

PETRÓLEO

(Actualizado-12-12-2002)

1.- PANORAMA NACIONAL

1.1.- PRODUCCIÓN MINERA

La producción española de petróleo experimentó en 1998 una gran recuperación respecto al año anterior, gracias a la entrada en producción de los campos Montanazo D y Boquerón a finales de 1997. Sin embargo, vuelven a producirse descensos en los años siguientes, que se recuperan ligeramente en 2001 (339 kt) aunque sin alcanzar siquiera las cifras de producción de 1997.

La evolución de la extracción por provincias y campos productivos a lo largo de los últimos años ha sido la siguiente:

Provincias (campos)	1996	1997	1998	1999	2000	2001
Tarragona (Casablanca-Montanazo)	405 945	181 716	137 215	136 397	120 800	120 000
Tarragona (Rodaballo)	88 000	116 879	95 117	50 908	37 600	166 000
Tarragona (Boquerón)	-	66 029	286 901	101 935	56 000	44 000
Burgos (Ayoluengo)	14 993	12 087	12 230	10 947	8 508	8 000
Vizcaya (Albatros)	4 513	2 852	3 677	-	-	-
Vizcaya (Gaviota)	-	-	-	6 417	4 411	-
TOTAL (t)	513 451	379 563	535 140	306 604	227 319	338 000

Fuentes: Estadística Minera de España. I.N.H.(citado en Memoria *CARBUNIÓN* 2001

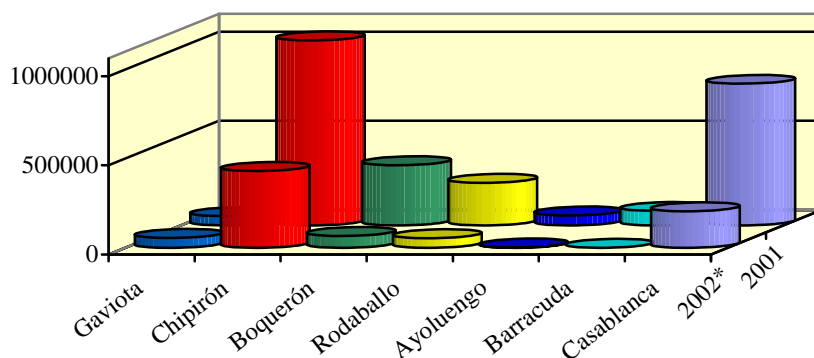
El yacimiento terrestre de La Lora o Ayoluengo (Burgos), en activo desde 1963, es propiedad de *RIPSA* (50%, operadora), *LOCS* (25%) y *TEREDO Oils Ltd* (25%). El campo marino de Albatros, cuya producción (principalmente de gas) se inició en 1995, está ya prácticamente agotado y pertenece al consorcio formado por *RIPSA* (77,95%, operadora), *Murphy Spain Oil Co.* (17,55%), *Wintershall AG* (2,5%) y *Soc. de Hidrocarburos de Euskadi, SA* (*SHESA*, filial del *Ente Vasco de la Energía*, 2%).

El campo marino de Casablanca estuvo en explotación desde 1977 hasta 1996, habiendo producido en total 18,290 Mt; en 1997 se pusieron en producción los llamados campos Unificación Casablanca-Montanazo D y Angula-Casablanca, ambos igualmente en la plataforma continental de Tarragona, y que utilizan la plataforma marina *Casablanca* como terminal del crudo extraído. La concesión Casablanca-Montanazo D pertenece al consorcio formado por *REPSOL Investigaciones Petrolíferas SA* (*RIPSA*, filial de *REPSOL Exploración*, que actúa como operadora; 37,95%), *ONEPM España SA* (21,26%), *LOCS Oil Co. of Spain* (18,92%), *CNWL Oil España* (14,47%; filial de *Canada Northwest Energy Ltd*) y *Compañía de Investigación y Explotaciones Petrolíferas, SA* (*CIEPSA*, filial de *CEPSA*, 7,40%). La concesión Unificación Angula-Casablanca pertenece a las mismas compañías, pero en los porcentajes 56,66-11,91-9-17,92-4,5, respectivamente, y encierra el yacimiento llamado Boquerón. El permiso llamado Rodaballo linda con el anterior y empezó a producir en 1996, siendo concesionario el consorcio formado por *RIPSA* (69,42%), *CNWL* (15,58%) y *CIEPSA* (15%).

A lo largo de 2001 *Repsol YPF* ha realizado dos nuevos descubrimientos en las proximidades de la plataforma Casablanca (Tarragona). Los pozos "Nécora1" y "Bocarte 1" han registrado caudales individuales

de hasta 5 000 barriles/día, de un crudo de excelente calidad. *Repsol YPF* es la operador, con una participación del 100%. Estos dos pozos forman parte de un proyecto exploratorio, denominado “Tridente”

BARRILES
(producción por campo)



Fuente: REPSOLYPF.

* Datos del primer trimestre del año

La producción de esos últimos pozos permitirá incrementar los caudales obtenidos del área, donde en los últimos años se han registrado una serie de descubrimientos económicamente rentables. El más importante, denominado “Chipirón”, entró en producción en junio de 2001. De esta forma, el complejo Casablanca viene produciendo del orden de 7 500barriles/día procedentes de los campos Chipirón, Casablanca, Rodaballo, Boquerón y Barracuda.

1.2.- RESERVAS Y RECURSOS NACIONALES

Según el *MINER* (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* declara unas reservas probadas netas de petróleo y gas natural, de 7 millones de barriles equivalentes, a final de 2001.

1.3.- COMERCIO EXTERIOR DE MATERIAS PRIMAS MINERALES

Durante el año 2000 se importaron 58,738 Mt de crudos por valor de 2 122 630,688 MPTA (12 757,26 M€), con aumentos del 7,1% en peso y del 108,3% en valor respecto a los registrados en 1999; la notable diferencia entre ambos porcentajes fue debida al fuerte alza de los precios unido a la devaluación de la peseta frente al dólar. Puesto que las exportaciones son insignificantes, cuando no nulas como en el año considerado, el saldo de la balanza comercial es fuertemente negativo, con un déficit en 2000 igual a la cifra indicada más arriba. En el cuadro siguiente se desglosan las importaciones del período 1996-2000 según los principales países de procedencia:

Como puede apreciarse, el aprovisionamiento está bastante diversificado, procediendo en 2000 de 25 países, si bien los 6 primeros aportaron el 71,9% de los suministros, porcentaje que sube al 91,7% si consideramos los 10 primeros. En el capítulo de otros destacaron en 2000, por orden de importancia,

Ucrania (148 110 t), Turquía (135 588 t), Congo (134 816 t) e Italia (104 239 t), completando la lista, con menos de 90 kt, Kazajstán, Egipto, Brasil, Emiratos Árabes Unidos y Argentina.

Países	1996	1997	1998	1999	2000
Nigeria	10 417 002	9 656 156	8 599 919	7 914 865	9 560 230
México	5 169 035	6 199 483	6 955 081	6 614 909	7 322 161
Libia	6 206 226	5 711 053	6 778 374	6 686 282	7 140 212
Arabia Saudita	8 327 079	8 776 159	9 750 789	6 242 613	6 860 752
Iraq	–	3 227 475	6 025 847	5 835 669	6 197 236
Rusia	4 473 167	3 917 370	4 933 692	5 095 810	5 175 980
Irán	6 501 337	5 212 173	4 893 381	3 959 449	3 930 701
Guinea Ecuatorial	–	544 647	1 669 550	2 662 124	3 059 906
Argelia	1 647 530	1 352 221	1 767 243	2 023 119	2 695 238
Reino Unido	391 495	1 642 893	1 494 219	1 381 279	1 902 228
Venezuela	969 317	923 367	1 569 093	1 131 948	1 375 515
Túnez	557 478	535 328	754 526	526 191	825 296
Angola	*	*	*	*	767 599
Siria	1 555 008	1 685 033	1 471 225	2 102 722	651 693
Gabón	264 063	–	536 946	136 448	273 333
Camerún	1 873 246	1 853 488	1 461 294	1 193 442	270 070
Otros	5 022 574	2 516 799	884 127	1 334 099	729 679
TOTAL (t)	53 374 557	53 753 645	59 545 306	54 840 969	58 737 829

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

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 2710/11/12/13), el déficit bajaría en 2000 a 2 091 951,589 MPTA (12 572,88 M€), tal como se desprende del cuadro Pet-I; en dicho año, la balanza de estos productos, tradicionalmente positiva para España, experimentó una nueva reducción del superavit, de 49 881,6 MPTA (299,79 M€) en 1999 a 30 679 (184,38 M€) al año siguiente .

CUADRO Pet-I.- COMERCIO EXTERIOR DE MATERIAS PRIMAS MINERALES DE PETROLEO (t v 10⁶ PTA)

Producto	IMPORTACIONES						EXPORTACIONES					
	1998		1999		2000		1998		1999		2000	
	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor	Cantidad	Valor
I.- <u>Minerales</u>												
Crudos de petróleo	59 545 306	797 933,747	54 840 969	1 018 801,390	58 737 829	2 122 630,688	2	0,821	105	6,853	-	-
II.- <u>Product. destilados</u>												
Aceites de petróleo	7 160 862	143 378,403	9 345 246	237 604,967	12 422 077	534 336,472	16 067 321	293 423,847	13 905 211	324 832,305	15 193 093	649 657,392
Gases licuados (GLP)	1 208 581	30 275,018	1 213 069	33 169,741	1 541 383	84 580,878	213 340	4 822,568	181 861	5 335,318	194 571	11 137,032
Vaselinas, paraf., etc	35 359	3 344,731	35 074	3 422,406	33 343	3 561,599	35 263	3 473,667	39 068	3 608,011	40 318	4 143,927
Coque de petró., etc.	3 205 959	<u>22 054,057</u>	3 625 103	<u>19 688,910</u>	3 829 322	<u>32 857,372</u>	699 696	<u>7 359,510</u>	714 808	<u>9 992,042</u>	871 042	<u>21 077,069</u>
Total		199 052,209		293 886,024		655 336,321		309 079,592		343 767,676		68 6015,420
TOTAL		996 985,956		1 312 687,414		2 777 967,009		309 080,413		343 774,529		686 015,420

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 2001 fue del 1,2% (0,8 % en 2000, 1,1% en 1999), y su porcentaje en la demanda de energía primaria del 54,4% (53,8% en 2000), aportando el 5,5% (10 646 Gwh; 4,9% en 2000) de la electricidad generada por el sistema público, según REE, citado en Memoria CARBUNIÓN 2001..

El suministro total de crudo durante 2001 ascendió a 57 007 kt de importaciones netas más las 338 kt de producción nacional. El consumo final de productos petrolíferos ascendió a 57 249 ktep en 2001, casi un 3 % superior al de 2000.

Dado que la capacidad actual de refino es de 66,85 Mt/a, el petróleo procesado en 1998 representó un grado de utilización de la misma del 93,2%. Los productos obtenidos en 1998 sumaron 61 822,1 Mt; la evolución de la producción desde 1994, desglosada por principales tipos de transformados, fue como sigue (kt):

PRODUCTOS	1994	1996	1998	2000	2001p
Gasóleo	17 195,8	18 694,1	21 273,2	22 716	23 542
Fuelóleo	13 159,1	11 338,4	11 208,6	11 310	9 828
Gasolinas	10 277,2	9 849,3	10 194,6	9 772	9 543
Kerosenos	3 825,4	4 080,2	3 820,4	4 274	4 227
Asfaltos	2 400,3	1 964,1	2 181,9	2 282	2 500
Olefinas y aromáticos	1 362,1	1 734,5	1 859,1	-	-
Gases licuados (GLP)	1 536,0	1 575,6	1 535,7	3 120	3 093
Otros	7 050,5	7 888,1	9 748,6	7 629	7 280
TOTAL (kt)	56 806,4	57 124,3	61 822,1	61 103	60 013

Fuentes: Enciclopedia Nacional del Petróleo, Petroquímica y Gas 1999. Ministerio Economía (2000 y 2001p)

Las diez refinerías existentes están operadas por las seis 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 Españoles, SA*), y *CEPSA* dispone del 50% restante de *ASESA*. De esta manera, *REPSOL SA* controla el 60,7% de la capacidad nacional de refino; *CEPSA* (*Compañía Española de Petróleos, SA*, cuyo capital pertenece a *ELF Aquitaine*, 33,6%; *SMM Company*, 18,7%; *Banco Central Hispano*, 16,5%; *IPIC*, 9,5% e inversores privados, 21,7%) el 30,3% y *BP* el 9% restante.

CAPACIDAD Y PRODUCCIÓN DE LAS REFINERÍAS NACIONALES (1998)

Refinería	Situación	Empresa	Capacidad (Mt/a)	Crudo tratado (kt)	Productos obtenidos (kt)
Tarragona	Constantí y otros	REPSOL	10,00	9 600,0	9 667,2
Puertollano	Puertollano	"	7,50	7 500,0	7 541,5
La Coruña	La Coruña	"	6,00	5 900,0	5 941,8
Escombreras	Cartagena	"	5,40	4 500,0	4 456,0
Bilbao	Somorrostro	PETRONOR	11,00	10 204,4	9 676,2
Gibraltar	Algeciras	CEPSA	10,35	10 206,0	10 162,8
Sta. Cruz	Tenerife	"	4,30	4 102,5	4 096,4

La Rábida	Palos de la Frontera	"	4,90	4 796,0	4 796,6
Castellón	Castellón	BP Oil España	6,00	4 351,7	4 351,7
Tarragona	Tarragona	ASESA	1,40	1 131,9	1 131,9
			66,85	62 292,5	61 822,1

Fuente: Enciclopedia Nacional del Petróleo, Petroquímica y Gas 1999

La red de oleoductos, inalterada desde 1995, tiene 3 678 km de longitud total y consta del eje principal Rota-Zaragoza-Tarragona (1 270 km), prolongado a Barcelona-Gerona (220 km) y con ramales de conexión a las refinerías y centros de almacenamiento próximos, y de los oleoductos Málaga-Puertollano (265 km), Huelva-Sevilla-Málaga (281 km) y Bilbao-Valladolid, éste con ramales a León y Salamanca (538 km); ambos están conectados al principal mediante los oleoductos Loeches-Almodóvar del Campo-Puertollano (451 km) y Zaragoza-Miranda (277 km). Completan la red los oleoductos aislados Valencia-Castellón (61 km), Cartagena-Alicante (108 km), Porto Pí-Son Banyá (Mallorca; 35 km) y La Coruña-Vigo (155 km). Con excepción de la línea Málaga-Puertollano, que pertenece a *REPSOL*, el resto de la red es explotado por *CLH* (antigua *CAMPSA*, de la que son socios la totalidad de las empresas refinadoras)..

2.- PANORAMA MUNDIAL

La producción mundial de petróleo creció en 1998 un 1,4% respecto al año anterior, y el consumo lo hizo en un 1,7% hasta alcanzar 3 445,1 Mt, de acuerdo con los cálculos de la *Agencia Internacional de la Energía (Oil Information 1999)* y de *BP Statistical Review of World Energy 1999*. El mercado se encontró nuevamente en situación de sobreoferta (+73,7 Mt), lo que propició el continuo descenso de los precios spot a lo largo del año, llegando en diciembre a caer por debajo de la barrera de 10 \$/barril. El índice *UNCTAD* cayó en promedio un 29,9%, oscilando los recortes entre el 30,2% el *West Texas Intermediate* y el 37,5% para el *Iran Heavy*.

El mayor incremento de la demanda correspondió nuevamente a Iberoamérica (11,2%, 319,839 Mt), siguiendo Africa (7,7%, 118,026 Mt), Oriente Medio (4,7%, 210,654 Mt), Unión Europea (2,1%), antigua URSS (1,5%, 184,260 Mt) y Norteamérica (0,8%, 931,522 Mt). En Oceanía permaneció estable (43,013 Mt), y descendió en el resto de Europa (- 3,2%, 90,283 Mt) y Asia (- 1,3%, particularmente en Corea del Sur, - 16,4%, Indonesia y Taiwan, y - 3,5% en Japón). Para el conjunto de los 29 países de la OCDE, el consumo disminuyó ligeramente (2 134,031 Mt en 1998, 2 134,898 en 1997), pero en la Unión Europea creció de 625,071 Mt en 1997 a 638,091 en 1998, con incrementos generalizados en los países del área mediterránea (España, Francia, Grecia, Italia, Portugal), mantenimiento en los del Norte y ligero descenso en el Reino Unido.

La aportación del petróleo al consumo mundial de energía primaria en 1998 (excluidas las fuentes alternativas: biomasa, solar, eólica, etc) subió al 40%, desde el 39,9% conseguido el año anterior. Para el conjunto de países de la OCDE, el petróleo representó el 27,7% de la producción y el 41,7% del consumo de energía primaria (27,8 y 42,1% en 1997, respectivamente), con un consumo per capita de 1,932 tep (1,948 en 1997).

Las reservas mundiales de petróleo a 31-12-1998, siguiendo a la citada publicación, sumaban 143 400 Mt, cifra superior en 2 500 Mt a la calculada a la misma fecha del año anterior, con lo que el ratio reservas/producción subió ligeramente a 41 años (40,9 a fin de 1997). El fuerte incremento de reservas en Venezuela (+ 925 Mt) y menores en Nigeria y Gabón no pudieron compensar los descensos generalizados

en la mayoría de las regiones productoras. En la fecha considerada, el 64% de las reservas pertenecían a Oriente Medio (sobre todo a Arabia Saudí, Irak, Kuwait, Emiratos Arabes, Irán); el 13,9% a Iberoamérica (Venezuela, México); el 7% a Africa (Libia, Nigeria); el 6,3% a la CEI (Rusia); el 3,8% a Asia (China); el 2,9% a Estados Unidos y el 0,8% a la Unión Europea, con un 1,3% repartido entre Australia, Canadá y otros países europeos y americanos.

2.1.- PRODUCCIÓN MINERA

Según la *Agencia Internacional de la Energía (Oil information 1999)*, la producción mundial de petróleo creció en 1998 un 1,45% en relación al año anterior, alcanzando 3 518,828 Mt (equivalente a 70,659 millones de barriles/día). El incremento de 50,366 Mt respecto a 1997 obedeció fundamentalmente al levantamiento parcial del embargo de la ONU a Irak, gracias a lo que este país extrajo 47,5 Mt más que en el año anterior. En el cuadro siguiente puede seguirse su evolución en el quinquenio 1994-98, en detalle para la UE e Iberoamérica y limitada a los países con extracción superior a 45 Mt/a para el resto del mundo.

Las áreas geográficas que registraron aumentos fueron Oceanía (+ 7,1%; Australia); Oriente Medio (+ 4,8%), sobre todo en Irak (83,4%), con ligeros aumentos en Emiratos Arabes Unidos, Qatar e Irán, mantenimiento en Arabia Saudita y descensos moderados en Kuwait y Siria; Iberoamérica (+ 2,7%), con aumentos en Colombia, Brasil, México y Argentina y recortes en los demás; Unión Europea (+ 2,7%), antigua URSS (+ 0,9%) y Asia (+ 0,2%), aquí con fuerte aumento en Vietnam (26,3%) y mantenimiento en el resto de los países productores. Las restantes zonas vieron recortada su producción, desde el 3,7% en el resto de Europa (particularmente en Noruega), al 3,3% en Africa (descensos en Nigeria, Libia y Camerún, mantenimiento en Argelia y Egipto) y 0,9% en Norteamérica (descenso del 1,8% en EEUU, aumento del 2,2% en Canadá).

Para el conjunto de la OPEP el incremento fue del 2,5% (1 463,833 Mt en 1998, 1 428,332 Mt en 1997), en el ámbito de la OCDE se mantuvo estable (+ 0,04%) y, confirmando la recuperación iniciada en 1997, subió un 0,9% en la antigua Unión Soviética (CEI), con moderados ascensos en Azerbaiyan, Turkmenistan y Uzbekistan y ligera caída en Rusia. Fuera de la OPEP, la OCDE y la CEI, los aumentos se concentraron en Vietnam y Sudamérica (Colombia, Brasil, Argentina).

El peso de la Unión Europea en la producción mundial de 1998 fue similar al logrado el año anterior (4,5%), con un aumento del 2,7%, que fue del 3,5% en el Reino Unido y más moderado en Dinamarca, Alemania y España, registrando ligeros descensos los demás países productores. Casi el 83% de la oferta comunitaria procedió del Reino Unido, gracias a sus ricos yacimientos del Mar del Norte. El resto se distribuyó entre Dinamarca (11 Mt), Italia (6 Mt), Francia, Alemania y Países Bajos (2-4 Mt/a) y Austria, Grecia y España (< 1 Mt/a).

En Iberoamérica, cuyo peso mundial subió del 14,1% en 1997 al 14,3% en 1998, los principales productores son México y Venezuela, aportando entre ambos el 66,9% de la oferta regional. Las producciones brasileña y argentina han crecido espectacularmente en los últimos cinco años, pasando de 34,8 y 35,6 Mt en 1994, respectivamente, a los 50 y 45 Mt extraídos en 1998.

Arabia Saudí, Estados Unidos y Rusia son los únicos países que producen más de 300 Mt/a, sumando entre los tres en 1998 el 31,9% de la oferta mundial. Otros once países (Irán, México, Venezuela, China, Noruega, Reino Unido, Emiratos Arabes, Canadá, Kuwait, Nigeria e Irak) tienen en la actualidad producciones comprendidas entre 100 y 200 Mt/a, suponiendo en conjunto el 43,3% del total; junto a los tres anteriormente citados, acaparan el 75,2% de la producción global.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO (Mt)

	1994	1995	1996	1997	1998p
Reino Unido	127,076	130,456	130,141	128,340	132,876
Dinamarca	9,118	9,170	10,121	11,360	11,676
Italia	5,033	5,454	5,655	6,094	5,843
Alemania	3,909	3,852	3,733	3,708	3,816
Países Bajos	4,323	3,479	3,103	2,930	2,663
Francia	3,387	3,027	2,648	2,266	2,055
Austria	1,147	1,079	0,989	0,996	0,993
España	0,808	0,652	0,513	0,379	0,529
Grecia	0,531	0,457	0,514	0,465	0,315
<i>Subtotal UE</i>	<i>155,332</i>	<i>157,626</i>	<i>157,417</i>	<i>156,538</i>	<i>160,766</i>
México	158,104	153,555	160,443	169,016	172,799
Venezuela	131,053	154,891	161,135	166,904	163,795
Brasil	34,786	35,727	40,378	43,232	49,973
Argentina	35,573	38,616	41,951	44,350	45,084
Colombia	23,731	30,433	32,641	33,861	39,348
Ecuador	19,974	20,160	20,096	21,068	20,529
Perú	6,345	6,072	6,000	5,824	5,725
Otros (1)	4,035	4,364	4,582	5,083	5,554
<i>Subt. Iberoamérica</i>	<i>413,601</i>	<i>443,818</i>	<i>467,226</i>	<i>489,338</i>	<i>502,807</i>
Arabia Saudí	428,721	430,844	432,231	442,383	442,655
Estados Unidos	390,951	387,408	385,463	384,618	377,487
Rusia	315,767	305,107	299,498	304,000	303,076
Irán	180,949	183,018	183,812	181,116	182,755
China	146,082	150,044	157,334	160,741	160,943
Noruega	128,514	138,500	156,804	156,502	150,529
Emirat. Arab. Unidos	116,520	115,481	118,769	120,828	122,071
Canadá	105,280	110,034	111,332	116,732	119,351
Kuwait	105,162	106,556	106,758	109,867	107,788
Nigeria	96,217	97,541	108,032	114,837	106,013
Irak	26,006	27,185	28,540	57,000	104,537
Indonesia	76,268	75,517	77,043	75,842	74,463
Libia	67,780	70,376	70,105	71,146	69,662
Argelia	55,369	55,719	58,722	59,642	59,498
Omán	41,398	43,689	45,305	46,001	45,543
Otros (1)	374,568	392,312	401,658	421,331	428,884
TOTAL	3 224,485	3 290,775	3 366,049	3 468,462	3 518,828

Fuentes: Oil Information 1999, IEA; Estadística Minera de España p = provisional

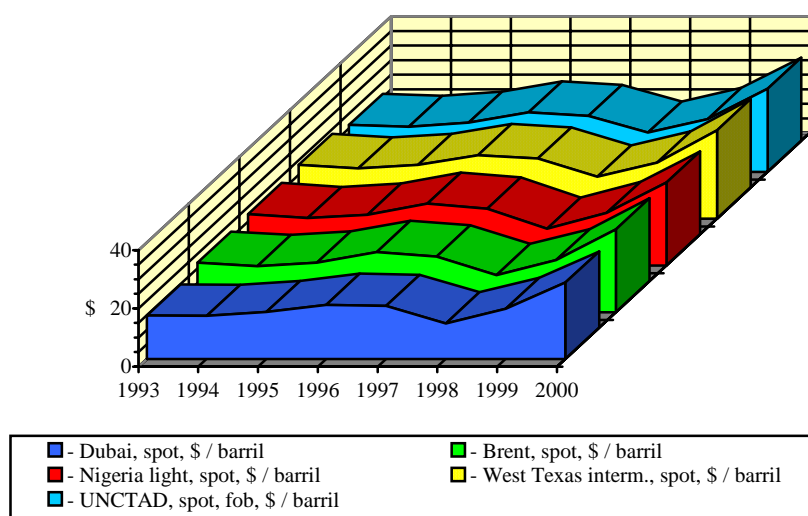
(1) Incluye Bolivia, Chile, Cuba y Guatemala

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

2.2.- LOS PRECIOS

El precio medio de las importaciones españolas de crudo durante 2000 fue de 27,28 \$/barril cif (16,21 \$/b en 1999), o de 36 137,37 PTA/t cif (18 577,38 en 1999). Estas cifras significaron un encarecimiento del petróleo crudo respecto a 1999 del 94,5% en PTA y del 68,3% en dólares, diferencia que obedeció a la devaluación media de nuestra moneda en un 15,6% respecto a la divisa americana. Asumiendo un contenido energético estándar de 10 000 termias por tonelada de crudo, el precio medio resultante en 2000 fue de 3,614 PTA/th cif (1,858 en 1999).

COTIZACION DEL PETROLEO



La cotización del crudo subió durante el primer trimestre del 2000 del orden de 2-3 \$/b y, tras una momentánea bajada en mayo, reanudó la tendencia ascendente hasta noviembre, en el que se alcanzó el máximo anual de 30-35 \$/b, según procedencias. En diciembre cayó hasta 7 \$/b, pero en el primer semestre de 2001 se reanudó la tendencia alcista, con precios en mayo superiores a 28 \$/b para la mayoría de las calidades. En el gráfico superior se recoge la evolución reciente de los precios fob de cuatro tipos de crudo en el mercado spot, y su comparación con el precio de referencia de la UNCTAD, elaborado como media de las cotizaciones spot de crudos de Dubai, Brent y Alaska; en el cuadro siguiente se ha añadido la cotización media de los crudos de otras cinco procedencias. En todos los casos se observa un pronunciado aumento de los precios medios en 2000, que oscila entre el 52,1% del Dubai y el 59,4% del Louisiana Light Sweet (LLS); el Ural subió un 54,4% en posición cif. El índice UNCTAD creció un 29,9%.

	Dens. API	% S	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Dubai, spot, fob, \$ / barril	30,7°	1,90	16,10	18,57	18,15	12,18	17,20	26,17
Iran heavy, spot, fob, \$ / b	31°	1,60	15,94	19,40	17,32	10,82	16,13	25,61
Ural, spot, cif, \$ / b	32,5°	1,25	16,62	20,81	18,33	11,83	17,18	26,52
Minas, spot, fob, \$ / b	35,2°	0,80	17,63	20,63	19,30	12,36	17,79	28,73
Brent, spot, fob, \$ / b	37,1°	0,45	17,03	20,66	19,12	12,76	17,85	28,37

LLS, spot, fob, \$ / b	37-38°	0,30	18,59	22,34	20,73	14,20	19,03	30,33
West Texas interm., spot, fob, \$ / b	38-40°	0,30	18,41	21,77	20,62	14,40	19,25	30,33
Tapis, spot, fob, S / b	46°	0,30	18,28	21,53	21,00	13,84	18,84	29,72
Nigerian light, spot, \$ / b *	sd	sd	17,26	21,16	19,33	12,62	18,00	28,42
UNCTAD, spot, fob, \$ / barril	-	-	16,91	20,42	19,19	13,08	18,14	28,49

Fuentes: Oil Information 2001, IEA; * BP Statistical Review of World Energy 2002; Monthly Commodity Price Bulletin, UNCTAD