

PETRÓLEO
2006
(ACTUALIZADO JULIO 2007)

1.- PANORAMA NACIONAL

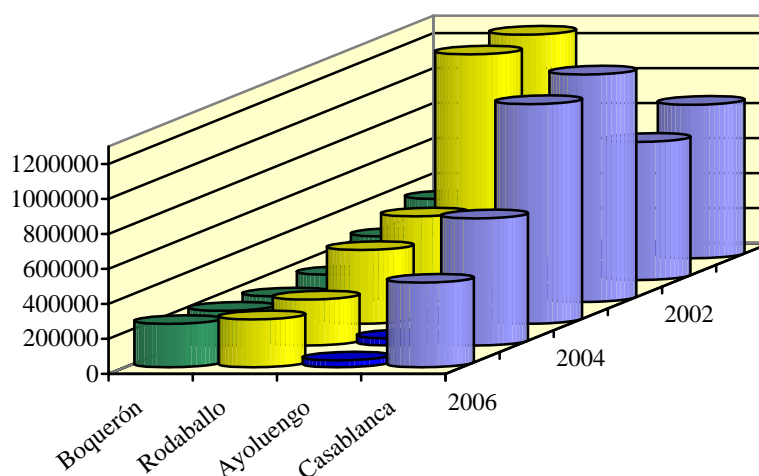
1.1.- PRODUCCIÓN MINERA

La producción española de petróleo, tras mantenerse en torno a las 320 000 toneladas/año, experimentó en 2004 un descenso del 20,6% que ha continuado en los dos últimos años, superando apenas las 140 kt en 2006. La evolución de la extracción por provincias y campos productivos a lo largo de los últimos años ha sido la siguiente:

Provincia	Campo	2002	2003	2004	2005	2006
Tarragona	Unitización Casablanca-Montanazo D	108 616	229 734	173 116	100 204	66 766
	Rodaballo y Chipirón	166 653	63 159	54 551	33 970	35 393
	Unit. Angula-Casablanca (Boquerón)	32 772	20 365	20 528	26 141	32 590
Burgos	Lora (Ayoluengo)	8 289,6	7 297	6 353	5 699	5 397
Vizcaya	Gaviota	-	-	-	-	-
TOTAL		316 330	320 555	254 548	166 014	140 146

Fuente: Estadística de Prospección y Producción de Hidrocarburos. Subdirección General de Hidrocarburos. M. Industria, Turismo y Comercio

BARRILES
(producción por campo)



Fuente: Estadística de Prospección y Producción de Hidrocarburos. Subdirección General de Hidrocarburos. M. Industria, Turismo y Comercio

El yacimiento terrestre de La Lora o Ayoluengo (Burgos), en activo desde 1963, es propiedad de *NORTHERN* (70%, operadora) y *TEREDO 2 Oils Ltd* (30%).

La concesión Casablanca-Montanazo D pertenece al consorcio formado por *REPSOL Investigaciones Petrolíferas SA* (*RIPSA*, filial de *REPSOL Exploración*, que actúa como operadora; 68,67%), *CNWL Oil España* (filial de *Canada Northwest Energy Ltd*, 4,47%), *PETROLEUM* (9,46 %) y *Compañía de Investigación y Explotaciones Petrolíferas, SA* (*CIEPSA*, filial de *CEPSA*, 7,40%).

La concesión Unitización Angula-Casablanca pertenece a las mismas compañías, pero en los siguientes porcentajes 61,95% - 29,05%- 4,5% y 4,5%, respectivamente.

La concesión Rodaballo pertenece a *RIPSA* (65,42%, operadora), *CNWL* (15,58%), *CEPSA* (15%) y *PETROLEUM* (4%).

Según la Estadística de Producción y Prospección de Hidrocarburos 2004, las inversiones en explotación, en dicho año, se han estimado en 6 572,64 €, frente a los 3 766,55 € de 2003. En cuanto a exploración, las inversiones se estimaron en 18 141,8 € (51 690,04 €, en 2003)

1.2.- RESERVAS Y RECURSOS NACIONALES

Según el *MITYC* (La energía en España 1999), a 31-12-99 las reservas españolas de crudo y gas ascendían a 2,81 Mtep, de los que 2,3 millones se localizaban bajo el mar y 0,51 en tierra. Por su parte, *Repsol YPF* declaraba, a final de 2001, unas reservas probadas netas de petróleo y gas natural, de 7 millones de barriles equivalentes.

1.3.- COMERCIO EXTERIOR

Durante el año 2005 se importaron 59,510 Mt de crudos por valor de 17 288,550 M€, con aumentos del 0,3% en peso y 37,6% en valor respecto a los totales registrados en el año anterior; la notable diferencia entre ambos porcentajes fue debida a la subida del precio del petróleo en el mercado internacional (+42,5% para el índice Brent), mitigada en parte por la apreciación del euro respecto al dólar. Puesto que las exportaciones son insignificantes (5,5 t en dicho año), el saldo de la balanza comercial es fuertemente negativo, con un déficit en 2005 casi igual a la cifra indicada más arriba. En el cuadro siguiente se desglosan las importaciones del período 2001-2005 según los principales países de procedencia:

Países	2002	2003	2004	2005
México	7 723 023,8	7 012 543,1	7 882 046	9 027 211,0
Rusia	7 354 684,7	8 511 924,7	7 080 619	7 325 477,0
Nigeria	5 664 779,3	6 770 282,2	5 994 286	7 023 766,3
Libia	6 857 577,0	7 772 032,2	7 577 191	6 106 245,7
Arabia Saudita	6 885 652,2	6 767 234,5	6 468 196	5 607 289,8
Irán	3 184 204,6	4 348 811,1	3 358 098	5 012 003,3
Irak	2 263 914,3	1 658 729,0	5 219 069	3 563 557,5
Argelia	2 220 980,4	2 093 561,9	2 801 226	2 960 290,2
Noruega	*	1 885 902,3	3 418 673	2 742 740,6
Guinea Ecuatorial	2 697 014,5	3 301 352,2	2 334 200	1 873 854,7
Angola	1 674 302,2	130 879,7	656 205	1 682 157,3

Camerún	1 613 945,1	2 027 409,6	1 704 047	1 473 342,0
Kazajstán	342 912,7	658 447,7	1 412 738	1 273 147,8
Venezuela	2 827 532,1	620 904,4	455 647	1 095 925,0
Reino Unido	1 897 191,4	1 271 876,5	526 377	650 116,0
Siria	1 231 804,0	322 013,0	800 235	618 922,5
Túnez	823 085,1	527 931,9	643 502	539 329,7
Otros	2 185 492,3	1 895 559,7	1 011 518	935 031,6
TOTAL (t)	57 448 095,7	57 577 395,7	59 343 873	59 510 408,0

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España * incluido en otros

Como puede apreciarse, el aprovisionamiento está bastante diversificado, procediendo en 2005 de 25 países, si bien los 5 primeros aportaron el 59% de los suministros, porcentaje que sube al 86,1% si se consideran los 10 primeros; los 17 países referenciados en dicho cuadro sumaron el 98,4%.

Si al crudo se le añaden los productos de refinería tales como aceites de petróleo, gases licuados (GLP), vaselinas, parafinas, coque de petróleo, etc. (partidas arancelarias 27.10/11/12/13), el déficit subiría a 19 286,648 M€, tal como se desprende del cuadro Pet-I; en 2005, la balanza de estos productos confirmó el cambio de signo operado en 2001, subiendo un 37,6% el saldo negativo, hasta 1 998,105 M€ (superávit de 184,385 M€ en 2000) .

La importación sumó 24,957 Mt por valor de 7 631,963 M€, un 34,7% más que en 2004, del que el 88,6% correspondió a aceites, el 7,3% a GLP, el 3,7% a coque de petróleo y el 0,4% a vaselinas y otros. Los aceites se trajeron de Rusia (25,6%), Italia (21%), Alemania (4,8%), Arabia Saudí (4,5%), Países Bajos (4,2%), Francia (4,1%) y otros 65 países (35,8%), y el coque de petróleo, de EEUU (39,3%), Venezuela (18,6%), Reino Unido (14,6%), Portugal (6,7%), Francia (5,9%), Italia (5,2%) y otros (9,7%).

La exportación bajó a 16,874 Mt (-2,9%), por valor de 5 633,858 M€, con aumento del 33,7% de este, que se repartió como sigue: aceites, 94,9%; coque, 2,6%; GLP, 2,1%; otros, 0,4%. Los aceites se distribuyeron entre 119 países, encabezados por EEUU (10%), Gibraltar (9,8%), México (4,8%) y Portugal (4,6%), más un 29,2% destinado a avituallamientos y destinos indeterminados intracomunitarios y 17,1% a los extracomunitarios. El coque se envió a Portugal (41,9%), Argelia (21,8%), Francia (15,2%), Túnez (7,6%), Nigeria (6,4%) y otros (7,1%).

CUADRO Pet-I

COMERCIO EXTERIOR DE MATERIAS PRIMAS MINERALES DE PETRÓLEO (t y 10³ €)

Producto	IMPORTACIONES					
	2003		2004		2005	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
I.- Minerales						
Crudos de petróleo	57 577 396	10 583 096,3	59 343 873	12 560 195	59 510 408	17 288 549,7
II.- Product. destilados						
Aceites de petróleo	15 813 374	3 749 452,4	18 519 738	4 953 218	18 543 288	6 763 810,1
Gases licuados (GLP)	1 289 149	374 551,5	1 436 935	431 289	1503 140	557 825,8
Vaselinas, paraf., etc.	45 441	26 607,9	42 516	24 516	46 012	30 176,8
Coque de petró., etc.	4 683 715	224 265,5	4 990 819	257 279	4 864 510	280 150,8

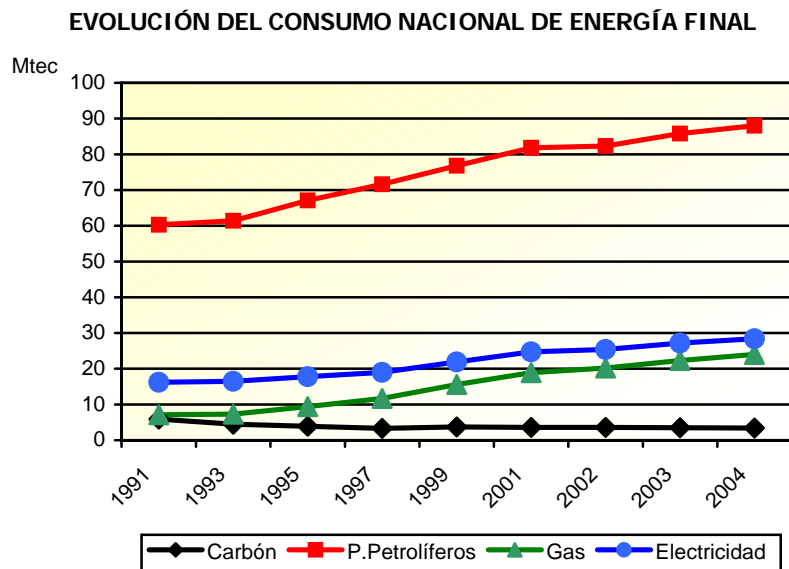
Total	4 374 877,3	5 666 302	7 631 963,5
TOTAL	14 957 973,6	18 226 497	24 920 513,2

EXPORTACIONES						
Producto	2003		2004		2005	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
I.- <u>Minerales</u>						
Crudos de petróleo	0,005	0,028	5	7	5,5	7,2
II.- <u>Product. destilados</u>						
Aceites de petróleo	13 763	3 054 279,5	15 992	3 963 803	15 477 883	5 348 788,9
	185		916			
Gases licuados (GLP)	178 350	52 956,5	307 893	96 672	320 253	118 426,5
Vaselinas, paraf., etc	41 580	26 812,9	38 901	24 314	29 066	21 742,4
Coque de petró., etc.	918 801	127 234,2	1 046 265	130 041	1 047 293	144 900,4
Total		3 261 283,1		4 214 830		5 633 858,2
TOTAL		3 261 283,1		4 214 837		5 633 865,4

Fuente: Estadística del Comercio Exterior de España, Agencia Tributaria, Departamento de Aduanas e Impuestos Especiales

1.4.- ABASTECIMIENTO DE LA INDUSTRIA NACIONAL

La participación del petróleo en la producción nacional de energía primaria durante 2003 fue del 1,1% y del 0,9% en 2004. En cuanto al porcentaje en la demanda de energía primaria, fue del 52,2% en 2003 y del 51,4% en 2004. El gráfico muestra la evolución de los distintos tipos de energía en el consumo de energía final.



Fuente: CARBUNIÓN. MEMORIA 2004

Las diez refinerías existentes están operadas por las cinco compañías indicadas en el cuadro siguiente, pero en realidad se reducen a tres (*REPSOL*, *CEPSA* y *BP Oil España, SA*, filial al 92,89% de *British Petroleum*), ya que *REPSOL* posee el 85,98% de *PETRONOR* y el 50% de *ASESA* (*Asfaltos Espa-*

ñoles, SA), y *CEPSA* dispone del 50% restante de *ASESA*. De esta manera, *REPSOL SA* controla el 58,8% de la capacidad nacional de refino; *CEPSA (Compañía Española de Petróleos, SA)*, cuyo capital pertenece a *TotalFinaELF*, 36,97%; *Somaen Dos*, 33,4%; *IPIC*, 9,53% e inversores privados, 20,1%), el 32,2% y *BP* el 9% restante.

CAPACIDAD Y PRODUCCIÓN DE LAS REFINERÍAS NACIONALES (2004)

Refinería	Situación	Empresa	Capacidad (Mt/a)	Crudo tratado (kt)	Productos obtenidos (kt)
Tarragona	Constantí y otros	REPSOL	13	8 300	9 694,0
Puertollano	Puertollano	"	7	6 800	6 840,0
La Coruña	La Coruña	"	7	4 970	5 992,1
Escombreras	Cartagena	"	10	4 000	3 972,3
Bilbao	Somorrostro	PETRONOR	12	10 668	10 668,1
Gibraltar	Algeciras	CEPSA	8	11 753	11 753,0
Sta. Cruz	Tenerife	"	8	4 128	4 128,2
La Rábida	Palos de la Frontera	"	8	4 345	4 345,1
Castellón	Castellón	BP Oil España	8	4 693	4 692,5
Tarragona	Tarragona	ASESA	1,4	1 325	1 325,1
TOTAL			82,4	60 982	63 410,4

Fuente: Enciclopedia Nacional del Petróleo, Petroquímica y Gas 2005

La capacidad total de almacenamiento a fin de 2004 se elevaba a 8,581 Mm³ de crudo en refinerías y 11.322 Mm³ de productos acabados. Por su parte, la *Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES)*, disponía a 31-12-2004 de 683 882 m³ de gasolinas, 2 152 831 m³ de gasóleo y queroseno, 257 812 toneladas de fuelóleo y 2 266 920 toneladas de crudo.

El transporte de productos por los diferentes medios fue, en 2004, el reflejado en la siguiente tabla:

		Toneladas
Oleoductos <i>CLH</i>		27 262 millones
Carretera	<i>CLH</i>	1 140 000
	<i>Repsol Butano</i>	2 388 393
Ferrocarril	<i>Repsol Butano</i>	467 157
Flota de altura	<i>CLH</i>	3 047 000
	<i>Repsol Butano</i>	1 233 719

La red de oleoductos de la *Compañía Logística de Hidrocarburos (CLH)*, tenía 3 472,7 km de longitud total a finales de 2004.

2.- PANORAMA MUNDIAL

La producción mundial de petróleo creció en 2004 un 4,5% respecto al año anterior, tanto si se considera la información de *British Petroleum*, como si se compara la proporcionada por el *BGS*.

En cuanto al consumo mundial, según *BP* se incrementó en un 3,4%, hasta alcanzar los 3 767 Mt. El mayor incremento de la demanda se produjo en Oriente Medio y Asia-Australasia, en ambos casos con un 5,2%, seguidos por Centro y Sudamérica (3,7%) y África (3,4%) .

En la Unión Europea, considerando los 25 países miembro, el consumo creció sólo un 0,9%. En el conjunto de los 30 países de la OCDE, el consumo ascendió un 1,3%. Por otra parte, EEUU sigue siendo el consumidor más importante, demandando prácticamente la cuarta parte del consumo mundial (24,9%); seguido de lejos por China (8,2%) y Japón (6,4).

PRODUCCIÓN Y CONSUMO MUNDIALES POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (Mt) 2004

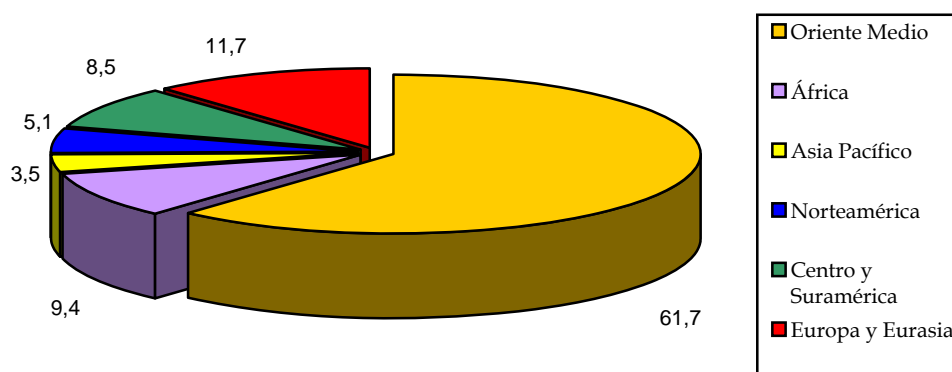
	Producción	% 04/03	% del total	Consumo	% 04/03	% del total
Norteamérica	668,8	-0,3	17,3	1 122,4	2,8	29,8
Centro y Sudamérica	322,0	6,2	8,8	221,7	3,7	5,9
Europa y Eurasia	819,1	3,9	22,0	957,3	1,8	25,4
Oriente Medio	1 115,3	6,4	30,7	250,9	5,2	6,7
África	400,6	10,1	11,4	124,3	3,4	3,3
Asia y Australasia	376,1	0,9	9,8	1 090,5	5,2	28,9
Total Mundial	3 867,9	4,5	100,0	3 767,1	3,4	100,0

Fuente: British Petroleum. Statistical Review of World Energy. June 2005.

El total mundial de importaciones de crudo ascendió a 2 380,7 Mt, alrededor de un 5% más que en 2003. Los principales países importadores continuaron siendo EEUU (26,8%) y Japón (10,8%), el conjunto de Europa importó el 26,1% del total. Del lado exportador, los mayores vendedores, en 2004, fueron Oriente Medio, (40,8%), la ExURSS (13,4%), África Occidental (8,4%) y Centro y Sudamérica (6,7%).

Las reservas probadas de petróleo a finales de 2004, según *British Petroleum*, ascendían en el mundo a 161 900 Mt, equivalentes a 1 188 600 millones de barriles. En la fecha considerada, la distribución por áreas geográficas es la mostrada en el gráfico siguiente:

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO 2004



Fuente: British Petroleum

2.1.- PRODUCCIÓN MINERA

A continuación se desglosan por países las producciones mundiales en toneladas hasta el año 2004, último del que se conocen datos.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO (kt)

	2000	2001	2002	2003	2004
Reino Unido	118 054	109 491	108 023	98 998	88 708
Dinamarca	18 175	17 378	18 494	18 341	19 448
Alemania	3 119	3 569	3 768	3 800	3 516
Italia	4 586	4 097	5 531	5 570	5 445
Países Bajos	2 350	2 263	3 074	3 076	2 891
Francia	1 417	1 383	1 317	1 219	1 138
Hungría	1 131	1 058	1 050	1 134	1 077
Austria	1 056	1 050	1 032	1 015	982
Polonia	653	767	728	765	886
Lituania	316	470	424	382	302
España	226	344	332	329	263
Grecia	256	293	207	162	
Rep. Checa	168	178	253	310	299
Eslovaquia	57	54	52	48	42
<i>Subtotal UE</i>	<i>151 564</i>	<i>142 395</i>	<i>144 285</i>	<i>135. 149</i>	<i>124 997</i>
México	178 360	184 050	185 340	195 890	197 750
Venezuela	165 156	159 941	158 609	128 000	147 000
Brasil	65 720	68 950	77 600	80 300	79 820
Argentina	40 994	41 445	40 242	39 308	37 900
Colombia	35 527	31 159	29 806	27 908	27 200
Ecuador	20 391	20 570	20 053	21 414	26 826
Perú	4 903	4 785	4 773	4 502	4 637
Cuba	2 621	2 773	3 533	3 654	4 014
Bolivia	1 282	1 450	1 439	1 551	1 801
Guatemala	1 050	1 067	1 249	1 252	1 024
Chile	297	352	307	191	176
<i>Subt. Iberoamérica</i>	<i>516 301</i>	<i>516 542</i>	<i>522 951</i>	<i>503 970</i>	<i>528 148</i>
Arabia Saudita	457 600	442 900	427 300	487 900	505 900
Estados Unidos	357 500	354 900	352 600	343 700	333 800
Rusia	323 000	348 000	380 000	421 000	459 000
Irán	189 400	184 400	168 600	197 900	202 600
China	162 620	164 931	166 900	169 600	174 500
Noruega	160 804	162 099	157 847	153 508	151 221

Canadá	111 600	112 500	120 100	125 200	130 500
Irak	127 300	116 700	99 900	66 100	99 700
Nigeria	101 299	99 523	88 874	106 859	123 600
Emirat. Arab. Unidos	117 300	113 500	99 200	119 600	125 800
Kuwait	103 900	102 600	61 500	110 200	119 800
Indonesia	71 500	68 000	63 277	57 839	54 495
Argelia	58 585	57 147	61 487	68 450	71 870
Libia	64 919	63 777	61 550	69 000	75 800
Omán	47 675	47 600	44 700	40 800	38 900
Otros redond. (1)	460 100	460 500	510 000	482 200	505 400
TOTAL redondeado	3 583 000	3 558 000	3 531 000	3 659 000	3 826 000

Fuente: World Mineral Statistics 2000-2004 e = estimado

(1) Incluye Egipto, Malasia, India, Angola, Qatar, Australia, Siria, Kazajstán y más de 60 países con < 20 Mt/a.

Para el conjunto de la *OPEC* (*Organización de Países Exportadores de Petróleo*) el incremento fue del 7,7%, con una producción de casi 33 millones de barriles/día. En el ámbito de la *OCDE*, sin embargo, la producción disminuyó un 1,9%, bajando a 20,7 Mbbl/día. El mayor incremento en la producción, con el 8,8%, tuvo lugar en los países de la antigua Unión Soviética que superaron los 35,9 Mbbl/día.

El peso de la Unión Europea (25 países) en la producción mundial de 2004 bajó al 3,3%, registrándose recortes en casi todos los países productores. El descenso más acusado, del 10,4%, como en los últimos años, se produjo en Reino Unido.

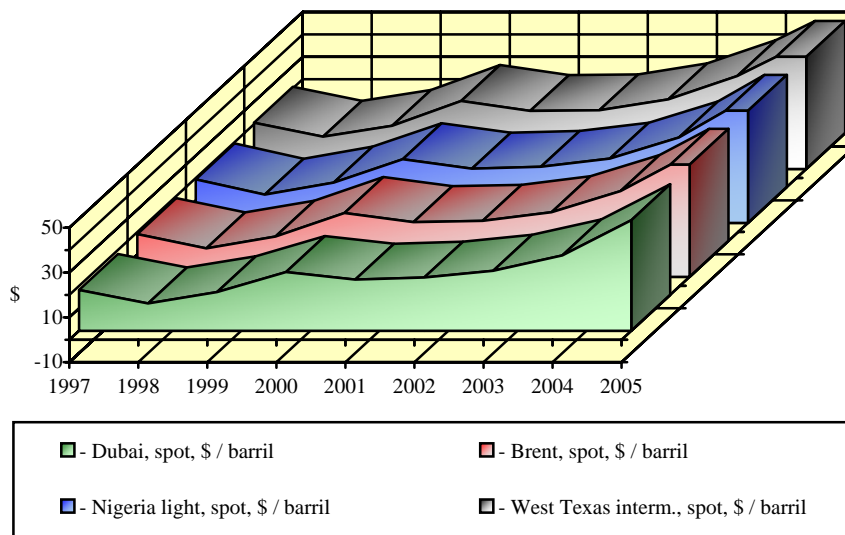
En Iberoamérica, cuyo peso mundial supuso el 13,8%, los principales productores son México y Venezuela, aportando entre ambos el 65% de la oferta regional.

Arabia Saudita, Estados Unidos y Rusia continúan siendo los únicos países que producen más de 300 Mt/a, representando entre los tres, en 2004, el 33,9% de la oferta mundial. Otros nueve países (Irán, México, Venezuela, China, Noruega, Canadá, Nigeria, Emiratos Árabes y Kuwait) tienen en la actualidad producciones comprendidas entre 100 y 200 Mt/a, suponiendo en conjunto el 35,9% del total.

2.2.- LOS PRECIOS

El precio medio de las importaciones españolas de crudo durante 2004 fue de 211,651 €/t (183,806 €/t en 2003). Estas cifras significaron un encarecimiento del petróleo crudo respecto a 2003 del 15,1% . Asumiendo un contenido energético estándar de 10 000 termias por tonelada de crudo, el precio medio resultante en 2004 fue de 21,16 €/kth cif (18,38 €/kth en 2003).

COTIZACIÓN DEL PETRÓLEO



La cotización spot del crudo subió fuertemente durante el año 2005. En el gráfico anterior se recoge la evolución reciente de los precios fob de cuatro tipos de crudo en el mercado spot; en el cuadro siguiente se ha añadido la cotización media de los crudos de otras cinco procedencias. En todos los casos se observa un considerable ascenso de los precios medios en 2005, que oscila entre el 36,4% del West Texas intermediate y el 46,7% del Dubai; el Brent subió un 42,5%, y el 46% el Nigerian light.

	Dens. API	% S	2001	2002	2003	2004	2005
Dubai, spot, fob, \$ / barril *	31,0°	2,0	22,81	23,74	26,78	33,64	49,35
Iran heavy, spot, fob, \$ / b	30,2°	1,8	22,08	23,05	26,35	sd	sd
Ural, spot, cif, \$ / b	32,0°	1,3	23,12	23,76	27,07	sd	sd
Minas, spot, fob, \$ / b	35,0°	0,1	24,06	25,54	29,55	sd	sd
Brent, spot, fob, \$ / b *	38,3°	0,4	24,44	25,02	28,83	38,27	54,52
LLS, spot, fob, \$ / b	38,7°	0,1	25,95	26,14	31,20	sd	sd
West Texas interm., spot, fob, \$/b*	39,6°	0,2	25,93	26,16	31,06	41,49	56,59
Tapis, spot, fob, \$ / b	45,5°	0,1	25,33	25,64	30,10	sd	sd
Nigerian light, spot, \$ / b *	sd	sd	24,23	25,04	28,66	38,13	55,69

Fuentes: Oil Information 2004, IEA; * BP Statistical Review of World Energy 2006