoníaco	199	0	0	8	90	29	238	184	78	61
Urea	0	0	0	26	129	44	312	238	103	81
Etileno	383	201	272	380	373	400	364	359	345	271
Propileno	96	79	112	164	155	156	150	132	139	116
Cloro	104	61	81	86	96	95	101	99	92	103
Soda cáustica líquida 100%	117	69	91	97	109	107	114	111	104	116
Dicloro etileno (EDC)	102	50	75	78	88	81	88	85	74	93
Cloruro de vinilo (MVC)	102	54	91	91	108	86	102	99	83	105
Cloruro de polivinilo (PVC)	103	49	92	88	107	96	122	100	80	103
Otros 1/	75	45	70	101	87	110	101	90	96	77
Complejo Morón	**1.696**	**1.257**	**1.569**	**1.527**	**1.399**	**1.421**	**1.398**	**1.612**	**1.062**	**1.126**
Amoníaco	191	139	192	197	170	124	170	187	136	132
Urea	198	136	186	203	156	99	153	172	114	113
Sulfato de amonio	93	73	75	90	87	64	70	89	87	59
Acido sulfúrico 98%	442	335	446	337	381	363	307	388	341	293
Oleum	10	10	10	9	11	12	10	12	2	3
Fertilizantes granulados NPK	266	225	265	237	246	324	364	316	243	297
Roca fosfática	390	260	301	383	290	368	265	351	84	182
Acido fosfórico	67	50	64	53	56	59	59	67	36	46
Otros 2/	39	29	30	18	2	8	0,2	30	20	1
Refinería El Palito	**239**	**152**	**267**	**206**	**91**	**176**	**169**	**84**	**154**	**10**
Benceno	17	13	28	13	3	12	21	15	18	4
Tolueno	40	15	30	28	24	33	32	11	21	4
O. Xileno	27	17	25	16	4	15	23	11	17	1
Nafta refinada	133	99	175	142	45	99	84	41	92	*/
Otros 3/	22	8	9	7	15	17	9	6	7	1
Total	**3.216**	**2.017**	**2.720**	**2.852**	**2.832**	**2.801**	**3.259**	**3.192**	**2.411**	**2.262**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004, este rubro sólo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, aceite pesado y paygas.
2/ Acido nítrico 53% y 58%, solución amoniacal, fosforita, fertilizantes NPK en polvo, roca particularmente acidulada, roca micronizada, etc. A partir del 2004, este rubro se refiere sólo a solución amoniacal y RPA/sulfato de calcio.
3/ Copesol, m-xileno.
*/ Durante el año 2011, la Planta BTX fue transferida a la refinería El Palito (Hierros y operaciones) por decisión de Junta Directiva

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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. PEQUIVEN

CUADRO 93
Producción neta consolidada de PEQUIVEN (mtm)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Complejo Ana María Campos	**666**	**403**	**581**	**809**	**885**	**823**	**1.101**	**892**	**808**	**696**
Amoníaco	0	0	0	0	0	0	54	29	10	7
Urea	0	0	0	26	129	44	303	164	103	82
Etileno	325	171	224	256	321	351	310	307	304	220
Propileno	93	77	109	164	151	146	118	118	139	116
Cloro	20	18	20	21	23	27	29	0	29	26
Soda cáustica líquida 100%	104	59	75	80	95	88	93	111	85	96
Dicloro etileno (EDC)	20	3	0	78	-	8	3	0	2	0
Cloruro de vinilo (MVC)	0	3	0	17	-	-	0	0	0	0
Cloruro de polivinilo (PVC)	57	48	92	87	107	96	122	100	80	103
Otros [1/]	47	24	61	80	59	63	69	63	55	46
Complejo Morón	**732**	**577**	**704**	**701**	**641**	**643**	**643**	**677**	**563**	**537**
Amoníaco	4	4	5	4	5	15	6	4	3	4
Urea	198	136	186	202	156	99	153	172	114	113
Sulfato de amonio	41	30	36	35	70	32	38	34	45	28
Ácido sulfúrico 98%	158	127	171	195	149	128	85	119	156	102
Oleum	9	9	10	9	11	12	0	12	0	0
Fertilizantes granulados NPK	266	225	265	237	246	307	358	305	225	288
Otros [2/]	56	46	31	19	4	50	3	31	20	2
Refinería El Palito	**106**	**45**	**92**	**64**	**45**	**77**	**84**	**42**	**62**	**10**
Benceno	17	13	28	13	3	12	21	15	18	4
Tolueno	40	15	30	28	24	33	32	11	21	4
O. Xileno	27	17	25	16	4	15	23	11	17	1
Otros [3/]	22	0	9	7	14	17	8	5	7	1
Total	**1.504**	**1.025**	**1.377**	**1.574**	**1.571**	**1.543**	**1.828**	**1.611**	**1.433**	**1.243**

1/ Hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico, gasolina, aceite pesado, diproleno, soda en escamas, etc. A partir del 2004, este rubro sólo incluye hipoclorito de sodio, ácido clorhídrico y aceite pesado.
2/ Solución amoniacal, fosforita, roca acidulada, roca micronizada, etc. A partir del 2004, este rubro se refiere sólo a solución amoniacal, RPA/sulfato de calcio y roca fosfática.
3/ 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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. PEQUIVEN

D. Petroquímica

CUADRO 94
Ventas consolidadas de PEQUIVEN en el Mercado Nacional (mtm)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Fertilizantes	**579**	**596**	**846**	**751**	**673**	**833**	**1.144**	**949**	**923**	**1.122**
Urea	242	241	304	308	276	289	428	364	307	376
SAM (Sulfato de amonio)	36	30	35	31	40	29	25	24	39	28
Fosfatados 1/	39	55	70	44	35	31	26	49	52	31
Potasicos 2/	40	55	69	53	50	78	107	92	98	99
Fórmulas granuladas NPK	213	214	367	315	272	405	556	419	402	526
Otros 3/	9	2	1	0	0	1	1	1	25	62
Productos industriales	**2.767**	**2.491**	**1.989**	**1.994**	**2.098**	**2.841**	**1.923**	**1.602**	**1.797**	**1.936**
Amoníaco	4	4	5	4	4	5	8	6	4	5
Ácido sulfúrico	105	130	174	197	181	173	167	131	144	140
Oleum	10	6	8	1	9	9	0	11	1	0
Soda cáustica líquida	37	55	78	78	91	120	164	229	89	92
Soda cáustica en escamas	2	0	0	1	0	0	0	0	1	0
Cloro	16	18	19	21	23	25	28	29	28	26
Metanol	308	82	172	159	155	118	108	77	48	136
Gas natural	2.259	2.160	1.471	1.359	1.565	2.320	1.053	1.095	1.380	1.046
Otros 4/	27	36	62	174	70	71	395	24	103	492
Olefinas	**406**	**245**	**400**	**440**	**451**	**456**	**490**	**470**	**485**	**450**
Etileno	327	182	325	336	339	350	392	335	351	296
Propileno	79	63	75	104	112	106	98	102	87	103
Otros 5/	-	-	-	-	-	-	-	33	47	51
Plásticos	**32**	**32**	**42**	**40**	**69**	**113**	**138**	**99**	**97**	**170**
Cloruro de polivinilo	32	32	42	40	69	82	76	73	80	113
Polietileno	-	-	-	-	-	28	44	10	14	35
Polipropileno	-	-	-	-	-	3	18	16	3	22
Aromáticos	**530**	**424**	**530**	**436**	**474**	**334**	**64**	**479**	**424**	**34**
Benceno	17	14	25	17	18	20	20	16	20	12
Tolueno	39	16	28	29	23	13	13	11	10	9
Oxileno	31	17	20	20	4	9	20	15	12	10
Otros 6/	443	377	457	370	429	292	10	437	382	3
Total Productos	**4.314**	**3.788**	**3.807**	**3.661**	**3.765**	**4.577**	**3.759**	**3.599**	**3.726**	**3.714**

1/ Fospopoder, DAP, DAP II, MAP, Superphosfertil
2/ Cloruro de potasio rojo grn, cloruro de potasio blanco grn, sulpomag granular (k-mag), sulfato de potasio granular.
3/ Fosfoyeso granel (sulfato de calcio), sulfato de zinc, sulfato de cobre, sulfato de magnesio, boro, urfos e-10 ensacado.
4/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, diproleno, MTBE/TAME, etc. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye solución amoniacal, PYGAS/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.
5/ 2008: Polietileno y polipropileno.
6/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye nafta refinada.

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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven

CUADRO 95
Ventas consolidadas de PEQUIVEN en el Mercado Nacional (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Fertilizantes	**79**	**139**	**279**	**316**	**275**	**381**	**525**	**506**	**608**	**690**
Urea	25	50	92	101	82	83	123	101	88	108
SAM (Sulfato de amonio)	5	3	5	7	8	8	7	8	18	11
Fosfatados 1/	5	15	22	18	16	24	22	41	56	37
Potasicos 2/	8	15	27	29	32	51	78	96	119	113
Fórmulas granuladas NPK	37	55	132	161	137	217	295	260	265	312
Otros 3/	0,3	0,3	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	62	109
Productos Industriales	**88**	**110**	**334**	**458**	**509**	**566**	**671**	**423**	**724**	**1.782**
Amoníaco	1	1	2	2	2	2	3	2	2	5
Ácido sulfúrico	5	11	18	53	27	26	65	35	49	76
Oleum	1	1	1	0	2	2	1	5	1	0
Soda cáustica líquida	19	13	18	18	24	75	188	147	120	213
Soda cáustica en escamas	1	0	0	0	0	0	0	1	2	0
Cloro	1	11	11	11	13	14	15	16	18	23
Metanol	29	30	87	101	130	126	124	43	41	212
Gas natural	29	40	179	241	274	263	77	100	375	853
Otros 4/	3	3	18	32	38	58	199	73	116	400
Olefinas	**189**	**195**	**515**	**488**	**883**	**860**	**1.289**	**595**	**1.463**	**1.872**
Etileno	166	155	433	432	675	662	1.047	433	987	1.247
Propileno	24	40	82	56	208	198	242	142	275	305
Otros 5/	0	0	0	0	0	-	-	20	201	320
Plásticos	**22**	**41**	**72**	**69**	**129**	**320**	**499**	**297**	**288**	**898**
Cloruro de polivinilo	22	41	72	69	129	182	194	182	205	365
Polietileno	-	-	-	-	-	126	218	45	66	300
Polipropileno	-	-	-	-	-	12	87	70	17	233
Aromáticos	**113**	**173**	**381**	**432**	**548**	**476**	**733**	**186**	**299**	**238**
Benceno	7	8	26	19	37	47	46	28	79	79
Tolueno	14	12	33	38	42	28	35	26	37	63
Oxileno	12	10	31	31	8	20	28	16	43	76
Otros 6/	79	143	291	344	462	382	624	115	140	20
Total Productos	**491**	**658**	**1.581**	**1.764**	**2.344**	**2.603**	**3.717**	**2.007**	**3.382**	**5.480**

1/ Fospopoder, DAP, DAP II, MAP, Superphosfertil
2/ Cloruro de potasio rojo grn, cloruro de potasio blanco grn, sulpomag granular (k-mag), sulfato de potasio granular.
3/ Sulfato de zinc, de magnesio, manganeso, urfos, fertisol, roca micronizada.
4/ Ácido clorhídrico, solución amoniacal, EDC, etc. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye solución amoniacal, PYGAS/diproleno/aceite pesado, ácido clorhídrico e hipoclorito de sodio.
5/ 2008: Polietileno y polipropileno.
6/ Nafta reformada, butanos, m-xileno, copesol. A partir del año 2004, este rubro sólo incluye nafta refinada.

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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 96
Ventas consolidadas de PEQUIVEN en el Mercado de Exportación (mtm)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Fertilizantes	**998**	**474**	**572**	**557**	**705**	**774**	**706**	**847**	**605**	**582**
Urea	942	474	572	554	678	613	575	747	463	411
Fórmulas granuladas NPK	32	0	0	0	0	5	5	0	0	0
Sulfato de amonio	4	0	0	3	27	11	0	0	7	0
Otros 1/	20	0	0	0	0	145	126	100	134	171
Productos Industriales	**713**	**312**	**328**	**400**	**414**	**421**	**457**	**389**	**529**	**626**
Amoníaco	358	87	128	51	91	87	193	34	92	80
Ácido sulfúrico	34	0	0	0	-	1	5	0	0	0
Metanol	157	213	200	346	313	329	259	349	437	546
Soda cáustica	75	0	0	0	10	4	0	6	0	0
Otros 2/	89	12	0	3	0	0	0	0	0	0
Olefinas	**102**	**90**	**124**	**158**	**132**	**88**	**54**	**20**	**53**	**41**
Etileno	0	0	0	5	0	0	6	0	0	0
Propileno	102	90	124	153	132	88	48	20	53	41
Plásticos	**106**	**24**	**41**	**55**	**37**	**25**	**23**	**55**	**8**	**0**
Cloruro de polivinilo (PVC)	81	24	41	55	37	18	17	54	8	0
Cloruro de vinilo (MVC)	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	22	0	0	0	0	7	7	0	0	0
Aromáticos	**54**	**0**	**0**	**0**	**4**	**26**	**26**	**2**	**15**	**1**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ortoxileno	21	0	0	0	0	0	5	0	6	0
Tolueno	31	0	0	0	4	22	21	2	9	1
Otros 3/	2	0	0	0	0	5	0	0	0	0
Total	**1.973**	**900**	**1.065**	**1.170**	**1.292**	**1.334**	**1.267**	**1.313**	**1.209**	**1.250**

1/ DAP, MAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc.
2/ Aceites pesados, ácido clorhídrico, soda en escamas, otros.
3/ Copesol, M-Xilenos.

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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

CUADRO 97
Ventas consolidadas de PEQUIVEN en el Mercado de Exportación (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Fertilizantes	**242**	**183**	**256**	**304**	**348**	**530**	**892**	**520**	**496**	**1.195**
Urea	234	176	256	303	343	450	685	403	339	764
Fórmulas granuladas NPK	8	7	0	0	0	4	11	0	0	0
Sulfato de amonio	0	0	0	1	5	3	0	0	2	0
Otros 1/	0	0	0	0	0	73	196	117	155	431
Productos Industriales	**138**	**106**	**154**	**217**	**320**	**335**	**480**	**161**	**382**	**978**
Amoníaco	37	28	62	31	55	53	210	21	90	229
Ácido sulfúrico	2	0	0	0	0	0	4	0	0	0
Metanol	79	78	92	186	256	279	267	136	292	749
Soda càustica	19	0	0	0	7	2	0	4	0	0
Otros 2/	1	0	0	0	2	0	0	0	0	0
Olefinas	**49**	**61**	**167**	**461**	**269**	**200**	**155**	**16**	**147**	**257**
Etileno	4	0	0	7	0	0	14	0	0	0
Propileno	45	61	167	454	269	200	141	16	147	257
Plásticos	**46**	**26**	**65**	**115**	**72**	**40**	**39**	**81**	**13**	**0**
Cloruro de polivinilo (PVC)	45	26	65	115	72	38	37	81	13	0
Cloruro de vinilo (MVC)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dicloroetileno (EDC)	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0
Aromáticos	**29**	**0**	**0**	**0**	**7**	**44**	**55**	**2**	**32**	**4**
Benceno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ortoxileno	9	0	0	0	0	0	11	0	15	0
Tolueno	10	0	0	0	7	36	44	2	17	4
Otros 3/	10	0	0	0	0	8	1	0	0	0
Total	**504**	**376**	**642**	**1.097**	**1.015**	**1.150**	**1.622**	**781**	**1.071**	**2.434**

1/ DAP, MAP, Sales Potásicas, Roca Acidulada, Acido Fosfórico, Nitrato de amonio, etc.
2/ Aceites pesados, ácido clorhídrico, soda en escamas, otros.
3/ Copesol, M-Xilenos.

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 a la empresa Petroquímica de Venezuela, S.A. (Pequiven).

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 98
Capacidad de producción nominal de las Empresas Mixtas Petroquímicas, 2011 (mtm)

Empresas		Zulia	Morón	Guacara Valencia	Oriente	Cardón	Colombia
	Productos Industriales						
Química Venoco	Dodecilbenceno (DDB)	-	-	18	-	-	-
	Alquilbenceno lineal (LAB)	-	-	70	-	-	-
	Benzol 95	33	-	-	-	-	-
	Veno SL	9	-	-	-	-	-
	Venobooster CT	11	-	-	-	-	-
Tripoliven	Polisfosfato de sodio	-	70	-	-	-	-
	Ácido fosfórico	-	66	-	-	-	-
	Fertilizantes	-	16	-	-	-	-
	Productos asociados al yeso	-	25	-	-	-	-
Super Octanos	Metil terbutil eter	-	-	-	580	-	-
Pralca	Óxido de etileno	22	-	-	-	-	-
	Etilenglicoles	84	-	-	-	-	-
Metor	Metanol	-	-	-	1.600	-	-
Suprametanol	Metanol	-	-	-	725	-	-
Produsal	Sal	800	-	-	-	-	-
Fertinitro	Amoníaco	-	-	-	1.318	-	-
	Urea	-	-	-	1.610	-	-
	Plásticos						
Polinter	Polietilenos	430	-	-	-	-	-
Propilven	Polipropileno	144	-	-	-	-	-
Profalca	Propileno	-	-	-	-	160	-
Colombia Monómeros Col-Ven	Caprolactama	-	-	-	-	-	31
	Fertilizantes N.P.K.	-	-	-	-	-	310
	Fosfato Tricalcico	-	-	-	-	-	50
	Sulfato de sodio	-	-	-	-	-	30
	Sulfato de amonio	-	-	-	-	-	90
	Otros [1/]	-	-	-	-	-	628

1/ Otros productos: Fertilizantes mezclados de Monómeros, SoluNK.p, Meko y Acido sulfúrico para ventas.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM Pequiven.

CUADRO 99
Capacidad de producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Polinter	370	370	370	370	370	370	430	430	430	430
Química Venoco	88	88	88	88	88	141	141	141	141	141
Tripoliven	136	136	136	136	136	177	177	177	177	177
Super Octanos	580	580	580	580	580	580	580	580	580	580
Propilven	84	84	110	110	110	110	110	110	110	144
Pralca	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Metor	750	750	750	750	750	750	750	750	1.600	1.600
Supermetanol	725	725	725	725	725	725	725	725	725	725
Produsal	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Fertinitro	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928	2.928
Colombia: Monómeros Col-Ven	739	939	939	939	939	1.139	1.139	1.139	1.139	1.139
Profalca	132	132	132	132	132	132	132	132	160	160
Total	**7.438**	**7.638**	**7.664**	**7.664**	**7.664**	**7.958**	**8.018**	**8.018**	**8.896**	**8.930**

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 100
Producción de Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Venezuela	**4.624**	**4.286**	**5.348**	**5.035**	**5.655**	**5.381**	**5.349**	**5.321**	**5.350**	**5.990**
Polinter										
Polietileno de alta densidad	89	59	87	95	94	82	104	102	118	121
Polietileno de baja densidad	69	53	69	65	77	75	75	70	72	81
Polietileno lineal A. densidad [1/]	142	43	115	113	112	145	149	103	122	94
Química Venoco										
Dodecilbenceno	10	8	12	12	5	10	6	7	9	3
Alquilbenceno lineal	49	51	61	47	55	59	55	52	56	46
Benzol 95	0	0	0	0	21	24	26	19	20	17
Veno SL	0	0	0	0	7	8	10	9	7	6
Venobooster CT	0	0	0	0	5	7	6	6	5	5
Otros [2/]	8	6	8	7	12	10	6	7	8	5
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	48	44	61	64	61	65	51	37	39	43
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	44	0	0	0	3
Fertilizantes	0	0	0	0	0	6	10	3	6	4
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	11	13	8	8	1
Super Octano										
Metil terbutil eter	560	504	613	489	564	357	517	563	499	279
Propilven										
Polipropileno	68	63	71	100	108	104	108	99	82	99
Pralca										
Óxido de etileno	9	4	5	7	5	5	6	4	7	5
Etilenglicoles	70	49	78	85	84	81	86	95	61	62
Metor										
Metanol	699	686	768	833	752	736	661	818	1.078	1.523
Supermetanol										
Metanol	637	603	728	666	754	637	725	634	609	653
Produsal										
Sal	403	323	312	356	363	529	525	469	509	681
Fertinitro										
Amoníaco	884	862	1.108	942	1.193	1.083	1.020	1.026	904	996
Urea	880	929	1.252	1.154	1.383	1.303	1.192	1.190	1.077	1.184
Oxidor										
Anhídrido ftálico	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	56	79
Colombia: Monómeros Col-Ven	**529**	**652**	**688**	**689**	**714**	**752**	**602**	**575**	**616**	**517**
Caprolactama	29	32	31	31	30	32	28	30	28	32
Fertilizantes N.P.K.	265	297	304	309	314	318	267	266	277	228
Fosfato Tricalcico	57	43	54	53	55	49	49	36	46	50
Sulfato de sodio	28	28	26	19	27	27	25	9	0	0
Sulfato de amonio	88	90	88	89	80	83	76	78	70	72
Otros [3/]	62	162	185	188	208	243	157	156	195	135
Total	**5.153**	**4.938**	**6.037**	**5.724**	**6.370**	**6.133**	**5.952**	**5.896**	**5.966**	**6.507**

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2006 esos valores incluyen polietileno lineal de baja y de alta densidad.
2/ Incluye alquilatos pesados y livianos.
3/ En el año 2004 incluye tricalfosd, mezclas, sales mineralizadas y nitrato de potasio agrícola.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

CUADRO 101
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2002		2003		2004		2005		2006	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**1.222**	**2.828**	**1.121**	**2.511**	**1.340**	**3.280**	**1.754**	**2.649**	**1.811**	**3.099**
Polinter										
Polietileno de alta densidad	68	24	62	0	82	4	85	13	102	4
Polietileno de baja densidad	56	18	56	1	65	6	61	6	75	4
Polietileno lineal A. densidad [1/]	57	79	47	2	85	18	75	44	80	19
Química Venoco										
Dodecilbenceno	2	10	1	7	1	10	0	10	1	5
Alquilbenceno líneal	21	36	21	33	22	36	24	24	24	32
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Otros [2/]	4	2	3	2	6	4	6	1	4	10
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	18	27	17	28	25	37	29	32	27	30
Pirofosfato de sodio	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Super Octanos										
Metil terbutil eter	0	572	75	415	0	618	158	329	226	310
Propilven										
Polipropileno	67	4	65	1	79	3	87	13	103	3
Pralca										
Óxido de etileno	8	0	3	0	5	0	7	0	5	0
Etilenglicoles	16	55	3	47	7	70	8	84	9	78
Metor										
Metanol	297	412	269	406	305	459	365	486	260	513
Supermetanol										
Metanol	318	328	203	368	247	496	315	352	387	372
Produsal										
Sal	272	0	243	0	298	0	395	0	408	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	421	0	323	0	404	17	233	0	400
Urea	16	840	52	878	114	1.115	122	1.020	100	1.289
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colombia: Monómeros Col-Ven	**676**	**58**	**1.132**	**51**	**1.109**	**57**	**991**	**54**	**1.043**	**43**
Caprolactama	16	7	19	13	21	10	21	10	22	9
Fertilizantes N.P.K.	239	7	293	7	280	9	306	7	299	7
Sulfato de sodio	54	4	28	0	28	0	21	0	27	0
Sulfato de amonio	25	1	73	2	69	2	64	4	66	1
Productos industriales y otros fertilizantes [3/]	342	39	719	29	711	36	579	33	629	26
Total	**1.898**	**2.886**	**2.253**	**2.562**	**2.449**	**3.337**	**2.745**	**2.703**	**2.854**	**3.142**

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2005 en las ventas nacionales, esos valores incluyen polietileno lineal de baja y alta densidad.
2/ Incluye: alquilatos livianos y pesados.3/ 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: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MENPET. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 101.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mtm)

Empresas / Productos	2007		2008		2009		2010		2011	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**1.549**	**2.689**	**1.923**	**2.494**	**2.358**	**2.462**	**2.309**	**2.318**	**2.473**	**2.881**
Polinter										
Polietileno de alta densidad	87	0	86	0	114	1	120	0	123	0
Polietileno de baja densidad	79	2	70	0	81	0	86	0	93	0
Polietileno lineal A. densidad 1/	110	32	123	1	110	7	119	0	117	0
Química Venoco										
Dodecilbenceno	1	7	0	6	1	5	0	7	0	5
Alquilbenceno líneal	25	34	24	29	32	25	33	26	36	24
Benzol 95	0	22	0	23	0	16	0	18	0	14
Veno SL	0	7	0	10	0	8	0	6	0	5
Venobooster CT	0	7	0	7	0	6	0	5	0	5
Otros 2/	5	7	5	2	3	3	3	2	2	4
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	34	31	26	25	24	13	19	20	22	23
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	2	5	2	9	1	2	8	3	2	3
Productos asociados al yeso	7	1	11	2	0	0	8	0	3	0
Super Octanos										
Metil terbutil eter	143	245	322	176	587	0	480	0	278	0
Propilven										
Polipropileno	110	1	98	0	89	0	104	0	114	0
Pralca										
Óxido de etileno	5	0	6	0	4	0	7	0	5	6
Etilenglicoles	9	72	10	72	8	91	7	54	18	39
Metor										
Metanol	254	485	119	393	262	602	343	674	508	1.057
Supermetanol										
Metanol	314	314	360	352	332	322	296	310	305	355
Produsal										
Sal	174	0	509	0	520	0	514	0	580	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	335	0	332	0	249	0	266	0	358
Urea	192	1.083	153	1.055	190	1.112	163	880	221	952
Profalca										
Propileno	0	0	0	0	0	0	0	47	46	31
Colombia: Monómeros Col-Ven	**1.047**	**49**	**749**	**50**	**785**	**54**	**779**	**87**	**663**	**57**
Caprolactama	21	10	15	13	15	16	20	9	20	12
Fertilizantes N.P.K.	300	17	230	12	224	15	233	40	306	32
Sulfato de sodio	26	0	28	0	5	4	1	0	0	0
Sulfato de amonio	69	2	60	1	51	1	57	8	58	1
Productos industriales y otros fertilizantes 3/	631	20	415	24	490	19	468	30	279	12
Total	**2.596**	**2.738**	**2.672**	**2.544**	**3.142**	**2.516**	**3.088**	**2.405**	**3.136**	**2.938**

1/ Desde el año 2004 hasta el año 2005 en las ventas nacionales, esos valores incluyen polietileno lineal de baja y de alta densidad.
2/ Incluye alquilatos pesados y livianos.
3/ Incluye: ciclohexanol, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos, mono y diamónicos. A partir del año 2004 no incluye ciclohexanol.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

CUADRO 102
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresa / Productos	2002		2003		2004		2005		2006	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	NAC.	EXP.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**389**	**754**	**624**	**1.000**	**911**	**1.933**	**1.692**	**1.939**	**2.031**	**2.182**
Polinter										
Polietileno de alta densidad	54	18	93	0	183	8	247	34	303	12
Polietileno de baja densidad	44	15	85	1	150	15	175	19	229	11
Polietileno lineal de alta densidad	43	61	64	2	183	36	183	112	230	55
Química Venoco										
Dodecilbenceno	2	9	1	8	1	15	1	25	1	13
Alquilbenceno lineal	23	35	27	44	38	64	57	64	70	93
Benzol 95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22
Veno SL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
Venobooster CT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Otros 1/	1	1	1	1	2	3	5	1	5	5
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	12	16	16	21	27	34	37	38	39	41
Pirofosfato de sodio	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Fertilizantes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Productos asociados al yeso	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Super Octanos										
Metil terbutil eter	0	211	39	225	0	497	270	425	303	384
Propilven										
Polipropileno	36	2	89	2	6	154	218	32	293	8
Pralca										
Óxido de Etileno	5	0	6	0	11	0	22	0	16	0
Etilenglicoles	6	16	3	42	6	113	17	145	17	128
Metor										
Metanol	49	59	87	121	119	173	184	238	179	344
Supermetanol										
Metanol	108	44	87	107	124	186	189	170	280	245
Produsal										
Sal	5	0	9	0	14	0	21	0	23	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	90	0	135	0	203	9	152	0	229
Urea	3	177	17	291	48	432	55	484	43	581
Profalca										
Propileno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Colombia: Monómeros Col-Ven	**175**	**30**	**448**	**62**	**729**	**75**	**807**	**91**	**839**	**85**
Caprolactama	22	12	51	35	82	36	109	52	109	48
Fertilizantes N.P.K.	67	2	144	3	181	5	240	4	241	5
Productos industriales y otros fertilizantes 2/	87	17	253	25	467	34	458	35	489	32
Total	**564**	**784**	**1.072**	**1.063**	**1.641**	**2.007**	**2.499**	**2.030**	**2.870**	**2.267**

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.
2/ Incluye ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

D. Petroquímica

CUADRO 102.1
Ventas de las Empresas Mixtas Petroquímicas (mmBs.)

Empresa / Productos	2007		2008		2009		2010		2011	
	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.	Nac.	Exp.
Venezuela	**2.164**	**2.290**	**3.044**	**2.833**	**2.621**	**1.252**	**3.423**	**2.892**	**4.943**	**4.993**
Polinter										
Polietileno de alta densidad	280	0	396	0	485	2	554	0	712	0
Polietileno de baja densidad	268	6	325	0	351	0	410	0	528	0
Polietileno lineal de alta densidad	351	93	505	1	412	13	477	0	801	0
Química Venoco										
Dodecilbenceno	2	19	2	19	3	12	1	45	0	44
Alquilbenceno lineal	84	105	119	114	180	68	333	185	447	169
Benzol 95	0	32	0	36	0	8	0	34	0	55
Veno SL	0	7	0	10	0	3	0	8	0	16
Venobooster CT	0	6	0	6	0	2	0	7	0	13
Otros 1/	14	3	36	2	19	3	30	2	13	4
Tripoliven										
Tripolifosfato de sodio	50	43	68	61	95	26	96	57	124	91
Pirofosfato de sodio	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Fertilizantes	3	5	5	20	6	1	17	5	11	11
Productos asociados al yeso	1	0	4	1	4	0	4	0	4	0
Super Octanos										
Metil terbutil eter	211	380	540	367	397	0	348	0	193	0
Propilven										
Polipropileno	330	4	427	0	374	0	496	0	749	0
Pralca										
Óxido de Etileno	13	0	20	0	8	0	20	0	30	30
Etilenglicoles	20	119	30	150	22	104	29	193	63	205
Metor										
Metanol	178	328	179	344	82	189	323	675	623	1.304
Supermetanol										
Metanol	270	231	323	283	112	97	189	319	233	417
Produsal										
Sal	26	0	42	0	52	0	72	0	105	0
Fertinitro										
Amoníaco	0	208	0	362	0	168	0	319	0	768
Urea	63	701	24	1.058	19	555	23	826	34	1.658
Profalca										
Propileno	-	-	-	-	-	-	-	218	272	208
Colombia: Monómeros Col-Ven	**940**	**92**	**1.016**	**145**	**959**	**110**	**1.763**	**262**	**1.610**	**289**
Caprolactama	105	53	73	55	57	59	211	95	239	146
Fertilizantes N.P.K.	266	12	320	27	314	17	563	82	665	82
Productos industriales y otros fertilizantes 2/	569	28	622	63	589	34	989	86	706	61
Total	**3.103**	**2.382**	**4.060**	**2.978**	**3.580**	**1.362**	**5.186**	**3.155**	**6.553**	**5.282**

1/ Incluye alquilatos livianos y pesados.
2/ Incluye ciclohexanona, ácido sulfúrico, ácido nítrico, urea, cloruro y sulfato de potasio, fosfatos mono y diamónicos.

Fuente: Viceministerio de Petroquímica. Dirección General de Petroquímica. MPPPM. Pequiven.

CUADRO 103
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**27.380**	**35.049**	**62.380**	**93.025**	**118.217**	**138.284**	**200.473**	**119.772**	**288.067**	**399.164**
Ventas de exportación	25.615	33.021	59.175	88.750	112.857	131.973	192.350	114.486	282.605	389.464
Ventas en el país	1.766	2.028	3.205	4.275	5.360	6.311	8.123	5.286	5.462	9.700
Ventas a terceros	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	5.308	6.903	5.086	5.387	9.623
Ventas a filiales en Venezuela	327	480	891	1.303	560	1.003	1.220	200	75	77
Costos y Gastos	**12.770**	**15.989**	**26.363**	**24.447**	**34.284**	**50.876**	**89.675**	**57.302**	**177.921**	**166.878**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.450	3.518	6.021	4.493	10.668	15.286	34.400	25.874	57.338	55.715
Gastos de operación	6.370	8.233	15.103	18.924	17.007	16.182	29.199	25.517	37.837	52.297
Gastos de venta, administrativos y generales	1.244	1.347	1.580	1.932	3.333	5.058	9.275	6.288	12.972	10.281
Depreciación y amortización	848	1.077	1.192	1.409	2.833	7.266	10.140	10.990	23.118	26.002
Gastos de exploración	155	44	112	249	216	331	744	530	631	701
Gastos de financiamiento	1.710	979	1.240	1.050	719	972	2.545	2.828	31.456	11.042
Participación patrimonial	434	33	(147)	(413)	(575)	(206)	(178)	(109)	50	(215)
Otros gastos (ingresos), neto	(1.439)	757	1.261	(3.198)	84	5.987	3.550	(14.616)	14.519	11.055
Regalía y Otros Impuestos	**7.136**	**10.067**	**17.085**	**27.606**	**39.082**	**47.219**	**50.499**	**27.701**	**48.238**	**75.985**
Regalía	7.097	10.064	17.081	27.600	39.074	47.177	49.849	26.800	45.434	66.796
Otros impuestos	38	3	4	6	8	42	650	901	2.804	9.189
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**7.475**	**8.993**	**18.932**	**40.972**	**44.850**	**40.190**	**60.299**	**34.769**	**61.908**	**156.301**
Gastos desarrollo social	-	-	-	14.465	29.086	25.386	30.668	6.168	30.638	117.738
Impuesto directo (ISLR)	479	2.181	8.651	10.858	6.485	8.443	9.084	7.462	15.483	5.229
Intereses minoritarios	(1)	2	0	4	13	1.954	4.188	3.494	3.832	11.313
Utilidad Neta Consolidada	**6.997**	**6.810**	**10.281**	**15.644**	**9.266**	**4.407**	**16.360**	**17.645**	**11.955**	**22.021**

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, CVP y Empresas Mixtas, Deltaven, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 104
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Petrolero - Gas[1/] (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**22.965**	**21.898**	**33.042**	**43.992**	**55.108**	**64.318**	**93.243**	**55.708**	**66.992**	**92.829**
Ventas de exportación	21.447	20.640	31.342	41.965	52.615	61.383	89.465	53.249	65.722	90.573
Ventas en el país	1.518	1.259	1.700	2.027	2.493	2.935	3.778	2.459	1.270	2.256
Ventas a terceros	1.237	961	1.227	1.409	2.233	2.469	3.211	2.366	1.253	2.238
Ventas a filiales en Venezuela	281	298	473	618	260	467	567	93	17	18
Costos y Gastos	**13.906**	**11.888**	**15.873**	**14.433**	**18.266**	**20.795**	**41.709**	**26.652**	**41.377**	**38.934**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.100	2.188	3.208	2.281	4.995	7.076	16.000	12.034	13.334	12.957
Gastos de operación	5.459	5.136	8.018	8.968	7.913	7.526	13.581	11.868	8.799	12.162
Gastos de venta, administrativos y generales	1.074	807	839	1.012	1.541	1.751	4.314	2.925	3.017	2.391
Depreciación y amortización	2.560	2.406	2.413	2.537	2.992	3.387	4.716	5.112	5.376	6.047
Gastos de exploración	133	27	60	118	100	154	346	247	147	163
Gastos de financiamiento	721	589	277	196	304	637	1.184	1.315	7.315	2.568
Participación patrimonial	(213)	(67)	(174)	(182)	(202)	(95)	(83)	(51)	12	(50)
Otros gastos (ingresos), neto	1.358	1.085	847	(660)	131	508	2.212	(6.894)	1.498	2.571
Ajuste por traducción	(286)	(283)	385	163	492	(149)	(561)	95	1.879	125
Regalía y Otros Impuestos	**5.682**	**6.292**	**9.008**	**13.005**	**18.178**	**21.982**	**23.488**	**12.884**	**11.218**	**17.671**
Regalía	5.655	6.290	9.006	13.002	18.174	21.963	23.186	12.465	10.566	15.534
Otros impuestos	27	2	2	3	4	19	303	419	652	2.137
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**3.377**	**3.718**	**8.161**	**16.554**	**18.664**	**21.541**	**28.046**	**16.172**	**14.397**	**36.224**
Gastos desarrollo social	0	0	-	6.881	13.528	14.099	14.264	2.869	7.125	27.381
Impuesto directo (ISLR)	458	1.051	4.574	5.064	2.992	3.671	4.225	3.471	3.601	1.216
Intereses minoritarios	2	1	2	4	1	915	1.948	1.625	891	2.631
Utilidad Neta Consolidada	**2.917**	**2.666**	**3.584**	**4.605**	**2.143**	**2.857**	**7.609**	**8.207**	**2.780**	**4.996**

1/ Incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo, Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, CVP y Empresas Mixtas, Deltaven, PDVSA Gas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 105
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**28.510**	**36.342**	**64.367**	**96.034**	**118.572**	**137.656**	**199.180**	**120.468**	**289.205**	**420.408**
Ventas de exportación [2/]	25.615	33.021	59.175	88.750	113.225	132.666	191.473	114.578	282.600	412.056
Ventas en el país [3/]	1.438	1.548	2.314	2.972	4.800	4.990	7.639	5.689	6.020	7.203
Productos refinados	928	1.032	1.381	1.628	1.951	1.915	2.961	3.124	3.616	4.339
Gas (natural y licuado)	510	516	934	1.344	2.848	3.075	4.678	2.565	2.404	2.864
Ventas de fertilizantes y otros	1.457	1.774	2.878	4.312	547	0	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	527	514	967	1.239	547	0	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	930	1.259	1.911	3.073	0	0	0	0	0	0
Ventas de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos por servicios y otros	0	0	0	0	0	0	69	202	585	1.149
Costos y Gastos	**13.718**	**16.555**	**24.662**	**23.613**	**33.817**	**44.507**	**88.878**	**64.227**	**160.051**	**194.231**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.839	3.879	6.318	4.780	10.681	15.269	33.983	24.250	45.184	77.202
Otras Compras Alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	6.930	8.882	15.916	20.225	17.393	16.241	26.850	27.351	37.213	50.500
Gastos de venta, administrativos y generales	1.244	1.347	1.580	1.932	3.646	3.793	9.729	9.471	13.331	14.049
Depreciación y amortización	890	1.121	1.245	1.606	3.030	7.362	10.142	11.146	23.737	26.939
Gastos de exploración	155	44	112	249	216	331	806	531	632	701
Gastos de financiamiento	1.722	989	1.254	1.070	719	1.021	862	(10.808)	35.187	10.737
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	382	(72)	(307)	(654)	(575)	(202)	(65)	(110)	47	(250)
Otros gastos (ingresos), netos	(1.443)	365	(1.456)	(5.595)	(1.294)	692	6.571	2.396	4.720	14.353
Regalía y Otros Impuestos	**7.163**	**10.115**	**17.343**	**28.266**	**39.635**	**47.259**	**50.248**	**27.701**	**59.787**	**75.985**
Regalía	7.103	10.076	17.316	28.244	39.627	42.725	43.632	26.800	51.841	66.796
Otros impuestos	60	39	27	22	8	4.534	6.616	901	7.946	9.189
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**7.628**	**9.672**	**22.363**	**44.155**	**45.121**	**45.890**	**60.055**	**28.540**	**69.367**	**150.192**
Gastos desarrollo social	-	290	2.342	14.465	29.631	30.313	31.676	7.555	29.747	128.747
Impuesto directo (ISLR)	479	2.250	8.695	10.916	6.485	8.830	6.730	6.199	16.018	6.419
Intereses minoritarios	(1)	2	0	33	13	0	0	0	0	0
Ganancia de operaciones descontinuadas	0	0	0	0	0	(153)	1.374	2.737	2.399	0
Utilidad Neta Consolidada	**7.150**	**7.130**	**11.325**	**18.740**	**8.991**	**6.900**	**20.275**	**12.049**	**21.203**	**15.026**

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor y la alícuota financiera de la faja.
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/ En el año 2011 incluye las ventas de Petromar
3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).A partir del año 2007 se incluye el Sector No Petrolero.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 106
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Nacional 1/ (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**23.928**	**22.702**	**34.097**	**45.415**	**55.274**	**64.026**	**92.642**	**56.032**	**67.257**	**97.769**
Ventas de exportación 2/	21.448	20.640	31.342	41.964	52.787	61.705	89.057	53.292	65.721	95.827
Ventas en el país 3/	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.321	3.553	2.646	1.400	1.675
Productos refinados	989	641	982	1.126	908	890	1.377	1.453	841	1.009
Gas (natural y licuado)	247	320	245	282	1.325	1.431	2.176	1.193	559	666
Ventas de fertilizantes y otros	1.244	1.102	1.528	2.042	254	0	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en Venezuela	455	321	513	587	254	0	0	0	0	0
Ventas de fertilizantes y otros en el exterior	789	781	1.015	1.455	0	0	0	0	0	0
Venta de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos por servicio y otros	0	0	0	0	0	0	32	94	136	267
Costos y Gastos	**14.680**	**12.755**	**15.446**	**14.195**	**18.083**	**20.701**	**41.340**	**29.873**	**37.221**	**45.170**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	3.468	2.421	3.368	2.420	5.002	7.102	15.806	11.279	10.508	17.954
Otras compras de alimentos	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	5.957	5.549	8.456	9.352	8.093	7.554	12.489	12.721	8.654	11.744
Gastos de venta, administrativo y generales	1.074	807	839	1.012	1.687	1.764	4.525	4.405	3.100	3.267
Depreciación y amortización	2.749	2.575	2.589	3.006	3.110	3.424	4.718	5.184	5.520	6.265
Gastos de exploración	133	27	60	118	100	154	375	247	147	163
Gastos de financiamiento	731	595	285	205	304	475	401	(5.027)	8.183	2.497
Participacion patrimonial en resultados netos de filiales	(266)	(129)	(268)	(280)	(202)	(94)	(30)	(51)	11	(58)
Otros gastos (ingresos), netos	834	910	117	(1.637)	(11)	322	3.056	1.115	1.098	3.338
Regalía y Otros Impuestos	**5.706**	**6.321**	**9.144**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.371**	**12.884**	**13.904**	**17.671**
Regalía	5.660	6.297	9.130	13.308	18.431	19.872	20.294	12.465	12.056	15.534
Otros impuestos	46	24	14	10	4	2.109	3.077	419	1.848	2.137
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**3.542**	**3.626**	**9.507**	**17.903**	**18.756**	**21.344**	**27.931**	**13.275**	**16.132**	**34.928**
Gastos desarrollo social	0	0	1.242	6.908	13.780	14.099	14.733	3.514	6.918	29.941
Impuesto directo (ISLR)	459	1.095	4.597	5.150	2.992	4.107	3.130	2.883	3.725	1.493
Ganancia en operación descontinuada	0	0	0	4	0	(71)	639	1.273	558	0
Utilidad Neta Consolidada	**3.083**	**2.531**	**3.668**	**5.841**	**1.984**	**3.209**	**9.429**	**5.605**	**4.931**	**3.494**

1/ Incluye las filiales de sector petrolero - gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor y la alícuota financiera de la faja.
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/ Sector petrolero - gas
3/ Sector petrolero-gas (ventas a terceros).A partir del año 2007 se incluye el Sector No Petrolero.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 107
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**30.048**	**50.883**	**78.805**	**112.837**	**138.284**	**120.160**	**143.510**	**93.701**	**221.502**	**249.718**
Ventas en el exterior (productos refinados)	28.530	48.473	73.023	107.718	126.929	108.012	126.138	78.417	188.048	219.610
Ventas a compañías filiales en el exterior	51	0	171	130	153	-	-	-	-	-
Ventas a compañías filiales en el país	1.467	2.410	5.611	4.988	11.202	12.148	16.996	14.332	30.663	26.634
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	376	952	2.791	3.474
Costos y Gastos	**29.696**	**49.361**	**75.795**	**107.487**	**128.103**	**111.781**	**138.960**	**94.954**	**224.611**	**246.864**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	25.192	42.738	64.254	93.672	115.351	95.976	133.134	86.533	202.887	224.856
Gastos de operación	3.997	5.999	9.972	11.520	14.460	15.078	8.359	5.446	13.714	12.741
Gastos de venta, administrativos y generales	355	522	671	766	1.081	1.256	982	1.247	2.704	2.395
Depreciación y amortización	360	559	734	845	1.000	1.107	1.057	1.219	2.222	2.606
Gastos de financiamiento	468	657	761	282	250	56	(69)	(24)	895	1.664
Participación patrimonial	4	(403)	(1.458)	(1.892)	(1.871)	(1.355)	(264)	409	744	1.445
Otros gastos (ingresos), netos	(681)	(710)	860	2.251	(2.141)	1.041	(2.094)	124	1.445	1.157
Ajuste por traducción	-	(0)	-	-	-	-	1	-	-	-
Gasto deterioro de activos	-	-	-	42	(28)	-	-	-	-	-
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	(1.378)	-	-	-	-
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**352**	**1.522**	**3.011**	**5.349**	**10.181**	**8.379**	**4.550**	**(1.253)**	**(3.109)**	**2.854**
Gasto de desarrollo social	0	0	0	0	6	6	0	0	430	593
Impuesto directo (ISLR)	115	436	743	1.419	3.571	3.016	4.367	839	735	2.516
Ganancia en operación descontinuada	0	0	0	0	0	(65)	0	2	0	(5.818)
Utilidad Neta Consolidada	**237**	**1.085**	**2.268**	**3.930**	**6.604**	**5.422**	**183**	**(2.094)**	**(4.274)**	**5.563**

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

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 108
Estado de Ganancias y Pérdidas. Sector Internacional (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**25.597**	**31.584**	**41.745**	**53.408**	**64.330**	**55.888**	**66.749**	**43.582**	**51.512**	**58.074**
Ventas en el exterior (productos refinados)	24.346	30.075	38.693	51.028	59.036	50.238	58.669	36.473	43.732	51.072
Ventas a compañías filiales en el exterior	44	-	91	62	71	-	-	-	-	-
Ventas a compañías filiales en el país	1.207	1.509	2.961	2.318	5.223	5.650	7.905	6.666	7.131	6.194
Ingresos por servicios y otros	-	-	-	-	-	-	175	443	649	808
Costos y Gastos	**25.290**	**30.705**	**40.146**	**50.883**	**59.594**	**51.991**	**64.808**	**44.166**	**52.235**	**57.410**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	21.671	26.590	34.109	44.409	53.670	44.640	61.923	40.249	47.183	52.292
Gastos de operación	3.400	3.720	5.284	5.458	6.724	7.013	3.888	2.533	3.189	2.963
Gastos de venta, administrativos y generales	306	324	356	363	503	584	457	580	629	557
Depreciación y amortización	310	347	389	401	465	515	492	567	517	606
Gastos de financiamiento	455	408	404	134	116	26	(32)	(11)	208	387
Participación patrimonial	(2)	(250)	(773)	(897)	(870)	(630)	(123)	190	173	336
Otros gastos (ingresos), netos	(850)	(504)	377	994	(999)	483	(799)	58	336	269
Gasto deterioro de activos	-	-	-	20	(13)	-	-	-	-	-
Ajuste por traducción	-	71	-	-	(2)	1	-	-	-	-
Ganancia en activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	-	-	(998)	-	-	-
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	-	(641)	-	-	-	-
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**308**	**879**	**1.600**	**2.525**	**4.736**	**3.897**	**1.941**	**(584)**	**(723)**	**664**
Gasto desarrollo social	-	-	-	-	3	3	-	-	100	138
Impuesto directo (ISLR)	100	271	394	668	1.661	1.403	2.031	390	171	585
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia en operación descontinuada	-	-	-	-	-	(30)	-	1	-	(1.353)
Utilidad Neta Consolidada	**208**	**608**	**1.206**	**1.857**	**3.072**	**2.521**	**(90)**	**(975)**	**(994)**	**1.294**

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.

CUADRO 109
Estado de Ganancias y Pérdidas. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**50.062**	**74.268**	**120.266**	**175.178**	**213.391**	**206.921**	**269.823**	**158.710**	**408.195**	**536.443**
Ventas en el exterior	47.217	70.994	115.093	171.356	208.042	201.714	263.349	151.867	398.799	525.748
Ventas en el país	1.438	1.548	2.314	2.971	4.800	5.067	6.029	5.689	6.020	7.203
Productos refinados	974	1.080	1.620	1.602	1.953	2.016	3.404	3.124	3.616	4.339
Gas (natural y licuado)	464	468	694	1.370	2.847	3.051	2.625	2.565	2.404	2.864
Ingresos por servicios y otros	1.407	1.725	2.858	850	549	140	445	1.154	3.376	3.492
Costos y Gastos	**34.921**	**53.254**	**75.680**	**100.487**	**123.750**	**105.279**	**156.883**	**104.151**	**285.674**	**308.972**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	20.568	33.903	46.035	67.076	83.363	60.491	95.890	55.754	146.273	171.067
Otras compras (alimento)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de operación	10.835	15.064	25.476	30.096	31.770	32.157	34.843	32.756	51.137	62.587
Gastos de venta, administrativos y generales	1.599	1.496	2.251	3.308	4.695	5.811	10.711	10.718	16.035	16.422
Depreciación y amortización	1.251	1.756	2.028	2.422	7.827	8.639	11.202	12.365	25.959	29.545
Deterioro de activos	0	84	12	42	-	-		-	-	-
Gastos de exploración	155	44	112	249	215	331	806	531	632	701
Gastos de financiamiento	1.698	1.132	1.576	393	1.982	1.077	429	(10.832)	36.081	12.401
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	386	(475)	(1.765)	(2.307)	(2.408)	(1.576)	(329)	298)	791	1.195
Otros gastos (ingresos), netos	(1.570)	252	(45)	(792)	(616)	(273)	5.477	2.561	8.766	15.054
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	(3.079)	(1.378)	(2.146)	-	-	-
Regalía y Otros Impuestos	**7.218**	**10.296**	**17.537**	**28.266**	**39.635**	**47.254**	**50.248**	**27.701**	**59.787**	**75.985**
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**7.923**	**10.717**	**27.049**	**46.425**	**50.007**	**54.388**	**62.692**	**26.858**	**62.734**	**151.486**
Gasto desarrollo social/FONDEN	-	399	2.298	14.526	29.636	30.322	31.676	7.555	30.178	129.340
Impuesto directo (ISLR)	547	2.635	10.056	12.069	8.667	10.785	9.201	7.116	16.551	8.630
Intereses minoritarios [2/]	(4)	11	-	-	-	-	-	-	-	-
(Perdida) ganancia en operación descontinuada netas	-	-	-	-	43	215	(1.408)	(2.739)	(2.399)	5.818
Utilidad Neta Consolidada	**7.380**	**7.672**	**14.695**	**19.830**	**11.746**	**13.496**	**20.407**	**9.448**	**13.606**	**19.334**

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).
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.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 110
Estado de Ganancias y pérdidas. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Total Ingresos	**42.312**	**46.210**	**63.716**	**84.553**	**99.252**	**96.242**	**125.499**	**73.819**	**94.929**	**124.754**
Mercado internacional	39.875	44.178	60.972	81.105	96.764	93.820	122.488	70.636	92.744	122.267
Ventas en el país	1.236	961	1.227	1.408	2.233	2.357	2.804	2.646	1.400	1.675
Productos refinados	989	769	982	771	909	938	1.583	1.453	841	1.009
Gas (natural y licuado)	247	192	245	637	1.324	1.419	1.221	1.193	559	666
Ingresos por servicios y otros	1.201	1.071	1.517	2.040	255	65	207	537	785	812
Costos y Gastos	**31.916**	**34.932**	**42.402**	**52.026**	**57.570**	**48.969**	**72.969**	**48.443**	**66.436**	**71.854**
Costo de petróleo crudo, derivados y otros	17.956	21.016	24.649	32.979	38.778	28.137	44.600	25.932	34.017	39.783
Otras compras (alimento)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de operación	9.181	9.659	13.432	14.645	14.779	14.958	16.206	15.235	11.892	14.555
Gastos de venta, administrativos y generales	1.380	898	1.195	1.376	2.184	2.702	4.982	4.985	3.729	3.819
Depreciación y amortización	3.227	3.042	3.082	3.334	3.640	4.018	5.210	5.751	6.037	6.871
Deterioro de activos	722	296	6	20	-	0	0	0	0	0
Gastos de exploración	133	27	60	118	100	154	375	247	147	163
Gastos de financiamiento	763	684	456	190	922	584	200	(5.038)	8.391	2.884
Participación patrimonial en resultados netos de filiales	(268)	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(153)	139	184	278
Otros gastos (ingresos), netos	(1.178)	(311)	563	541	(281)	(851)	2.547	1.192	2.039	3.501
Ganancia en grupo de activos y pasivos disponibles para la venta	-	-	-	-	(1.432)	-	(998)	-	-	-
Regalía y Otros Impuestos	**5.748**	**6.428**	**9.247**	**13.318**	**18.435**	**21.981**	**23.371**	**12.884**	**13.904**	**17.671**
Ganancias antes de Impuestos Directos (ISLR)	**4.648**	**4.850**	**12.067**	**19.209**	**23.247**	**25.292**	**29.159**	**12.492**	**14.589**	**35.229**
Gasto desarrollo social	0	249	1.242	6.909	13.784	14.104	14.733	3.514	7.018	30.079
Impuesto directo (ISLR)	1.102	1.318	5.419	5.817	4.031	5.015	4.280	3.310	3.849	2.007
Intereses minoritarios 2/	5	6	0	0	0	0	0	0	0	0
(Perdida) ganancia en operación descontinuada netas	0	0	0	0	20	100	(655)	(1.274)	(558)	1.353
Utilidad Neta Consolidada	**3.541**	**3.277**	**5.406**	**6.483**	**5.452**	**6.273**	**9.491**	**4.394**	**3.164**	**4.496**

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).
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.

CUADRO 111
Balance General. Sector Petrolero - Gas (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**35.548**	**38.298**	**56.920**	**77.744**	**107.608**	**205.713**	**253.160**	**341.634**	**707.450**	**768.973**
Activo circulante	7.583	12.777	20.938	36.119	32.148	76.114	78.010	95.283	211.690	323.132
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	1.563	1.647	3.701	3.138	2.687	1.092	1.071
Inversiones	1.571	1.108	196	(1.776)	(1.349)	145	(3.030)	42.930	94.171	606
Activo fijo	15.363	16.613	20.623	26.628	47.306	102.106	143.244	159.057	333.780	364.571
Otros activos	9.824	5.937	12.855	12.269	24.466	17.801	21.411	28.702	41.614	50.362
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	1.207	1.863	2.309	2.941	3.390	5.846	10.387	12.975	25.103	29.231
Pasivo	**20.222**	**20.243**	**29.786**	**39.174**	**48.215**	**107.037**	**123.765**	**146.020**	**333.920**	**477.752**
Pasivo circulante	8.959	7.928	17.630	28.130	34.527	64.819	75.699	81.592	191.422	227.156
Pasivo a largo plazo	10.483	11.461	11.276	10.101	12.343	40.398	46.779	63.410	139.110	248.304
Impuesto directo (ISLR) diferido	784	857	882	940	1.346	1.821	1.287	1.018	3.388	2.292
Intereses minoritarios	(4)	(2)	(1)	3	0	0	0	0	0	0
Patrimonio	**15.326**	**18.055**	**27.134**	**38.570**	**59.392**	**98.677**	**129.395**	**195.614**	**373.530**	**291.221**
Capital social	1.280	1.280	1.280	1.280	1.280	84.055	84.055	82.933	168.109	168.108
Superávit de capital	0	0	0	0	0	51	51	51	101	103
Reservas	3.328	4.026	4.478	5.103	5.573	19.620	26.161	34.053	36.137	46.681
Ajuste acumulado por traducción	1.476	1.546	1.707	1.849	1.776	(14.974)	(15.375)	(15.367)	(28.625)	(22.837)
Ganancias retenidas	9.242	11.203	19.668	30.337	37.348	(3.569)	16.034	70.657	150.669	43.761
Superávit por revaluación [1/]	-	-	-	-	13.414	13.494	18.470	23.287	47.139	55.405
Total Pasivo y Patrimonio	**35.548**	**38.298**	**56.920**	**77.744**	**107.608**	**205.713**	**253.160**	**341.634**	**707.450**	**768.973**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozuata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa, Cerro Negro y demás empresas mixtas), Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 112
Balance General. Sector Petrolero - Gas (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**48.152**	**46.963**	**52.742**	**57.864**	**67.889**	**95.681**	**117.749**	**158.900**	**164.523**	**178.831**
Activo circulante	5.754	8.295	11.272	16.894	15.006	35.402	36.284	44.318	49.230	75.147
Total efectivo restringido a largo plazo	-	-	-	727	766	1.722	1.460	1.250	254	249
Inversiones	5.299	4.790	4.349	3.405	1.644	68	(1.409)	19.967	21.900	141
Activo fijo	30.629	28.659	28.889	29.346	37.188	47.471	66.625	73.980	77.623	84.784
Otros activos	5.610	3.724	6.699	5.794	11.377	6.538	7.597	13.350	9.678	11.712
Impuesto directo (ISLR) diferido a largo plazo	860	1.495	1.533	1.698	1.908	4.481	7.192	6.035	5.838	6.798
Pasivo	**13.363**	**12.102**	**15.064**	**17.789**	**21.931**	**49.786**	**57.565**	**67.916**	**77.656**	**111.105**
Pasivo circulante	4.968	4.959	9.188	13.090	16.086	30.116	35.189	37.950	44.517	52.827
Pasivo a largo plazo	7.973	6.681	5.442	4.274	5.256	18.790	21.758	29.493	32.351	57.745
Impuesto directo (ISLR) diferido	418	458	427	414	589	880	619	473	788	533
Intereses minoritarios	4	4	7	11	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	**34.789**	**34.861**	**37.678**	**40.075**	**45.958**	**45.896**	**60.183**	**90.984**	**86.868**	**67.726**
Capital social	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	38.574	39.095	39.095
Superávit de capital	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Reservas	7.747	8.380	8.423	8.585	8.592	9.126	12.168	15.839	8.404	10.856
Ajuste acumulado por traducción	(7.393)	(7.393)	(7.393)	(7.392)	(6.965)	(6.965)	(7.151)	(7.148)	(6.657)	(5.311)
Ganancias retenidas	(4.684)	(5.245)	(2.470)	(236)	(1.061)	(1.660)	7.458	32.864	35.039	10.177
Superávit por revaluación 1/	-	-	-	-	6.273	6.276	8.590	10.831	10.963	12.885
Total Pasivo y Patrimonio	**48.152**	**46.963**	**52.742**	**57.864**	**67.889**	**95.681**	**117.749**	**158.900**	**164.523**	**178.831**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo (EM Petrozuata), Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP (EM Sincor, Corpoguanipa y Cerro Negro y demás empresas mixtas), Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ Movimientos a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 113
Balance General. Sector Nacional 1/ (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**37.192**	**39.635**	**59.504**	**83.260**	**145.144**	**212.378**	**259.944**	**301.536**	**616.319**	**748.170**
Activo circulante	8.087	13.587	22.286	27.151	30.485	69.858	79.686	90.012	191.757	238.113
Inversiones	1.663	1.257	864	1.199	1.189	4.977	251	305	743	645
Activo fijo	16.202	17.247	21.320	27.814	80.796	102.165	146.080	166.217	346.666	393.226
Otros activos	11.240	7.544	15.034	27.096	32.674	35.378	33.927	45.002	77.153	116.186
Pasivo	**21.124**	**20.774**	**30.533**	**39.581**	**47.208**	**103.785**	**121.505**	**158.249**	**327.781**	**459.947**
Pasivo circulante	9.678	8.529	18.336	28.241	37.649	67.901	73.011	94.892	186.602	197.071
Pasivo fijo	3.199	3.288	3.517	2.839	2.332	25.465	23.006	63.357	141.179	262.876
Reservas del pasivo	8.246	8.939	8.651	8.454	7.227	10.419	25.488	0	0	0
Intereses minoritarios/otros	1	18	29	47	0	0	0	0	0	0
Patrimonio	**16.068**	**18.861**	**28.971**	**43.678**	**97.936**	**108.593**	**138.439**	**143.287**	**288.538**	**288.223**
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.054	168.109	168.107
Ajustes por traducción	1.371	1.445	1.617	1.773	(14.330)	(14.574)	(14.451)	(14.841)	(30.220)	(35.424)
Reservas de capital	3.375	4.081	4.528	5.153	19.019	20.165	29.298	26.692	36.984	46.750
Ganancias retenidas	10.042	12.055	21.546	35.471	(1.903)	5.876	10.358	11.603	50.662	48.040
Intereses minoritarios 2/	-	-	-	-	4.147	6.123	17.256	19.819	40.459	29.343
Superávit por revaluación 2/	-	-	-	-	6.951	6.951	11.926	15.960	22.544	31.407
Total Pasivo y Patrimonio	**37.192**	**39.635**	**59.504**	**83.260**	**145.144**	**212.378**	**259.944**	**301.536**	**616.319**	**748.170**

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.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 114
Balance General. Sector Nacional 1/ (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**52.144**	**46.751**	**52.638**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**120.904**	**140.249**	**143.331**	**173.993**
Activo circulante	3.860	6.458	12.026	12.842	15.372	32.492	37.063	41.866	44.595	55.375
Inversiones	2.474	1.859	1.376	1.447	553	2.315	117	142	173	150
Activo fijo	33.098	30.985	31.105	31.521	37.473	47.526	67.944	77.310	80.620	91.448
Otros activos	12.712	7.449	8.131	12.977	14.005	16.455	15.780	20.931	17.943	27.020
Pasivo	**17.878**	**12.552**	**15.535**	**18.053**	**21.957**	**48.272**	**56.513**	**73.603**	**76.228**	**106.964**
Pasivo circulante	9.193	5.334	9.556	13.137	16.134	31.582	33.957	44.135	43.396	45.830
Pasivo fijo	2.280	2.055	1.832	1.320	1.085	11.844	22.556	29.468	32.832	61.134
Reservas del pasivo	6.291	5.070	4.080	3.515	4.718	4.846	0	0	0	0
Intereses minoritarios/otros	114	93	67	81	20	0	0	0	0	0
Patrimonio	**34.266**	**34.199**	**37.103**	**40.734**	**45.446**	**50.516**	**64.391**	**66.646**	**67.103**	**67.029**
Capital social pagado	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095	39.095
Ajustes por traducción	(7.251)	(7.251)	(7.178)	(7.251)	(6.772)	(6.772)	(6.903)	(6.903)	(7.028)	(8.238)
Reservas de capital	8.068	8.704	8.679	8.915	8.846	9.379	13.627	12.415	8.601	10.872
Ganancias retenidas	(5.646)	(6.349)	(3.493)	(25)	(885)	2.733	4.999	5.398	11.783	11.172
Intereses minoritarios 2/	-	-	-	-	1.929	2.848	8.026	9.218	9.409	6.824
Superávit por revaluación 2/	-	-	-	-	3.233	3.233	5.547	7.423	5.243	7.304
Total Pasivo y Patrimonio	**52.144**	**46.751**	**52.638**	**58.787**	**67.403**	**98.788**	**120.904**	**140.249**	**143.331**	**173.993**

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.

CUADRO 115
Balance General. Sector Internacional (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**21.545**	**24.291**	**25.323**	**36.415**	**40.837**	**45.987**	**44.370**	**47.589**	**106.571**	**115.735**
Activo circulante	12.296	13.389	11.335	20.104	24.059	29.133	27.928	30.033	65.900	67.394
Inversiones	3.090	3.631	4.987	5.824	5.080	4.878	3.909	3.778	6.434	5.328
Activo fijo	5.458	6.785	8.453	9.542	10.812	10.557	10.892	13.216	30.152	29.124
Otros activos	702	486	548	945	886	1.419	1.641	561	4.085	13.889
Pasivo	**15.148**	**16.862**	**15.092**	**21.803**	**23.431**	**26.470**	**31.239**	**35.376**	**81.062**	**85.794**
Pasivo circulante	4.567	3.994	5.001	9.172	8.523	10.811	11.985	13.354	49.193	55.367
Pasivo a largo plazo	9.253	11.210	8.130	10.579	12.841	13.062	16.925	19.096	25.139	22.674
Impuesto directo (ISLR) diferido	1.327	1.658	1.961	2.052	2.068	2.597	2.329	2.926	6.730	7.753
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	**6.398**	**7.428**	**10.231**	**14.612**	**17.406**	**19.517**	**13.131**	**12.213**	**25.509**	**29.941**
Capital social	269	270	270	270	284	1.127	1.133	1.141	4.855	2.193
Superávit de capital	750	750	750	750	750	3.610	3.610	3.606	7.220	7.284
Aporte por capitalizar	-	-	-	7	-	-	-	-	182	2.670
Reservas	-	-	-	-	-	-	-	727	1.436	1.514
Ajustes acumulado por traducción	4.052	4.839	6.377	7.592	7.809	350	(116)	(383)	(1.114)	(705)
Ganancias retenidas	1.327	1.569	2.833	5.992	8.559	14.426	8.500	7.101	12.405	17.729
Intereses minoritarios 1/	-	-	-	-	4	4	4	22	525	(744)
Total Pasivo y Patrimonio	**21.545**	**24.291**	**25.323**	**36.415**	**40.837**	**45.987**	**44.370**	**47.589**	**106.571**	**115.735**

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Citgo), Propemyn y otras.
1/ Movimiento a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 116
Balance General. Sector Internacional (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**15.356**	**15.182**	**13.179**	**16.937**	**18.995**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**24.783**	**26.915**
Activo circulante	8.764	8.368	5.904	9.350	11.190	13.550	12.990	13.969	15.325	15.673
Inversiones	2.202	2.270	2.587	2.709	2.363	2.269	1.818	1.757	1.496	1.239
Activo fijo	3.890	4.240	4.402	4.438	5.029	4.910	5.066	6.147	7.012	6.773
Otros activos	501	304	286	440	413	660	763	261	950	3.230
Pasivo	**10.799**	**10.539**	**7.860**	**10.141**	**10.899**	**12.312**	**14.529**	**16.453**	**18.851**	**19.952**
Pasivo circulante	3.255	2.497	2.605	4.266	3.964	5.029	5.575	6.210	11.440	12.876
Pasivo a largo plazo	6.598	7.006	4.234	4.921	5.973	6.075	7.871	8.882	5.846	5.273
Impuesto sobre la renta diferido	946	1.036	1.021	954	962	1.208	1.083	1.361	1.565	1.803
Intereses minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio	**4.557**	**4.643**	**5.319**	**6.796**	**8.096**	**9.077**	**6.108**	**5.681**	**5.932**	**6.963**
Capital social	509	510	510	510	516	524	527	531	1.129	510
Superávit de capital	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.677	1.679	1.694
Aporte por capitalizar	-	-	-	3	-	-	-	-	42	621
Reservas	(26)	(21)	(21)	(39)	(19)	-	(2)	338	334	352
Ajustes acumulado por traducción	72	72	66	59	140	163	(54)	(178)	(259)	(164)
Ganancias retenidas	2.322	2.403	3.086	4.584	5.778	6.709	3.957	3.303	2.885	4.123
Intereses minoritarios [1/]	-	-	-	-	2	2	2	10	122	(173)
Total Pasivo y Patrimonio	**15.356**	**15.182**	**13.179**	**16.937**	**18.995**	**21.389**	**20.637**	**22.134**	**24.783**	**26.915**

Sector internacional incluye las siguientes filiales: PDV DO Brasil, Petromar, PMI Panamá, PDV Finance PDV Holding (Citgo), Propemyn y otras.
1/ Movimiento a partir de 2006.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 117
Balance General. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**44.911**	**54.732**	**77.911**	**108.088**	**173.361**	**229.819**	**283.439**	**321.643**	**652.591**	**783.263**
Activo circulante	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.767	243.729
Inversiones	3.013	3.602	3.082	5.609	4.661	4.498	4.160	4.083	7.177	5.973
Propiedades, plantas y equipos	21.660	24.031	29.773	37.356	91.609	112.722	156.972	179.433	376.818	422.350
Otros activos	2.581	4.136	19.678	24.115	27.572	28.993	28.176	33.394	56.829	111.211
Pasivo	**24.008**	**29.383**	**35.280**	**46.245**	**49.608**	**74.814**	**97.178**	**117.319**	**328.743**	**465.567**
Pasivo circulante	9.967	11.687	22.684	34.034	41.180	65.527	73.929	90.386	185.769	193.816
Pasivo fijo	12.166	15.482	9.885	8.806	3.721	5.392	11.346	14.891	19.888	25.533
Pasivo largo plazo	1.875	2.214	2.712	3.405	4.706	3.895	11.903	12.042	123.086	246.218
Patrimonio	**20.903**	**25.349**	**42.631**	**61.843**	**123.754**	**155.005**	**186.261**	**204.324**	**323.848**	**317.696**
Capital social pagado	1.280	1.280	1.280	1.280	84.052	84.052	84.052	84.053	168.104	168.103
Reservas de capital	3.375	4.081	4.533	5.158	19.049	14.943	31.552	37.894	69.306	71.995
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	16.248	19.970	32.911	50.634	11.299	15.544	21.015	18.496	23.542	20.842
Intereses minoritarios/otros	0	18	3.907	4.771	9.354	40.466	49.642	63.881	62.896	56.756
Total Pasivo y Patrimonio	**44.911**	**54.732**	**77.911**	**108.088**	**173.361**	**229.819**	**283.439**	**321.643**	**652.591**	**783.263**

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.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 118
Balance General. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo	**54.137**	**55.935**	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**106.894**	**131.832**	**149.601**	**151.765**	**182.154**
Activo circulante	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248	56.681
Inversiones	2.854	3.072	3.419	3.442	2.503	2.088	1.935	1.899	1.669	1.389
Propiedades, plantas y equipos	36.397	35.211	35.375	35.959	42.503	52.436	73.010	83.457	87.632	98.221
Otros activos	4.928	6.076	9.776	11.666	12.490	13.483	13.105	15.532	13.216	25.863
Pasivo	**9.332**	**9.961**	**14.885**	**18.524**	**23.075**	**34.796**	**45.199**	**54.567**	**76.451**	**108.271**
Pasivo circulante	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096	45.073
Pasivo fijo	1.562	1.384	1.413	1.584	1.731	2.508	5.277	6.926	4.625	5.938
Pasivo largo plazo	588	1.282	1.639	1.821	2.189	1.812	5.536	5.601	27.730	57.260
Patrimonio	**44.805**	**45.974**	**46.962**	**51.841**	**57.454**	**72.098**	**86.633**	**95.034**	**75.314**	**73.883**
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	8.046	8.706	8.662	8.825	8.860	6.952	14.677	17.625	16.118	16.743
Utilidades retenidas (pérdidas acumuladas)	(9.821)	(9.798)	(5.827)	(824)	2.762	7.160	9.704	8.603	5.475	4.847
Intereses minoritarios/otros	7.486	7.972	5.033	4.746	6.738	18.892	23.158	29.712	14.627	13.199
Total Pasivo y Patrimonio	**54.137**	**55.935**	**61.847**	**70.365**	**80.529**	**106.894**	**131.832**	**149.601**	**151.765**	**182.154**

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.

CUADRO 119
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Utilidad neta del año	7.380	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.407	9.448	13.606	19.334
Activo fijo neto promedio	18.293	22.845	26.902	33.565	64.483	102.165	134.847	168.203	278.126	399.584
Rendimiento promedio (%)	40,34	33,58	54,62	59,08	18,22	13,21	15,13	5,62	4,89	4,84

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.

CUADRO 120
Rendimiento del Capital Fijo Neto. Consolidado Mundial 1/ (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Utilidad neta del año	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.491	4.394	3.164	4.496
Activo fijo neto promedio	36.643	35.804	35.293	35.667	39.231	47.470	62.723	78.234	85.545	92.927
Rendimiento promedio (%)	9,66	9,15	15,32	18,18	13,90	13,21	15,13	5,62	3,70	4,84

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 / Aspectos Financieros

CUADRO 121
Activo Circulante. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Efectivo en caja y bancos	4.876	5.767	4.720	8.221	4.907	10.494	9.638	15.009	25.873	37.023
Cuentas y documentos por cobrar	4.932	7.929	10.700	17.873	20.523	24.134	23.241	30.810	86.120	135.777
Inventarios	2.727	3.227	8.713	11.785	15.050	18.209	18.658	18.279	38.433	43.499
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	2.363	2.717	7.909	10.901	13.605	16.185	15.538	13.923	28.711	35.669
Materiales y suministros	364	510	804	884	1.445	2.024	3.120	4.356	9.722	7.830
Otros activos circulantes	5.121	6.040	1.246	3.128	9.039	30.769	42.594	40.635	61.340	27.430
Total Activo Circulante	**17.657**	**22.963**	**25.379**	**41.007**	**49.519**	**83.606**	**94.131**	**104.733**	**211.766**	**243.729**

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.

CUADRO 122
Activo Circulante. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Efectivo en caja y bancos	3.475	3.597	2.457	3.823	2.723	4.880	4.483	6.981	6.017	8.610
Cuentas y documentos por cobrar	3.515	4.955	5.595	8.313	9.546	11.225	10.810	14.330	20.028	31.576
Inventarios	2.263	2.382	4.537	5.621	7.003	8.470	8.678	8.502	8.938	10.116
Petróleo crudo, productos y fertilizantes	1.883	1.952	4.053	5.113	6.330	7.528	7.227	6.476	6.677	8.295
Materiales y suministros	380	430	484	508	673	942	1.451	2.026	2.261	1.821
Otros activos circulantes	705	642	688	1.541	3.761	14.312	19.811	18.900	14.265	6.379
Total Activo Circulante	**9.958**	**11.576**	**13.277**	**19.298**	**23.033**	**38.887**	**43.782**	**48.713**	**49.248**	**56.681**

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.

CUADRO 123
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial 1/ (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo circulante	17.657	22.963	25.379	41.007	49.519	83.606	94.131	104.733	211.767	243.729
Pasivo circulante	9.967	11.687	22.684	34.033	41.180	65.527	73.929	90.386	185.769	193.816
Capital de trabajo	7.690	11.276	2.695	6.974	8.339	18.079	20.202	14.347	25.998	49.913
Ratio de solvencia	1,77	1,96	1,12	1,20	1,20	1,28	1,27	1,16	1,14	1,26

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.

CUADRO 124
Capital de Trabajo. Consolidado Mundial1/ (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Activo circulante	9.958	11.576	13.277	19.298	23.033	38.887	43.782	48.713	49.248	56.681
Pasivo circulante	7.182	7.295	11.833	15.119	19.155	30.476	34.386	42.040	44.096	45.073
Capital de trabajo	2.776	4.281	1.444	4.179	3.878	8.411	9.396	6.673	5.152	11.608
Ratio de solvencia	1,39	1,59	1,12	1,28	1,20	1,28	1,27	1,16	1,12	1,26

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 / Aspectos Financieros

CUADRO 125
Costos de Operación. Sector Petrolero-Gas[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción	2.772	2.637	4.513	5.573	6.934	9.430	14.543	16.998	28.931	38.411
Transporte	59	169	279	143	243	172	617	82	684	2.324
Refinación	693	685	1.257	1.479	1.791	2.058	3.193	3.423	4.791	7.767
Mercado nacional	143	171	228	295	426	596	849	952	1.901	4.763
Otros	1.743	1.388	3.063	3.011	4.487	5.437	7.917	6.907	14.787	7.546
Total	**5.411**	**5.050**	**9.340**	**10.501**	**13.880**	**17.692**	**27.119**	**28.362**	**51.094**	**60.811**

Sector Petrolero-Gas incluye las siguientes filiales: PDVSA Petróleo, Bariven, Intevep, Commercit, Trading, Commerchamp, PDV Marina, PDV UK, Isla, Tradecal, CVP, Deltaven, Proesca, Interven, PDV Caribe, PDVSA Gas.
1/ No incluye empresas mixtas.

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

CUADRO 126
Costos Unitarios Promedios de Producción y Refinación Sector Petrolero ($/b)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Costo de producción[1/]	3,15	2,43	3,23	3,36	3,84	5,75	9,21	10,03	7,59	7,39
Crecimiento interanual (%)	(5,97)	(22,86)	32,92	4,02	14,29	49,74	60,17	8,90	(24,33)	(2,64)
Costo de refinación[2/]	0,60	0,41	0,51	0,47	0,67	0,78	2,40	1,45	1,30	2,28
Crecimiento interanual (%)	(69,54)	(31,67)	24,39	(7,84)	42,55	16,42	207,69	(39,58)	(10,34)	75,38

Nota: a partir del año 2003 se refiere al sector petrolero.
1/ 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.

2/ 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.

CUADRO 127
Compras de materiales y equipos. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

Origen	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Nacional [2/]	457	456	1.368	2.111	2.344	2.849	3.821	2.723	2.941	4.970
Importado [3/]	858	671	2.000	2.826	3.856	5.233	8.934	6.404	10.672	12.198
Importaciones directas [4/]	467	242	1.485	2.080	2.337	3.368	5.455	4.701	9.643	1.520
Importaciones indirectas [5/]	391	429	515	746	1.519	1.677	1.577	1.119	1.029	10.678
Alimentos	0	0	0	0	0	188	1.902	584	0	0
Total	**1.315**	**1.127**	**3.368**	**4.937**	**6.200**	**8.081**	**12.755**	**9.127**	**13.613**	**17.168**

Sector Nacional incluye las filiales del 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).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/ Nacional: son las compras de materiales y equipos elaborados y comprados en Venezuela.
3/ Incluye compras para la Refinería Isla en Curazao y alimentos a partir del año 2007 como importaciones directas.
4/ Importaciones directas: compras de materiales y equipos realizadas en el exterior
5/ Importaciones indirectas: compras de materiales y equipos, elaborados en el exterior, y compradas en Venezuela

Fuente: Informes Financieros de PDVSA (Bariven).

CUADRO 128
Inversión Acumulada en Activos Fijos. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Inversión bruta										
Producción	16.057	17.286	21.492	27.898	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933
Transporte	808	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482
Refinación	2.294	2.902	3.253	3.897	33.093	36.449	40.043	45.237	95.192	110.462
Ventas	716	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550	37.637
Otros	376	364	548	810	2.016	2.290	10.282	22.184	56.714	96.094
Total	**20.251**	**22.458**	**27.754**	**35.764**	**183.541**	**215.164**	**264.131**	**303.612**	**646.136**	**719.608**
Reservas										
Producción	2.827	3.456	4.619	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485
Transporte	402	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.930	3.368	3.670
Refinación	556	742	864	1.012	23.618	25.452	26.409	28.334	57.855	67.471
Ventas	163	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045
Otros	100	35	45	52	472	(3.041)	3.830	13.163	39.896	47.711
Total	**4.049**	**5.211**	**6.434**	**7.950**	**102.745**	**112.998**	**118.051**	**137.393**	**298.588**	**326.382**
Inversión neta										
Producción	13.230	13.829	16.873	22.110	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446	271.448
Transporte	406	365	815	888	867	1.993	1.800	1.843	3.654	5.812
Refinación	1.738	2.160	2.388	2.885	9.475	10.997	13.634	16.903	37.336	42.992
Ventas	553	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294	24.592
Otros	276	329	503	758	1.544	5.331	6.453	9.021	16.819	48.382
Total	**16.202**	**17.247**	**21.320**	**27.814**	**80.796**	**102.165**	**146.080**	**166.220**	**347.548**	**393.226**

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).

Fuente: Informes Financieros de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 129
Inversión acumulada en Activos Fijos Sector Internacional (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Inversión Bruta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	8.215	9.993	12.798	15.294	18.918	19.067	20.077	21.946	44.467	47.375
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	3	315	428	5	13	69	128	1.080	6.429	6.936
Total	**8.218**	**10.308**	**13.227**	**15.299**	**18.930**	**19.136**	**20.205**	**23.026**	**50.896**	**54.311**
Reservas										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	2.759	3.523	4.774	5.755	8.115	8.575	9.309	9.769	21.029	24.168
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	1	1	0	2	2	3	4	42	597	1.018
Total	**2.760**	**3.524**	**4.774**	**5.757**	**8.117**	**8.578**	**9.313**	**9.811**	**21.626**	**25.186**
Inversión Neta										
Producción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transporte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Refinación	5.456	6.470	8.024	9.539	10.802	10.491	10.768	12.177	23.438	23.206
Ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	2	314	428	3	11	66	124	1.038	5.832	5.918
Total	**5.458**	**6.784**	**8.453**	**9.542**	**10.813**	**10.557**	**10.892**	**13.215**	**29.270**	**29.124**

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

Fuente: Informes Financieros PDVSA.

CUADRO 130
Inversión acumulada en Activos Fijos. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Inversión Bruta										
Producción	16.057	17.286	21.492	27.898	137.827	162.193	197.284	217.046	454.658	465.933
Transporte	808	1.138	1.476	1.695	3.454	4.678	4.603	4.773	7.022	9.482
Refinación	10.509	12.895	16.051	19.191	52.011	55.515	60.120	67.184	139.659	157.837
Ventas	716	769	986	1.463	7.152	9.554	11.919	14.372	32.550	37.637
Otros	379	679	976	815	2.028	2.359	10.411	23.264	63.143	103.030
Total	**28.469**	**32.766**	**40.981**	**51.063**	**202.471**	**234.299**	**284.336**	**326.638**	**697.032**	**773.919**
Reservas										
Producción	2.827	3.456	4.619	5.789	71.506	83.141	80.139	88.068	185.212	194.485
Transporte	402	773	661	807	2.587	2.685	2.803	2.930	4.250	3.670
Refinación	3.315	4.265	5.638	6.768	31.733	34.027	35.718	38.103	78.003	91.640
Ventas	163	204	245	290	4.563	4.762	4.870	4.897	12.257	13.045
Otros	101	35	45	54	473	(3.037)	3.834	13.205	40.492	48.729
Total	**6.809**	**8.734**	**11.208**	**13.707**	**110.862**	**121.577**	**127.364**	**147.203**	**320.214**	**351.569**
Inversión Neta										
Producción	13.230	13.829	16.873	22.110	66.321	79.052	117.144	128.978	269.446	271.448
Transporte	406	365	815	888	867	1.993	1.800	1.842	2.772	5.812
Refinación	7.193	8.630	10.412	12.423	20.277	21.488	24.402	29.081	61.656	66.197
Ventas	553	564	741	1.173	2.589	4.792	7.048	9.475	20.294	24.592
Otros	278	644	932	762	1.555	5.397	6.577	10.057	22.651	54.301
Total	**21.660**	**24.031**	**29.773**	**37.356**	**91.609**	**112.722**	**156.972**	**179.433**	**376.818**	**422.350**

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 de PDVSA.

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 131
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción	2.907	2.399	3.986	5.393	8.084	12.024	18.595	14.995	19.882	22.601
Marina	2	0	27	41	14	680	188	264	628	2.275
Refinación	422	261	337	405	762	2.355	4.965	4.616	5.093	8.126
Mercado interno	350	409	868	1.620	2.711	5.085	227	694	1.613	1.157
Otros	4	41	144	205	689	745	7.287	4.759	15.880	24.633
Industria Petrolera	**3.684**	**3.111**	**5.362**	**7.663**	**12.261**	**20.889**	**31.261**	**25.327**	**43.097**	**58.792**
Otros sectores	100	125	279	518	266	2.775	1.943	3.779	2.875	16.603
Total	**3.783**	**3.235**	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**33.204**	**29.106**	**45.972**	**75.395**
Producción % del Total	**76,8%**	**74,2%**	**70,7%**	**65,9%**	**64,5%**	**50,8%**	**56,0%**	**51,5%**	**43,2%**	**30,0%**

Sector Nacional incluye las filiales del Sector Petrolero - Gas y las filiales: Pequiven, Palmaven, Carbozulia y Bitor. Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituídas en Venezuela. 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 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: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

CUADRO 132
Desembolsos por Inversiones. Sector Nacional por Región[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Región Central	**138**	**52**	**227**	**490**	**964**	**3.953**	**2.384**	**4.039**	**3.073**	**2.881**
Aragua	2	0	0	0	2	8	50	21	27	78
Carabobo	82	29	137	298	478	773	962	177	1.830	1.554
Distrito Federal [2/]	7	18	22	155	345	3.061	1.082	1.955	425	345
Guárico	1	1	2	1	2	3	143	1.149	324	45
Miranda	43	2	59	31	136	108	146	728	468	845
Vargas	3	2	6	4	0	0	0	9	-	14
Región Occidental	**1.360**	**1.198**	**2.352**	**3.276**	**5.086**	**9.368**	**11.325**	**8.394**	**13.053**	**22.088**
Cojedes	0	0	0	0	0	1	91	192	202	746
Falcón	60	23	159	253	434	2.341	2.635	1.736	2.800	3.801
Lara	4	0	1	10	17	42	186	151	124	167
Mérida	1	0	1	4	2	2	19	95	38	9
Portuguesa	0	0	0	0	0	20	126	228	356	903
Táchira	0	0	0	0	0	0	9	3	44	38
Trujillo	28	1	2	96	338	493	217	306	441	1.581
Yaracuy	1	0	0	0	0	6	0	4	5	41
Zulia	1.267	1.174	2.189	2.912	4.295	6.464	8.042	5.680	9.042	14.802
Región Oriental	**2.087**	**1.800**	**2.804**	**4.044**	**5.874**	**9.407**	**12.281**	**13.621**	**26.675**	**44.355**
Anzoátegui	948	1.357	1.913	2.665	4.622	7.787	5.245	3.909	12.651	34.709
Monagas	1.135	416	804	1.273	1.000	914	6.464	9.513	5.903	3.607
Nueva Esparta	3	2	0	7	0	0	0	54	0	23
Sucre	1	25	88	100	251	706	573	145	8.121	6.016
Región Sur	**113**	**96**	**209**	**320**	**520**	**633**	**4.349**	**838**	**2.446**	**3.347**
Amazonas	0	0	0	1	0	0	0	3	1	6
Apure	40	47	124	159	185	158	389	145	924	877
Barinas	70	49	83	159	332	473	1.093	119	1.457	2.001
Bolívar	2	0	2	2	3	1	2.783	566	63	463
Delta Amacuro	0	0	0	0	0	0	84	5	-	-
Total Regiones	**3.698**	**3.145**	**5.592**	**8.130**	**12.444**	**23.361**	**30.339**	**26.892**	**45.247**	**72.671**
Costa Afuera	**86**	**58**	**41**	**50**	**75**	**219**	**2.605**	**2.088**	**639**	**830**
Inversiones en el Exterior[3/]	**0**	**32**	**9**	**1**	**8**	**84**	**260**	**126**	**85**	**1.894**
Total Inversiones	**3.783**	**3.235**	**5.642**	**8.182**	**12.527**	**23.664**	**33.204**	**29.106**	**45.972**	**75.395**

Sector Nacional incluye las filiales del 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/ 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.
3/ Incluye refinería Isla y PDV UK por ser filiales constituídas en Venezuela.

Fuente: Inversiones PDVSA (Presupuesto Corporativo).

E. PDVSA / Aspectos Financieros

CUADRO 133

Distribución de los ingresos del Sector Petrolero-Gas por barril producido[1/] (Bs./b)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producción anual (mmb) [2/]	**1.056**	**962**	**1.079**	**1.099**	**1.097**	**1.099**	**1.243**	**1.157**	**1.140**	**1.142**
Gestión directa	937	850	946	953	952	952	1.010	956	914	907
Alícuota PDVSA-Faja	55	59	72	86	80	84	174	143	172	185
LGN	63	53	61	60	65	63	59	58	54	50
Costos y gastos de operación	5,91	7,66	12,12	13,67	16,83	15,85	23,48	27,63	33,14	45,72
Depreciación y amortización	0,80	1,12	1,11	1,28	2,58	6,61	10,14	9,50	20,29	22,77
Participación fiscal neta/regalía	7,21	12,73	23,85	34,99	41,53	50,60	47,52	17,23	53,46	63,06
(Otros ingresos) gastos, netos [3/]	3,03	6,70	9,91	23,34	35,69	49,13	50,59	19,70	66,43	122,37
Utilidad neta	6,63	7,08	9,53	14,24	8,45	4,01	12,96	27,65	10,49	16,93
Total Ingresos	**24**	**35**	**57**	**88**	**105**	**126**	**145**	**102**	**184**	**271**

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.
2/ Se refiere a la producción asociada al sector petrolero-gas.(Gestión directa excluye Bitor). A partir del año 2008 PDVSA consolida el 100% de las empresas de la Faja (Petromonagas, Petropiar y Petrocedeño)
3/ Incluye gastos de exploración, gastos de financiamiento, gastos de ventas y de administración en general, y gastos de desarrollo social.

Fuente: Estados financieros auditados de PDVSA.

CUADRO 134
Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial[1/] (mmBs.)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2010	2011
Por Actividades Operacionales									
Ganancia neta	7.380	7.672	14.695	19.830	11.746	13.496	20.408	13.606	19.334
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales									
Deterioro valor de los activos	318	84	12	42	(199)	22	793	1.165	2.163
Depreciación y amortización	1.251	1.756	2.028	2.452	7.827	8.623	11.222	25.959	29.545
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	3.715	3.023
Pérdida por fluctuación de la moneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	6.183	1.277
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	7.000	-
Costo Obligaciones por retiro de activos	-	598	395	218	419	113	148	520	619
Impuesto sobre la renta diferido	632	(74)	(127)	(3.376)	(1.556)	(3.412)	(6.626)	(13.167)	(13.605)
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	-	(1.357)	(1.012)	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	2.253	758	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	1.318	239	1.459	1.510	1.041	6.231	8.183	8.596	10.023
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades	-	-	-	(239)	-	-	-	-	-
Controladas de forma conjunta	386	(475)	(1.765)	(2.307)	(2.411)	(1.578)	(335)	791	1.195
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	-	(123)	2.399	(5.818)
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	(3.079)	(1.378)	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	(2.146)	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	-	(1.407)	(17)	(215)	(112)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	1.733	1.768	961	1.109	606	2.524
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	67	(26)	92	525	(882)	623
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-	-	-	30	3.311	499	2.378
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	-	3.833	1.883	3.298
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	-	-	-	-	1.250	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales									
Documentos y cuentas por cobrar	(2.410)	(3.400)	(5.529)	(11.550)	(4.266)	(3.661)	(4.506)	(33.407)	(77.305)
Inventarios	(1.321)	(500)	(3.315)	(3.072)	(3.354)	(3.548)	(2.520)	(6.300)	(12.105)
Créditos fiscales por recuperar	(1.059)	(725)	(2.427)	(2.756)	(673)	(2.880)	(3.118)	(4.769)	(8.828)
Gastos pagados por anticipado y otros	(967)	(129)	(81)	(656)	(8.135)	(12.234)	(2.516)	1.935	(16.779)
Variación neta en pasivos operacionales:									
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	1.657	1.385	2.858	2.493	3.567	(6.983)	9.342	27.890	9.628
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	1.549	2.510	8.043	9.885	5.271	20.032	1.415	68.818	190.314
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	-	(204)	2.481	(1.759)
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(1.406)	(429)	(823)	(622)	(1.314)	(4.312)	(2.260)	(3.668)	(3.608)
Pagos de intereses, netos del monto registrado en activos	0	0	0	0	0	0	0	(2.636)	(5.203)
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	0	0	0	0	0	0	0	(54.640)	(77.538)
Total Ajustes	**(52)**	**837**	**1.623**	**(6.431)**	**(3.869)**	**(5.289)**	**15.510**	**40.758**	**33.950**
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**7.328**	**8.510**	**16.318**	**13.399**	**7.876**	**8.207**	**35.918**	**54.364**	**53.284**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:									
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(5.620)	(3.427)	(6.443)	(9.282)	(14.651)	(27.573)	(39.588)	(55.290)	(77.004)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido						0	(677)	(1.952)	(65)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	(642)	1.280	(4.541)	(3.346)	5.447	(1.996)	2.533	(1.097)	1.092
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	3.438	-	15.979
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	-	-	3.814	1.625	67	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	-	(434)	-	(157)	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	(550)	(146)
Variación neta en inversiones y otros activos	3.624	1.328	1.106	1.790	229	548	(486)	97	1.051
Dividendos recibidos de compañías filiales	320	384	1.160	1.301	2.657	1.366	793	70	64
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	(2.337)	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(2.318)**	**(436)**	**(8.718)**	**(9.538)**	**(2.937)**	**(28.367)**	**(34.077)**	**(58.722)**	**(59.029)**
Aumento de la deuda financiera	1.649	1.539	1.173	1.891	-	33.383	8.467	28.728	40.940
Pagos de deuda financiera	(1.581)	(3.592)	(7.509)	(2.408)	(1.071)	(4.448)	(12.277)	(14.250)	(14.224)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	10.750	0	-
Pagos arrendamientos financieros	(1)	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	(116)	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(3.399)	(3.700)	(2.500)	(2.832)	(2.832)	(5.715)	(4.300)	(4.300)	(4.300)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	54	-	314
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	(740)	(1.367)	(1.866)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	(814)	(1.309)	(2.086)	(3.969)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	**(3.332)**	**(5.753)**	**(8.952)**	**(3.349)**	**(3.903)**	**22.406**	**645**	**6.726**	**16.895**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	(6.510)	
Efecto por variación de la tasa de cambio en la moneda de presentación	-	-	-	-	-	-	-	15.009	
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	**1.678**	**2.321**	**(1.353)**	**512**	**1.036**	**2.246**	**2.486**	**10.867**	**11.150**
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	712	2.390	4.711	3.359	3.871	4.907	7.153	15.010	25.877
Saldo al final del año	**2.390**	**4.711**	**3.359**	**3.871**	**4.907**	**7.153**	**9.639**	**25.877**	**37.027**

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 / Aspectos Financieros

CUADRO 135
Estado de Flujos de Efectivo. Consolidado Mundial[1/] (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Por Actividades Operacionales										
Ganancia neta	3.541	3.277	5.406	6.483	5.452	6.273	9.491	4.394	3.164	4.496
Ajustes para conciliar la ganancia neta con el efectivo neto provisto por actividades operacionales										
Deterioro valor de los activos	722	296	6	20	(93)	10	369	96	271	503
Depreciación y amortización	3.227	3.042	3.082	3.334	3.640	4.018	5.220	5.751	6.037	6.871
Obras en Progreso canceladas	-	-	-	-	-	-	-	127	864	703
Pérdida por fluctuación de la maneda extranjera	-	-	-	-	-	-	-	-	1.438	297
Pérdida en pago de obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	1.628	-
Costo Obligaciones por retito de activos	-	409	116	32	195	53	69	116	121	144
Impuesto sobre la renta diferido	403	(337)	(50)	(878)	(724)	(1.587)	(3.082)	(2.494)	(3.062)	(3.164)
Efecto de traducción de propiedades, plantas y equipos en el exterior	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Actualización cambiaria de deuda y arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión para beneficios a los empleados y otros beneficios post-retiro	869	455	683	976	969	2.899	3.806	2.756	1.999	2.331
Exceso de fondos recibidos en la emisión de deuda financiera	-	-	-	-	-	-	-	(3.807)	-	-
Participación patrimonial en resultados netos de afiliadas y entidades controladas de forma conjunta	(268)	(379)	(1.041)	(1.177)	(1.120)	(733)	(156)	139	184	278
Pérdida (ganancia) de operaciones descontinuadas	-	-	-	-	-	-	(57)	1.274	558	(1.353)
Ganancia en venta de inversión en afiliadas	-	-	-	-	(1.432)	(641)	-	-	-	-
Ganancia en venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	(998)	-	-	-
Exceso de activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	-	-	-	(666)	(8)	(8)	(50)	(26)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	806	822	446	516	467	141	587
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	-	-	-	19	(12)	43	244	258	(205)	145
Aumento en la estimación para inventarios obsoletos y valor neto de realización	-	-	-			14	1.540	81	116	553
Aumento en las provisiones	-	-	-	-	-	-	1.783	437	438	767
(Ganancia) Pérdida por transacciones en moneda extranjera	(1.458)	(266)	223	34	486	-	-	-	-	-
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variación neta en activos operacionales										
Documentos y cuentas por cobrar	(235)	(1.691)	(1.646)	(4.469)	(3.956)	(1.703)	(2.096)	(2.731)	(7.769)	(17.978)
Inventarios	(55)	(119)	(1.242)	(1.084)	(1.562)	(1.650)	(1.172)	(157)	(1.465)	(2.815)
Créditos fiscales por recuperar	217	(453)	(1.264)	(1.282)	(313)	(1.340)	(1.450)	(1.271)	(1.109)	(2.053)
Gastos pagados por anticipado y otros	617	104	40	(292)	(2.212)	(5.690)	(1.170)	(1.670)	450	(3.902)
Variación neta en pasivos operacionales										
Documentos y cuentas por pagar a proveedores	(193)	515	948	680	1.659	(3.248)	4.345	(540)	6.486	2.339
Impuestos por pagar, acumulaciones y otros	(1.221)	1.080	3.535	2.881	2.856	9.317	658	29.147	16.004	44.259
Otros pasivos a largo plazo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	-	-	-	-	-	-	(95)	(190)	577	(409)
Pagos de indemnizaciones y jubilaciones	(1.205)	(244)	(493)	(488)	(611)	(2.006)	(1.051)	(1.030)	(853)	(839)
Pagos de interes, netos del monto registrado en activos								(541)	(613)	(1.210)
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuesto								(22.709)	(12.707)	(18.032)
Total Ajustes	**1.420**	**2.412**	**2.897**	**(888)**	**(1.408)**	**(2.464)**	**7.215**	**3.501**	**9.479**	**7.896**
Efectivo neto provisto por las actividades operacionales	**4.961**	**5.689**	**8.303**	**5.595**	**4.044**	**3.809**	**16.706**	**7.895**	**12.643**	**12.392**
Flujos de efectivo por actividades de inversión:										
Adquisición de propiedades, plantas y equipos, neto	(3.052)	(2.152)	(3.385)	(3.938)	(7.193)	(12.852)	(18.413)	(15.333)	(12.858)	(17.908)
Adquisiciones de filiales, neto de efectivo adquirido	-	-	-	-	-	-	(315)	(14)	(454)	(15)
Disminución (aumento) de efectivo restringido	1.472	1.146	(2.089)	(1.155)	2.534	(929)	1.178	56	(255)	254
Efectivo recibido por venta de grupo de activos mantenidos para la venta, neto	-	-	-	-	-	-	1.599	-	-	3.716
Venta de inversión en Lyondell - Citgo Refining L.P	-	-	-	-	1.774	756	31	-	-	-
Incorporación de nuevas afiliadas	-	-	-	-	(202)	-	(73)	(6)	-	-
Aportes adicionales a afiliadas	-	-	-	-	-	-	-	(138)	(128)	(34)
Variación neta en inversiones y otros activos	5	(79)	89	31	103	290	(224)	63	22	244
Dividendos recibidos de compañías afiliales	228	240	605	1.123	1.236	635	369	59	16	15
Adquisición de grupo de activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	(1.087)	-	-	-	-
Efectivo neto usado en las actividades de inversión	**(1.347)**	**(845)**	**(4.780)**	**(3.939)**	**(1.748)**	**(13.187)**	**(15.848)**	**(15.313)**	**(13.657)**	**(13.728)**
Aumento de la deuda financiera	1.175	962	616	879		15.527	3.938	11.754	6.681	9.521
Pagos de deuda financiera	(1.359)	(2.245)	(3.911)	(1.166)	(497)	(2.069)	(5.710)	(1.393)	(3.314)	(3.308)
Fondos recibidos del Accionista	-	-	-	-	-	-	5.000	2.000	-	-
Pagos arrendamientos financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectos desincorporación de filial	-	-	(116)	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos pagados	(2.652)	(2.326)		-	(1.317)	(2.658)	(2.000)	(2.000)	(1.000)	(1.000)
Aporte adicional de los inversionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	25	503	-	73
Anticipos de dividendos a los inversionistas minoritarios	-	-	(1.302)	(1.317)	-	-	(344)	(421)	(318)	(434)
Dividendos pagados al inversionista minoritario	-	-	-	-	-	(379)	(609)	(527)	(485)	(923)
Efectivo neto provisto (usado) por las actividades de financiamiento	**(2.836)**	**(3.609)**	**(4.713)**	**(1.604)**	**(1.814)**	**10.421**	**300**	**9.916**	**1.564**	**3.929**
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.514)	
Variación neta en el efectivo y sus equivalentes	778	1.235	(1.190)	52	482	1.043	1.158	2.498	(964)	2.593
Efectivo y equivalentes de efectivo. Comienzo año.	925	1.703	2.938	1.748	1.800	2.282	3.325	4.483	6.981	6.017
Saldo al final del año	**1.703**	**2.938**	**1.748**	**1.800**	**2.282**	**3.325**	**4.483**	**6.981**	**6.017**	**8.610**

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.

CUADRO 136
Producción de energía primaria (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Petróleo	3.112	2.661	3.384	3.515	3.147	3.048	3.154	2.915	2.820	2.841
Gas[1/]	770	705	699	733	791	824	792	792	787	826
Leña y carbón mineral	106	96	95	104	106	92	63	44	36	35
Hidroelectricidad[2/]	98	100	116	127	135	141	148	146	130	141
Orimulsión	74	74	38	42	-	-	-	-	-	-
Total Energía Producida	**4.159**	**3.636**	**4.331**	**4.521**	**4.179**	**4.105**	**4.156**	**3.897**	**3.772**	**3.843**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye el gas reinyectado.
2/ 1 gwh equivale a 1,65 bepd. En la anterior serie la conversión se estableció en 5,72 bepd, suponiendo una eficiencia en la generación hidro semejante a la térmica.
Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

CUADRO 137
Consumo total de energía (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Energía no aprovechada [1/]	88	93	110	121	94	90	118	150	132	186
Sector energético [2/]	533	501	434	453	520	547	671	621	693	566
Consumo final [3/]	711	694	747	757	806	817	853	796	765	783

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
[1/] Incluye gas natural arrojado a la atmósfera y petróleo crudo que se derrama o se pierde en las operaciones de producción.
[2/] Incluye las pérdidas en la transformación y el consumo intrasectorial.
[3/] Cantidad de energía que se consume en los sectores económicos.
Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

F. Energía

CUADRO 138
Consumo final total de energía por sectores (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Industrial [1/]	354	337	340	340	224	209	204	157	159	150
Residencial	74	70	72	77	78	81	78	78	75	74
Transporte	249	242	281	291	295	320	332	340	328	340
Servicios	25	37	45	41	68	72	88	99	98	93
Agropecuario, Pesca y Minería [2/]	-	-	-	-	2	9	12	10	11	13
Sector No Energético [3/]	-	-	-	-	139	126	139	112	94	114
Otros sectores	9	9	9	8	-	-	-	-	-	-
Total [1/]	**711**	**694**	**747**	**757**	**806**	**817**	**853**	**796**	**765**	**783**

Nota: 1 barril equivale a 1,07 bep
1/ No incluye petroquímica y otras ramas económicas a partir de 2006.
2/ Este sector se desagregó a partir del 2006.
3/ Este sector se desagregó a partir del 2006. Incluye petroquímica y otras ramas económicas.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

CUADRO 139
Consumo sector energético (mbep/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total sector energético	**533**	**501**	**434**	**453**	**520**	**547**	**671**	**621**	**693**	**566**
Pérdidas en transformación [1/]	237	295	251	204	300	276	413	390	291	132
Consumo intrasectorial [2/]	258	167	140	204	178	223	208	187	267	253
Pérdidas de transmisión y distribución [3/]	38	39	43	45	42	48	50	44	135	180

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: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

CUADRO 140
Consumo per-cápita de energía

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo final total (mbep)	259.410	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.242	285.967
Población (mhab.) [1/]	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946
Consumo per cápita (bep/hab)	10,29	9,87	10,46	10,40	10,88	10,85	11,18	10,24	9,68	9,88

1/ Proyecciones de población base Censo 2001. INE.

Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. Coordinación de Estadísticas. Precios Internacionales y Economía. MPPPM

CUADRO 141
Relación consumo de energía - Producto interno bruto

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total de energía (mbep)	259.410	253.336	269.996	276.356	294.190	298.205	311.345	290.540	279.242	285.967
PIB no rentístico (mmBs 1997=100)	34.209	31.151	37.658	42.069	46.707	51.592	54.772	51.112	51.380	54.272
Consumo energético por unidad de PIB 1/	7,59	8,13	7,26	6,57	6,30	5,78	5,68	5,68	5,43	5,27

1/ Barriles equivalentes de petróleo por cada millón de bolívares de PIB a precios de 1997.
Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

CUADRO 142
Consumo per-cápita de electricidad

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo total de electricidad (mbep)	38.635	39.367	42.193	45.007	49.604	52.421	54.417	50.544	48.729	51.550
Población (mhab.) 1/	25.220	25.674	26.127	26.577	27.030	27.483	27.935	28.384	28.834	28.946
Consumo per cápita de electricidad (bep/hab.)	1,53	1,53	1,61	1,69	1,84	1,91	1,95	1,78	1,69	1,78

1/ Proyecciones de población base Censo 2001 (INE).
Fuente: Oficina de Planificación Estratégica. MPPPM

CUADRO 143
Indicadores de generación de energía eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
Capacidad de Generación Instalada (MW)	19.569	20.639	21.198	21.767	22.216	22.540	23.154	23.708	24.854	25.705
Energía Eléctrica Neta Generada (GWh)	89.006	89.734	96.431	104.092	110.962	113.319	118.132	123.448	116.676	123.090
Intercambios Netos de Energía Eléctrica (GWh) 1/	134	(414)	(487)	(517)	(542)	(543)	(467)	(373)	(463)	(470)
Energía Eléctrica Consumida (GWh) 2/	89.139	89.320	95.944	103.574	110.420	112.776	117.665	123.075	114.859	121.081
Demanda de Potencia Máxima (MW)	12.813	13.052	13.807	14.687	15.945	15.551	16.351	17.337	16.755	17.157

*Cifras sujetas a revisión
1/ Se refiere a las exportaciones e importaciones de energía eléctrica en los puntos de intercambio con Colombia y Brasil.
2/ Se refiere a la energía eléctrica disponible para el consumo de todo el Sistema Eléctrico Nacional, en los puntos de entrega en alta tensión
Fuente: Centro Nacional de Despacho (CND)/Corporación Eléctrica Nacional (CORPOELEC) / Ministerio del Poder Popular para la Energía Eléctrica (MPPEE)



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

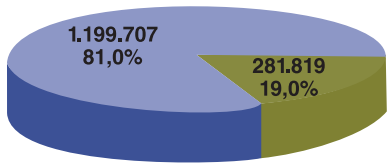
Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

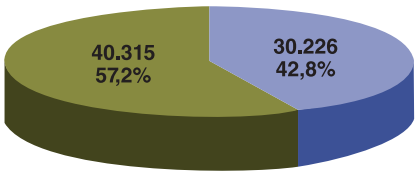
Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Juventud Bicentenaria

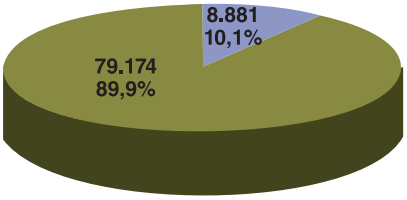
GRÁFICO 22
OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros 2011



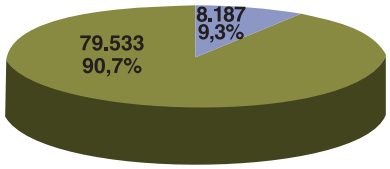
Reservas de petróleo crudo (mmb)



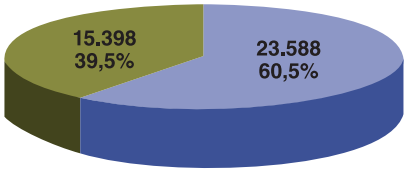
Producción de petróleo crudo (mb/d)



Capacidad de refinación (mb/d)



Consumo de productos refinados (mb/d)



Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)

OPEP NO OPEP

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012. MPPPM

A. Economía y Petróleo

CUADRO 144
Indicadores Económicos y Petroleros

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Población (mhab.)	**532.152**	**542.096**	**551.945**	**363.757**	**372.747**	**381.207**	**389.489**	**398.357**	**408.593**	**415.599**
Producto interno bruto (mm$)	**719.396**	**794.931**	**1.006.883**	**1.281.758**	**1.565.068**	**1.882.910**	**2.364.996**	**2.090.083**	**2.264.242**	**2.904.791**
PIB per cápita ($/hab)	**1.352**	**1.466**	**1.824**	**3.524**	**4.199**	**4.939**	**6.072**	**5.247**	**5.542**	**6.989**
Reservas de crudo (mmb)										
OPEP	890.764	911.051	917.713	924.265	935.834	948.057	1.023.393	1.064.288	1.196.720	1.199.707
Mundo	1.151.691	1.180.276	1.191.192	1.198.955	1.209.550	1.213.008	1.292.281	1.332.777	1.467.364	1.481.526
% OPEP	77,3	77,2	77,0	77,1	77,4	78,2	79,2	79,9	81,6	81,0
Reservas de gas (mmmm³)										
OPEP	85.400	86.527	86.752	86.659	86.748	88.499	90.291	90.669	94.292	95.020
Mundo	177.725	180.009	175.381	176.272	176.430	179.554	182.903	189.713	192.549	196.163
% OPEP	48,1	48,1	49,5	49,2	49,2	49,3	49,4	47,8	49,0	48,4
Producción de crudo (mb/d)										
OPEP	24.682	27.215	30.116	31.449	31.775	31.285	32.372	29.053	29.364	30.226
Mundo	64.203	67.355	70.616	71.700	71.734	71.448	72.070	69.111	69.954	70.541
% OPEP	38,4	40,4	42,6	43,9	44,3	43,8	44,9	42,0	42,0	42,8
Producción comercializada de gas (mmm³)										
OPEP	347.629	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	592.980	618.138
Mundo	2.598.775	2.646.765	2.735.783	2.807.834	2.888.285	2.946.789	3.082.155	3.035.694	3.237.031	3.338.071
% OPEP	13,4	13,7	14,4	15,4	15,8	16,3	16,4	18,3	18,3	18,5
Capacidad de refinación (mb/d)										
OPEP	8.074	7.917	8.150	8.172	8.262	8.273	8.351	8.574	8.817	8.881
Mundo	83.250	82.974	84.456	85.354	86.653	87.348	87.475	88.271	88.669	88.055
% OPEP	9,7	9,5	9,6	9,6	9,5	9,5	9,5	9,7	9,9	10,1
Prod.de productos refinados (mb/d)										
OPEP	7.240	7.252	7.874	7.958	7.964	7.993	8.151	7.799	8.407	8.138
Mundo	74.357	74.968	78.279	79.114	80.087	81.443	83.020	81.234	81.524	82.758
% OPEP	9,7	9,7	10,1	10,1	9,9	9,8	9,8	9,6	10,3	9,8
Consumo productos refinados (mb/d)										
OPEP	4.512	4.597	4.910	5.166	5.446	6.929	7.387	7.660	8.058	8.187
Mundo	72.710	73.949	76.600	77.978	79.487	86.450	86.024	84.727	86.947	87.720
% OPEP	6,2	6,2	6,4	6,6	6,9	8,0	8,6	9,0	9,3	9,3
Exportación de crudos (mb/d)										
OPEP	18.618	20.217	23.076	23.720	23.863	24.205	24.513	22.717	23.503	23.588
Mundo	37.719	39.548	40.505	40.441	40.331	40.272	40.082	38.496	38.549	38.986
% OPEP	49,4	51,1	57,0	58,7	59,2	60,1	61,2	59,0	61,0	60,5
Exportación de productos (mb/d)										
OPEP	4.095	4.031	4.274	4.398	4.451	4.163	3.722	3.535	3.251	3.846
Mundo	17.245	17.280	18.577	19.458	20.201	20.148	20.262	20.341	21.505	22.723
% OPEP	23,7	23,3	23,0	22,6	22,0	20,7	18,4	17,4	15,1	16,9
Exportación de gas natural (mmm³)										
OPEP	93.300	103.345	109.284	130.540	141.110	157.210	166.420	162.965	211.588	209.618
Mundo	585.285	631.355	688.770	859.680	905.240	931.120	971.780	904.565	1.019.418	1.073.324
% OPEP	15,9	16,4	15,9	15,2	15,6	16,9	17,1	18,0	20,8	19,5
Precio promedio cesta OPEP ($/b)	**24,36**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012. MPPPM

CUADRO 145
Producto interno bruto[1/] (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	11.386	13.956	19.800	30.632	41.794	60.449	84.178	75.508	82.471	100.948
Arabia Saudita	188.551	214.573	250.339	315.337	356.155	384.686	476.305	376.692	447.762	577.595
Argelia	55.907	56.221	84.158	103.117	117.172	135.012	171.718	138.147	161.976	190.709
Ecuador	24.899	28.636	32.642	37.187	41.763	45.789	54.686	52.022	56.998	65.945
Emiratos Árabes Unidos	74.297	87.611	105.251	137.993	175.222	258.150	314.845	270.335	297.648	360.136
Irak	19.675	15.282	36.638	49.955	64.805	86.125	130.204	110.968	134.463	189.151
Irán	115.234	132.251	158.828	187.438	222.128	307.355	350.588	360.625	419.118	482.445
Kuwait	38.137	47.830	59.267	80.799	101.531	114.569	147.544	105.933	124.247	176.667
Libia	20.409	24.652	31.799	42.844	56.479	68.567	97.681	62.959	80.442	36.874
Nigeria	58.331	66.808	86.949	110.273	144.301	175.110	183.282	165.758	225.573	235.695
Qatar	19.680	23.669	28.412	42.055	60.496	79.712	115.270	97.798	127.332	173.519
Venezuela [2/]	92.890	83.442	112.800	144.117	183.222	230.043	315.160	328.960	236.473	315.107
Total	**719.396**	**794.931**	**1.006.883**	**1.281.747**	**1.565.068**	**1.945.567**	**2.441.461**	**2.145.705**	**2.394.503**	**2.904.791**

1/ A precios corrientes de mercado.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 146
Población y producto interno bruto per cápita, 2011

	Población (mhab)	PIB (mm$)	PIB per-cápita ($/hab)
Angola	17.992	100.948	5.611
Arabia Saudita	28.169	577.595	20.505
Argelia	36.700	190.709	5.196
Ecuador	14.483	65.945	4.553
Emiratos Árabes Unidos	4.851	360.136	74.240
Irak	33.331	189.151	5.675
Irán	75.859	482.445	6.360
Kuwait	3.697	176.667	47.787
Libia	6.479	36.874	5.691
Nigeria	163.324	235.695	1.443
Qatar	1.768	173.519	98.144
Venezuela [1/]	28.946	315.107	10.886
Total OPEP	**415.599**	**2.904.791**	**6.989**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

A. Economía y Petróleo

CUADRO 147
Valor de las exportaciones totales FOB (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	8.328	9.508	13.475	24.105	31.084	44.396	63.914	40.828	50.595	65.689
Arabia Saudita	72.464	93.244	125.998	180.572	211.024	233.174	313.462	192.296	251.143	360.092
Argelia	18.820	24.105	32.324	46.001	54.792	63.455	82.035	48.522	57.090	73.390
Ecuador	5.036	6.223	7.753	10.100	12.728	14.321	18.511	13.799	17.369	22.292
Emiratos Árabes Unidos	51.775	66.756	90.950	117.287	145.567	178.606	239.180	191.776	212.262	252.556
Irak	13.250	7.990	18.490	23.697	30.529	40.448	63.726	42.405	54.599	85.635
Irán	28.186	33.991	44.403	64.366	76.190	97.668	101.289	87.534	101.950	130.544
Kuwait	15.351	20.675	28.599	44.868	55.996	62.498	87.446	53.974	67.036	103.490
Libia	9.882	14.647	20.410	30.948	39.375	46.970	61.950	37.055	48.935	16.463
Nigeria	18.573	24.047	38.420	52.402	57.709	66.969	86.967	52.657	77.844	108.296
Qatar	10.756	13.175	18.426	25.339	33.627	41.491	55.727	48.306	72.790	107.095
Venezuela	26.781	27.230	39.668	55.716	65.578	69.980	95.021	57.603	65.745	92.602
Total OPEP	**279.202**	**341.591**	**478.916**	**675.401**	**814.199**	**959.976**	**1.269.228**	**866.755**	**1.077.358**	**1.418.145**

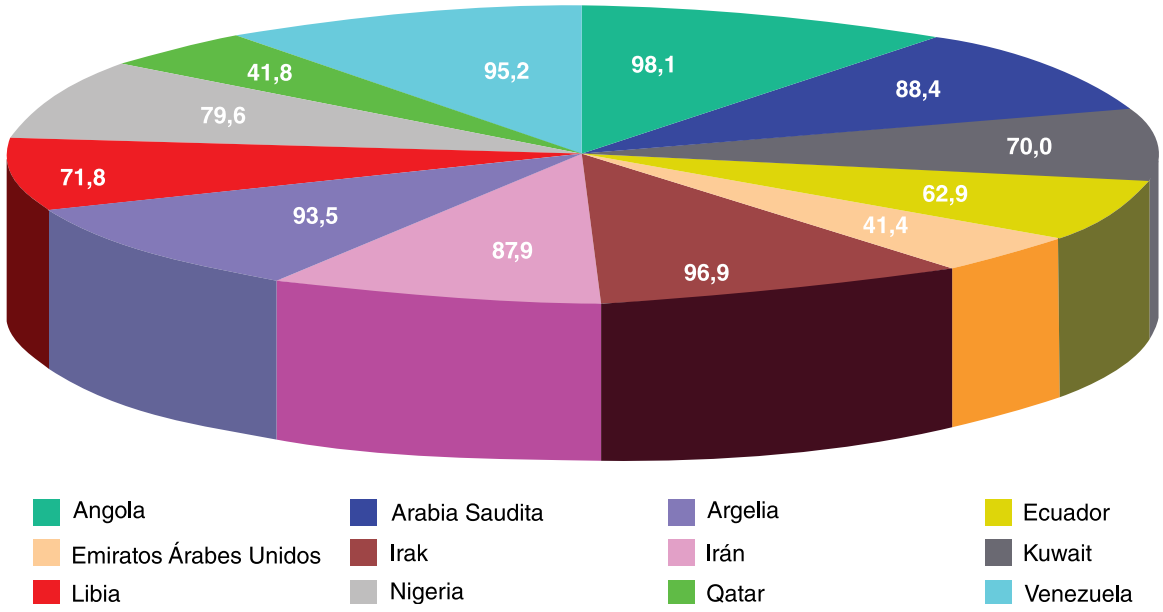
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 148
Valor de las exportaciones petroleras FOB (mm$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	7.538	8.711	12.579	22.101	29.131	43.004	62.457	39.803	49.352	64.434
Arabia Saudita	63.815	82.271	110.896	161.871	190.468	205.452	280.998	161.914	215.385	318.480
Argelia	12.370	16.476	23.050	32.757	38.293	44.481	53.706	30.584	38.209	51.405
Ecuador	2.081	2.626	4.253	5.870	7.545	8.329	11.643	6.965	9.649	14.023
Emiratos Árabes Unidos	22.806	29.183	38.801	55.079	70.100	73.816	102.073	52.871	66.864	104.543
Irak	12.593	7.519	17.751	23.648	30.465	39.433	61.111	41.668	52.290	83.006
Irán	19.219	26.124	34.289	53.219	57.719	69.248	89.855	55.746	72.228	114.751
Kuwait	14.060	19.005	26.675	42.440	53.160	59.006	82.672	48.914	61.754	96.724
Libia	9.472	13.567	18.300	28.300	37.275	42.852	60.199	36.966	46.115	11.823
Nigeria	17.408	23.916	36.245	49.722	54.607	51.170	74.305	44.732	65.674	86.204
Qatar	6.885	8.814	11.694	17.585	18.704	22.817	28.156	19.134	31.474	44.751
Venezuela	21.532	22.029	32.871	39.117	47.795	62.652	89.034	54.201	62.317	88.131
Total OPEP	**209.779**	**260.241**	**367.404**	**531.709**	**635.262**	**722.260**	**996.209**	**593.498**	**771.311**	**1.078.275**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

GRÁFICO 23
Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales, 2011 (%)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

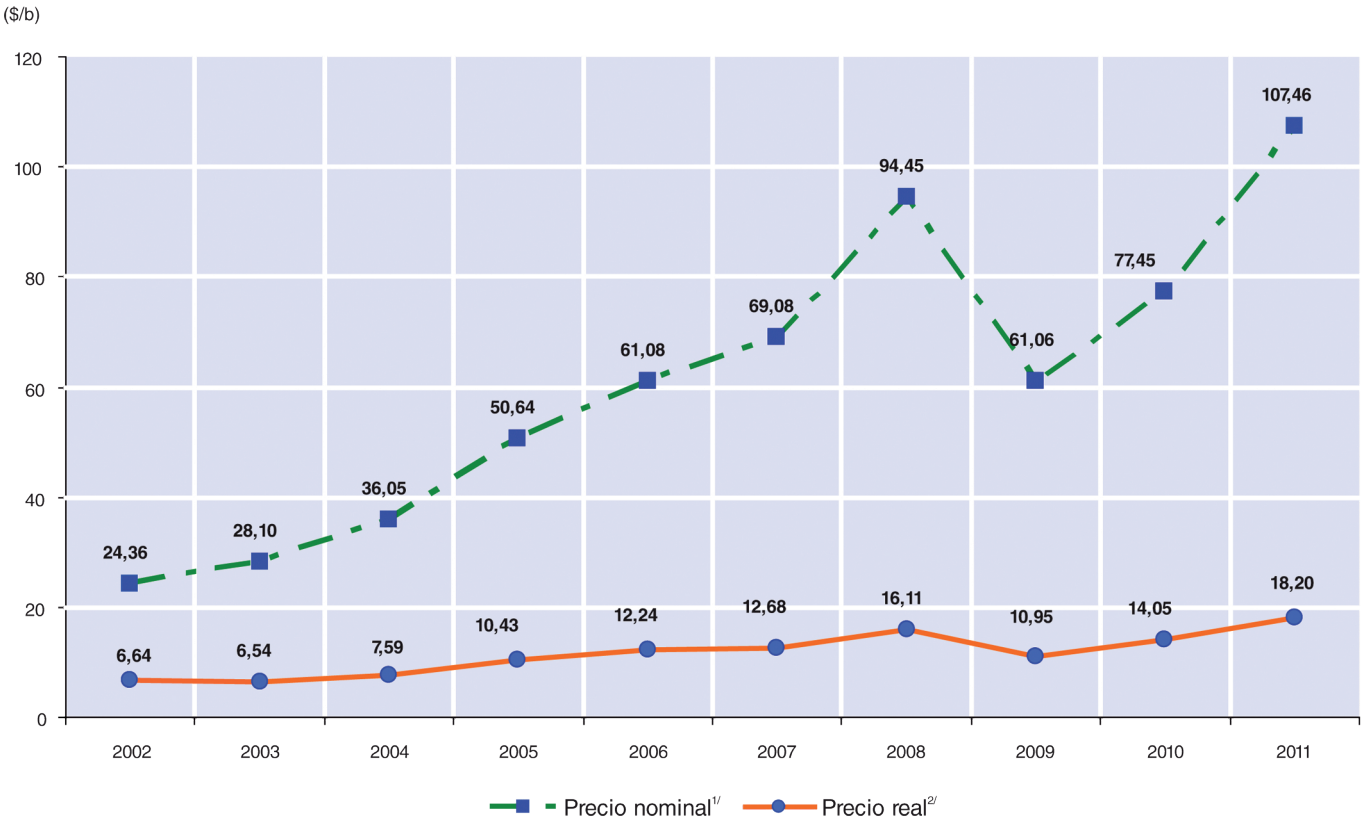
A. Economía y Petróleo

CUADRO 149
Precio ocasional de la Cesta de Crudos OPEP Mercado Spot ($/b)

País / Crudo	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola										
Girasol	31,02	28,33	35,77	51,33	63,06	70,88	95,64	61,81	79,53	111,57
Arabia Saudita										
Árabe Liviano	24,32	27,69	34,53	50,21	61,10	68,75	95,16	61,38	77,82	107,82
Argelia										
Saharan Blend	24,91	28,73	38,35	54,64	66,05	74,66	98,96	62,35	80,35	112,92
Ecuador										
Oriente	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03
Emiratos Árabes Unidos										
Murban	24,87	28,25	36,65	54,09	66,06	72,87	99,03	63,78	79,94	109,77
Irak										
Basra Liviano	23,32	26,60	34,60	48,33	57,97	66,40	92,08	60,50	76,79	106,17
Irán										
Irán Pesado	23,09	26,34	33,06	47,99	59,27	67,06	91,49	60,62	76,74	106,11
Kuwait										
Kuwait Export	23,61	26,89	34,08	48,66	58,88	66,35	91,16	60,68	76,32	105,63
Libia										
Es Sider	24,55	28,21	36,58	52,62	63,35	71,41	96,65	61,45	79,13	111,90
Nigeria										
Bonny Liviano	25,15	28,77	38,27	55,67	66,84	75,14	100,60	63,25	81,07	114,15
Qatar										
Marine	23,99	27,05	34,04	50,49	62,64	69,30	94,86	62,38	78,18	106,53
Venezuela										
Merey [1/]	17,03	21,19	29,75	40,53	52,01	61,80	86,73	55,90	69,70	97,94
Promedio cesta OPEP	**24,36**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**

1/ Antes de 2009 el precio del BCF-17 fue el componente de la Cesta OPEP y es reemplazado por el Merey en 2009.
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 producción de los crudos representativos de los países miembros.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

GRÁFICO 24
Precio nominal y real de la Cesta de Crudos OPEP
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 Anual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 150
Reservas probadas de petróleo crudo[1/] (mmb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	13.048	10.470
Arabia Saudita	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405
Argelia	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Ecuador	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350
Irán	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580
Kuwait	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Libia	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014
Nigeria	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200
Qatar	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382
Venezuela [2/]	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571
Total OPEP	**890.764**	**911.051**	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.196.720**	**1.199.707**

1/ Al 31 de diciembre de cada año.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 151
Taladros activos (n°)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	2	7	3	3	4	5	6	5	11	22
Arabia Saudita	33	31	32	44	75	76	127	102	98	121
Argelia	21	20	19	21	25	29	27	27	24	24
Ecuador	n.d	7	10	14	12	9	18	12	11	39
Emiratos Árabes Unidos	26	16	16	15	15	14	14	11	13	13
Irak	n.d	n.d	n.d	30	30	30	29	22	36	59
Irán	34	39	41	38	52	52	52	52	54	98
Kuwait	13	8	10	13	16	11	19	28	56	49
Libia	10	11	10	9	38	50	63	60	60	55
Nigeria	12	9	8	9	9	11	20	18	35	38
Qatar	11	8	9	14	4	6	2	6	6	6
Venezuela	30	45	55	75	75	90	108	120	125	116
Total OPEP	**192**	**201**	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**	**640**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 152
Producción de petróleo crudo (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618
Arabia Saudita 1/	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311
Argelia	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162
Ecuador	379	402	507	512	518	511	501	465	476	500
Emiratos Árabes Unidos	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565
Irak	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653
Irán	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576
Kuwait 1/	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659
Libia	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490
Nigeria	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975
Qatar	569	676	755	766	803	845	843	733	733	734
Venezuela 2/	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985
Total OPEP	**24.682**	**27.215**	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.364**	**30.226**

1/ Incluye producción de la zona neutral.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012

CUADRO 153
Capacidad de refinación (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	39	39	39	39	39	38	38	38	38	38
Arabia Saudita	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107
Argelia	462	462	462	462	455	475	523	652	652	652
Ecuador	176	176	176	176	176	188	188	188	188	188
Emiratos Árabes Unidos	491	466	466	466	466	466	466	466	466	466
Irak	603	603	603	603	639	639	659	824	800	800
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741	1.772
Kuwait	899	831	936	936	932	936	936	936	936	936
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Qatar	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Venezuela 1/	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	981	981	1.016
Total OPEP	**8.074**	**7.917**	**8.150**	**8.172**	**8.261**	**8.273**	**8.351**	**8.574**	**8.817**	**8.881**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 154
Producción de productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	**40**	**41**	**40**	**42**	**50**	**61**	**48**	**46**	**47**	**39**
Gasolina	n.d	n.d	n.d	n.d	2	1	2	1	1	1
Kerosén	n.d	n.d	n.d	n.d	6	8	7	10	9	7
Destilados	n.d	n.d	n.d	n.d	9	11	11	10	11	11
Residual	n.d	n.d	n.d	n.d	11	11	11	14	12	16
Otros	n.d	n.d	n.d	n.d	22	30	17	11	14	4
Arabia Saudita	**1.597**	**1.761**	**1.913**	**1.975**	**1.960**	**1.874**	**1.971**	**1.911**	**1.914**	**1.857**
Gasolina	262	295	318	313	281	352	339	355	376	391
Kerosén	164	180	184	222	212	184	190	174	168	166
Destilados	528	591	644	648	662	653	676	624	634	629
Residual	432	464	473	488	496	478	477	498	445	417
Otros	212	232	294	304	309	206	289	261	291	254
Argelia	**470**	**448**	**447**	**452**	**451**	**502**	**517**	**412**	**632**	**501**
Gasolina	n.d	41	42	49	49	45	61	61	70	51
Kerosén	n.d	29	28	23	21	23	22	57	34	24
Destilados	n.d	134	131	129	138	141	178	167	181	154
Residual	n.d	117	114	113	101	104	122	93	119	117
Otros	n.d	128	131	138	142	189	135	34	229	154
Ecuador	**142**	**108**	**137**	**132**	**133**	**170**	**166**	**189**	**185**	**217**
Gasolina	n.d	20	21	16	19	43	45	46	41	55
Kerosén	n.d	2	1	4	5	9	9	8	8	8
Destilados	n.d	30	33	35	33	31	33	36	33	38
Residual	n.d	37	63	58	57	68	65	67	60	68
Otros	n.d	20	20	19	19	19	15	33	43	48
Emiratos Árabes Unidos	**425**	**430**	**440**	**442**	**424**	**393**	**396**	**315**	**355**	**446**
Gasolina	31	35	41	44	61	55	51	36	43	57
Kerosén	107	119	117	117	117	108	106	97	102	135
Destilados	96	94	97	87	91	87	86	73	80	100
Residual	31	21	24	24	21	20	17	15	16	18
Otros	160	161	162	170	134	124	137	94	115	136
Irak	**518**	**464**	**491**	**477**	**484**	**481**	**453**	**457**	**513**	**613**
Gasolina	n.d	76	n.d	n.d	n.d	n.d	60	60	72	75
Kerosén	n.d	36	n.d	n.d	n.d	n.d	47	48	52	87
Destilados	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	84	86	102	130
Residual	n.d	135	n.d	n.d	n.d	n.d	210	211	247	217
Otros	n.d	82	n.d	n.d	n.d	n.d	53	52	41	103
Irán	**1.441**	**1.345**	**1.437**	**1.440**	**1.448**	**1.498**	**1.587**	**1.726**	**1.743**	**1.770**
Gasolina	n.d	186	n.d	208	274	319	306	333	346	330
Kerosén	n.d	164	n.d	178	133	134	160	119	130	117
Destilados	n.d	364	n.d	403	506	476	503	556	566	598
Residual	n.d	411	n.d	436	483	443	462	494	472	487
Otros	n.d	220	n.d	215	52	127	156	224	229	238
Kuwait	**721**	**839**	**840**	**911**	**887**	**877**	**1.003**	**893**	**980**	**882**
Gasolina	31	32	45	66	66	59	54	56	55	57
Kerosén	111	144	146	102	169	183	172	183	183	177
Destilados	216	246	246	360	296	249	243	301	244	245
Residual	153	179	177	129	181	193	185	144	205	180
Otros	210	238	227	254	176	194	349	209	294	223
Libia	**370**	**323**	**401**	**460**	**468**	**497**	**363**	**350**	**546**	**473**
Gasolina	n.d	n.d	n.d	18	18	20	18	18	16	18
Kerosén	n.d	n.d	n.d	33	32	33	34	42	43	48
Destilados	n.d	n.d	n.d	85	88	88	84	89	96	79
Residual	n.d	n.d	n.d	118	136	134	141	131	141	137
Otros	n.d	n.d	n.d	206	194	223	85	70	249	192
Nigeria	**307**	**307**	**341**	**388**	**369**	**379**	**372**	**250**	**249**	**100**
Gasolina	91	80	n.d	70	n.d	n.d	56	11	24	30
Kerosén	48	52	n.d	49	n.d	n.d	27	8	14	16
Destilados	80	97	n.d	96	n.d	n.d	21	23	21	22
Residual	75	75	n.d	76	n.d	n.d	0,4	23	24,1	25,2
Otros	14	4	n.d	97	n.d	n.d	267	185	167	8
Qatar	**43**	**115**	**119**	**119**	**132**	**132**	**126**	**126**	**133**	**127**
Gasolina	11	41	40	38	40	46	45	41	45	44
Kerosén	7	20	22	20	24	24	24	23	25	23
Destilación	12	20	21	19	21	21	24	32	28	27
Residual	8	8	8	9	14	8	4	4	5	4
Otros	6	26	28	32	33	33	29	27	32	29
Venezuela [1/]	**1.166**	**1.071**	**1.268**	**1.121**	**1.159**	**1.130**	**1.149**	**1.125**	**1.110**	**1.112**
Gasolina [2/]	319	254	313	343	350	356	365	336	346	344
Kerosén [3/]	82	71	83	80	79	81	78	79	74	77
Destilados	265	263	344	276	307	275	286	293	255	260
Residual	231	233	246	268	252	266	278	297	302	306
Otros	269	250	282	153	170	153	142	120	133	124
Total OPEP	**7.240**	**7.252**	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**8.151**	**7.799**	**8.407**	**8.138**

1/ Cifras MPPPM
2/ Incluye nafta.
3/ Incluye turbokerosén
Nota: La información excluye la producción de gas de plantas.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

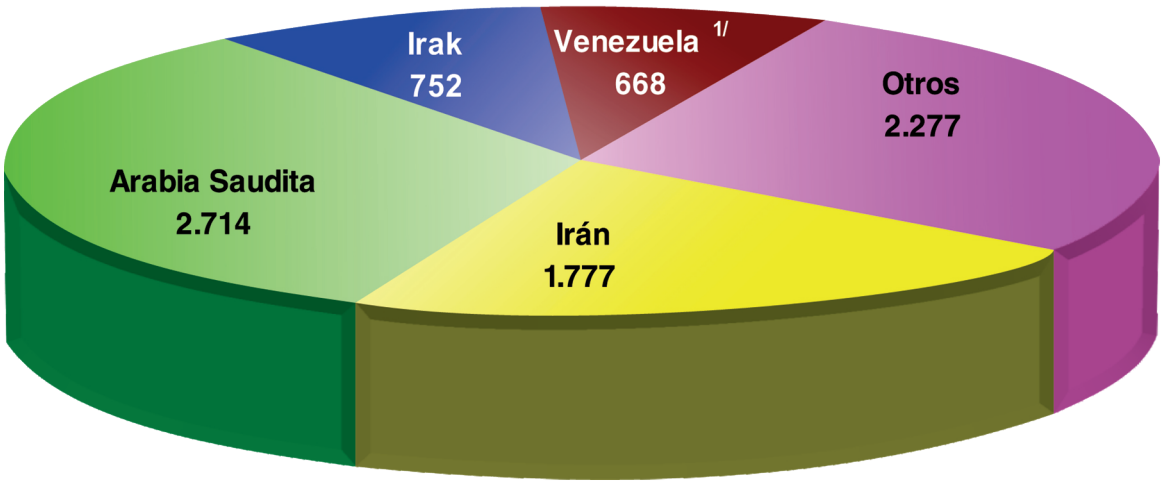
CUADRO 155
Consumo de productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	43	49	50	53	94	77	81	82	88	90
Arabia Saudita	1.009	1.095	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.714
Argelia	204	218	233	246	255	283	310	315	344	330
Ecuador	142	143	145	153	164	193	197	222	242	256
Emiratos Árabes Unidos	171	190	194	204	214	569	598	565	591	618
Irak	477	416	504	537	516	583	600	663	694	752
Irán	1.258	1.314	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.777
Kuwait	146	207	231	249	241	316	324	341	358	361
Libia	214	222	231	230	229	234	253	273	301	231
Nigeria	242	231	242	258	232	223	247	237	271	267
Qatar	46	44	69	60	82	82	105	109	118	125
Venezuela 1/	560	469	498	523	561	578	606	632	632	668
Total OPEP	**4.512**	**4.597**	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**6.929**	**7.387**	**7.660**	**8.058**	**8.187**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

GRÁFICO 25
Consumo de productos refinados, 2011 (mb/d)



1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

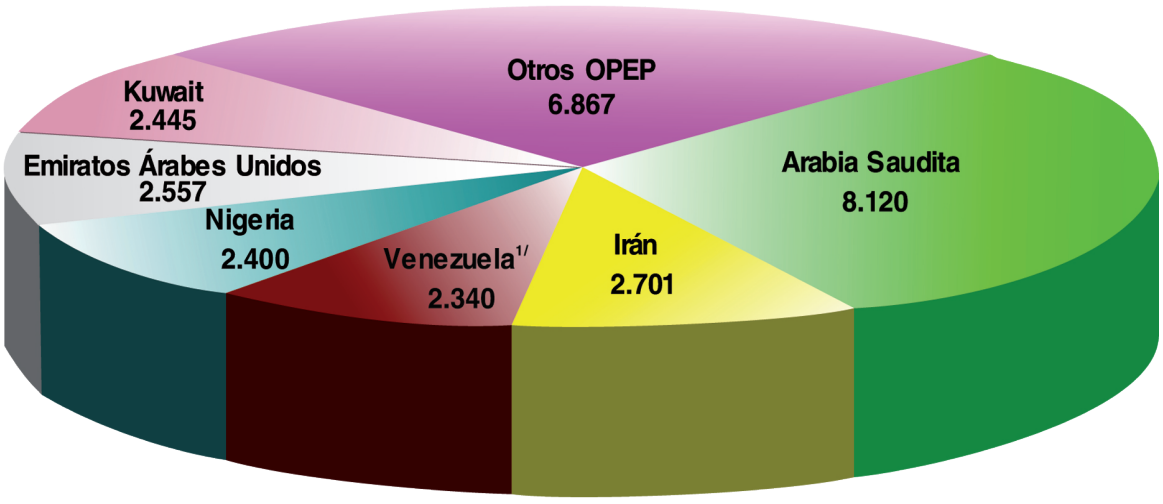
B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 156
Exportaciones de crudos y productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	866	836	955	961	1.025	1.184	1.085	1.811	1.690	1.569
Arabia Saudita	6.278	7.652	8.148	8.594	8.307	8.101	8.380	7.276	7.595	8.120
Argelia	1.094	1.269	1.339	1.422	1.382	1.705	1.298	980	1.023	1.190
Ecuador	303	294	401	400	411	382	391	363	368	362
Emiratos Árabes Unidos	2.100	2.562	2.676	2.704	2.873	2.750	2.694	2.328	2.291	2.557
Irak	1.517	399	1.462	1.486	1.524	1.709	1.940	1.932	1.896	2.330
Irán	2.422	2.730	3.024	2.797	2.839	3.027	2.849	2.707	2.954	2.701
Kuwait	1.710	1.866	2.019	2.265	2.473	2.352	2.446	2.022	2.061	2.445
Libia	1.205	1.272	1.446	1.469	1.609	1.576	1.560	1.307	1.166	320
Nigeria	1.876	2.231	2.423	2.375	2.299	2.198	2.117	2.173	2.487	2.400
Qatar	635	602	608	754	701	689	801	896	908	1.097
Venezuela [1/]	2.707	2.535	2.851	2.892	2.872	2.695	2.675	2.460	2.315	2.340
Total OPEP	**22.712**	**24.248**	**27.350**	**28.118**	**28.314**	**28.368**	**28.235**	**26.252**	**26.754**	**27.431**

1/ Cifras MPPPM
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, 2012.

GRÁFICO 26
Exportaciones de crudos y productos refinados, 2011 (mb/d)



1/ Cifras MPPPM
Nota: Incluye reexportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas. Las exportaciones Nigerianas incluyen los condensados.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 157
Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	849	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543
Arabia Saudita	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218
Argelia	566	741	893	970	947	1.253	841	747	709	698
Ecuador	243	267	374	380	376	342	348	329	340	334
Emiratos Árabes Unidos	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.330
Irak	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166
Irán	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.260
Kuwait	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816
Libia	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300
Nigeria 1/	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377
Qatar	568	541	543	677	620	615	703	647	586	588
Venezuela 2/	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958
Total OPEP	**18.618**	**20.217**	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.205**	**24.513**	**22.717**	**23.503**	**23.588**

Nota: Incluye re-exportaciones.
1/ Incluye condensados.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 158
Exportaciones de productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	17	13	14	14	14	27	41	41	8	26
Arabia Saudita	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902
Argelia	527	528	446	452	435	451	457	233	314	492
Ecuador	60	27	28	20	35	40	42	34	28	29
Emiratos Árabes Unidos	486	514	504	509	453	408	359	374	188	227
Irak	23	11	12	14	56	66	85	26	5	164
Irán	328	333	340	402	462	388	275	301	371	441
Kuwait	572	623	604	614	750	739	708	674	632	629
Libia	221	145	162	163	183	198	157	136	48	21
Nigeria	78	68	67	49	50	53	19	12	23	24
Qatar	67	62	65	77	81	74	98	249	322	509
Venezuela 1/	722	578	700	700	655	580	423	448	362	382
Total OPEP	**4.095**	**4.031**	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.722**	**3.535**	**3.251**	**3.846**

Nota: Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 159
Exportaciones de crudo por destino, 2011(mb/d)

	Total Mundo	Europa	Norteamérica	Asia y Pacífico	Latino América	África	Medio Oriente
Medio Oriente							
Irán	2.260	741	-	1.392	-	127	-
Irak	2.166	474	460	1.125	106	-	-
Kuwait	1.816	79	195	1.500	-	42	-
Qatar	588	-	-	585	2	-	1
Arabia Saudita	7.218	890	1.313	4.487	75	169	284
Emiratos Arabes Unidos	2.330	3	66	2.211	-	49	1
Norte de África							
Argelia	698	291	289	112	6	-	-
Libia	300	220	-	46	-	33	-
África							
Nigeria	2.377	744	1.233	91	206	103	-
Angola	1.543	190	702	651	-	-	-
Latinoamérica							
Ecuador	334	-	207	11	116	-	-
Venezuela [1/]	1.553	87	419	323	724	-	-
OPEP	**23.182**	**3.720**	**4.884**	**12.535**	**1.235**	**523**	**286**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 160
Distribución de la flota de tanqueros (Para el 31-12-11)

	Número	mtpm
Angola	8	1.186
Arabia Saudita	32	5.766
Argelia	1	315
Ecuador	10	579
Emiratos Árabes Unidos	13	660
Irak	4	53
Irán	47	10.994
Kuwait	16	2.223
Libia	5	548
Nigeria	2	409
Qatar	6	528
Venezuela 1/	20	1.371
Total OPEP	**164**	**24.632**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 161
Cuotas de producción (mb/d)

	Abr/82 Mar/83	Abr/83 Oct/84	Nov/84 Ago/86	Sep/86 Oct/86	Nov/86	Dic/86	Ene/87 Jun/87	Jul/87 Dic/87	Ene/88 Dic/88	Ene/89 Jun/89	Jul/89 Sep/89	Oct/89 Dic/89
Arabia Saudita	5.000	5.000	4.353	4.353	4.353	4.353	4.133	4.343	4.343	4.524	4.769	5.014
Argelia	725	725	663	663	669	669	635	667	667	695	733	771
Ecuador	200	200	183	183	221	221	210	221	221	230	242	254
Emiratos Árabes Unidos	1.100	1.100	950	950	950	950	902	948	948	988	1.041	1.094
Irak	1.200	1.200	1.200	1.200	a/	a/	1.466	1.540	a/	2.640	2.783	2.926
Irán	2.400	2.400	2.300	2.300	2.317	2.317	2.255	2.369	2.369	2.640	2.783	2.926
Kuwait	1.050	1.050	900	900	921	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149
Libia	1.100	1.100	990	990	999	999	948	996	996	1.037	1.093	1.149
Nigeria	1.300	1.300	1.300	1.300	1.304	1.304	1.238	1.301	1.301	1.355	1.428	1.501
Qatar	300	300	280	280	300	300	285	299	299	312	329	346
Venezuela	1.675	1.675	1.555	1.555	1.574	1.574	1.495	1.571	1.571	1.636	1.724	1.812
Total OPEP	**16.050**	**16.050**	**14.674**	**14.674**	**13.608**	**13.686**	**14.515**	**15.251**	**13.711**	**17.094**	**18.018**	**18.942**

	Ene/90 Jul/90	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	5.380	8.034	b/	7.887	b/	8.395	8.000	8.000	8.000	8.761	8.023
Argelia	827	827	827	b/	760	b/	764	732	750	750	909	788
Ecuador	273	273	273	b/	273	b/	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	1.095	1.500	2.320	b/	2.244	b/	2.260	2.161	2.161	2.161	2.366	2.157
Irak	3.140	3.140	a/	b/	505	b/	500	400	400	1.200	1.314	-
Irán	3.140	3.140	3.217	b/	3.184	b/	3.490	3.340	3.600	3.600	3.942	3.318
Kuwait	1.500	1.500	a/	b/	812	b/	1.500	1.600	2.000	2.000	2.190	1.980
Libia	1.233	1.233	1.425	b/	1.395	b/	1.409	1.350	1.390	1.390	1.522	1.323
Nigeria	1.611	1.611	1.840	b/	1.751	b/	1.857	1.780	1.865	1.865	2.042	2.033
Qatar	371	371	399	b/	377	b/	380	364	378	378	414	640
Venezuela	1.945	1.945	2.235	b/	2.147	b/	2.360	2.257	2.359	2.359	2.583	2.845
Total OPEP	**20.515**	**20.920**	**20.570**	**23.650** c/	**21.335**	**24.200** c/	**22.915**	**21.984**	**22.903**	**23.703**	**26.043**	**23.107**

a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por países.
c/ Incluye Gabón.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

continúa en la página siguiente

CUADRO 161
Cuotas de producción (mb/d)

	Abr/99 Mar/00	Abr/00 Jun/00	Jul/00 Sep/00	01/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	Feb/03 May/03	Jun/03 Oct/03
Arabia Saudita	7.438	8.023	8.253	8.512	8.674	8.189	7.865	7.541	7.053	7.476	7.963	8.256
Argelia	731	788	811	837	853	805	773	741	693	735	782	811
Emiratos Árabes Unidos	2.000	2.157	2.219	2.289	2.333	2.201	2.113	2.025	1.894	2.007	2.138	2.217
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.359	a/	3.727	3.844	3.917	3.698	3.552	3.406	3.186	3.377	3.597	3.729
Kuwait	1.836	1.980	2.037	2.101	2.141	2.021	1.941	1.861	1.741	1.845	1.966	2.038
Libia	1.227	1.323	1.361	1.404	1.431	1.350	1.296	1.242	1.162	1.232	1.312	1.360
Nigeria	1.885	2.033	2.091	2.157	2.198	2.075	1.993	1.911	1.787	1.894	2.018	2.092
Qatar	593	640	658	679	692	653	627	601	562	596	635	658
Venezuela	2.720	2.845	2.926	3.019	3.077	2.902	2.786	2.670	2.497	2.647	2.819	2.923
Total OPEP	**21.789**	**19.789**	**24.083**	**24.841**	**25.316**	**23.894**	**22.946**	**21.998**	**20.575**	**21.808**	**23.230**	**24.084**

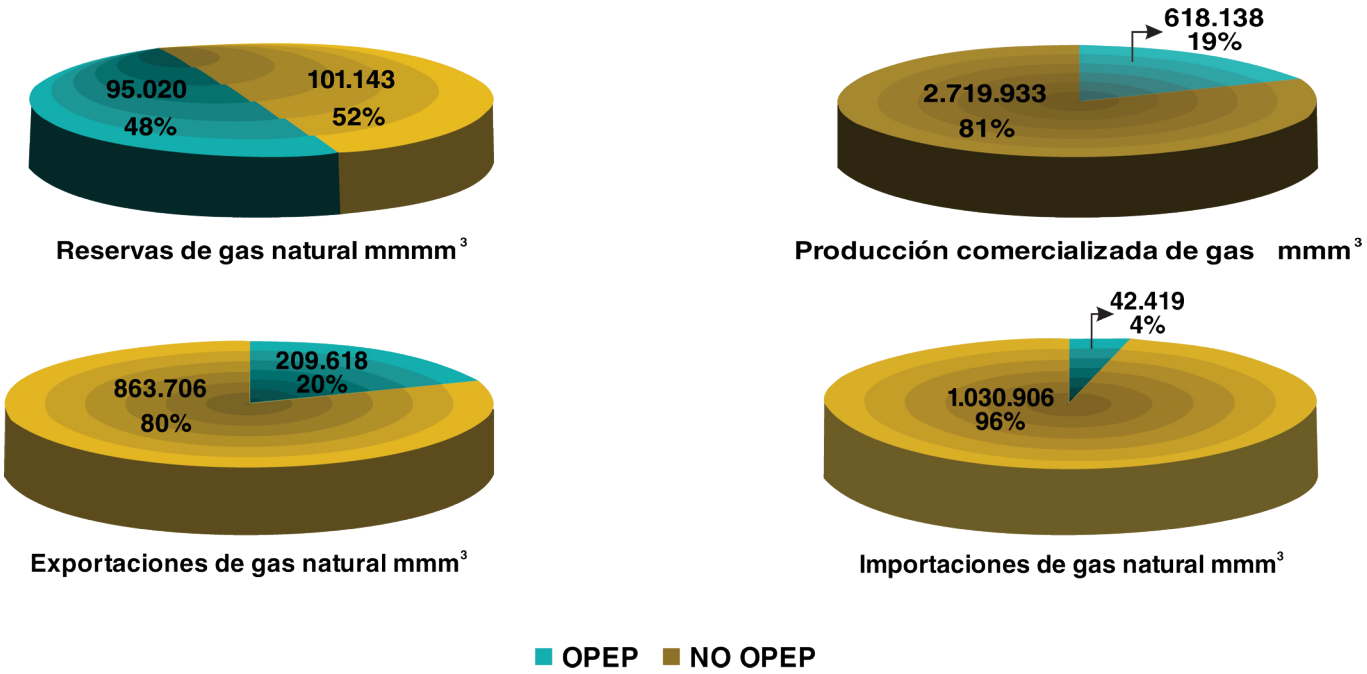
	Nov/03 Mar/04	Abr/04 Jun/04	Jul/04	Ago/04 Oct/04	Nov/04 Mar/05	17 Mar/05 30 Jun/05	Jul/05 Oct/06	Nov/06* Ene/07	Feb/07* Oct/07	Nov/07 Dic/07	Ene/08 Sep/08	Oct/08	Nov/08 Dic/08	Ene/09 Dic/11
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	99	b/
Arabia Saudita	7.963	7.638	8.288	8.450	8.775	8.937	9.099	380	158	b/	b/	b/	466	b/
Argelia	782	750	814	830	862	878	894	59	25	b/	b/	b/	71	b/
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	b/	b/	27	b/
Emiratos Árabes Unidos	2.138	2.051	2.225	2.269	2.356	2.400	2.444	101	42	b/	b/	b/	134	b/
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	3.597	3.450	3.744	3.817	3.964	4.037	4.110	176	73	b/	b/	b/	199	b/
Kuwait	1.966	1.886	2.046	2.087	2.167	2.207	2.247	100	42	b/	b/	b/	132	b/
Libia	1.312	1.258	1.365	1.392	1.446	1.473	1.500	72	30	b/	b/	b/	89	b/
Nigeria	2.018	1.936	2.101	2.142	2.224	2.265	2.306	100	42	b/	b/	b/	113	b/
Qatar	635	609	661	674	700	713	726	35	15	b/	b/	b/	43	b/
Venezuela	2.819	2.704	2.934	2.992	3.107	3.165	3.223	138	57	b/	b/	b/	129	b/
Total OPEP	**23.230**	**22.282**	**24.178**	**24.653**	**25.601**	**26.075**	**26.549**	**1.161**	**484**	**500**	**29.673**	**28.808**	**1.500**	**24.845**

a/ No se asignó cuota de producción.
b/ La cuota total no se distribuyó por países.
* Se decidió un aumento de 1.200 mb/d basado en la producción de septiembre.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

GRÁFICO 27
OPEP en el mundo: principales indicadores gasíferos, 2011



Fuente: Annual Statistical Bulletin,

CUADRO 162
Reservas probadas de gas natural[1/] (mmmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	269	269	270	270	270	270	272	310	310	366
Arabia Saudita	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151
Argelia	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Ecuador	10	9	9	9	9	8	8	8	8	7
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091
Irak	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158
Irán	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620
Kuwait	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Libia	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547
Nigeria	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154
Qatar	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110
Venezuela [2/]	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528
Total OPEP	**85.400**	**86.527**	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.291**	**90.669**	**94.292**	**95.020**

1/ Al 31 de diciembre de cada año.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 163
Producción y uso del gas natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola										
Producción bruta	**7.000**	**6.900**	**7.800**	**8.500**	**9.400**	**10.810**	**10.050**	**10.100**	**10.320**	**10.733**
Producción comercializada	600	650	750	650	680	830	680	690	733	752
Re-inyectado	400	350	800	1.200	2.070	2.500	2.300	2.290	2.363	2.599
Botado	6.000	5.900	6.250	6.650	6.650	7.480	7.070	7.120	7.223	7.382
Arabia Saudita										
Producción bruta	**64.410**	**67.920**	**76.460**	**81.350**	**85.001**	**83.280**	**86.400**	**89.610**	**97.030**	**102.430**
Producción comercializada	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260
Re-inyectado	160	440	470	160	217	100	160	50	60	30
Botado	6.930	7.420	10.310	9.950	11.323	8.760	5.800	11.110	9.310	10.140
Argelia										
Producción bruta	**175.197**	**176.026**	**183.878**	**193.101**	**194.782**	**198.182**	**201.186**	**196.917**	**191.493**	**190.127**
Producción comercializada	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	83.900	82.767
Re-inyectado	77.571	74.645	82.928	86.563	90.216	93.045	92.918	95.007	89.080	88.745
Botado	17.259	18.552	18.941	17.303	16.357	20.310	21.763	20.484	18.513	18.615
Ecuador										
Producción bruta	**n.d**	**1.180**	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.240**	**1.250**	**1.400**	**1.403**	**1.337**
Producción comercializada	100	150	240	260	280	275	260	296	330	241
Re-inyectado	n.d	200	230	200	200	195	220	-	-	-
Botado	n.d	830	780	780	770	770	770	1.104	1.073	1.096
Emiratos Arabes Unidos										
Producción bruta	**63.830**	**64.000**	**68.030**	**70.470**	**76.194**	**78.963**	**80.055**	**75.841**	**79.778**	**82.433**
Producción comercializada	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308
Re-inyectado	15.200	13.760	15.800	16.500	20.984	22.033	23.135	22.051	22.406	23.974
Botado	5.240	5.440	5.940	6.180	6.420	6.640	6.680	4.950	6.090	6.151
Irak										
Producción bruta	**3.550**	**9.500**	**10.500**	**11.350**	**11.900**	**13.596**	**14.781**	**16.578**	**16.885**	**18.692**
Producción comercializada	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	877
Re-inyectado	-	-	500	800	800	763	900	968	809	968
Botado	1.190	7.940	9.000	9.100	9.650	11.373	12.001	14.461	14.773	16.847
Irán										
Producción bruta	**121.000**	**131.880**	**149.141**	**161.500**	**167.800**	**174.200**	**180.423**	**210.335**	**220.124**	**224.122**
Producción comercializada	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753
Re-inyectado	26.400	28.426	29.298	30.500	26.663	28.479	27.412	18.719	32.766	35.369
Botado	19.600	21.954	30.180	27.500	32.537	33.821	36.711	15.874	-	-
Kuwait										
Producción bruta	**9.457**	**11.020**	**11.861**	**13.300**	**13.670**	**14.310**	**14.870**	**12.659**	**11.950**	**13.750**
Producción comercializada	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533
Re-inyectado	-	-	-	-	-	1.000	970	-	-	-
Botado	747	1.020	961	1.000	1.260	1.250	1.200	1170	217	217
Libia										
Producción bruta	**10.050**	**12.760**	**16.560**	**21.845**	**27.064**	**29.219**	**30.310**	**29.288**	**30.257**	**9.861**
Producción comercializada	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855
Re-inyectado	2.450	6.160	6.700	3.544	3.634	3.366	3.526	3.570	3.400	704
Botado	1.700	1.100	1.800	7.001	10.235	10.573	10.884	9.818	10.043	1.302
Nigeria										
Producción bruta	**49.584**	**52.750**	**59.761**	**58.350**	**61.800**	**68.400**	**72.638**	**56.717**	**71.758**	**84.004**
Producción comercializada	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323
Re-inyectado	8.680	8.529	11.277	11.000	9.000	10.000	14.423	14.245	21.286	22.519
Botado	24.937	25.198	26.096	24.950	24.300	25.900	25.390	19.265	22.373	20.162
Qatar										
Producción bruta	**38.100**	**40.050**	**48.470**	**57.600**	**64.200**	**77.200**	**90.887**	**102.800**	**110.205**	**130.270**
Producción comercializada	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	96.335	116.700
Re-inyectado	3.800	3.600	3.600	2.000	3.400	3.500	4.758	3.886	5.600	5.300
Botado	4.800	5.050	5.700	9.800	10.100	10.500	9.148	9.614	8.270	8.270
Venezuela [1/]										
Producción bruta	**61.982**	**61.027**	**68.295**	**72.306**	**73.471**	**71.535**	**71.945**	**72.269**	**71.720**	**73.274**
Producción comercializada	28.415	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434	20.769
Re-inyectado	24.522	26.283	29.629	30.375	31.368	27.896	30.188	30.641	30.391	29.827
Botado	9045	9520	10.261	14.512	12.743	10.081	11.643	12.983	13.895	22.678
Total OPEP										
Producción bruta	**604.160**	**635.013**	**702.006**	**750.912**	**786.532**	**820.935**	**854.795**	**874.514**	**912.922**	**941.033**
Producción comercializada	347.629	362.696	394.555	433.344	455.635	480.599	504.825	555.134	592.980	618.138
Re-inyectado	159.183	162.393	181.232	182.842	188.552	191.877	199.940	191.427	208.162	210.035
Botado	97.448	109.924	126.219	134.726	142.345	147.458	149.060	127.953	102.470	102.720

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 164
Exportaciones de gas natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Angola	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Arabia Saudita	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Argelia	57.864	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emiratos Árabes Unidos	7.113	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.750	15.210	5.180	5.181
Irak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Irán	670	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Libia	630	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666
Nigeria	8.633	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941
Qatar	18.390	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.000	113.700
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total OPEP	**93.300**	**103.345**	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.420**	**162.965**	**211.588**	**209.619**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

Sección III América Latina y El Caribe



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Juventud Bicentenaria

CUADRO 165
Población, PIB y PIB per cápita, 2010

	Población (mhab)	PIB 1/ (mm$)	PIB per cápita 1 ($/hab)
América del Sur	**392.918**	**2.108.199**	**5.365**
Argentina	40.738	253.746	6.229
Bolivia	10.031	11.954	1.192
Brasil	195.498	1.092.702	5.589
Chile	17.133	138.703	8.096
Colombia	46.299	183.150	3.956
Ecuador	13.773	44.021	3.196
Guyana	761	1.616	2.124
Paraguay	6.460	9.746	1.509
Perú	29.495	112.100	3.801
Surinam	524	1.672	3.191
Uruguay	3.372	23.493	6.967
Venezuela a/	28.834	235.296	8.160
América Central	**163.234**	**1.041.030**	**6.378**
Belice	312	1.260	4.038
Costa Rica	4.639	24.760	5.337
El Salvador	6.192	18.352	2.964
Guatemala	14.376	32.530	2.263
Honduras	7.621	11.576	1.519
Haití	10.089	4.325	429
México	110.675	919.686	8.310
Nicaragua	5.822	5.563	956
Panamá	3.508	22.978	6.550
Caribe	**25.537**	**137.352**	**5.379**
Barbados	257	3.780	14.708
Cuba	11.203	55.261	4.933
Grenada	104	652	6.269
Jamaica	2.730	11.076	4.057
República Dominicana	9.899	47.246	4.773
Trinidad y Tobago	1.344	19.337	14.388
Total	**581.689**	**3.286.581**	**5.650**

1/ Año base 1995.
a/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE.

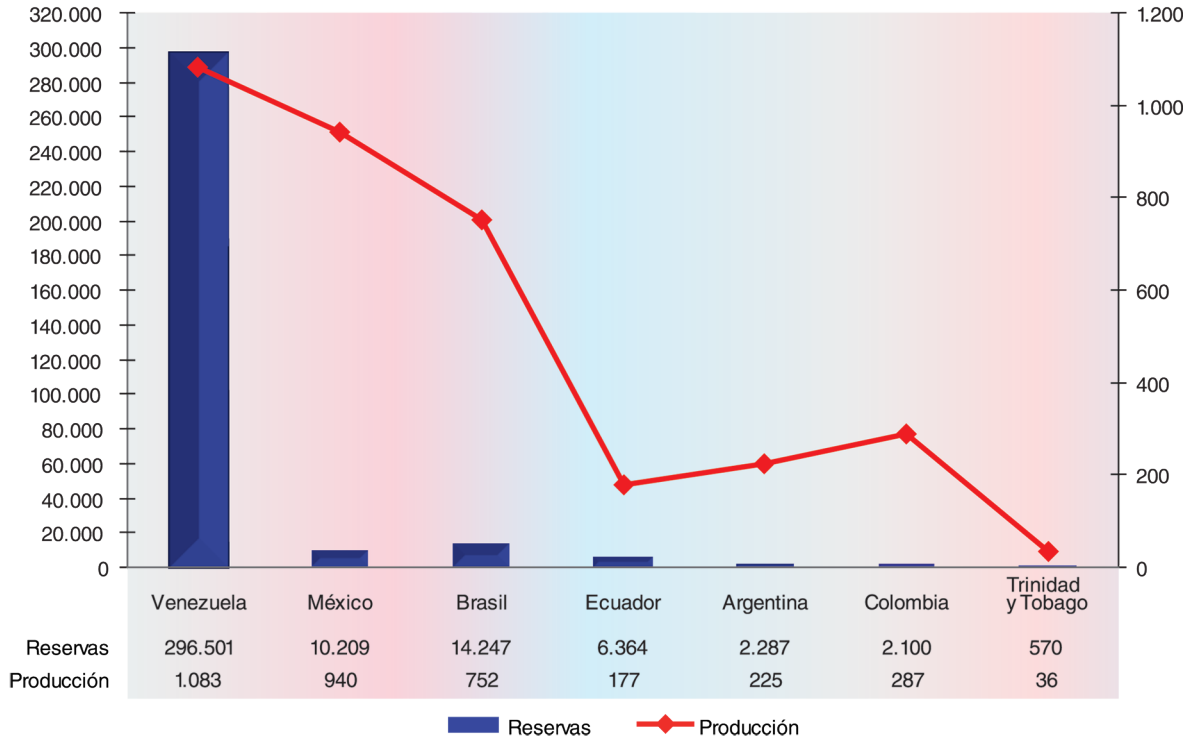
CUADRO 166
Reservas y producción de petróleo crudo, 2010

	Reservas [1/] (mmb)	Producción (mmb)	Reservas/Producción Años
América del Sur	**322.411**	**2.575**	**125**
Argentina	2.287	225	10
Bolivia	210	16	13
Brasil	14.247	752	19
Chile	25	2	15
Colombia	2.100	287	7
Ecuador	6.364	177	36
Perú	582	27	21
Surinam	95	6	16
Venezuela [2/]	296.501	1.083	274
América Central	**10.684**	**946**	**11**
Belice	14	2	9
Guatemala	461	4	106
México	10.209	940	11
Caribe	**694**	**58**	**12**
Barbados	2	0,3	9
Cuba	122	22	5
Trinidad y Tobago	570	36	16
Total	**333.789**	**3.579**	**93**

1/ Incluye reservas probadas continente y costa afuera.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE

GRÁFICO 28
Reservas y producción de crudo por países, 2010 (mmb)



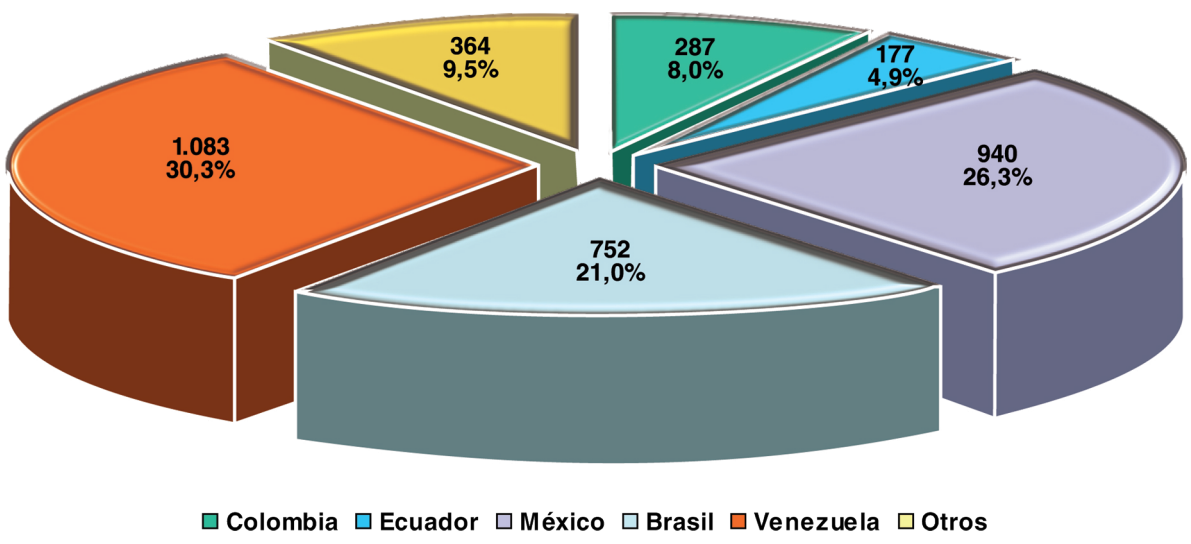
Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 167
Producción de petróleo crudo (mmb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América del Sur	**2.415**	**2.314**	**2.253**	**2.371**	**2.467**	**2.499**	**2.456**	**2.539**	**2.518**	**2.575**
Argentina	285	269	264	242	241	244	237	233	230	225
Bolivia	13	11	12	14	15	17	18	17	15	16
Brasil	486	547	562	543	597	630	640	664	714	752
Chile	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2
Colombia	221	211	198	193	192	194	194	215	245	287
Ecuador	149	144	153	192	194	196	187	185	185	177
Perú	34	34	33	29	28	28	28	28	26	27
Surinam	5	5	4	4	5	5	5	5	5	6
Venezuela [1/]	1.220	1.093	1.026	1.151	1.193	1.184	1.147	1.191	1.097	1.083
América Central	**1.149**	**1.169**	**1.239**	**1.246**	**1.223**	**1.195**	**1.131**	**1.028**	**956**	**946**
Belice	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2
Guatemala	8	9	9	7	7	6	6	5	5	4
México	1.141	1.160	1.230	1.238	1.217	1.188	1.125	1.022	950	940
Caribe	**62**	**74**	**79**	**69**	**76**	**76**	**67**	**66**	**59**	**58**
Barbados	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0
Cuba	21	25	29	24	23	23	22	24	20	22
Trinidad y Tobago	41	48	49	45	53	52	44	42	39	36
Total	**3.626**	**3.557**	**3.571**	**3.686**	**3.767**	**3.770**	**3.654**	**3.633**	**3.533**	**3.579**

1/ Cifras MPPPM
Fuente: SIEE-OLADE.

GRÁFICO 29
Producción de petróleo crudo, 2010 (mmb)



Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 168
Capacidad de refinación (mb/d)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América del Sur	**4.808**	**4.886**	**4.650**	**4.750**	**4.811**	**4.722**	**4.793**	**4.798**	**5.090**	**5.053**
Argentina	625	625	625	611	611	611	648	634	631	631
Bolivia	47	54	54	54	54	70	70	70	70	70
Brasil	1.961	1.961	2.042	2.042	2.125	2.017	2.036	2.044	2.093	2.093
Chile	227	227	227	227	238	238	238	238	238	226
Colombia	317	386	396	396	319	319	350	350	320	295
Ecuador	185	185	185	185	185	175	177	175	175	175
Paraguay	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0
Perú	195	197	159	159	195	195	195	203	203	203
Surinam	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Uruguay	37	37	50	50	50	50	50	50	50	50
Venezuela [1/]	1.199	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	1.303	1.303
América Central	**1.683**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.628**	**1.620**	**1.620**
Costa Rica	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
El Salvador	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Guatemala	23	23	23	23	23	23	23	23	15	15
México	1.535	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Nicaragua	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Panamá	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	**387**	**412**	**412**	**412**	**392**	**392**	**395**	**395**	**446**	**347**
Cuba	128	150	150	150	150	150	150	150	200	117
Jamaica	35	35	35	35	35	35	35	35	36	35
República Dominicana	49	52	52	52	52	52	52	52	35	35
Trinidad y Tobago	175	175	175	175	155	155	158	158	175	160
Total	**6.878**	**6.926**	**6.690**	**6.790**	**6.831**	**6.742**	**6.816**	**6.821**	**7.156**	**7.020**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 169
Exportaciones de petróleo crudo (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América del Sur	**1.159.826**	**1.106.095**	**1.075.014**	**1.149.326**	**1.179.541**	**1.207.011**	**1.165.335**	**1.231.792**	**1.214.338**	**1.287.151**
Argentina	104.947	94.659	81.758	53.419	54.389	32.343	21.020	20.394	33.674	33.536
Bolivia	0	675	989	4.386	4.433	5.133	1.037	0	0	0
Brasil	41.635	88.316	90.875	88.393	100.182	134.321	153.800	158.098	191.843	230.472
Colombia	108.024	105.275	83.887	79.796	83.480	79.965	82.699	94.500	128.056	178.850
Ecuador	89.922	84.269	92.097	129.338	131.595	136.646	123.895	127.542	118.575	124.544
Perú	6.826	7.819	10.548	6.083	4.710	8.706	9.997	6.591	6.964	6.911
Surinam	625	557	555	645	672	691	691	691	698	0
Venezuela [1/]	807.847	724.525	714.305	787.266	800.080	809.205	772.196	823.976	734.528	712.838
América Central	**654.424**	**663.275**	**728.669**	**729.643**	**702.324**	**691.446**	**621.969**	**520.784**	**455.074**	**500.805**
Belice	0	0	0	0	0	714	956	1.144	1.276	1.425
Guatemala	7.105	8.442	8.247	6.988	5.976	5.570	4.742	4.729	4.231	3.719
México	647.319	654.833	720.422	722.655	696.348	685.162	616.271	514.911	449.567	495.661
Panamá	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	**18.214**	**25.613**	**26.197**	**22.057**	**26.999**	**26.728**	**22.072**	**20.058**	**19.890**	**16.841**
Barbados	464	591	464	464	464	365	337	309	280	256
Trinidad y Tobago	17.750	25.022	25.733	21.593	26.535	26.363	21.735	19.749	19.610	16.585
Total	**1.832.464**	**1.794.982**	**1.829.880**	**1.901.026**	**1.908.865**	**1.925.185**	**1.809.376**	**1.772.634**	**1.689.302**	**1.804.797**

1/ Cifras MPPPM
Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 170
Importaciones de petróleo crudo por países (mb)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
América del Sur	**280.888**	**254.537**	**250.864**	**291.628**	**259.797**	**253.768**	**280.518**	**265.814**	**261.660**	**235.008**
Argentina	10.099	3.731	1.747	1.556	1.528	563	289	37	0	0
Brasil	157.026	143.566	132.037	164.828	130.406	122.145	151.698	139.133	136.866	123.642
Chile	71.236	70.499	73.633	77.253	75.173	77.790	74.267	73.708	74.553	62.519
Colombia	1.997	1.277	425	1.276	2.659	2.838	2.838	2.838	0	0
Paraguay	717	737	596	358	253	0	0	0	0	0
Perú	27.055	26.935	30.431	30.308	34.990	36.944	40.239	35.477	36.328	34.742
Uruguay	12.758	7.792	11.994	16.049	14.789	13.488	11.187	14.621	13.913	14.105
América Central	**41.320**	**29.943**	**17.044**	**16.820**	**16.801**	**16.939**	**18.099**	**16.780**	**14.664**	**14.419**
Costa Rica	2.052	3.494	3.816	3.792	3.912	4.866	5.212	4.627	2.944	3.671
El Salvador	7.241	6.844	6.986	7.130	7.330	6.221	7.141	7.284	5.871	5.289
Guatemala	5.771	4.017	0	0	0	0	0	0	0	0
Nicaragua	6.795	5.789	6.243	5.898	5.559	5.851	5.745	4.869	5.849	5.459
Panamá	19.461	9.800	0	0	0	0	0	0	0	0
Caribe	**67.154**	**66.341**	**62.524**	**55.659**	**72.907**	**67.405**	**70.440**	**89.869**	**94.610**	**82.543**
Cuba	12.646	11.387	9.851	11.706	16.948	15.801	16.672	37.326	41.975	39.132
Jamaica	7.732	8.458	6.298	5.515	6.870	7.480	7.480	8.247	8.687	8.374
República Dominicana	13.757	14.123	14.926	15.634	15.437	14.865	12.944	11.750	9.316	10.093
Trinidad y Tobago	33.019	32.373	31.449	22.804	33.652	29.259	33.344	32.546	34.632	24.944
Total	**389.362**	**350.821**	**330.432**	**364.107**	**349.505**	**338.111**	**369.057**	**372.463**	**370.934**	**331.970**

Fuente: SIEE- OLADE.

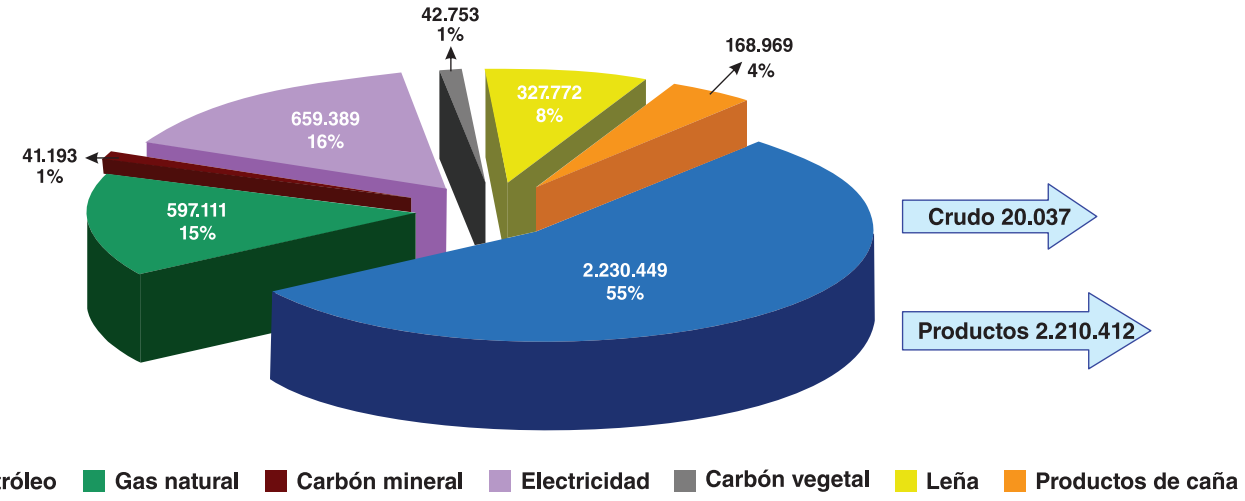
CUADRO 171
Consumo final de energía por fuentes, 2010[a/]

	Petróleo		Gas natural	Carbón mineral	Electricidad	Carbón vegetal	Leña	Productos de caña
	Crudos	Productos						
América del Sur	**1.746**	**1.521.327**	**407.865**	**39.252**	**496.335**	**39.352**	**203.801**	**142.734**
Argentina	-	162.430	130.912	-	69.861	1.830	569	5.508
Bolivia	-	18.340	7.060	-	3.787	137	5.140	1.380
Brasil	-	776.442	93.530	23.236	270.664	33.407	122.566	124.695
Chile	-	96.017	12.992	1.802	33.943	-	31.563	-
Colombia	1.746	80.107	28.088	8.274	27.466	2.212	12.995	6.837
Ecuador	-	62.285	-	-	8.722	-	3.368	659
Guyana	-	2.747	-	-	344	4	275	1.111
Paraguay	-	11.936	-	1	4.257	1.345	9.535	-
Peru	-	59.818	5.241	4.444	18.221	351	13.019	2.545
Surinam	-	5.869	-	-	803	7	198	-
Uruguay	-	11.302	329	19	5.571	11	3.619	-
Venezuela	-	234.033	129.713	1.475	52.696	49	954	-
América Central	**95**	**625.810**	**103.224**	**1.594**	**138.407**	**1.860**	**119.581**	**18.243**
Belice	95	1.061	-	-	321	14	46	183
Costa Rica	-	15.195	-	5	5.310	7	3.056	1.694
El Salvador	-	13.049	-	-	2.803	251	3.228	925
Guatemala	-	19.920	-	-	4.825	317	37.253	-
Haití	-	4.462	-	-	142	1.198	9.831	-
Honduras	-	11.351	-	539	3.160	-	12.001	-
México	-	538.623	103.224	1.050	116.442	-	44.658	15.154
Nicaragua	-	6.103	-	-	1.535	49	6.871	-
Panamá	-	16.045	-	-	3.868	24	2.636	287
Caribe	**18.195**	**63.275**	**86.022**	**348**	**24.648**	**1.541**	**4.391**	**7.992**
Barbados	-	1.407	66	-	582	-	-	239
Cuba	18.195	15.573	4.609	75	8.504	310	671	5.908
Grenada	-	354	-	-	115	9	38	4
Jamaica	-	12.884	-	272	2.008	876	312	418
República Dominicana	-	23.385	-	-	8.541	345	3.370	1.423
Trinidad y Tobago	-	9.673	81.347	-	4.897	-	-	-
Total	**20.037**	**2.210.412**	**597.111**	**41.193**	**659.389**	**42.753**	**327.772**	**168.969**

a/ Considera el consumo energético y no energético de los sectores transporte, industria, residencial, etc.

Fuente: SIEE- OLADE

GRÁFICO 30
Consumo de energía por fuentes, 2010 (mbep)



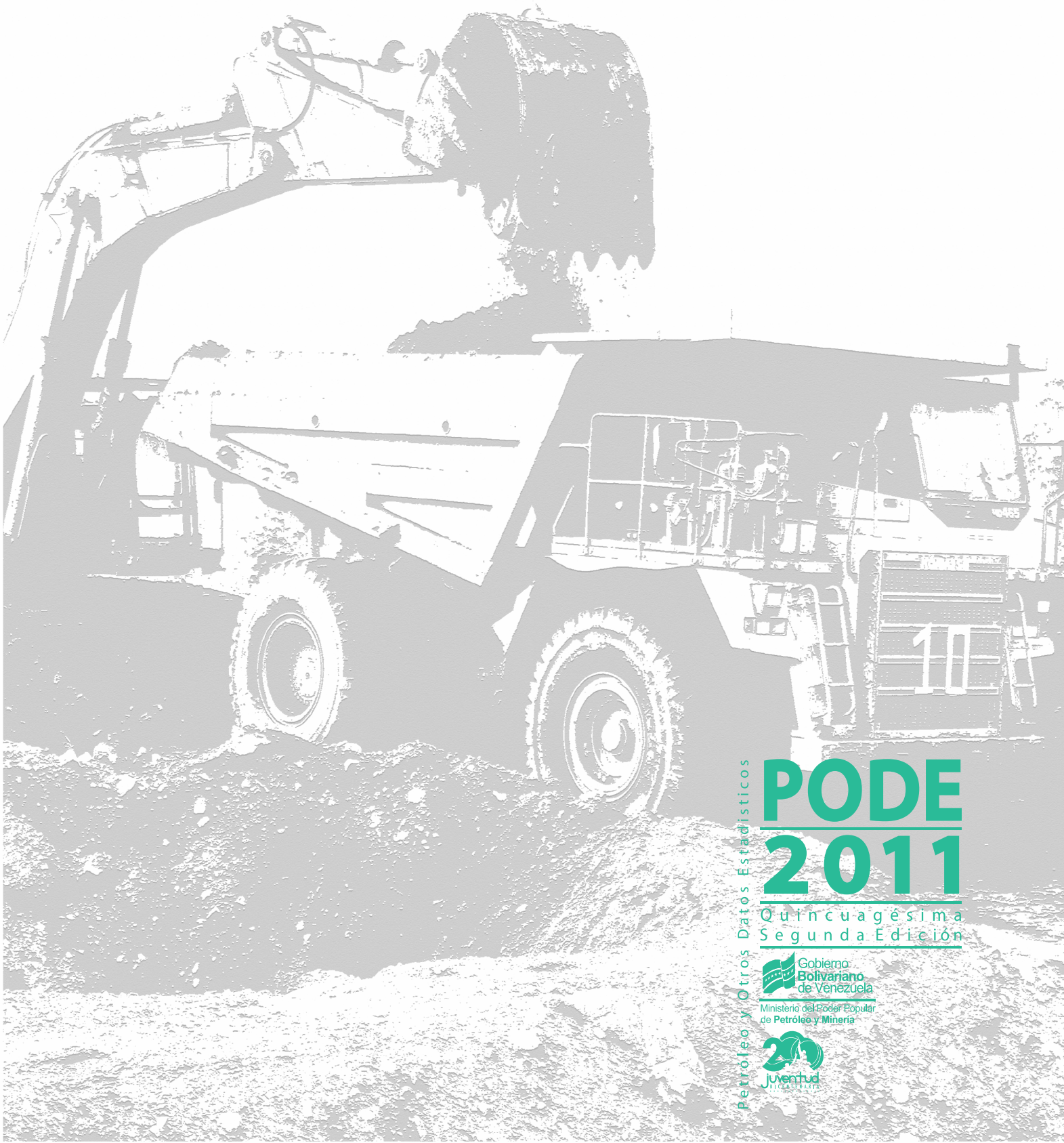
Fuente: SIEE-OLADE

CUADRO 172
Precios al consumidor final de productos refinados 2010[a/] (US$/galón)

	Gasolina Regular	Gasolina Extra	Diesel	Kerosén	Jet Fuel	Fuel oil	GLP
América del Sur							
Argentina	-	-	-	-	-	-	-
Bolivia	2,03	2,60	2,02	1,48	0,40	1,51	0,68
Brasil	5,80	-	4,43	-	-	-	3,61
Chile	5,09	5,09	-	3,91	-	-	4,06
Colombia	4,15	5,04	3,60	2,76	2,86	1,60	1,81
Ecuador	-	-	-	-	-	-	-
Guyana	3,56	-	3,30	2,66	-	2,26	-
Paraguay	3,80	5,27	3,49	-	-	-	2,60
Perú	3,92	5,30	3,99	-	4,37	3,57	3,99
Surinam	-	-	-	-	-	-	-
Uruguay	5,44	5,46	5,27	3,96	3,90	2,18	2,32
Venezuela	-	-	-	-	-	-	-
América Central							
Belice	5,15	5,28	4,69	3,85	-	-	-
Costa Rica	4,19	4,40	3,81	3,40	3,73	2,15	2,99
El Salvador	-	-	-	-	-	-	-
Guatemala	-	-	-	-	-	-	-
Honduras	-	-	-	-	-	-	-
México	2,66	3,08	-	-	-	1,89	1,70
Nicaragua	3,55	3,64	3,21	3,47	2,86	1,83	-
Panamá	3,14	3,35	3,02	2,77	2,69	2,08	-
Caribe							
Barbados	-	-	-	-	-	-	-
Cuba	-	-	-	-	-	-	-
Grenada	-	4,06	4,03	2,99	-	-	4,00
Jamaica	4,29	4,47	4,33	4,05	-	2,22	2,68
República Dominicana	4,29	4,57	3,85	3,63	3,16	2,80	2,35
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	-	-	-

a/ Incluye impuesto al consumo.

Fuente: SIEE-OLADE.



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

Juventud Bicentenaria

CUADRO 173
Indicadores fundamentales de la economía mundial

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Producto interno bruto, (Billones US$)	33,0	37,1	41,7	45,1	48,8	54,8	61,3	57,9	63,1	69,7
Tasa de crecimiento del PIB (%)	1,9	2,7	4,0	3,4	3,9	3,8	2,9	(2,3)	5,3	3,9
Población (mmhab)	6.218	6.294	6.370	6.446	6.518	6.610	6.692	6.816	6.894	6.974
Tasa de inflación (%)	3,4	3,7	3,6	3,6	3,5	3,9	6,0	2,5	3,7	4,8
Tasa de desempleo (%) 1/	6,8	7,0	6,8	6,6	6,1	5,7	6,0	8,2	8,3	8,0
Tasa de cambio										
Euros/US$	0,95	0,79	0,73	0,85	0,76	0,73	0,68	0,72	1,16	1,39
Yenes/US$	125,39	115,93	108,19	110,22	116,3	117,75	103,36	93,57	87,80	79,78
Yuanes/US$	8,28	8,28	8,28	8,19	7,97	7,61	6,84	6,83	6,65	6,46

1/ Esta tasa corresponde a los países de la OCDE.

Fuente: Banco Mundial, Fondo Monetario Internacional, OCDE.

CUADRO 174
Producto interno bruto (Billones de US$)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
OPEP	**0,90**	**1,03**	**1,26**	**1,55**	**1,90**	**2,23**	**2,89**	**2,06**	**2,37**	**2,84**
América Latina y el Caribe	**1,85**	**1,92**	**2,21**	**2,68**	**3,16**	**3,65**	**4,29**	**3,99**	**4,90**	**5,61**
Argentina	0,10	0,13	0,15	0,18	0,21	0,26	0,33	0,31	0,37	0,45
Brasil	0,51	0,55	0,66	0,88	1,09	1,33	1,66	1,60	2,14	2,49
Chile	0,07	0,07	0,10	0,12	0,15	0,16	0,17	0,16	0,22	0,25
Colombia	0,09	0,09	0,11	0,14	0,16	0,21	0,23	0,23	0,29	0,33
México	0,70	0,70	0,76	0,85	0,95	1,03	1,10	0,88	1,04	1,15
África y Medio Oriente	**1,10**	**1,29**	**1,55**	**1,85**	**2,16**	**2,50**	**3,25**	**2,92**	**3,44**	**3,97**
Asia Oriental y Lejano Oriente	2,65	3,01	3,49	4,01	4,71	5,87	7,43	7,91	9,56	11,31
China	1,45	1,64	1,93	2,24	2,66	3,38	4,52	4,99	5,93	7,30
India	0,50	0,57	0,67	0,78	0,87	1,10	1,26	1,27	1,60	1,68
OCDE	**26,35**	**29,56**	**32,79**	**34,44**	**36,21**	**39,54**	**42,20**	**39,85**	**41,44**	**44,42**
G-7 y Rusia	**21,80**	**24,12**	**26,62**	**27,88**	**29,30**	**31,76**	**33,91**	**32,00**	**33,25**	**35,52**
Estados Unidos	10,47	10,96	11,69	12,42	13,18	13,81	14,37	14,12	14,53	15,09
Japón	3,93	4,23	4,61	4,56	4,36	4,38	4,88	5,03	5,49	5,87
Alemania	2,02	2,45	2,75	2,79	2,91	3,32	3,65	3,34	3,29	3,58
Francia	1,46	1,81	2,06	2,15	2,27	2,59	2,87	2,66	2,56	2,78
Italia	1,22	1,51	1,73	1,78	1,87	2,12	2,31	2,12	2,06	2,20
Reino Unido	1,61	1,86	2,20	2,28	2,44	2,80	2,68	2,18	2,26	2,42
Canada	0,73	0,87	0,99	1,13	1,28	1,44	1,50	1,34	1,58	1,74
Rusia	0,35	0,43	0,59	0,76	0,99	1,29	1,66	1,22	1,49	1,85
Total Mundo	**32,99**	**37,09**	**41,73**	**45,09**	**48,76**	**54,84**	**61,27**	**57,92**	**63,07**	**69,66**

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

A. Economía

CUADRO 175
Tasa de crecimiento del producto interno bruto (%)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
OPEP	**4,6**	**7,0**	**9,2**	**7,8**	**10,2**	**7,0**	**7,2**	**1,0**	**4,3**	**1,2**
América Latina y el Caribe	**(0,4)**	**2,2**	**6,1**	**4,9**	**5,8**	**5,7**	**4,3**	**(1,7)**	**6,2**	**4,5**
Argentina	(10,9)	8,8	9,0	9,2	8,5	8,7	6,8	0,8	9,2	8,9
Brasil	2,7	1,1	5,7	3,2	4,0	5,7	5,2	(0,6)	7,5	2,7
Chile	2,2	4,0	6,0	5,6	4,6	4,7	3,7	(1,7)	6,1	5,9
Colombia	2,5	4,6	4,7	5,7	6,9	7,5	3,5	1,5	4,0	5,9
Mexico	0,8	1,7	4,0	3,2	5,1	3,3	1,5	(6,1)	5,5	4,0
África y Medio Oriente	**5,1**	**6,2**	**6,3**	**5,8**	**5,9**	**6,3**	**5,5**	**4,6**	**10,2**	**8,6**
Asia Oriental y Lejano Oriente	**6,9**	**8,2**	**8,6**	**9,0**	**9,8**	**10,6**	**7,7**	**7,2**	**9,7**	**7,8**
China	9,1	10,0	10,1	10,4	11,6	13,0	9,6	9,2	10,4	9,2
India	4,6	6,9	7,9	9,2	9,8	9,3	6,2	6,8	10,6	7,2
OCDE	**1,7**	**2,0**	**3,2**	**2,7**	**3,1**	**2,7**	**0,2**	**(3,4)**	**3,2**	**1,6**
G-7 y Rusia	**1,6**	**2,1**	**3,0**	**2,4**	**3,2**	**3,1**	**1,0**	**(3,7)**	**3,0**	**1,4**
Estados Unidos	1,6	2,5	3,6	2,9	2,8	2,0	1,1	(2,6)	3,0	1,7
Japón	0,3	1,4	2,7	1,9	2,0	2,4	(1,2)	(6,3)	4,4	(0,7)
Alemania	0,0	(0,2)	1,2	0,8	3,0	2,5	0,7	(4,7)	3,6	3,1
Francia	1,1	1,1	2,2	1,9	2,4	2,1	0,1	(2,5)	1,4	1,7
Italia	0,5	(0,0)	1,5	0,7	2,0	1,6	(1,3)	(5,2)	1,8	0,4
Reino Unido	2,1	2,8	2,8	2,1	2,8	3,0	(0,1)	(4,9)	2,1	0,7
Canada	2,9	1,9	3,1	2,9	3,1	2,7	0,5	(2,5)	3,2	2,5
Rusia	4,7	7,3	7,2	6,4	7,7	8,1	5,2	(7,8)	4,3	4,3
Total Mundo	**1,9**	**2,7**	**4,0**	**3,4**	**3,9**	**3,8**	**2,9**	**(2,3)**	**5,3**	**3,9**

Fuente: Fondo Monetario Internacional FMI. Comisión Económica para América Latina y el Caribe CEPAL.

CUADRO 176
OCDE: tasa de desempleo[1/] (%)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	5,8	6,0	5,5	5,1	4,6	4,6	5,8	9,3	9,6	8,9
Japón	5,4	5,3	4,7	4,4	4,1	3,8	4,0	5,1	5,1	4,6
Alemania	8,1	9,1	9,8	10,7	9,7	8,3	7,2	7,4	6,8	5,7
Francia	7,9	8,5	8,9	8,9	8,8	8,0	7,4	9,1	9,4	9,3
Reino Unido	5,2	5,0	4,8	4,9	5,5	5,4	5,7	7,6	7,9	8,1
Italia	8,7	8,4	8,0	7,7	6,8	6,1	6,8	7,8	8,4	8,4
Canadá	7,7	7,6	7,2	6,7	6,3	6,0	6,1	8,3	8,0	7,5
G-7	**7,0**	**7,1**	**7,0**	**6,9**	**6,5**	**6,0**	**6,1**	**7,8**	**7,9**	**7,5**
Total OCDE	**6,8**	**7,0**	**6,9**	**6,6**	**6,1**	**5,7**	**6,0**	**8,2**	**8,3**	**8,0**

1/ Porcentaje del total de la fuerza laboral.

Fuente: OECD Economic Outlook, Mayo 2012

CUADRO 177
Tasa de inflación [1/] (%)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	1,6	2,3	2,7	3,4	3,2	2,9	3,8	(0,3)	1,6	3,1
Japón	(0,9)	(0,3)	0,0	(0,6)	0,2	0,1	1,4	(1,4)	(0,7)	(0,3)
Alemania	1,4	1,0	1,8	1,9	1,8	2,3	2,8	0,2	1,2	2,5
Francia	1,9	2,2	2,3	1,9	1,9	1,6	3,2	0,1	1,7	2,3
Reino Unido	1,3	1,4	1,3	2,0	2,3	2,3	3,6	2,2	3,3	4,5
Italia	2,6	2,8	2,3	2,2	2,2	2,0	3,5	0,8	1,6	2,9
Canadá	2,3	2,7	1,8	2,2	2,0	2,1	2,4	0,3	1,8	2,9
G-7	**1,5**	**1,7**	**1,7**	**1,9**	**1,9**	**1,9**	**3,0**	**0,3**	**1,5**	**2,6**
Total OCDE	**1,6**	**1,9**	**2,0**	**2,3**	**2,4**	**2,2**	**3,4**	**0,5**	**1,9**	**2,9**
Europa Central y Oriental	18,6	10,9	6,6	5,9	5,9	6,0	8,1	4,7	5,3	5,3
África	**11,3**	**10,8**	**7,6**	**8,9**	**6,9**	**6,9**	**11,7**	**10,6**	**7,4**	**8,2**
América Latina y el Caribe	**8,5**	**10,4**	**6,6**	**6,3**	**5,3**	**5,4**	**7,9**	**6,0**	**6,0**	**6,6**
Argentina	25,9	13,4	4,4	9,6	10,9	8,8	8,6	6,3	10,5	9,8
Brasil	8,4	14,8	6,6	6,9	4,2	3,6	5,7	4,9	5,0	6,6
Chile	2,5	2,8	1,1	3,1	3,4	4,4	8,7	1,5	1,4	3,3
Colombia	6,3	7,1	5,9	5,0	4,3	5,5	7,0	4,2	2,3	3,4
México	5,0	4,6	4,7	4,0	3,6	4,0	5,1	5,3	4,2	3,4
Asia	**2,1**	**2,7**	**4,1**	**3,7**	**4,2**	**5,4**	**7,4**	**3,0**	**5,7**	**6,5**
China	(0,8)	1,2	3,9	1,8	1,5	4,8	5,9	(0,7)	3,3	5,4
India	4,3	3,8	3,9	4,0	6,3	6,4	8,3	10,9	12,0	8,6
Medio Oriente	**4,9**	**5,5**	**6,6**	**5,6**	**7,6**	**10,1**	**13,6**	**6,6**	**6,9**	**9,6**
Ex - Unión Soviética	**14,0**	**12,3**	**10,4**	**12,1**	**9,4**	**9,7**	**15,6**	**11,2**	**7,2**	**10,1**
Rusia	15,8	13,7	10,9	12,7	9,7	9,0	14,1	11,7	6,9	8,4

1/ Variación del índice de precio del consumidor.

Fuente: FMI World Economic Outlook, Abril 2012. OECD Economic Outlook, Mayo 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 178
Taladros activos

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**1.144**	**1.457**	**1.559**	**2.045**	**2.174**	**2.171**	**2.143**	**1.485**	**2.109**	**2.432**
Canadá	281	332	369	575	456	360	361	313	398	429
Estados Unidos	863	1.125	1.190	1.470	1.718	1.811	1.782	1.172	1.711	2.003
Latinoamérica	**210**	**264**	**290**	**327**	**328**	**389**	**424**	**426**	**424**	**507**
Argentina	56	60	71	81	81	87	70	55	61	64
Bolivia	5	5	5	5	3	2	3	4	5	5
Brasil	26	24	26	28	33	46	59	66	75	86
Chile	1	-	-	-	1	2	1	4	3	4
Colombia	10	11	9	21	24	40	42	31	54	75
Ecuador	n.d	7	10	14	12	9	18	12	11	39
México	80	107	110	94	84	98	111	122	80	105
Trinidad y Tobago	2	3	4	5	7	5	4	3	1	4
Venezuela	30	45	55	75	75	90	108	120	125	116
Otros	-	2	-	4	8	10	8	9	9	9
Europa Oriental	**-**	**-**	**-**	**-**	**296**	**409**	**509**	**473**	**400**	**404**
Azerbaijan	-	-	-	-	10	12	11	14	15	14
Kazakhstan	-	-	-	-	65	76	107	85	58	60
Polonia	-	-	-	-	12	16	14	15	9	11
Rumania	-	-	-	-	22	25	31	28	15	10
Rusia	-	-	-	-	180	274	335	320	294	300
Turkmenistan	-	-	-	-	7	6	11	11	9	9
Europa Occidental	**60**	**78**	**59**	**120**	**103**	**120**	**152**	**125**	**149**	**132**
Alemania	4	2	4	3	4	5	10	5	7	5
Francia	-	1	1	1	-	1	1	1	-	1
Holanda	5	5	4	5	3	2	5	5	7	4
Italia	5	7	6	3	5	5	4	4	4	4
Noruega	15	17	17	15	15	19	25	22	19	10
Reino Unido	23	21	16	27	22	22	22	14	20	16
Otros	8	25	11	66	54	66	85	74	92	92
Medio Oriente	**184**	**171**	**230**	**292**	**332**	**346**	**413**	**369**	**423**	**501**
Arabia Saudita	33	31	32	44	75	76	127	102	98	121
Emiratos Árabes Unidos	26	16	16	15	15	14	14	11	13	13
Irán	34	39	41	38	52	52	52	52	54	98
Irak	n.d	n.d	n.d	30	30	30	29	22	36	59
Kuwait	13	8	10	13	16	11	19	28	56	49
Omán	32	37	35	36	41	53	52	48	41	50
Qatar	11	8	9	14	4	6	2	6	6	6
Siria	24	24	24	23	25	19	20	19	31	27
Yemen	11	7	9	14	15	16	15	12	12	2
Otros	-	1	54	65	59	69	83	69	76	76
África	**85**	**96**	**70**	**77**	**153**	**178**	**210**	**192**	**217**	**246**
Angola	2	7	3	3	4	5	6	5	11	22
Argelia	21	20	19	21	25	29	27	27	24	24
Egipto	24	27	28	32	39	50	60	49	57	71
Gabón	2	3	2	3	3	4	1	2	4	6
Libia	10	11	10	9	38	50	63	60	60	55
Nigeria	12	9	8	9	9	11	20	18	35	38
Otros	14	19	-	-	35	29	33	31	26	30
Asia y Pacífico	**197**	**189**	**187**	**236**	**255**	**269**	**272**	**313**	**325**	**299**
Australia	10	13	14	14	22	21	26	17	16	14
Brunei	3	2	3	-	1	1	1	1	-	3
India	58	62	70	83	85	84	82	104	112	117
Indonesia	53	42	49	60	53	66	61	58	60	53
Malasia	15	14	14	12	14	11	19	13	8	8
Nueva Zelanda	1	2	4	6	6	5	4	5	5	4
Paquistán	13	12	11	11	17	19	21	18	15	12
Otros	44	42	22	50	57	62	58	97	109	88
Total Mundo	**1.880**	**2.255**	**2.395**	**3.097**	**3.641**	**3.882**	**4.123**	**3.383**	**4.047**	**4.521**
OPEP	**192**	**201**	**213**	**285**	**355**	**383**	**485**	**463**	**529**	**640**
OPEP (%)	**10**	**9**	**9**	**9**	**10**	**10**	**12**	**14**	**13**	**14**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 179
Reservas probadas de petróleo crudo (mmb)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**27.167**	**26.954**	**26.243**	**26.579**	**26.699**	**25.872**	**26.217**	**24.021**	**24.021**	**25.582**
Canadá [1/]	4.490	4.254	4.352	5.208	4.942	4.900	4.900	4.900	4.900	4.900
Estados Unidos	22.677	22.700	21.891	21.371	21.757	20.972	21.317	19.121	19.121	20.682
Latinoamérica	**117.375**	**116.959**	**119.831**	**118.455**	**124.256**	**137.421**	**210.210**	**248.820**	**334.881**	**340.782**
Argentina	2.821	2.675	2.478	2.320	2.468	2.587	2.616	2.520	2.505	2.504
Brasil	9.804	10.602	11.243	11.772	12.182	12.624	12.624	12.802	12.857	13.986
Colombia	1.632	1.542	1.478	1.453	1.509	1.510	1.510	1.362	1.360	1.990
Ecuador	5.060	5.060	5.180	5.180	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235
México	17.196	16.040	14.803	13.670	12.850	12.187	11.866	11.692	11.692	13.800
Venezuela [2/]	77.154	77.140	80.582	80.012	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571
Otros	3.708	3.900	4.067	4.048	2.743	2.768	2.760	2.760	2.760	2.696
Europa Oriental	**118.350**	**121.954**	**126.095**	**127.266**	**128.852**	**122.519**	**125.503**	**126.177**	**126.930**	**126.994**
Ex-Unión Soviética	117.439	121.057	125.224	126.372	127.921	121.585	124.569	125.237	125.990	125.990
Otros	911	897	871	894	931	934	934	940	940	1.004
Europa Occidental	**18.082**	**17.656**	**17.174**	**16.952**	**15.369**	**15.006**	**14.318**	**13.282**	**12.940**	**12.648**
Dinamarca	1.277	1.277	1.327	1.277	1.157	1.113	1.113	1.060	812	900
Noruega	10.401	10.099	9.722	9.697	8.548	8.168	7.491	7.078	7.078	6.700
Reino Unido	4.463	4.283	3.998	3.870	3.593	3.593	3.590	3.100	2.800	2.800
Otros	1.941	1.997	2.127	2.108	2.071	2.132	2.124	2.044	2.250	2.248
Medio Oriente	**730.102**	**745.965**	**748.423**	**751.690**	**754.616**	**750.619**	**752.258**	**752.080**	**794.266**	**796.845**
Arabia Saudita	262.790	262.730	264.310	264.211	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Irán	130.690	133.250	132.460	136.270	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580
Irak	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350
Kuwait	96.500	99.000	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.706	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.572	5.500	5.500	5.500
Qatar	15.207	26.089	25.494	25.288	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382
Siria	2.280	2.395	3.159	3.000	3.000	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Otros	4.129	4.129	3.128	3.049	2.908	2.798	2.798	2.798	2.798	2.828
África	**102.064**	**112.345**	**113.183**	**117.372**	**118.794**	**121.348**	**122.207**	**124.171**	**130.139**	**128.578**
Argelia	11.314	11.800	11.350	12.270	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	8.900	8.801	9.035	9.050	9.330	9.500	9.500	9.500	13.048	10.470
Egipto	3.700	3.700	3.620	3.720	3.720	4.070	4.340	4.300	4.400	4.500
Gabón	2.370	2.285	2.190	2.146	1.995	1.995	1.995	2.000	2.000	2.000
Libia	36.000	39.126	39.126	41.464	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014
Nigeria	34.349	35.255	35.876	36.220	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200
Sudán	700	6.313	6.405	6.402	6.615	6.700	6.700	6.700	6.700	6.700
Otros	4.731	5.065	5.581	6.100	6.270	6.020	6.001	5.849	7.494	7.494
Asia y Pacífico	**38.551**	**38.442**	**40.243**	**40.641**	**40.964**	**40.223**	**41.568**	**44.226**	**44.187**	**50.097**
Australia	3.700	3.838	4.057	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158	4.158
Brunei	1.100	1.050	1.120	1.105	1.200	1.200	1.200	1.100	1.100	1.100
China	16.023	16.085	15.528	15.587	15.615	15.493	15.493	18.000	18.000	20.350
India	5.576	5.730	5.565	5.919	5.693	5.459	5.459	5.800	5.820	9.043
Indonesia	4.722	4.320	4.301	4.188	4.370	3.990	3.990	3.990	3.990	3.990
Malasia	3.000	3.056	5.160	5.252	5.357	5.357	5.357	5.500	5.500	5.800
Otros	4.430	4.364	4.512	4.432	4.571	4.566	5.911	5.678	5.619	5.656
Total Mundo	**1.151.691**	**1.180.276**	**1.191.192**	**1.198.955**	**1.209.550**	**1.213.008**	**1.292.281**	**1.332.777**	**1.467.364**	**1.481.526**
OPEP	**890.764**	**911.051**	**917.713**	**924.265**	**935.834**	**948.057**	**1.023.393**	**1.064.288**	**1.196.720**	**1.199.707**
OPEP (%)	**77,3**	**77,2**	**77,0**	**77,1**	**77,4**	**78,2**	**79,2**	**79,9**	**81,6**	**81,0**

1/ Data referida a crudo convencional.
2/ Cifras MPPPM. Incluye las reservas probadas del proyecto Magna Reserva en la Faja del Orinoco que ascendió a 94.168 mmb en 2008.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

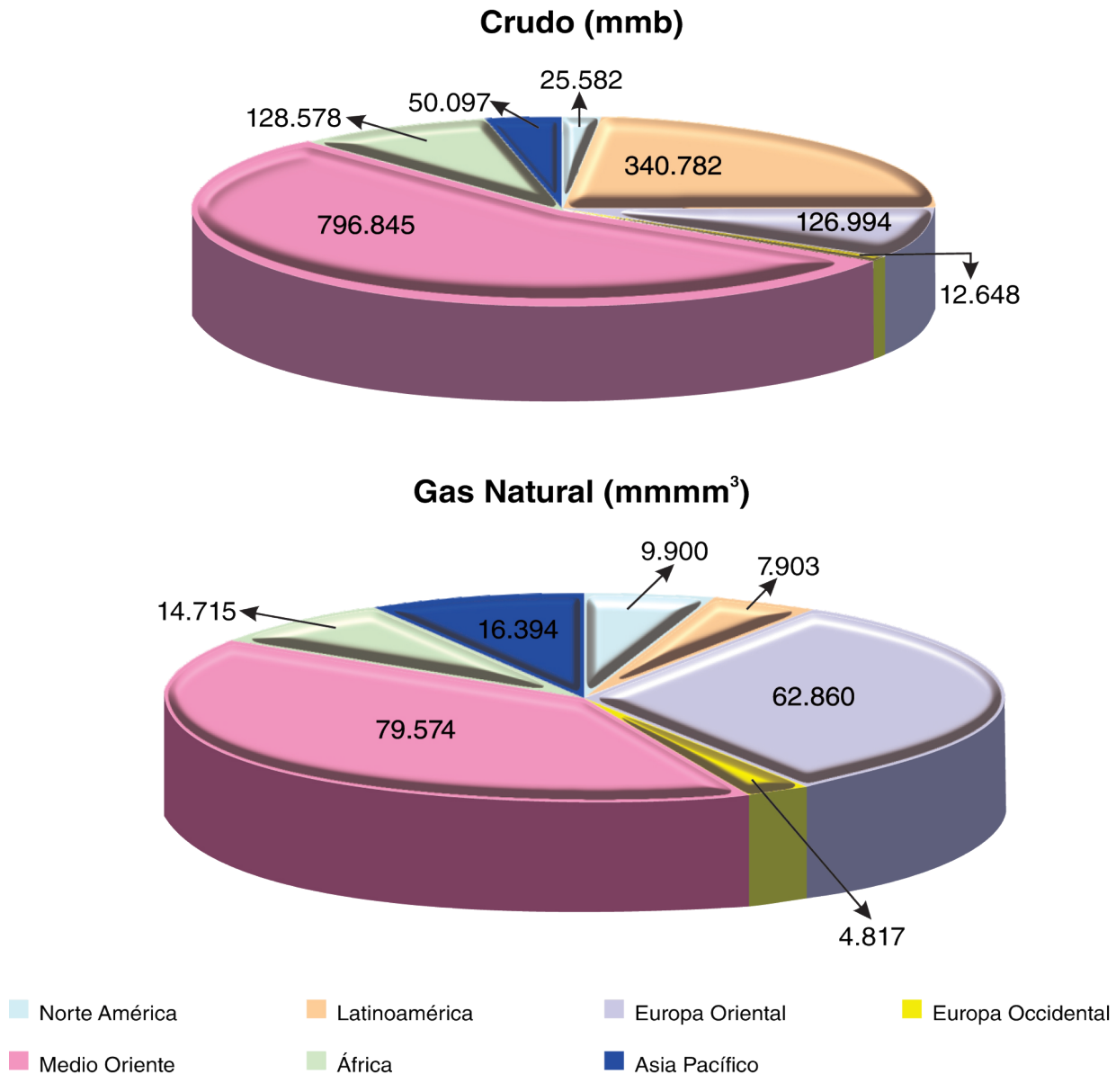
CUADRO 180
Reservas probadas de gas natural (mmmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**6.958**	**6.896**	**7.051**	**7.421**	**7.599**	**8.360**	**9.168**	**9.168**	**8.760**	**9.900**
Canadá	1.664	1.603	1.600	1.633	1.622	1.630	1.700	1.700	1.685	1.700
Estados Unidos	5.294	5.293	5.451	5.788	5.977	6.730	7.468	7.468	7.075	8.200
Latinoamérica	**7.396**	**7.378**	**7.394**	**7.263**	**7.624**	**7.768**	**8.018**	**8.065**	**8.341**	**7.903**
Argentina	664	613	553	439	446	440	428	399	379	359
Bolivia	813	782	757	740	740	740	750	750	695	281
Ecuador	10	9	9	9	9	8	8	8	8	7
México	424	421	419	408	392	373	359	359	339	349
Trinidad y Tobago	588	588	532	530	480	480	500	500	480	381
Venezuela 1/	4.172	4.249	4.289	4.315	4.708	4.838	4.984	5.065	5.525	5.528
Otros	725	716	835	822	849	889	989	984	915	998
Europa Oriental	**58.000**	**58.931**	**54.197**	**54.526**	**54.588**	**54.650**	**55.006**	**60.487**	**61.279**	**62.860**
Ex-Unión Soviética	57.515	58.457	53.747	53.751	53.763	53.812	54.157	59.631	60.534	62.133
Rumania	311	305	295	628	628	628	629	629	606	595
Otros	174	169	155	147	197	210	220	227	139	132
Europa Occidental	**6.671**	**6.031**	**6.015**	**5.836**	**5.524**	**5.344**	**5.292**	**5.246**	**5.019**	**4.817**
Alemania	320	306	191	178	155	137	119	119	98	87
Holanda	1.567	1.492	1.449	1.387	1.316	1.266	1.236	1.222	1.247	1.161
Noruega	3.667	3.188	3.159	3.108	3.022	2.961	2.985	2.985	2.819	2.762
Reino Unido	628	590	826	728	684	647	625	601	564	520
Otros	489	455	390	435	347	333	327	319	291	287
Medio Oriente	**71.738**	**72.773**	**72.521**	**72.518**	**72.235**	**73.643**	**75.289**	**75.539**	**78.890**	**79.574**
Arabia Saudita	6.646	6.754	6.834	6.900	7.154	7.305	7.570	7.920	8.016	8.151
Emiratos Árabes Unidos	6.060	6.060	6.060	6.060	6.040	6.072	6.091	6.091	6.091	6.091
Irán	26.690	27.570	27.500	27.580	26.850	28.080	29.610	29.610	33.090	33.620
Irak	3.190	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.170	3.158	3.158
Kuwait	1.557	1.572	1.572	1.572	1.780	1.784	1.784	1.784	1.784	1.784
Omán	946	990	690	690	690	690	690	690	610	610
Qatar	25.783	25.783	25.783	25.636	25.636	25.636	25.466	25.366	25.201	25.110
Otros	866	874	912	910	915	906	908	908	939	1.050
África	**13.781**	**13.893**	**14.195**	**14.269**	**14.317**	**14.609**	**14.736**	**14.783**	**14.497**	**14.715**
Angola	269	269	270	270	270	270	272	310	310	366
Argelia	4.523	4.545	4.545	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504	4.504
Egipto	1.657	1.725	1.869	1.920	1.985	2.060	2.170	2.170	2.185	2.210
Libia	1.503	1.491	1.491	1.491	1.420	1.540	1.540	1.549	1.495	1.547
Nigeria	4.997	5.055	5.229	5.152	5.207	5.292	5.292	5.292	5.110	5.154
Otros	832	808	791	932	931	943	958	958	893	934
Asia y Pacífico	**13.181**	**14.107**	**14.008**	**14.439**	**14.543**	**15.180**	**15.394**	**16.425**	**15.763**	**16.394**
Australia	2.528	2.462	2.403	2.429	2.485	2.510	2.600	3.145	3.225	3.701
China	1.510	2.229	2.020	2.270	2.420	2.630	2.660	3.090	2.751	2.853
India	751	854	923	1101	1.075	1.055	1.065	1.065	1.085	1.085
Indonesia	2.557	2.608	2.769	2.756	2.659	3.002	3.100	3.280	2.960	3.068
Malasia	2.520	2.464	2.464	2.480	2.480	2.475	2.475	2.350	2.362	2.328
Paquistán	760	790	798	852	847	850	852	843	818	810
Otros	2.555	2.700	2.631	2.551	2.577	2.658	2.642	2.652	2.562	2.549
Total Mundo	**177.725**	**180.009**	**175.381**	**176.272**	**176.430**	**179.554**	**182.903**	**189.713**	**192.549**	**196.163**
OPEP	**85.400**	**86.527**	**86.752**	**86.659**	**86.748**	**88.499**	**90.291**	**90.669**	**94.292**	**95.020**
OPEP (%)	**48,1**	**48,1**	**49,5**	**49,2**	**49,2**	**49,3**	**49,4**	**47,8**	**49,0**	**48,4**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

GRÁFICO 31
Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones, 2011



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 181
Producción de petróleo crudo (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**7.191**	**7.140**	**6.824**	**6.538**	**6.448**	**6.453**	**6.299**	**6.578**	**6.708**	**6.917**
Canadá	1.446	1.459	1.405	1.360	1.346	1.388	1.349	1.217	1.227	1.258
Estados Unidos	5.746	5.681	5.419	5.178	5.102	5.064	4.950	5.361	5.481	5.659
Latinoamérica	**9.696**	**9.716**	**10.095**	**10.333**	**10.287**	**9.997**	**9.932**	**9.633**	**9.779**	**9.927**
Argentina	757	740	695	665	658	642	642	623	609	573
Brasil	1.454	1.496	1.477	1.634	1.723	1.748	1.812	1.950	2.055	2.105
Chile	6	4	4	4	3	2	2	3	3	4
Colombia	578	541	531	526	531	530	588	670	785	914
Ecuador	379	402	507	512	518	511	501	465	476	500
México	3.177	3.371	3.383	3.334	3.256	3.082	2.799	2.601	2.576	2.550
Perú	88	91	94	111	78	77	77	72	73	70
Trinidad y Tobago	131	135	122	145	145	121	114	107	98	92
Venezuela [1/]	2.994	2.810	3.143	3.269	3.245	3.143	3.254	3.004	2.968	2.985
Otros	132	126	139	134	131	142	144	137	136	134
Europa Oriental	**9.009**	**9.927**	**10.717**	**11.057**	**11.507**	**12.006**	**12.045**	**12.396**	**12.657**	**12.653**
Ex-Unión Soviética	8.867	9.788	10.580	10.573	11.058	11.756	11.805	12.168	12.433	12.434
Rumania	121	116	112	106	98	100	93	89	86	84
Otros	21	22	24	378	351	149	147	140	138	135
Europa Occidental	**5.949**	**5.629**	**5.375**	**4.905**	**4.502**	**4.320**	**4.047**	**3.829**	**3.528**	**3.195**
Alemania	69	73	68	68	67	66	62	55	49	52
Dinamarca	369	369	389	377	342	305	280	261	246	228
Francia	26	25	23	22	21	20	20	18	18	18
Holanda	43	45	41	29	26	40	34	26	20	21
Italia	85	90	102	115	110	108	100	83	96	99
Noruega	2.992	2.852	2.797	2.553	2.354	2.211	2.108	1.989	1.799	1.680
Turquía	47	45	43	44	42	42	42	46	48	46
Reino Unido	2.254	2.066	1.851	1.644	1.486	1.477	1.353	1.301	1.202	1.007
Otros	64	64	60	54	53	52	51	50	48	45
Medio Oriente	**18.649**	**20.408**	**21.982**	**22.722**	**22.901**	**22.362**	**23.142**	**20.869**	**21.031**	**23.006**
Arabia Saudita [2/]	7.093	8.410	8.897	9.353	9.208	8.816	9.198	8.184	8.166	9.311
Bahrein	187	189	187	187	183	185	185	182	182	190
Emiratos Árabes Unidos	1.900	2.248	2.344	2.378	2.568	2.529	2.572	2.242	2.324	2.565
Irán	3.248	3.742	3.834	4.092	4.073	4.031	4.056	3.557	3.544	3.576
Irak	2.127	1.378	2.107	1.853	1.957	2.035	2.281	2.336	2.358	2.653
Kuwait [2/]	1.746	2.108	2.289	2.573	2.665	2.575	2.676	2.262	2.312	2.659
Omán	825	760	720	715	687	653	669	713	758	780
Qatar	569	676	755	766	803	845	843	733	733	734
Siria	505	478	455	416	400	380	377	377	386	335
Yemen	449	421	394	390	357	313	286	283	268	205
África	**6.434**	**7.247**	**8.277**	**8.816**	**8.767**	**8.998**	**9.191**	**8.461**	**8.656**	**7.419**
Argelia	730	942	1.311	1.352	1.369	1.372	1.356	1.216	1.190	1.162
Angola	894	901	1.020	1.241	1.385	1.695	1.896	1.739	1.758	1.618
Congo	260	256	238	241	247	243	260	275	296	297
Egipto	628	619	595	579	521	501	523	523	534	530
Gabón	292	250	253	254	250	250	240	238	246	245
Guinea Ecuatorial	-	-	-	-	-	288	300	282	256	240
Libia	1.201	1.432	1.581	1.693	1.751	1.674	1.722	1.474	1.487	490
Nigeria	1.802	2.166	2.328	2.366	2.234	2.059	2.017	1.842	2.048	1.975
Sudan	-	-	-	-	-	483	457	475	462	428
Otros	627	681	952	1.090	1.010	434	422	398	380	435
Asia y Pacífico	**7.275**	**7.288**	**7.347**	**7.329**	**7.323**	**7.314**	**7.414**	**7.346**	**7.597**	**7.424**
Australia	622	518	440	444	424	449	464	464	429	340
Brunei	188	193	190	188	198	170	158	149	153	150
China	3.393	3.407	3.485	3.617	3.674	3.736	3.802	3.795	4.076	4.080
India	661	663	683	652	676	684	682	666	736	767
Indonesia	1.125	1.140	1.094	942	895	844	853	826	824	794
Malasia	699	738	762	727	704	695	694	660	636	573
Nueva Zelanda	31	23	20	19	18	42	60	56	55	47
Otros	555	605	673	741	734	695	701	731	688	673
Total Mundo	**64.203**	**67.355**	**70.616**	**71.700**	**71.734**	**71.448**	**72.070**	**69.111**	**69.954**	**70.541**
OPEP	**24.682**	**27.215**	**30.116**	**31.449**	**31.775**	**31.285**	**32.372**	**29.053**	**29.364**	**30.226**
OPEP %	**38,4**	**40,4**	**42,6**	**43,9**	**44,3**	**43,8**	**44,9**	**42,0**	**42,0**	**42,8**

1/ Cifras MPPPM
2/ Incluye producción de zona neutral.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 182
Producción comercializada de gas natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**723.856**	**723.582**	**710.100**	**696.600**	**709.140**	**719.570**	**745.250**	**741.940**	**763.200**	**805.800**
Canadá	187.810	182.700	183.600	185.770	185.490	179.350	171.190	159.530	152.600	154.900
Estados Unidos	536.046	540.882	526.500	510.830	523.650	540.220	574.060	582.410	610.600	650.900
Latinoamérica	**139.315**	**152.694**	**169.365**	**176.159**	**187.360**	**200.362**	**203.304**	**198.582**	**206.062**	**216.051**
Argentina	36.110	41.000	44.900	45.630	46.100	44.830	44.060	41.360	40.100	38.100
Bolivia	5.800	6.700	10.100	12.350	13.190	14.090	14.660	12.620	14.730	14.003
Brasil	8.130	8.800	9.700	9.770	9.880	9.840	12.620	10.280	12.600	13.300
Chile	1.100	1.100	1.960	2.050	1.960	1.760	1.870	1.350	1.070	1.430
Colombia	6.160	6.090	6.400	6.670	7.220	7.640	9.000	10.490	11.300	10.700
Cuba	-	-	-	-	-	400	1.160	1.150	1.208	1.173
Ecuador	100	150	240	260	280	275	260	296	330	241
México	35.310	36.400	37.400	39.050	42.930	46.290	46.610	48.320	47.710	57.710
Peru	-	-	-	-	-	2.670	3.650	3.470	7.200	14.550
Trinidad y Tobago	17.300	26.340	29.000	30.980	36.440	39.010	39.300	40.600	42.380	44.075
Venezuela [1/]	28.415	25.224	28.405	27.419	29.360	33.557	30.114	28.646	27.434	20.769
Otros	890	890	1.260	1.980	-	-	-	-	-	-
Europa Oriental	**761.100**	**747.887**	**771.248**	**785.300**	**804.370**	**814.620**	**832.690**	**732.950**	**803.314**	**845.737**
Ex-Unión Soviética	742.690	727.597	750.788	764.380	784.100	795.400	814.500	714.470	785.780	827.670
Hungría	3.060	2.940	2.730	2.800	3.000	2.600	2.610	3.090	2.490	2.730
Polonia	4.000	4.100	4.400	4.500	4.300	4.300	4.100	4.110	4.240	4.150
Rumania	11.000	12.900	12.600	12.400	12.080	11.600	10.700	10.950	10.470	10.707
Otros	350	350	730	1.220	890	720	780	330	334	480
Europa Occidental	**293.940**	**295.910**	**302.240**	**295.780**	**284.260**	**271.700**	**289.410**	**272.200**	**282.369**	**254.399**
Alemania	20.200	19.650	18.300	18.960	18.800	17.100	15.600	14.590	12.710	12.000
Dinamarca	8.400	7.980	9.450	10.470	10.440	9.210	10.090	8.450	8.190	7.000
Holanda	71.240	68.400	77.500	73.120	70.740	68.300	79.960	73.730	85.900	80.300
Italia	14.580	13.890	12.980	11.960	10.840	9.710	9.140	8.020	8.300	7.500
Noruega	68.310	76.140	81.000	87.000	87.600	89.700	99.200	103.750	106.350	101.200
Reino Unido	103.590	102.850	95.970	88.290	79.820	72.300	69.900	59.100	56.300	41.500
Otros	7.620	7.000	7.040	5.980	6.020	5.380	5.520	4.560	4.619	4.899
Medio Oriente	**247.520**	**262.600**	**289.193**	**320.150**	**337.991**	**356.540**	**382.581**	**450.790**	**486.217**	**514.622**
Arabia Saudita	57.320	60.060	65.680	71.240	73.461	74.420	80.440	78.450	87.660	92.260
Bahrein	9.460	9.600	9.800	10.710	11.330	11.780	12.640	12.580	12.910	12.710
Emiratos Árabes Unidos	43.390	44.800	46.290	47.790	48.790	50.290	50.240	48.840	51.282	52.308
Irán	75.000	81.500	89.663	103.500	108.600	111.900	116.300	175.742	187.357	188.753
Irak	2.360	1.560	1.000	1.450	1.450	1.460	1.880	1.149	1.303	877
Kuwait	8.710	10.000	10.900	12.300	12.410	12.060	12.700	11.489	11.733	13.533
Omán	15.000	16.500	18.500	19.970	23.710	24.040	24.060	24.770	27.100	28.700
Qatar	29.500	31.400	39.170	45.800	50.700	63.200	76.981	89.300	96.335	116.700
Siria	6.460	6.850	7.100	6.100	6.250	6.000	5.900	6.510	8.940	7.117
Otros	320	330	1.090	1.290	1.290	1.390	1.440	1.960	1.597	1.664
África	**134.034**	**144.502**	**153.597**	**169.225**	**186.994**	**193.257**	**213.520**	**202.622**	**211.076**	**211.679**
Angola	600	650	750	650	680	830	680	690	733	752
Argelia	80.367	82.829	82.009	89.235	88.209	84.827	86.505	81.426	83.900	82.767
Egipto	25.000	30.000	32.400	35.000	45.200	46.500	58.970	62.690	61.330	59.800
Libia	5.900	5.500	8.060	11.300	13.195	15.280	15.900	15.900	16.814	7.855
Nigeria	15.967	19.023	22.388	22.400	28.500	32.500	32.825	23.206	28.099	41.323
Otros	6.200	6.500	7.990	10.640	11.210	13.320	18.640	18.710	20.200	19.182
Asia y Pacífico	**299.010**	**319.590**	**340.040**	**364.620**	**378.170**	**390.740**	**415.400**	**436.610**	**484.793**	**489.783**
Australia	34.600	34.200	37.080	42.140	43.600	43.700	47.500	52.580	55.250	56.800
Bangladesh	11.100	12.200	13.100	14.500	15.320	16.270	17.900	19.750	20.100	20.400
Brunei	10.850	12.400	12.200	13.000	13.800	13.450	13.400	11.500	11.800	12.233
China	32.630	34.130	40.980	49.950	58.550	67.900	76.100	81.960	93.020	105.000
India	26.200	27.300	28.200	30.910	30.800	31.380	32.200	40.620	52.800	49.104
Indonesia	70.350	72.700	72.800	71.850	71.140	68.590	70.000	72.400	82.600	79.600
Malasia	48.500	56.800	53.800	55.700	55.860	55.500	61.200	58.600	61.210	59.210
Myanmar	8.400	9.600	10.200	12.200	12.600	13.520	12.400	11.540	12.100	12.013
Nueva Zelanda	5.600	4.300	4.220	3.920	4.000	4.130	3.880	3.970	4.481	4.110
Paquistán	22.900	25.200	34.460	35.500	36.120	36.800	37.500	38.410	39.450	38.450
Tailandia	19.980	21.760	22.400	23.690	24.320	26.000	28.760	30.880	36.270	37.721
Otros	7.900	9.000	10.600	11.260	12.060	13.500	14.560	14.400	15.712	15.142
Total Mundo	**2.598.775**	**2.646.765**	**2.735.783**	**2.807.834**	**2.888.285**	**2.946.789**	**3.082.155**	**3.035.694**	**3.237.031**	**3.338.071**
OPEP	**347.629**	**362.696**	**394.555**	**433.344**	**455.635**	**480.599**	**504.825**	**555.134**	**592.980**	**618.138**
OPEP (%)	**13,4**	**13,7**	**14,4**	**15,4**	**15,8**	**16,3**	**16,4**	**18,3**	**18,3**	**18,5**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 183
Capacidad de refinación (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**18.607**	**18.686**	**18.792**	**19.143**	**19.314**	**19.417**	**19.409**	**19.803**	**19.771**	**19.706**
Canadá	1.984	1.988	2.017	2.017	2.041	1.970	2.030	2.039	1.902	1.919
Estados Unidos	16.623	16.698	16.775	17.126	17.273	17.447	17.380	17.764	17.869	17.788
Latinoamérica	**8.447**	**8.022**	**8.115**	**8.112**	**7.980**	**7.978**	**8.136**	**8.136**	**8.150**	**8.135**
Argentina	639	639	625	625	625	626	626	627	627	631
Antillas Holandesas	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Brasil	1.865	1.914	1.920	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.908	1.917
Colombia	286	286	286	286	286	286	286	286	291	291
Ecuador	176	176	176	176	176	188	188	188	188	188
Islas Vírgenes	525	525	495	495	500	500	500	500	500	500
México	1.684	1.684	1.684	1.684	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540
Trinidad y Tobago	160	165	165	175	168	168	168	168	168	168
Venezuela [1/]	1.199	897	1.011	1.019	1.040	1.022	1.027	981	981	1.016
Otros	1.593	1.416	1.433	1.424	1.417	1.420	1.572	1.617	1.626	1.564
Europa Oriental	**10.128**	**10.086**	**9.871**	**9.822**	**9.859**	**9.921**	**9.625**	**9.522**	**9.787**	**9.840**
Ex-Unión Soviética	8.662	8.619	8.389	5.433	5.341	5.339	5.429	5.429	5.431	5.431
Otros	1.467	1.467	1.482	4.390	4.518	4.582	4.196	4.093	4.356	4.409
Europa Occidental	**14.992**	**15.048**	**15.117**	**15.416**	**15.445**	**15.405**	**15.439**	**15.736**	**15.446**	**14.888**
Alemania	2.267	2.289	2.323	2.428	2.417	2.417	2.418	2.418	2.418	2.417
Bélgica	791	793	803	858	791	798	798	798	740	740
España	1.322	1.272	1.272	1.272	1.272	1.277	1.272	1.272	1.272	1.272
Francia	1.904	1.951	1.951	1.980	1.959	1.938	1.986	1.986	1.844	1.719
Holanda	1.207	1.222	1.228	1.222	1.212	1.227	1.208	1.208	1.209	1.197
Italia	2.301	2.313	2.321	2.324	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337
Reino Unido	1.789	1.817	1.825	1.877	1.887	1.858	1.858	1.858	1.766	1.767
Otros	3.412	3.390	3.394	3.456	3.571	3.553	3.564	3.861	3.861	3.440
Medio Oriente	**6.424**	**6.570**	**6.688**	**6.708**	**6.903**	**6.915**	**7.036**	**7.245**	**7.488**	**7.277**
Arabia Saudita	1.825	2.064	2.077	2.091	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107
Emiratos Árabes Unidos	491	466	466	466	466	466	466	466	466	466
Irán	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.474	1.741	1.772
Irak	603	603	603	603	639	639	659	824	800	800
Kuwait	899	831	936	936	932	936	936	936	936	936
Qatar	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Otros	1.052	1.052	1.052	1.057	1.177	1.190	1.287	1.356	1.356	1.116
África	**3.278**	**3.304**	**3.268**	**3.289**	**3.251**	**3.275**	**3.277**	**3.277**	**3.277**	**3.290**
Angola	39	39	39	39	39	38	38	38	38	38
Argelia	462	462	462	462	455	475	523	652	652	652
Egipto	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726
Gabón	17	17	17	17	17	17	24	24	24	24
Libia	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
Otros	1.209	1.234	1.198	1.219	1.188	1.194	1.141	1.011	1.011	1.025
Asia y Pacífico	**21.374**	**21.259**	**22.605**	**22.864**	**23.900**	**24.437**	**24.552**	**24.552**	**24.750**	**24.918**
Australia	848	755	755	702	705	701	707	725	757	760
Corea del Sur	2.560	2.544	2.577	2.577	2.634	2.634	2.577	2.607	2.722	2.760
China	5.479	5.487	6.289	6.246	6.246	6.246	6.446	6.446	6.806	6.866
India	2.289	2.333	2.513	2.255	2.256	2.256	2.256	2.836	4.001	4.043
Indonesia	1.057	1.057	1.056	1.057	1.057	1.051	1.051	1.051	1.012	1.012
Japón	4.767	4.703	4.707	4.672	4.677	4.651	4.691	4.691	4.730	4.730
Singapur	1.259	1.319	1.319	1.319	1.319	1.344	1.344	1.344	1.357	1.357
Taiwán	920	920	920	1.220	1.290	1.290	1.290	1.290	1.310	1.310
Otros	2.196	2.142	2.471	2.818	3.718	4.265	4.192	3.564	2.056	2.080
Total Mundo	**83.250**	**82.974**	**84.456**	**85.354**	**86.653**	**87.348**	**87.475**	**88.271**	**88.669**	**88.055**
OPEP	**8.074**	**7.917**	**8.150**	**8.172**	**8.261**	**8.273**	**8.351**	**8.574**	**8.817**	**8.881**
OPEP (%)	**9,7**	**9,5**	**9,6**	**9,6**	**9,5**	**9,5**	**9,5**	**9,7**	**9,9**	**10,1**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 184
Producción de productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**19.283**	**19.593**	**19.950**	**19.884**	**19.960**	**20.051**	**19.978**	**19.807**	**19.816**	**20.527**
Canadá	2.035	2.112	2.142	2.084	2.055	2.095	2.006	1.944	1.947	1.891
Estados Unidos	17.248	17.481	17.809	17.800	17.905	17.956	17.971	17.863	17.868	18.636
Latinoamérica	**6.923**	**6.971**	**7.374**	**7.158**	**7.320**	**7.338**	**7.584**	**7.679**	**7.676**	**7.377**
Argentina	539	599	605	603	627	672	673	613	620	422
Brasil	1.794	1.763	1.859	1.781	1.914	1.754	1.942	1.952	1.957	1.884
Ecuador	142	108	137	132	133	170	166	189	185	217
Islas Vírgenes	432	435	443	445	447	452	458	463	463	467
México	1.327	1.471	1.505	1.475	1.474	1.457	1.434	1.515	1.517	1.410
Venezuela [1/]	1.166	1.071	1.268	1.121	1.159	1.130	1.149	1.125	1.110	1.112
Otros	1.523	1.524	1.556	1.600	1.566	1.702	1.762	1.822	1.824	1.865
Europa Oriental	**6.543**	**6.601**	**6.744**	**6.979**	**7.175**	**7.414**	**7.676**	**8.037**	**8.056**	**8.009**
Bulgaria	125	109	118	131	151	151	150	138	145	124
Rusia	5.395	5.430	5.522	5.693	5.870	6.109	6.357	6.425	6.429	6.432
Rumania	222	253	281	320	307	291	287	254	257	221
Otros	802	809	823	835	848	865	882	1.220	1.226	1.232
Europa Occidental	**14.925**	**14.692**	**14.925**	**15.002**	**14.851**	**14.761**	**15.290**	**13.796**	**13.835**	**13.187**
Alemania	2.447	2.366	2.442	2.517	2.485	2.451	2.535	2.258	2.259	2.099
Bélgica	826	933	885	762	747	786	815	691	695	665
España	1.215	1.165	1.199	1.219	1.240	1.210	1.250	1.187	1.194	1.145
Francia	1.863	1.816	1.837	1.799	1.809	1.790	1.846	1.659	1.663	1.526
Holanda	1.796	1.746	1.766	1.801	1.722	1.547	1.606	1.415	1.415	1.217
Italia	2.038	1.964	1.960	2.027	1.966	2.025	2.093	1.754	1.760	1.706
Noruega	312	304	291	319	338	337	348	313	317	318
Portugal	278	276	272	282	290	270	279	226	228	220
Reino Unido	1.802	1.756	1.856	1.782	1.678	1.671	1.740	1.547	1.548	1.552
Otros	2.348	2.367	2.417	2.496	2.576	2.675	2.777	2.746	2.755	2.738
Medio Oriente	**5.727**	**5.944**	**6.250**	**6.395**	**6.388**	**6.334**	**6.643**	**6.437**	**6.654**	**6.715**
Arabia Saudita	1.597	1.761	1.913	1.975	1.960	1.874	1.971	1.911	1.914	1.857
Emiratos Arabes Unidos	425	430	440	442	424	393	396	315	355	446
Irán	1.441	1.345	1.437	1.440	1.448	1.498	1.587	1.726	1.743	1.770
Irak	518	464	491	477	484	481	453	457	513	613
Kuwait	721	839	840	911	887	877	1.003	893	980	882
Qatar	43	115	119	119	132	132	126	126	133	127
Otros	982	991	1.010	1.031	1.053	1.080	1.107	1.010	1.015	1.019
África	**2.779**	**2.636**	**2.772**	**2.931**	**2.887**	**3.067**	**2.966**	**2.544**	**2.499**	**2.696**
Angola	40	41	40	42	50	61	48	46	47	39
Argelia	470	448	447	452	451	502	517	412	632	501
Egipto	611	531	536	562	500	554	559	480	4	548
Gabón	17	17	17	17	18	18	18	13	18	23
Libia	370	323	401	460	468	497	363	350	546	473
Nigeria	307	307	341	388	369	379	372	250	249	100
Otros	965	969	989	1.010	1.031	1.057	1.089	994	1.002	1.011
Asia y Pacífico	**18.177**	**18.531**	**20.265**	**20.765**	**21.506**	**22.478**	**22.884**	**22.934**	**22.990**	**24.248**
Australia	799	721	710	679	632	687	667	658	661	662
Corea del Sur	2.476	2.334	2.443	2.557	2.614	2.601	2.568	2.499	2.499	2.713
China	3.997	4.015	5.519	5.685	6.137	6.628	6.963	7.542	7.549	8.970
Filipinas	369	254	200	217	205	205	184	147	153	189
India	1.805	2.347	2.520	2.492	2.785	3.027	3.171	3.161	3.167	3.348
Indonesia	1.002	944	1.012	1.054	1.054	1.213	1.184	1.184	1.191	973
Japón	4.337	4.499	4.388	4.504	4.398	4.338	4.262	3.957	3.964	3.755
Nueva Zelanda	108	109	107	109	107	103	107	105	114	115
Singapur	943	950	966	995	1.026	1.063	1.107	1.055	1.056	1.057
Taiwán	921	925	941	971	1.002	1.011	1.002	1.035	1.045	873
Otros	1.420	1.434	1.459	1.503	1.548	1.603	1.668	1.591	1.592	1.594
Total Mundo	**74.357**	**74.968**	**78.279**	**79.114**	**80.087**	**81.443**	**83.020**	**81.234**	**81.524**	**82.758**
OPEP	**7.240**	**7.252**	**7.874**	**7.958**	**7.964**	**7.993**	**8.151**	**7.799**	**8.407**	**8.138**
OPEP (%)	**9,7**	**9,7**	**10,1**	**10,1**	**9,9**	**9,8**	**9,8**	**9,6**	**10,3**	**9,8**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 185
Consumo de productos refinados (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**21.169**	**21.623**	**22.339**	**22.348**	**22.614**	**23.313**	**22.024**	**21.225**	**21.690**	**21.436**
Canadá	2.025	2.163	2.256	2.247	2.209	2.283	2.232	2.157	2.211	2.240
Estados Unidos	19.141	19.458	20.080	20.098	20.402	21.028	19.790	19.065	19.477	19.194
Otros	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Latinoamérica	**6.466**	**6.289**	**6.537**	**6.713**	**7.014**	**7.713**	**7.979**	**7.980**	**8.181**	**8.375**
Argentina	430	421	453	462	501	527	595	600	631	652
Brasil	2.068	1.997	2.076	2.120	2.167	2.382	2.518	2.572	2.709	2.780
Colombia	230	226	231	226	236	271	274	276	278	282
Ecuador	142	143	145	153	164	193	197	222	242	256
México	1.880	1.878	1.934	1.991	2.087	2.173	2.161	2.071	2.073	2.078
Venezuela [1/]	560	469	498	523	561	578	606	632	632	668
Otros	1.157	1.155	1.200	1.237	1.297	1.590	1.627	1.607	1.616	1.659
Europa Oriental	**4.520**	**4.511**	**4.760**	**4.873**	**4.997**	**5.385**	**5.433**	**5.294**	**5.474**	**5.574**
República Checa	172	182	200	209	208	211	211	205	196	192
Rumania	219	215	217	217	215	213	195	176	165	163
Eslovaquia	85	80	81	58	59	83	86	81	84	81
Ex-Unión Soviética	3.393	3.348	3.556	3.053	3.834	2.913	3.036	2.936	3.199	3.269
Otros	652	686	707	1.336	682	1.965	1.904	1.897	1.831	1.869
Europa Occidental	**14.506**	**14.669**	**14.546**	**14.789**	**14.769**	**14.926**	**14.817**	**14.091**	**13.983**	**13.691**
Alemania	2.651	2.628	2.604	2.623	2.668	2.420	2.545	2.452	2.495	2.423
España	1.319	1.354	1.382	1.423	1.406	1.611	1.547	1.467	1.441	1.384
Francia	1.868	1.877	1.878	1.879	1.879	1.979	1.946	1.870	1.861	1.824
Holanda	559	598	604	693	679	1.111	1.069	1.005	1.009	1.006
Italia	1.797	1.787	1.726	1.716	1.704	1.729	1.667	1.543	1.528	1.456
Reino Unido	1.496	1.522	1.531	1.632	1.615	1.734	1.725	1.646	1.622	1.602
Otros	4.817	4.904	4.823	4.823	4.819	4.343	4.319	4.107	4.026	3.996
Medio Oriente	**4.016**	**4.172**	**4.374**	**4.609**	**4.820**	**6.517**	**6.931**	**7.101**	**7.365**	**7.556**
Arabia Saudita	1.009	1.095	1.138	1.175	1.258	2.074	2.253	2.362	2.600	2.714
Emiratos Arabes Unidos	171	190	194	204	214	569	598	565	591	618
Irán	1.258	1.314	1.375	1.479	1.599	1.719	1.814	1.859	1.820	1.777
Irak	477	416	504	537	516	583	600	663	694	752
Kuwait	146	207	231	249	241	316	324	341	358	361
Qatar	46	44	69	60	82	82	105	109	118	125
Siria	240	232	236	247	263	358	394	347	320	302
Otros	669	674	628	657	646	816	843	855	864	909
África	**1.947**	**1.983**	**2.128**	**2.218**	**2.256**	**3.052**	**3.186**	**3.247**	**3.349**	**3.361**
Angola	43	49	50	53	94	77	81	82	88	90
Argelia	204	218	233	246	255	283	310	315	344	330
Egipto	507	507	567	600	618	694	698	709	716	751
Libia	214	222	231	230	229	234	253	273	301	231
Nigeria	242	231	242	258	232	223	247	237	271	267
Túnez	80	80	83	84	82	88	84	85	87	88
Otros	657	676	723	749	745	1.455	1.514	1.545	1.542	1.604
Asia y Pacífico	**20.087**	**20.702**	**21.916**	**22.428**	**23.017**	**25.543**	**25.655**	**25.789**	**26.906**	**27.727**
Australia	804	825	827	865	926	952	964	951	961	997
Corea del Sur	2.165	2.172	2.151	2.183	2.125	2.241	2.142	2.188	2.252	2.227
China	4.786	5.271	6.180	6.342	6.764	7.587	7.972	8.254	8.951	9.410
India	2.284	2.374	2.472	2.536	2.713	2.999	3.072	3.231	3.306	3.433
Indonesia	1.075	1.113	1.144	1.200	1.151	1.244	1.248	1.286	1.333	1.371
Japón	5.317	5.280	5.243	5.242	5.211	5.037	4.788	4.394	4.453	4.481
Nueva Zelanda	122	127	131	137	153	156	157	152	152	147
Tailandia	641	686	752	762	764	938	911	931	946	999
Otros	2.893	2.855	3.017	3.162	3.210	4.390	4.401	4.402	4.555	4.662
Total Mundo	**72.710**	**73.949**	**76.600**	**77.978**	**79.487**	**86.450**	**86.024**	**84.727**	**86.947**	**87.720**
OPEP	**4.512**	**4.597**	**4.910**	**5.166**	**5.446**	**6.929**	**7.387**	**7.660**	**8.058**	**8.187**
OPEP (%)	**6,2**	**6,2**	**6,4**	**6,6**	**6,9**	**8,0**	**8,6**	**9,0**	**9,3**	**9,3**

1/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 186
Consumo de gas natural (mmmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**788**	**779**	**785**	**777**	**772**	**814**	**821**	**810**	**836**	**864**
Canadá	90	98	95	98	97	96	96	95	95	105
Estados Unidos	652	631	634	623	614	654	659	649	673	690
México	46	50	56	56	61	63	66	66	68	69
Latinoamérica	**102**	**108**	**118**	**123**	**136**	**135**	**141**	**135**	**150**	**155**
Argentina	30	35	38	40	42	44	44	43	43	47
Brasil	14	16	19	20	21	21	25	20	27	27
Chile	7	8	9	8	8	5	3	3	5	5
Colombia	6	6	6	7	7	7	8	9	9	9
Venezuela	28	25	28	27	32	30	32	31	32	33
Otros	16	18	18	20	27	28	31	30	34	34
Europa Oriental	**593**	**612**	**620**	**632**	**640**	**651**	**645**	**588**	**630**	**648**
Ex-Unión Soviética	534	550	558	568	577	591	585	534	573	592
Hungría	12	13	13	13	13	12	12	10	11	10
Polonia	11	13	13	14	14	14	15	14	16	15
Rumania	17	18	18	18	18	16	16	13	14	14
Otros	18	18	18	19	19	18	18	15	18	18
Europa Occidental	**425**	**448**	**464**	**475**	**472**	**476**	**485**	**458**	**494**	**453**
Alemania	83	86	86	86	87	83	81	78	83	73
Italia	65	71	74	79	77	78	78	72	76	71
Francia	41	43	45	44	42	42	44	42	47	40
Holanda	40	40	41	39	38	37	39	39	44	38
Reino Unido	95	95	97	95	90	91	94	87	94	80
Otros	102	112	121	131	137	145	150	140	151	150
Medio Oriente	**218**	**229**	**247**	**279**	**292**	**303**	**332**	**344**	**377**	**403**
Arabia Saudita	57	60	66	71	74	74	80	79	88	99
Emiratos Árabes Unidos	36	38	40	42	43	49	60	59	61	63
Irán	79	83	87	105	109	113	119	131	145	153
Otros	45	48	55	61	66	67	73	75	84	88
África	**66**	**73**	**80**	**83**	**88**	**95**	**100**	**99**	**107**	**110**
Argelia	20	21	22	23	24	24	25	27	26	28
Egipto	27	30	32	32	37	38	41	43	45	50
Otros	19	21	26	28	28	32	34	29	35	32
Asia y Pacífico	**325**	**351**	**367**	**399**	**425**	**459**	**481**	**498**	**558**	**591**
Australia	22	22	23	22	24	27	26	25	26	26
China	29	34	40	47	56	71	81	90	108	131
Corea del Sur	23	24	28	30	32	35	36	34	43	47
India	28	30	32	36	37	40	41	51	62	61
Indonesia	33	35	32	33	33	31	33	37	40	38
Japón	73	80	77	79	84	90	94	87	95	106
Malasia	26	27	25	31	34	33	34	34	32	29
Paquistán	25	30	35	36	36	37	38	38	40	39
Tailandia	27	29	30	33	33	35	37	39	45	47
Otros	40	40	46	53	55	60	61	63	68	69
Total Mundo	**2.516**	**2.599**	**2.680**	**2.768**	**2.825**	**2.931**	**3.006**	**2.932**	**3.153**	**3.223**

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 187
Exportaciones de petróleo crudo[1/] (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**1.175**	**1.252**	**1.376**	**1.378**	**1.393**	**1.422**	**1.564**	**1.535**	**1.432**	**1.735**
Canadá	1.154	1.232	1.356	1.358	1.373	1.401	1.525	1.491	1.388	1.688
Estados Unidos	21	20	20	20	21	21	39	44	44	47
Latinoamérica	**4.891**	**4.945**	**5.191**	**5.143**	**5.198**	**4.728**	**4.960**	**4.675**	**4.594**	**4.972**
Colombia	300	239	228	231	234	244	346	358	482	399
Ecuador	243	267	374	380	376	342	348	329	340	334
México	1.956	2.114	2.124	2.021	2.048	1.738	1.446	1.312	1.459	1.420
Trinidad y Tobago	71	75	71	70	71	26	10	9	44	40
Venezuela [2/]	1.985	1.957	2.151	2.192	2.217	2.116	2.251	2.012	1.953	1.958
Otros	335	293	244	249	252	262	559	655	316	821
Europa Oriental	**5.584**	**6.482**	**4.827**	**4.840**	**4.943**	**5.278**	**5.058**	**5.630**	**5.632**	**5.809**
Rusia	5.582	6.480	4.822	4.835	4.924	5.264	5.046	5.608	5.609	5.786
Otros	2	2	5	5	19	14	12	22	23	23
Europa Occidental	**4.793**	**4.419**	**4.355**	**3.740**	**3.443**	**3.222**	**2.785**	**2.775**	**2.451**	**2.248**
Noruega	2.822	2.681	2.731	2.377	2.210	2.012	1.702	1.773	1.605	1.423
Reino Unido	1.640	1.390	1.249	1.009	928	933	840	776	741	563
Otros	331	348	375	354	306	277	243	226	105	262
Medio Oriente	**13.800**	**14.591**	**16.370**	**16.897**	**16.894**	**16.948**	**17.575**	**15.499**	**16.321**	**17.466**
Arabia Saudita	5.285	6.523	6.813	7.209	7.029	6.962	7.322	6.268	6.644	7.218
Emiratos Árabes Unidos	1.614	2.048	2.172	2.195	2.420	2.343	2.334	1.953	2.103	2.330
Irán	2.094	2.396	2.684	2.395	2.377	2.639	2.574	2.406	2.583	2.260
Irak	1.495	389	1.450	1.472	1.468	1.643	1.855	1.906	1.890	2.166
Kuwait	1.138	1.243	1.415	1.651	1.723	1.613	1.739	1.348	1.430	1.816
Omán	889	808	765	761	769	683	593	574	745	738
Qatar	568	541	543	677	620	615	703	647	586	588
Siria	378	317	247	248	248	250	253	250	149	114
Otros	340	327	281	290	238	200	203	147	191	236
África	**5.135**	**5.764**	**6.381**	**6.481**	**6.583**	**6.883**	**6.397**	**6.770**	**6.614**	**5.356**
Angola	849	823	941	947	1.010	1.158	1.044	1.770	1.683	1.543
Argelia	566	741	893	970	947	1.253	841	747	709	698
Camerún	104	100	94	95	97	99	99	89	79	68
Congo	227	205	215	237	238	239	240	216	180	145
Egipto	57	52	43	45	57	44	98	102	87	83
Gabón	216	209	202	202	204	207	209	188	158	127
Nigeria [3/]	1.798	2.164	2.356	2.326	2.248	2.144	2.098	2.160	2.464	2.377
Libia	984	1.127	1.285	1.306	1.426	1.378	1.403	1.170	1.118	300
Otros	335	343	352	353	356	361	364	327	136	15
Asia y Pacífico	**2.342**	**2.095**	**2.006**	**1.961**	**1.877**	**1.791**	**1.743**	**1.613**	**1.505**	**1.400**
Australia	386	314	284	230	235	239	239	248	314	272
Brunei	194	198	189	199	201	182	164	152	161	170
China	155	168	109	161	126	76	107	104	40	51
Indonesia	640	433	413	374	301	319	294	250	356	301
Malasia	378	392	376	383	391	401	402	372	369	260
Vietnam	335	335	396	363	365	276	206	202	153	104
Otros	255	255	240	251	259	298	330	284	112	242
Total Mundo	**37.719**	**39.548**	**40.505**	**40.441**	**40.331**	**40.272**	**40.082**	**38.496**	**38.549**	**38.986**
OPEP	**18.618**	**20.217**	**23.076**	**23.720**	**23.863**	**24.205**	**24.513**	**22.717**	**23.503**	**23.588**
OPEP (%)	**49,4**	**51,1**	**57,0**	**58,7**	**59,2**	**60,1**	**61,2**	**59,0**	**61,0**	**60,5**

1/ Incluye re-exportaciones.
2/ Cifras MPPPM
3/ Incluye condensados.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 188
Exportaciones de productos refinados 1/ (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**1.440**	**1.342**	**1.361**	**1.475**	**1.633**	**1.673**	**2.086**	**2.221**	**2.474**	**2.934**
Canadá	408	416	415	442	463	443	445	431	411	387
Estados Unidos	1.032	926	946	1.033	1.170	1.230	1.641	1.790	2.063	2.547
Latinoamérica	**2.211**	**2.035**	**2.140**	**2.251**	**2.286**	**2.241**	**2.021**	**1.917**	**1.755**	**1.763**
Ecuador	60	27	28	20	35	40	42	34	28	29
Antillas Holandesas	216	205	215	220	224	230	231	201	203	184
Islas Vírgenes	388	391	395	403	410	419	421	394	367	340
México	109	98	83	178	228	221	244	219	209	194
Trinidad y Tobago	138	144	127	130	133	104	94	78	61	116
Venezuela 2/	722	578	700	700	655	580	423	448	362	382
Otros	578	592	594	601	601	646	566	543	524	518
Europa Oriental	**1.801**	**1.879**	**2.098**	**2.076**	**2.114**	**2.015**	**1.450**	**1.613**	**2.624**	**2.759**
Rusia	1.582	1.658	1.868	1.836	1.864	1.730	1.127	1.221	2.243	2.208
Rumania	58	66	67	68	69	95	101	196	76	90
Otros	161	155	163	172	181	191	222	196	305	461
Europa Occidental	**4.876**	**4.739**	**5.237**	**5.587**	**5.782**	**5.680**	**5.679**	**5.545**	**5.843**	**6.160**
Alemania	386	384	484	536	557	572	517	454	363	366
Bélgica	471	415	452	457	432	430	400	343	339	378
Francia	408	431	481	563	535	531	571	466	446	430
Holanda	1.404	1.390	1.494	1.605	1.789	1.565	1.645	1.913	2.106	2.078
Italia	452	441	470	550	502	585	527	427	559	507
Reino Unido	644	505	625	616	580	611	561	521	543	575
Otros	1.110	1.172	1.231	1.261	1.387	1.386	1.459	1.421	1.487	1.826
Medio Oriente	**2.836**	**3.052**	**3.221**	**3.376**	**3.451**	**3.199**	**2.960**	**3.000**	**2.844**	**3.188**
Arabia Saudita	994	1.129	1.334	1.385	1.278	1.139	1.058	1.008	951	902
Bahrein	246	249	243	253	246	253	238	222	231	217
Emiratos Árabes Unidos	486	514	504	509	453	408	359	374	188	227
Irán	328	333	340	402	462	388	275	301	371	441
Irak	23	11	12	14	56	66	85	26	5	164
Kuwait	572	623	604	614	750	739	708	674	632	629
Qatar	67	62	65	77	81	74	98	249	322	509
Otros	121	132	119	122	126	133	139	146	146	99
África	**1.169**	**1.084**	**1.033**	**1.020**	**1.026**	**1.077**	**1.011**	**756**	**559**	**663**
Angola	17	13	14	14	14	27	41	41	8	26
Argelia	527	528	446	452	435	451	457	233	314	492
Egipto	92	91	83	74	68	65	67	64	29	21
Gabón	7	7	7	7	7	7	7	6	5	7
Nigeria	78	68	67	49	50	53	19	12	23	24
Libia	221	145	162	163	183	198	157	136	48	21
Otros	226	231	255	261	268	275	263	264	132	72
Asia y Pacífico	**2.912**	**3.150**	**3.488**	**3.673**	**3.910**	**4.263**	**5.055**	**5.291**	**5.407**	**5.256**
Australia	135	127	139	97	84	64	50	49	43	36
China	265	330	336	330	323	313	456	523	583	621
Indonesia	152	155	144	142	226	107	103	82	85	92
Japón	72	78	90	173	204	287	406	391	369	345
Malasia	148	215	221	230	238	248	189	286	303	224
Singapur	907	978	1.083	1.125	1.167	1.475	1.623	1.766	1.767	1.671
Otros	1.234	1.268	1.474	1.577	1.668	1.769	2.228	2.193	2.257	2.267
Total Mundo	**17.244**	**17.280**	**18.577**	**19.458**	**20.201**	**20.148**	**20.262**	**20.341**	**21.505**	**22.723**
OPEP	**4.095**	**4.031**	**4.274**	**4.398**	**4.451**	**4.163**	**3.722**	**3.535**	**3.251**	**3.846**
OPEP (%)	**23,7**	**23,3**	**23,0**	**22,6**	**22,0**	**20,7**	**18,4**	**17,4**	**15,1**	**16,9**

1/ Incluye re-exportaciones y exportaciones de productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
2/ Cifras MPPPM

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 189
Exportaciones de gas natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**122.220**	**118.444**	**126.336**	**125.270**	**119.950**	**129.830**	**130.490**	**122.560**	**125.781**	**135.368**
Canadá	107.600	98.850	102.100	104.650	99.750	107.300	103.200	92.240	93.611	92.718
Estados Unidos	14.620	19.594	24.236	20.620	20.200	22.530	27.290	30.320	32.170	42.650
Latinoamérica	**16.000**	**23.260**	**29.640**	**33.000**	**34.060**	**34.560**	**32.810**	**32.430**	**35.300**	**38.801**
Argentina	5.840	6.460	7.830	6.540	6.550	2.590	950	880	890	1.157
Bolivia	4.780	4.890	7.910	10.360	11.180	11.580	11.790	9.790	11.650	12.815
Colombia	-	-	-	-	-	100	1.500	1.800	2.180	2.398
México	60	-	-	250	80	1.530	1.210	790	200	13
Trinidad y Tobago	5.320	11.910	13.900	15.850	16.250	18.760	17.360	19.170	20.380	22.418
Europa Oriental	**130.410**	**139.276**	**158.200**	**285.090**	**308.160**	**303.390**	**315.360**	**259.220**	**287.490**	**319.709**
Ex-Unión Soviética	130.410	139.276	158.200	285.090	308.160	303.390	315.360	259.220	287.490	319.709
Europa Occidental	**131.340**	**145.640**	**156.620**	**165.630**	**169.290**	**168.730**	**185.780**	**180.320**	**207.789**	**207.951**
Alemania	8.280	11.000	12.500	15.740	14.800	13.850	14.640	12.800	17.730	20.618
Austria	200	800	700	1.110	330	130	-	-	5.439	4.704
Bélgica	1.100	1.600	3.300	4.400	4.500	3.100	2.600	2.460	2.460	2.511
Dinamarca	3.670	3.300	4.290	5.410	4.970	4.400	5.450	4.010	3.520	3.126
España	-	-	-	-	-	-	160	1.000	1.152	1.698
Francia	770	770	770	900	900	1.100	1.000	840	2.945	5.378
Holanda	41.390	42.170	48.400	46.750	49.000	50.400	55.000	48.060	57.751	54.797
Italia	-	-	60	400	370	70	200	130	137	123
Noruega	62.930	70.800	74.600	81.700	84.220	85.280	95.230	98.850	100.600	98.305
Reino Unido	13.000	15.200	12.000	9.220	10.200	10.400	11.500	12.170	16.055	16.691
Medio Oriente	**34.633**	**40.565**	**46.447**	**58.380**	**66.500**	**80.130**	**87.530**	**96.375**	**132.479**	**140.509**
Emiratos Árabes Unidos	7.113	7.297	8.087	16.340	16.780	17.320	15.750	15.210	5.180	5.180
Irán	670	3.413	3.560	4.320	5.690	6.160	4.110	5.670	8.429	9.114
Omán	8.460	9.610	10.600	10.620	12.940	13.150	10.890	11.540	11.450	12.137
Qatar	18.390	20.245	24.200	27.100	31.090	43.500	56.780	63.535	107.000	113.700
Yemen	-	-	-	-	-	-	-	420	420	378
África	**67.127**	**72.740**	**75.727**	**93.340**	**107.050**	**110.430**	**115.070**	**105.090**	**114.349**	**105.153**
Argelia	57.864	59.850	59.637	65.270	61.560	58.370	58.830	52.670	57.359	52.017
Libia	630	750	1.200	5.470	8.410	9.960	10.400	9.890	9.970	3.666
Nigeria	8.633	11.790	12.600	12.040	17.580	21.900	20.550	15.990	23.650	25.941
Egipto	-	350	1.100	8.290	16.900	15.870	16.920	18.320	15.170	14.867
Otros	-	-	1.190	2.270	2.600	4.330	8.370	8.220	8.200	8.662
Asia y Pacífico	**83.555**	**91.430**	**95.800**	**98.970**	**100.230**	**104.050**	**104.740**	**108.570**	**116.230**	**125.833**
Australia	10.030	10.520	11.700	14.850	18.030	20.060	20.240	24.240	25.350	25.524
Brunei	9.180	9.670	9.500	9.150	9.810	9.350	9.200	8.810	8.830	8.830
Indonesia	37.685	39.400	38.500	36.290	34.170	33.940	36.170	36.500	41.250	46.200
Malasia	20.460	24.970	28.600	29.820	29.240	31.300	30.580	30.730	31.990	36.469
Myanmar	6.200	6.870	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.290	8.810	8.810
Total Mundo	**585.285**	**631.355**	**688.770**	**859.680**	**905.240**	**931.120**	**971.780**	**904.565**	**1.019.418**	**1.073.324**
OPEP	**93.300**	**103.345**	**109.284**	**130.540**	**141.110**	**157.210**	**166.420**	**162.965**	**211.588**	**209.618**
OPEP (%)	**15,9**	**16,4**	**15,9**	**15,2**	**15,6**	**16,9**	**17,1**	**18,0**	**20,8**	**19,5**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 190
Importaciones de petróleo crudo (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**10.590**	**10.545**	**10.985**	**11.024**	**10.943**	**11.623**	**11.360**	**10.430**	**10.504**	**9.595**
Canadá	875	880	897	898	825	848	837	799	770	681
Estados Unidos	9.716	9.665	10.088	10.126	10.118	10.775	10.523	9.631	9.734	8.914
Latinoamérica	**1.848**	**1.874**	**1.952**	**1.926**	**1.935**	**2.056**	**2.045**	**2.363**	**2.281**	**2.511**
Brasil	449	420	413	420	427	426	391	384	312	318
Chile	196	209	217	212	222	217	202	199	168	171
Cuba	14	15	40	45	45	44	98	131	179	199
Antillas Holandesas	221	222	218	222	226	222	209	192	198	199
Peru	-	-	-	-	-	112	99	101	95	94
Trinidad y Tobago	-	-	-	-	-	95	93	99	69	83
Otros	968	1.008	1.064	1.028	1.015	940	953	1.257	1.261	1.446
Europa Oriental	**955**	**967**	**1.014**	**1.097**	**1.173**	**2.031**	**2.011**	**1.938**	**1.900**	**1.853**
Bulgaria	120	116	114	124	142	144	146	124	133	123
República Checa	124	129	129	155	156	145	164	145	161	161
Rumania	93	117	150	177	179	172	170	139	171	155
Rusia	50	40	40	40	44	54	50	36	48	39
Otros	568	565	580	600	652	1.516	1.482	1.493	1.387	1.375
Europa Occidental	**11.299**	**11.767**	**12.118**	**12.035**	**11.815**	**11.653**	**11.619**	**10.585**	**10.610**	**10.535**
Bélgica	672	732	693	645	637	666	683	631	662	605
Francia	1.607	1.736	1.737	1.722	1.671	1.636	1.670	1.442	1.295	1.294
Alemania	2.107	2.182	2.251	2.301	2.247	2.157	2.128	1.979	1.883	1.827
Grecia	384	399	408	377	399	411	389	359	411	331
Italia	1.610	1.691	1.747	1.805	1.753	1.780	1.664	1.541	1.585	1.453
Holanda	941	976	1.044	1.052	960	987	995	973	1.033	987
España	1.134	1.144	1.178	1.189	1.208	1.161	1.181	1.056	1.059	1.054
Suecia	365	412	418	406	391	364	425	384	401	380
Turquía	475	485	481	470	484	473	439	287	352	365
Reino Unido	1.014	996	1.151	1.078	1.049	1.029	1.062	1.060	964	1.009
Otros	992	1.015	1.011	989	1.018	990	983	874	966	1.230
Medio Oriente	**492**	**501**	**505**	**507**	**511**	**515**	**648**	**499**	**551**	**465**
Bahrein	225	225	226	227	228	230	212	213	236	244
Otros	266	276	279	280	282	285	435	285	315	221
África	**778**	**727**	**872**	**912**	**892**	**915**	**949**	**882**	**923**	**906**
Costa de Marfil	72	54	73	81	82	83	83	83	84	73
Kenia	36	31	41	36	37	38	38	38	39	39
Marruecos	151	90	120	141	144	147	147	147	149	152
Otros	520	552	638	654	630	648	681	615	650	643
Asia y Pacífico	**12.145**	**13.900**	**14.859**	**15.030**	**15.647**	**17.684**	**17.924**	**18.079**	**18.821**	**18.831**
Australia	390	379	399	383	388	397	409	385	431	488
Corea del Sur	2.143	2.180	2.277	2.329	2.413	2.390	2.348	2.324	2.378	2.521
India	955	1.826	1.936	1.943	2.214	2.457	2.588	3.216	3.158	3.360
Indonesia	328	306	255	342	290	325	217	328	285	254
Japón	3.954	4.190	4.037	4.131	4.063	4.036	3.851	3.416	3.442	3.558
Singapur	922	757	892	707	730	1.036	1.016	892	715	716
Tailandia	659	774	860	827	828	746	761	777	817	794
Taiwán	730	885	1.005	1.046	999	1.046	964	958	876	796
Otros	2.066	2.603	3.198	3.323	3.723	5.253	5.769	5.784	6.719	6.344
Total Mundo	**38.105**	**40.281**	**42.304**	**42.531**	**42.917**	**46.477**	**46.555**	**44.775**	**45.589**	**44.696**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 191
Importaciones de productos refinados [1/] (mb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**1.644**	**2.766**	**2.502**	**2.914**	**2.755**	**2.713**	**2.415**	**2.103**	**2.087**	**1.930**
Canadá	189	238	261	299	292	282	330	279	238	266
Estados Unidos	1.451	2.523	2.236	2.611	2.458	2.426	2.080	1.819	1.844	1.660
Otros	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4
Latinoamérica	**1.422**	**1.366**	**1.450**	**1.526**	**1.697**	**1.960**	**2.053**	**2.012**	**2.061**	**2.502**
Brasil	293	229	216	222	261	320	344	311	312	495
Cuba	131	43	71	72	75	77	79	80	81	83
México	242	282	307	343	364	427	478	455	452	612
Antillas Holandesas	34	49	63	61	64	66	66	66	70	73
Panamá	18	18	18	30	25	43	43	43	24	51
Puerto Rico	100	100	103	105	108	111	106	101	96	91
Otros	606	645	673	692	800	916	938	957	1.027	1.096
Europa Oriental	**227**	**331**	**372**	**399**	**418**	**398**	**353**	**350**	**388**	**392**
Bulgaria	11	26	30	36	38	34	30	30	31	35
Hungría	39	35	35	10	44	47	45	44	48	58
Polonia	67	112	139	42	166	139	120	120	140	143
Rusia	10	10	10	161	11	11	11	11	20	17
Otros	100	148	158	149	160	166	146	145	148	139
Europa Occidental	**4.961**	**5.265**	**5.572**	**6.118**	**6.450**	**5.984**	**6.207**	**6.399**	**6.677**	**6.431**
Bélgica	300	321	355	415	395	357	439	361	675	533
Francia	569	552	648	743	718	693	700	776	777	875
Alemania	730	734	691	712	755	583	704	661	662	758
Italia	315	288	283	270	270	242	230	224	225	398
Holanda	1.028	1.071	1.175	1.341	1.556	1.368	1.459	1.671	1.671	1.765
Reino Unido	270	342	383	467	556	495	437	485	486	580
Otros	1.749	1.958	2.039	2.170	2.199	2.246	2.238	2.221	2.181	1.521
Medio Oriente	**345**	**484**	**544**	**462**	**512**	**577**	**555**	**543**	**466**	**588**
Siria	21	21	22	21	21	22	21	19	18	107
Otros	325	463	523	441	491	555	535	524	448	481
África	**533**	**737**	**725**	**774**	**805**	**867**	**826**	**863**	**988**	**1.107**
Egipto	52	39	69	76	82	92	103	139	140	157
Marruecos	29	87	67	77	80	83	82	81	80	60
Nigeria	102	229	174	154	155	171	129	130	179	166
Senegal	10	14	15	24	25	25	25	25	27	22
Túnez	51	61	66	64	66	68	68	68	78	58
Otros	289	307	335	379	398	428	419	420	484	643
Asia y Pacífico	**5.304**	**5.690**	**6.101**	**5.873**	**6.404**	**6.451**	**7.112**	**7.134**	**7.344**	**7.378**
Australia	99	149	202	225	246	253	337	339	304	334
China	660	568	762	634	733	681	804	777	835	960
Hong Kong	390	295	348	325	344	365	331	389	433	399
India	456	174	193	233	282	415	408	283	326	320
Japón	971	1.322	1.344	1.045	1.059	954	934	829	930	1.300
Nueva Zelanda	30	40	43	39	43	51	44	45	36	42
Singapur	630	1.269	1.150	1.294	1.496	1.649	1.978	2.210	2.215	1.765
Otros	2.069	1.873	2.059	2.079	2.202	2.085	2.276	2.262	2.266	2.258
Total Mundo	**14.435**	**16.639**	**17.268**	**18.066**	**19.041**	**18.951**	**19.521**	**19.404**	**20.011**	**20.327**

1/ Incluye productos petroleros provenientes de las plantas de gas.
Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

CUADRO 192
Importaciones de gas natural (mmm³)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	**118.870**	**121.230**	**131.800**	**132.910**	**125.760**	**143.850**	**130.250**	**125.830**	**128.547**	**128.994**
Canadá	5.350	7.930	11.150	10.140	9.370	13.200	15.900	20.830	22.622	30.158
Estados Unidos	113.520	113.300	120.650	122.770	116.390	130.650	114.350	105.000	105.925	98.836
Latinoamérica	**18.700**	**21.480**	**27.730**	**26.460**	**28.750**	**26.300**	**29.810**	**28.910**	**37.311**	**39.706**
Argentina	-	-	800	1.730	1.800	1.680	1.300	2.660	3.610	5.054
Brasil	5.260	5.320	7.600	8.970	9.860	10.020	11.030	8.440	12.600	13.482
Chile	5.340	6.060	7.200	6.100	5.950	2.380	750	1.490	3.410	3.581
México	7.450	9.000	11.200	8.640	10.050	10.810	13.880	13.160	14.593	13.975
Puerto Rico	630	740	680	670	720	740	810	760	770	847
República Dominicana	-	300	130	250	250	480	470	560	802	882
Uruguay	20	60	120	100	120	90	70	40	80	88
Venezuela	-	-	-	-	-	100	1.500	1.800	1.446	1.797
Europa Oriental	**42.250**	**44.730**	**51.390**	**174.830**	**198.670**	**187.110**	**195.490**	**143.080**	**171.763**	**197.168**
Bulgaria	2.800	2.800	2.800	2.850	2.850	3.050	3.100	2.640	2.160	2.290
República Checa	17.630	17.220	15.930	9.480	9.480	8.630	8.610	8.030	8.510	9.319
Estonia	-	-	970	900	1.000	1.000	630	710	360	1.002
Hungría	10.290	10.300	11.000	12.290	11.600	10.450	11.500	8.100	9.636	8.019
Letonia	-	-	1.750	1.700	1.700	1.200	750	1.190	660	1.500
Lituania	-	-	2.930	2.900	3.400	3.400	3.090	2.740	2.630	2.630
Polonia	7.830	8.710	9.810	10.210	10.390	9.280	10.280	9.150	10.894	11.790
Rumania	3.700	5.700	6.200	6.250	5.300	4.500	4.500	2.050	2.150	2.795
Otros	-	-	-	128.250	152.950	145.600	153.030	108.470	134.763	157.823
Europa Occidental	**285.125**	**309.674**	**336.060**	**364.480**	**379.860**	**378.760**	**400.860**	**390.105**	**429.675**	**424.077**
Alemania	83.790	85.980	88.700	90.750	90.920	82.900	87.100	88.820	92.751	91.157
Austria	6.730	7.800	7.880	8.810	7.700	7.000	8.100	7.980	12.127	13.539
Bélgica	16.200	17.800	21.700	21.980	22.450	21.080	20.740	21.000	19.323	15.949
Dinamarca	100	200	280	280	80	-	-	-	139	369
España	20.900	23.994	27.400	33.440	35.160	35.130	39.060	35.430	36.716	35.489
Ex-Yugoslavia	4.000	4.460	4.710	4.930	4.850	4.800	4.790	3.940	4.270	4.524
Finlandia	4.400	4.840	4.610	4.200	4.520	4.320	4.500	4.100	4.782	4.101
Francia	43.110	41.900	47.300	49.030	49.580	46.920	49.250	49.060	46.199	47.041
Grecia	2.020	2.450	2.750	2.860	3.190	4.010	4.140	3.290	3.815	4.762
Holanda	12.270	16.700	15.300	18.190	18.610	18.360	17.970	17.210	25.775	22.761
Irlanda	3.430	3.700	3.350	2.950	3.400	4.700	5.000	5.080	5.261	4.633
Italia	57.725	62.100	67.700	73.630	77.350	73.880	76.870	69.310	75.348	70.367
Luxemburgo	900	1.200	1.400	1.400	1.500	1.300	1.200	1.300	1.366	1.183
Portugal	2.680	3.350	3.560	4.200	4.070	4.140	4.560	4.410	5.109	5.181
Reino Unido	5.100	7.510	13.400	16.520	21.360	29.960	36.540	41.060	53.850	53.430
Suecia	1.280	1.250	1.050	1.030	1.080	1.110	1.000	1.310	1.642	1.296
Suiza	2.770	2.920	2.770	3.250	2.980	2.990	3.190	3.625	3.165	4.390
Turquía	17.720	21.520	22.200	27.030	31.060	36.160	36.850	33.180	38.037	43.905
Medio Oriente	**4.900**	**6.281**	**7.500**	**17.680**	**18.830**	**25.800**	**35.310**	**39.100**	**41.048**	**47.983**
Irán	4.900	5.731	5.200	5.800	5.800	7.300	7.100	5.800	7.243	11.659
Jordania	-	350	1.100	1.280	1.930	2.350	2.750	2.850	2.520	2.772
Emiratos Árabes Unidos	-	200	1.200	10.600	11.100	16.150	24.970	25.450	25.705	28.275
Kuwait	-	-	-	-	-	-	-	890	890	688
Oman	-	-	-	-	-	-	350	1.500	1.900	2.147
Siria	-	-	-	-	-	-	140	910	690	552
Otros	-	-	-	-	-	-	-	1.700	2.100	1.890
África	**1.690**	**1.490**	**2.490**	**4.070**	**3.900**	**4.150**	**4.950**	**5.250**	**4.790**	**5.019**
Marruecos	-	-	-	-	-	-	500	500	500	550
Suráfrica	-	-	1.190	2.270	2.600	2.900	3.200	3.500	3.040	3.344
Túnez	1.690	1.490	1.300	1.800	1.300	1.250	1.250	1.250	1.250	1.125
Asia y Lejano Oriente	**113.150**	**125.870**	**131.800**	**139.250**	**149.970**	**165.150**	**175.130**	**172.251**	**206.285**	**230.378**
Corea del Sur	24.320	26.230	29.800	30.450	34.140	34.390	36.550	34.320	43.579	46.833
China	-	-	-	-	1.000	3.870	4.440	7.630	16.350	18.803
India	-	-	2.600	6.040	7.990	9.980	10.790	12.620	12.150	13.669
Japón	72.770	79.770	76.000	78.160	81.860	88.820	92.250	85.900	98.015	109.947
Malasia	-	-	-	-	-	-	500	900	2.938	3.232
Singapur	2.660	5.320	6.600	6.130	5.800	7.680	9.970	10.800	8.553	9.665
Taiwán	7.200	7.480	9.300	9.610	10.200	11.010	12.080	11.790	15.890	18.274
Tailandia	6.200	7.070	7.500	8.860	8.980	9.400	8.550	8.291	8.810	9.955
Total Mundo	**584.685**	**630.755**	**688.770**	**859.680**	**905.740**	**931.120**	**971.800**	**904.526**	**1.019.419**	**1.073.325**
OPEP	**4.900**	**5.931**	**6.400**	**16.400**	**16.900**	**23.550**	**33.570**	**33.940**	**35.284**	**42.419**
OPEP (%)	**0,8**	**0,9**	**0,9**	**1,9**	**1,9**	**2,5**	**3,5**	**3,8**	**3,5**	**4,0**

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

B. Petróleo y Gas Natural

CUADRO 193
Flujo mundial de las transacciones petroleras 2011 (mb/d)

	Importadores													
	Estados Unidos	Canadá	México	Centro y Sur América	Europa	África	Australasia	China	India	Japón	Singapur	Otros Asia Pacífico	Resto Mundo	Total
Exportadores														
Estados Unidos	-	170	566	859	495	72	10	86	14	83	141	11	65	2.572
Canadá	2.706	-	2	6	49	-	-	24	-	12	-	4	-	2.803
México	1.205	31	-	27	145	1	-	34	37	-	4	1	3	1.488
Centro y Sur América	2.252	24	17	-	354	2	-	549	315	14	215	19	2	3.763
Europa	613	176	62	74	-	594	6	14	11	13	233	45	224	2.065
Ex-Unión Soviética	729	25	5	27	6.039	8	27	992	20	178	131	314	194	8.689
Medio Oriente	1.919	107	17	121	2.543	524	170	2.774	2.224	3.534	1.234	4.582	2	19.751
África del Norte	378	129	8	90	1.001	-	12	121	131	10	1	34	15	1.930
África Occidental	1.374	125	2	223	1.159	-	69	848	592	24	1	237	-	4.654
África del Este y del Sur	-	-	-	1	2	-	-	261	27	42	3	4	-	340
Australasia	9	-	-	13	-	-	-	161	14	52	36	169	-	454
China	4	1	-	119	16	25	2	-	21	13	66	360	26	653
India	48	1	-	73	159	101	3	5	-	55	257	162	12	876
Japón	9	3	2	1	8	1	48	44	1	-	111	62	1	291
Singapur	5	5	-	6	44	42	222	148	61	9	-	1.285	9	1.836
Otros Asia Pacífico	86	3	3	43	71	19	316	590	110	453	715	-	7	2.416
Total Importadores	**11.337**	**800**	**684**	**1.683**	**12.085**	**1.389**	**885**	**6.651**	**3.578**	**4.492**	**3.148**	**7.289**	**560**	**54.581**

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

CUADRO 194
Producción de energía por fuentes 1/ (mmtep)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Carbón	2.481	2.668	2.893	3.069	3.242	3.367	3.481	3.523	3.727	3.956
Gas natural	2.275	2.363	2.427	2.501	2.590	2.654	2.751	2.667	2.867	2.955
Hidroelectricidad	599	598	636	662	687	700	728	738	779	792
Petróleo	3.588	3.705	3.879	3.916	3.929	3.929	3.965	3.869	3.945	3.996
Total Mundo	**8.941**	**9.334**	**9.835**	**10.149**	**10.448**	**10.650**	**10.924**	**10.797**	**11.318**	**11.697**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

CUADRO 195
Consumo de energía por fuentes 1/ (mmtep)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Carbón	2.443	2.638	2.839	2.982	3.139	3.267	3.324	3.347	3.532	3.724
Gas natural	2.271	2.347	2.418	2.498	2.549	2.646	2.712	2.644	2.843	2.906
Hidroelectricidad	599	598	636	662	687	700	728	738	779	792
Petróleo	3.630	3.703	3.857	3.902	3.944	4.005	3.987	3.909	4.032	4.059
Total Mundo	**8.943**	**9.286**	**9.750**	**10.044**	**10.319**	**10.619**	**10.751**	**10.637**	**11.186**	**11.481**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

C. Energía

CUADRO 196
Producción de energía por regiones 1/ (mmtep)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	2.110	2.102	2.108	2.095	2.130	2.130	2.138	2.092	2.134	2.222
Sur y Centroamérica	595	601	635	671	695	702	718	723	738	764
Europa y Eurasia	2.259	2.329	2.394	2.392	2.411	2.428	2.458	2.327	2.412	2.408
Medio Oriente	1.270	1.359	1.459	1.510	1.538	1.534	1.608	1.536	1.621	1.781
África	648	686	748	791	805	832	845	808	840	770
Asia Pacífico	2.060	2.259	2.492	2.691	2.870	3.024	3.159	3.312	3.574	3.754
Total Mundo	**8.941**	**9.335**	**9.836**	**10.149**	**10.448**	**10.649**	**10.925**	**10.797**	**11.318**	**11.697**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

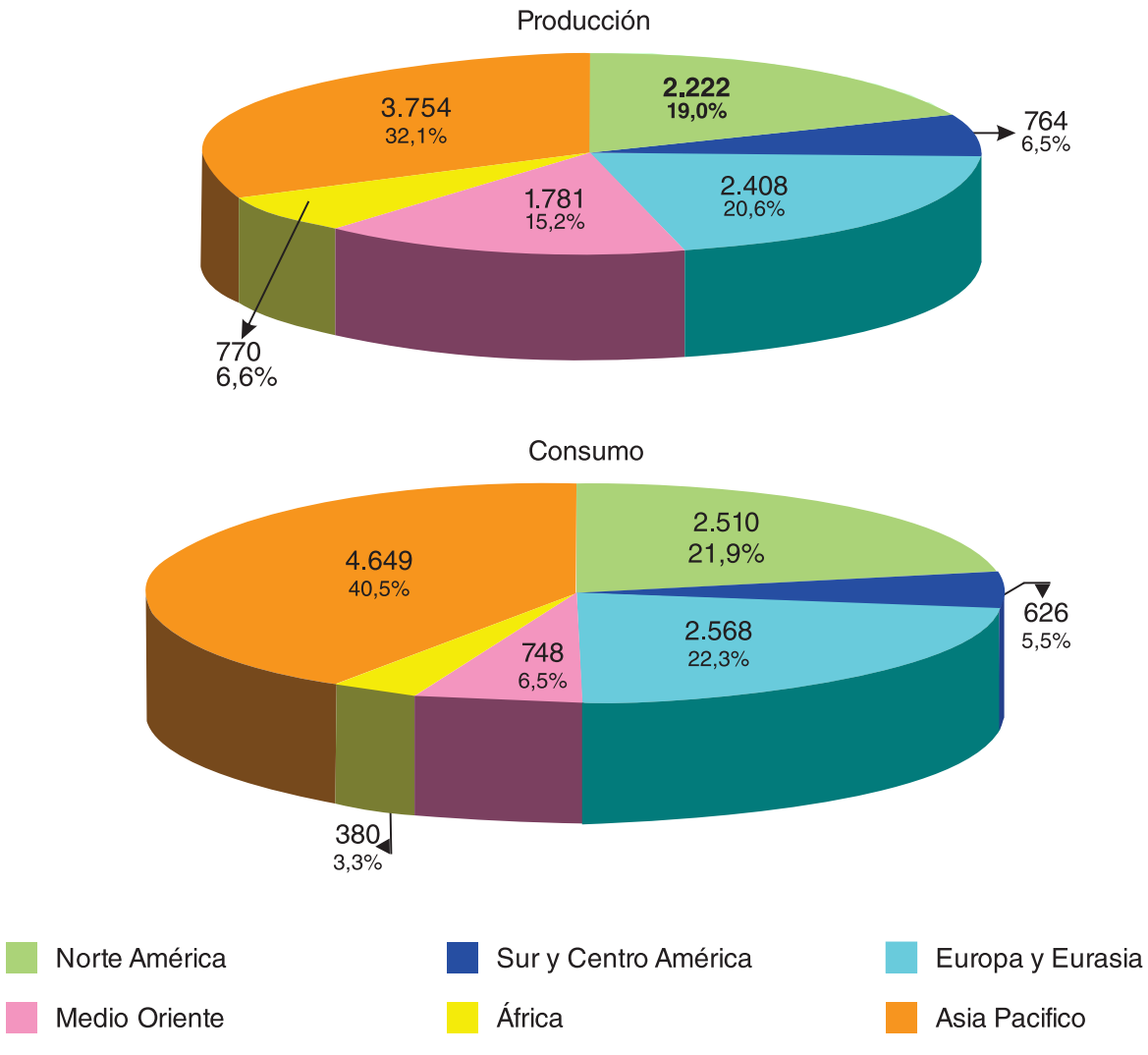
CUADRO 197
Consumo de energía por regiones 1/ (mmtep)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Norte América	2.512	2.532	2.584	2.605	2.580	2.624	2.570	2.435	2.506	2.510
Sur y Centroamérica	464	469	492	512	535	556	574	568	603	626
Europa y Eurasia	2.548	2.604	2.640	2.648	2.682	2.678	2.675	2.505	2.595	2.568
Medio Oriente	465	486	523	562	587	612	652	672	716	748
África	285	298	317	323	328	346	364	362	378	380
Asia Pacífico	2.669	2.897	3.194	3.393	3.608	3.802	3.916	4.095	4.388	4.649
Total Mundo	**8.942**	**9.286**	**9.749**	**10.044**	**10.319**	**10.619**	**10.751**	**10.637**	**11.186**	**11.481**

1/ Excluye energía nuclear.

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Julio 2012.

GRÁFICO 32
Producción y consumo de energía por regiones, 2011[a/]
(mmtep)



a/ Excluye energía nuclear

Fuente: BP Statistical Review of World Energy, Junio 2012.

Sección V Mercado Petrolero Mundial



Petróleo y Otros Datos Estadísticos

PODE 2011

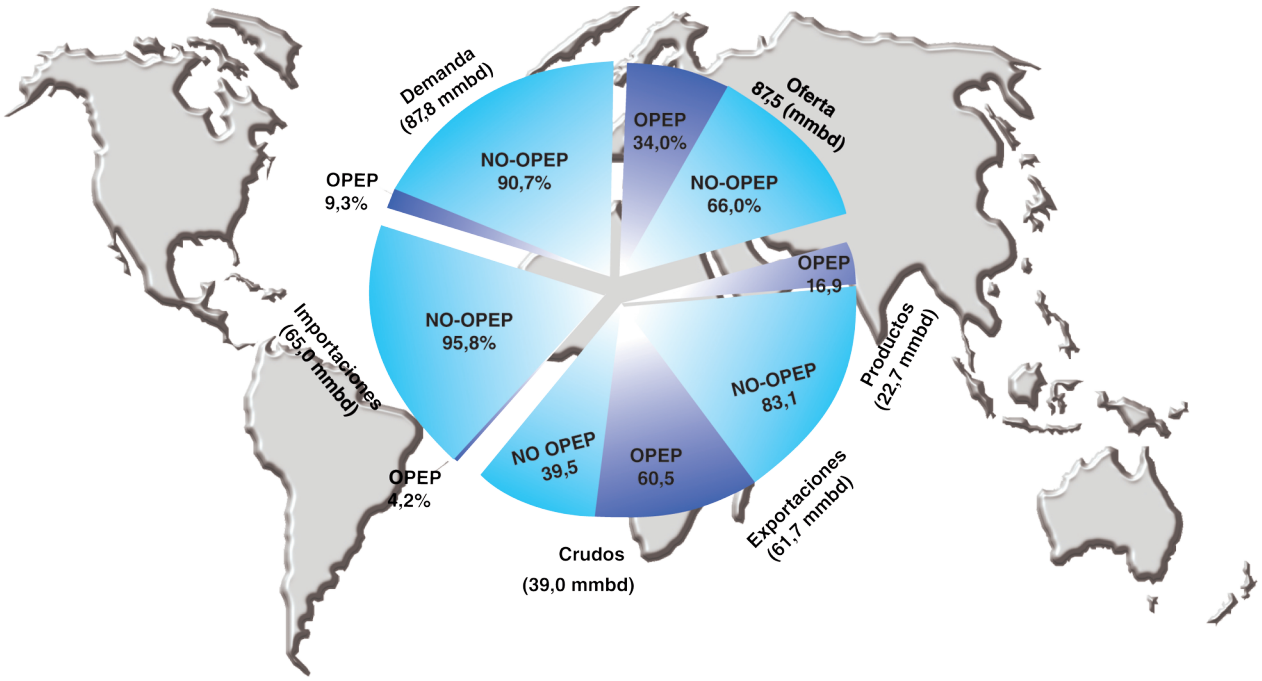
Quincuagésima Segunda Edición

Gobierno Bolivariano de Venezuela

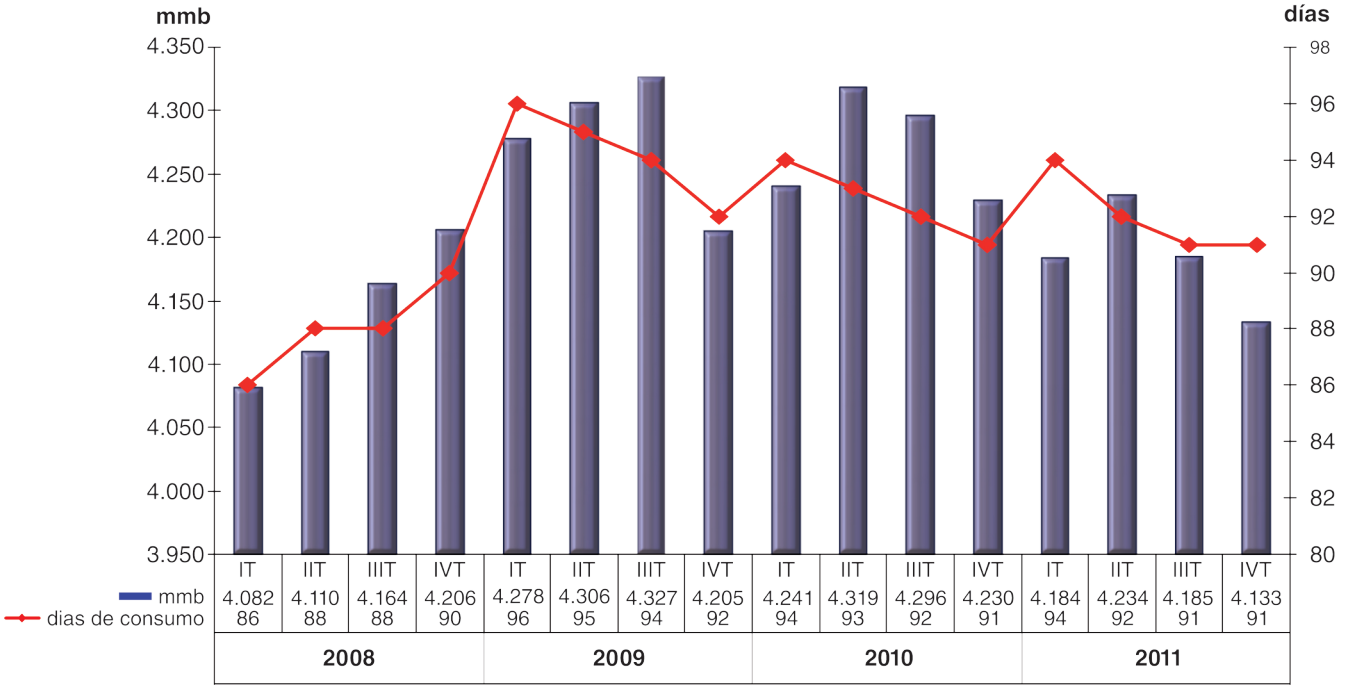
Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería

200 juventud BICENTENARIA

GRÁFICO 33
Mercado petrolero mundial, 2011



OCDE: Inventarios totales de crudo y días de consumo



Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2012/ OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012

CUADRO 198
Balance petrolero mundial (mmb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Demanda mundial										
OCDE	48,0	48,6	49,5	49,9	49,5	49,3	47,6	45,6	46,2	45,6
Paises en vía de desarrollo	20,3	20,6	21,9	22,8	23,6	24,8	25,6	26,2	27,0	27,8
Ex- Unión Soviética	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,0	4,1	4,0	4,2	4,3
Otros de Europa	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7
China	5,0	5,6	6,5	6,7	7,2	7,6	8,0	8,3	9,0	9,4
Total demanda mundial	**77,8**	**79,3**	**82,6**	**84,1**	**85,2**	**86,5**	**86,1**	**84,8**	**87,1**	**87,8**
Oferta no OPEP										
OCDE	21,9	21,7	21,3	20,4	20,1	20,0	19,5	19,7	20,0	20,1
Países en vía de desarrollo	10,2	10,3	11,6	11,9	11,9	11,9	12,2	12,4	12,7	12,6
Ex- Unión Soviética	9,3	10,3	11,1	11,5	12,0	12,5	12,6	13,0	13,2	13,3
Otros de Europa	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1
China	3,4	3,4	3,5	3,6	3,7	3,8	3,8	3,8	4,1	4,1
Ganancias en proceso	1,7	1,8	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1
LGN OPEP + Crudo no convencional	3,7	3,7	3,7	3,9	3,9	3,9	4,1	4,3	5,0	5,3
Total oferta no OPEP	**50,4**	**51,4**	**53,3**	**53,4**	**53,8**	**54,4**	**54,4**	**55,5**	**57,3**	**57,7**
Producción de crudo OPEP [1/]	**26,6**	**28,3**	**29,6**	**30,7**	**30,6**	**30,2**	**31,3**	**28,8**	**29,2**	**29,8**
Total oferta mundial	**77,1**	**79,7**	**82,9**	**84,1**	**84,4**	**84,6**	**85,7**	**84,3**	**86,5**	**87,5**
Variación de inventarios	**(0,7)**	**0,4**	**0,3**	**0,0**	**(0,8)**	**(1,9)**	**(0,4)**	**(0,5)**	**(0,6)**	**(0,3)**

1/ Fuentes secundarias.

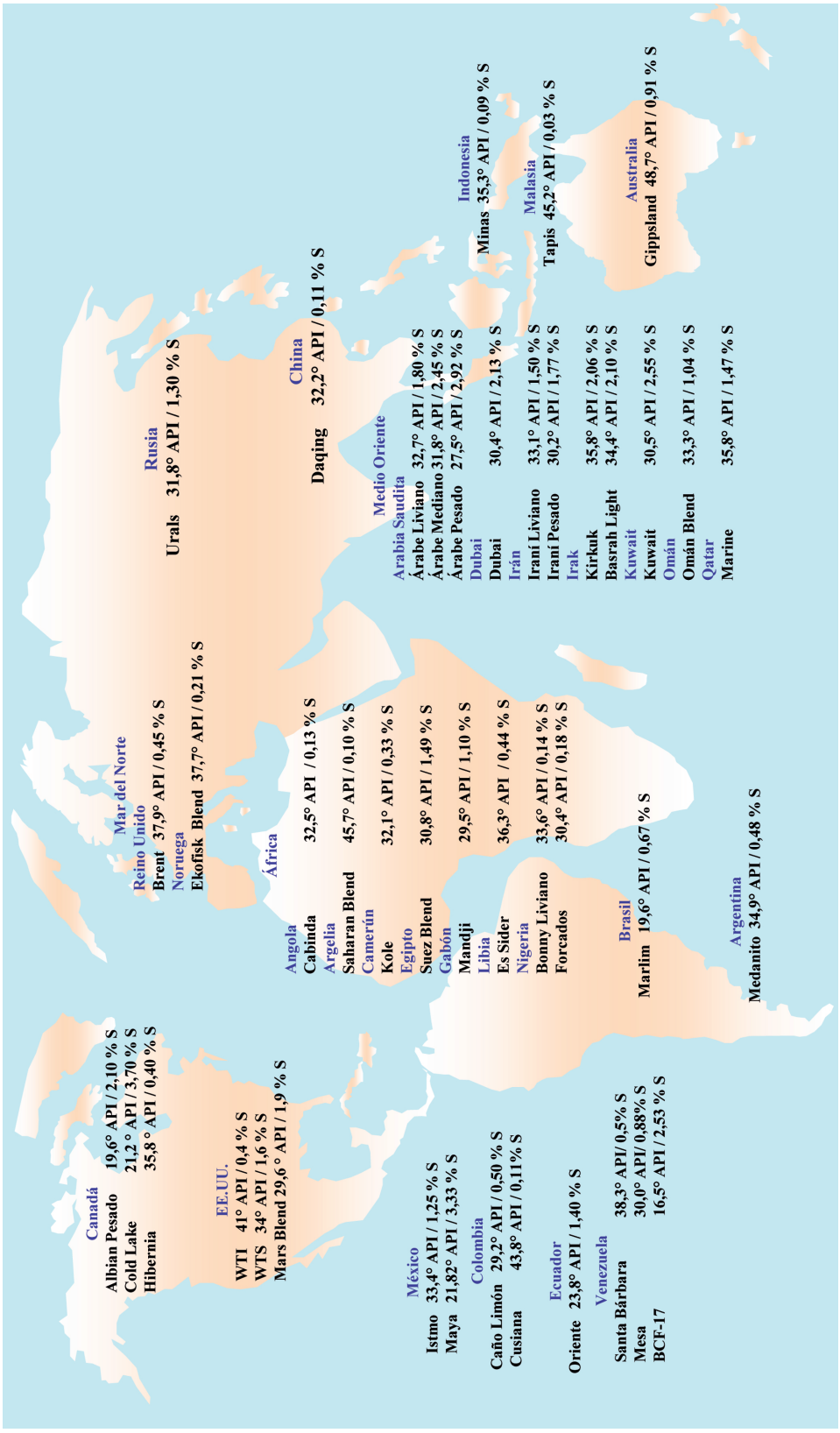
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2012.

CUADRO 199
Producción de crudo no-OPEP (mmb/d)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos	8,04	7,82	7,65	7,34	7,36	7,47	7,50	8,14	8,65	9,02
Canadá	2,84	2,98	3,07	3,03	3,20	3,31	3,27	3,25	3,39	3,55
México	3,59	3,80	3,83	3,77	3,69	3,49	3,17	2,98	2,96	2,94
Reino Unido	2,52	2,33	2,10	1,89	1,71	1,69	1,57	1,48	1,37	1,13
Noruega	3,33	3,26	3,19	2,97	2,78	2,55	2,47	2,36	2,14	2,04
Otros	1,57	1,51	1,45	1,44	1,40	1,52	1,53	1,53	1,49	1,41
Total OCDE	**21,89**	**21,70**	**21,29**	**20,44**	**20,14**	**20,03**	**19,51**	**19,74**	**20,00**	**20,09**
Argentina	0,80	0,84	0,80	0,78	0,77	0,77	0,78	0,76	0,75	0,73
Brasil	1,72	1,80	1,80	1,98	2,11	2,22	2,38	2,51	2,66	2,63
Colombia	0,58	0,55	0,54	0,53	0,54	0,54	0,60	0,68	0,80	0,93
Trinidad y Tobago	0,15	0,17	0,16	0,18	0,18	0,16	0,16	0,15	0,15	0,14
Egipto	0,75	0,75	0,71	0,70	0,66	0,66	0,69	0,69	0,71	0,70
Omán	0,90	0,82	0,79	0,78	0,75	0,71	0,76	0,81	0,86	0,89
India	0,75	0,79	0,79	0,76	0,78	0,80	0,80	0,78	0,86	0,89
Malasia	0,71	0,78	0,79	0,77	0,76	0,76	0,76	0,73	0,70	0,64
Otros	4,87	3,84	5,23	5,38	5,38	5,32	5,30	5,31	5,24	5,10
Países en desarrollo	**11,23**	**10,32**	**11,62**	**11,86**	**11,93**	**11,94**	**12,23**	**12,42**	**12,73**	**12,65**
Rusia	7,64	8,46	9,19	9,44	9,65	9,87	9,78	9,92	10,14	10,27
Kazastán	0,94	1,03	1,18	1,23	1,30	1,35	1,41	1,54	1,60	1,60
Otros	0,77	0,78	0,78	0,88	1,08	1,32	1,40	1,50	1,49	1,38
Ex Unión Soviética	**9,35**	**10,28**	**11,15**	**11,55**	**12,03**	**12,54**	**12,59**	**12,96**	**13,23**	**13,25**
China	3,38	3,42	3,50	3,64	3,69	3,77	3,84	3,84	4,12	4,14
Otros de Europa	0,18	0,17	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14
Total Producción no OPEP	**46,03**	**45,89**	**47,74**	**47,64**	**47,94**	**48,43**	**48,32**	**49,10**	**50,22**	**50,27**

Nota: Incluye LGN y no convencional.
Fuente: OPEC Monthly Oil Market Report, Junio 2012.

GRÁFICO 34
Principales crudos por gravedad API



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

CUADRO 200
Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (Mercado Spot) ($/b)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Colombia										
Caño Limón (30° API)	23,55	27,78	35,53	51,31	62,72	69,67	98,94	64,38	79,75	108,30
Ecuador										
Oriente (30° API)	21,95	25,42	30,31	43,43	53,93	61,55	85,43	55,84	72,82	101,03
México										
Maya (22° API)	20,93	24,23	30,00	40,94	51,25	59,83	84,39	56,65	70,14	98,64
EE.UU.										
WTI (40° API)	26,13	31,09	41,44	56,51	66,04	72,29	100,00	61,88	79,42	94,99
Noruega										
Ekofisk (42° API)	24,88	28,89	38,18	54,48	65,30	73,20	99,40	62,67	80,52	112,74
Reino Unido										
Brent (38° API)	25,03	28,81	38,23	54,44	65,16	72,55	97,37	61,68	79,60	111,36
Emiratos Arabes Unidos										
Dubai (31° API)	23,83	26,77	33,66	49,36	61,54	68,38	93,85	61,83	78,10	106,21
Rusia										
Urals (32° API)	23,80	27,02	34,47	50,79	61,37	69,55	94,87	61,22	78,39	109,19
Egipto										
Suez Blend (33° API)	22,45	25,76	32,19	47,71	58,74	66,78	91,68	58,38	75,40	106,18
China										
Daqing (32° API)	25,45	29,52	36,72	52,65	63,33	71,30	96,72	59,97	78,45	110,46
Cesta OPEP (34,6 °API)	**24,36**	**28,10**	**36,05**	**50,64**	**61,08**	**69,08**	**94,45**	**61,06**	**77,45**	**107,46**

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, 2012.

GRÁFICO 35
Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (Mercado SPOT) ($/b)



Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin , 2012

CUADRO 201
Precios de productos refinados en los principales mercados ($/b)

	2007	2008	2009	2010	2011
Costa del Golfo de México					
Gasolina s/plomo 87 oct	86,42	104,92	69,98	89,54	117,70
Gasoil 0,2%S	84,45	118,24	68,00	89,55	112,83
Fuel oil 3,0%S	53,08	72,21	55,90	70,45	108,01
Rotterdam					
Gsolina prémium	92,03	108,27	70,45	92,,35	120,35
Gasoil 0,2%S	88,62	126,20	69,52	90,85	126,52
Fuel oil 3,5%S	51,30	69,37	54,22	70,55	97,02
Singapur					
Gasolina prémium	82,87	102,56	69,92	90,05	122,04
Gasoil 0,5%S	88,55	122,06	70,59	90,35	126,29
Fuel oil 380 CST	55,49	74,85	57,16	72,28	99,87

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

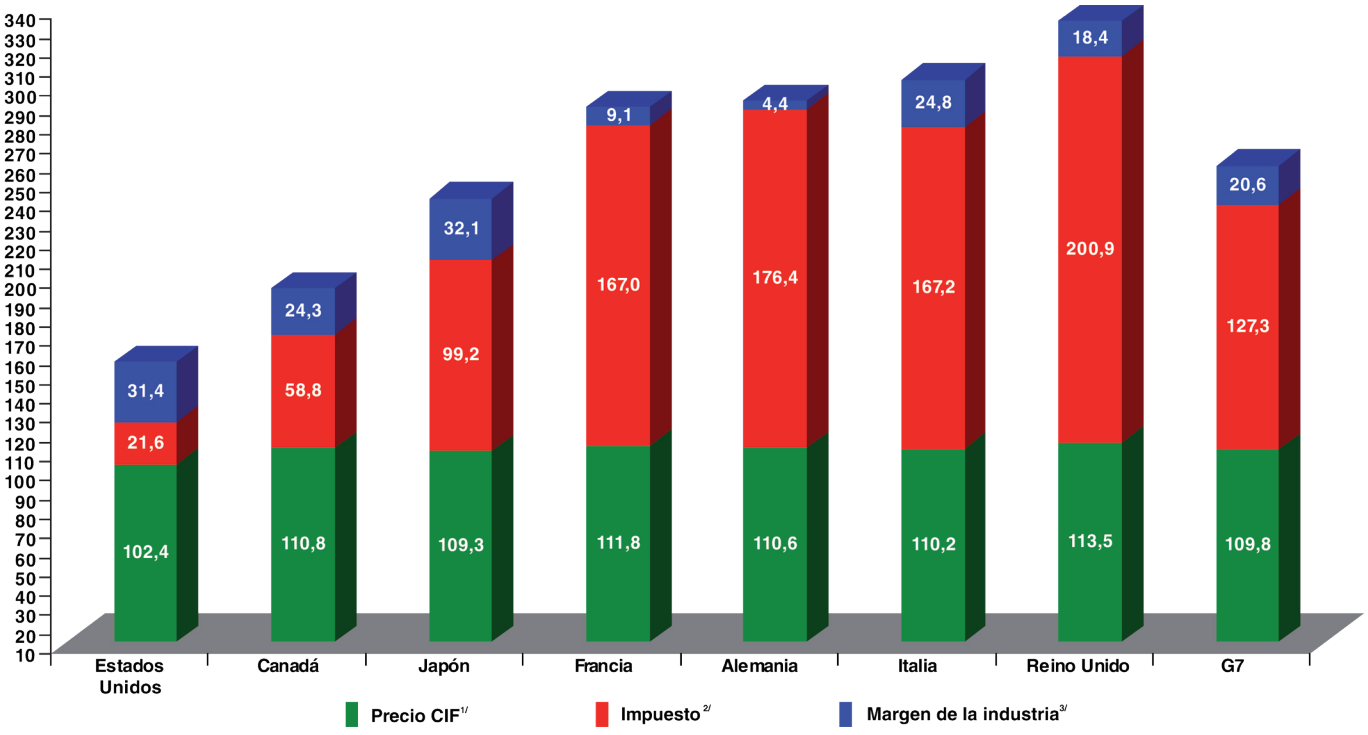
CUADRO 202
Barril compuesto de petróleo ($/b)

	2007	2008	2009	2010	2011
Estados Unidos					
Barril compuesto	**119,7**	**159,6**	**91,8**	**115,9**	**155,4**
Precio del crudo (CIF) 1/	66,8	95,0	58,8	76,0	102,4
Impuesto 2/	26,8	38,1	16,9	21,4	21,6
Margen de la industria 3/	26,1	26,5	16,1	18,5	31,4
Canadá					
Barril compuesto	**122,4**	**162,9**	**101,8**	**145,6**	**193,9**
Precio del crudo (CIF)	70,0	101,4	60,3	79,1	110,8
Impuesto	33,4	48,4	31,8	48,4	58,8
Margen de la industria	19,0	13,1	9,7	18,0	24,3
Japón					
Barril compuesto	**137,0**	**181,2**	**108,3**	**182,9**	**240,6**
Precio del crudo (CIF)	70,1	101,0	61,3	79,4	109,3
Impuesto	51,1	73,7	40,9	90,7	99,2
Margen de la industria	15,8	6,5	6,1	12,7	32,1
Francia					
Barril compuesto	**179,0**	**224,1**	**146,6**	**238,2**	**287,9**
Precio del crudo (CIF)	72,2	97,6	61,6	79,8	111,8
Impuesto	89,4	120,8	72,1	151,8	167,0
Margen de la industria	19,6	8,0	12,9	6,6	9,1
Alemania					
Barril compuesto	**186,3**	**245,7**	**193,5**	**245,7**	**291,4**
Precio del crudo (CIF)	71,6	96,7	61,2	78,5	110,6
Impuesto	103,9	140,3	111,1	162,9	176,4
Margen de la industria	12,7	11,1	21,2	4,3	4,4
Italia					
Barril compuesto	**174,3**	**231,8**	**151,7**	**239,5**	**302,3**
Precio del crudo (CIF)	70,2	96,7	60,7	79,3	110,2
Impuesto	88,3	121,6	72,1	149,1	167,2
Margen de la industria	17,2	15,2	18,9	11,1	24,8
Reino Unido					
Barril compuesto	**236,9**	**289,3**	**194,0**	**282,0**	**332,8**
Precio del crudo (CIF)	73,8	99,3	62,4	80,6	113,5
Impuesto	140,7	168,4	117,9	183,6	200,9
Margen de la industria	25,4	24,8	13,7	17,7	18,4
G7					
Barril compuesto	**165,1**	**213,5**	**138,2**	**207,1**	**257,8**
Precio del crudo (CIF)	70,7	98,2	60,9	79,0	109,8
Impuesto	76,2	101,6	66,1	115,4	127,3
Margen de la industria	19,4	15,0	11,2	12,7	20,6

1/ Precio CIF que cobra el país productor;
2/ Impuesto que cobra el gobierno del país consumidor;
3/ Márgen de ganancia de la empresa comercializadora.

Fuente: OPEC Annual Statistical Bulletin, 2012.

GRÁFICO 36
Barril compuesto de petróleo, 2011
($/b)



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, 2012