

HIDROCARBUROS

RESUMEN AÑO 2000



MINISTERIO
DE ECONOMÍA

Paseo de la Castellana, 160. 28071 Madrid
Tel.: 91 349 49 68. Fax: 91 457 80 41
<http://www.mineco.es>

CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

Cedaceros, 11, 5º. 28014 Madrid
Tel.: 91 360 09 10. Fax: 91 420 39 45. E-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es>

PRESENTACIÓN

Transcurridos más de tres años de publicaciones del Boletín Estadístico de Hidrocarburos, se ha planteado la necesidad de realizar una edición resumen anual en la que se incluyen los aspectos más relevantes del ejercicio precedente. El resumen que se presenta corresponde al año 2000 y pretenden iniciar una serie de publicaciones anuales que se irán ampliando y perfeccionando en futuros ejercicios.

Junio 2001

SUMARIO

	Pág.
1. Aspectos Relevantes	1
2. Consumo de Hidrocarburos	2
• Productos petrolíferos	
• Gas natural	
3. Comercio Exterior de Hidrocarburos	8
• Importación de crudo y gas natural	
• Importaciones/Exportaciones de productos petrolíferos	
4. Producción y Exploración de Hidrocarburos	10
• Producción Interior de Crudo	
• Producción Interior de Gas Natural	
5. Producción y Consumo, Refino y Stocks de Petróleo	11
• Balance de Producción y Consumo de petróleo	
• Crudo y materia prima procesada, utilización de la capacidad de refino y stocks	
6. Precios nacionales y comparativa con los países de la Unión Europea	13
• Evolución de precios de venta en España	
• Situación comparativa de precios en países de la Unión Europea	
7. Información Internacional	16
• Demanda, producción y reservas de petróleo	
• Demanda, producción y reservas de gas natural	
• Precios en los mercados internacionales	

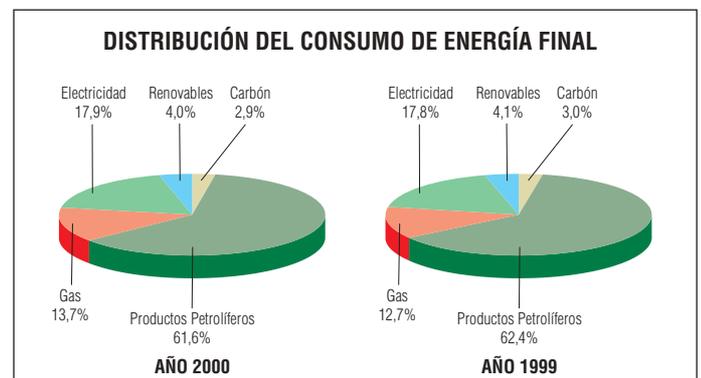
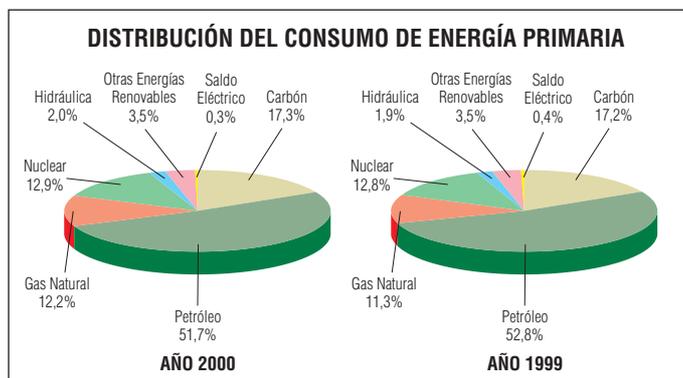
CONSUMOS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN ESPAÑA (*)

(Unidad: ktep.)

Consumo de energía primaria	2000	DEMANDA Y ESTRUCTURA		GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO		
		ESTRUC. 2000	1999	ESTRUC. 1999	2000	1999
Carbón	21.663	17,3	20.519	17,2	38,6	41,9
Petróleo	64.663	51,7	63.041	52,8	0,3	0,5
Gas Natural	15.223	12,2	13.535	11,3	0,9	0,9
Nuclear	16.187	12,9	15.337	12,8	100,0	100,0
Hidráulica	2.533	2,0	2.246	1,9	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	4.435	3,5	4.236	3,5	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	382	0,3	492	0,4		
TOTAL	125.086	100,0	119.406	100,0	25,6	25,8

Consumo de energía final	2000	ESTRUCTURA 2000	1999	ESTRUCTURA 1999	%00/99
Carbón	2.574	2,9	2.573	3,0	0,0
P. Petrolíferos	55.575	61,6	53.766	62,4	3,4
Gas	12.322	13,7	10.934	12,7	12,7
Electricidad	16.190	17,9	15.306	17,8	5,8
Renovables	3.571	4,0	3.529	4,1	1,2
TOTAL	90.232	100,0	86.109	100,0	4,8

(*) Datos estimados cierre ejercicio 2000.



Metodología: A.I.E. Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

1. ASPECTOS RELEVANTES

- El consumo de productos petrolíferos en España en el año 2000 fue de 66 millones de toneladas, con un incremento de 447.000 toneladas —0,7%— respecto a 1999, crecimiento que estuvo en línea con el experimentado a nivel mundial y fue notablemente superior al europeo que registró un descenso del 0,9%, todo ello de acuerdo con el mayor crecimiento económico que experimentó nuestro país en este período. Por lo que respecta a la participación del petróleo en el consumo de energía primaria, el porcentaje fue del 51,7% frente al 52,8% del año 1999, es decir entre 1999 y 2000, la dependencia petrolera se redujo en más de un punto porcentual.
- En el caso del gas natural, el consumo en el año 2000 fue de 169.144 millones de termias con un importante crecimiento del 12,8%, —sensiblemente por encima del habido a nivel europeo— y eso, pese a que la benignidad del clima —en términos comparativos históricos— según finalizaba el año, redujo el aumento de la demanda en el sector doméstico-comercial. En estas circunstancias, la participación del gas natural en la energía primaria ha continuado incrementando significativamente, alcanzando el 12,2%.
- En hidrocarburos líquidos, G.L.P.'s, gasolinas, y fuelóleos experimentaron variaciones interanuales negativas en su demanda, que se vieron compensadas por los aumentos en querosenos y gasóleos, siendo el primero de estos productos el que presentó en el año una mayor fortaleza en su consumo. Los gasóleos se mantuvieron como el grupo de mayor peso específico en la demanda de productos petrolíferos, con una participación porcentual que se mantiene en torno al 40% del total —26,05 millones de toneladas en 2000—, mientras que los productos más ligeros —gases licuados y gasolinas— y los más pesados del barril —fuelóleos— ceden terreno. En gas natural, se mantuvo firme la demanda del mercado doméstico-co-

mercial y aumentó notablemente la destinada al sector industrial y a centrales térmicas.

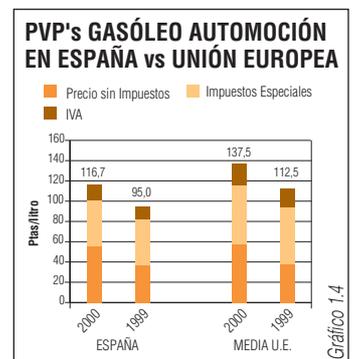
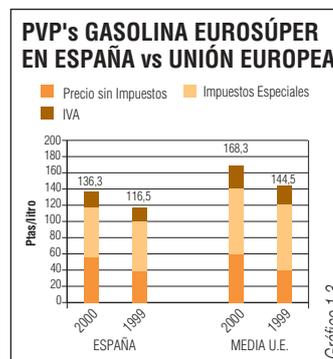
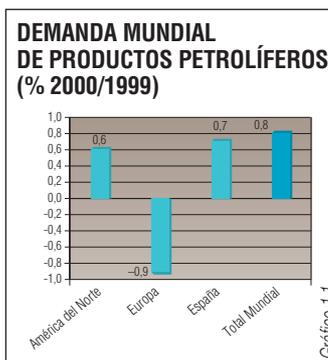
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presentó un saldo —importaciones menos exportaciones— neto importador de 12,31 millones de toneladas durante el año 2000, con un incremento del 16,5% —respecto del año precedente, cantidades que representan el 18,7% del consumo total de productos petrolíferos, porcentaje que alcanza casi el 25% en el caso de los gasóleos. Por productos, sólo las gasolinas tuvieron saldo neto exportador mientras que el resto de los productos presentó saldo neto claramente importador.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, en 2000 se obtuvieron 226.000 toneladas de crudos de petróleo, cifra que representa un descenso del 24,6% respecto de 1999, y 1.649 millones de termias de gas natural, superior en un 20,4% al compararla con la del año anterior. Tanto en petróleo como en gas natural, la aportación de la producción doméstica en el consumo de estos hidrocarburos, se sitúa en cifras muy reducidas del 0,3% y del 0,9%, respectivamente.
- En cuanto a la tasa media de utilización de la capacidad de refino, fue del 93,8% en 2000, por debajo de la de 1999, si bien haya que señalar que mejoró sensiblemente a finales del ejercicio, con tasas cercanas al 100%. Por lo que se refiere a los stocks, se registró un acopio de existencias de 941.000 toneladas, con aumentos tanto en crudo como en productos petrolíferos, para unas existencias totales al finalizar el ejercicio de 15,83 millones de toneladas. Esta tendencia fue similar en los países de la OCDE, aunque todavía los valores absolutos se mantuvieron en niveles históricamente reducidos.
- En el plano internacional, la producción de petróleo en 2000 estuvo condicionada por la política restrictiva de la OPEP así como por la situación de Irak, siendo el suministro

medio de 76,7 millones de barriles/día. En cuanto a la demanda creció de forma bastante moderada —0,8%— limitada por la menor actividad de la economía mundial así como por las suaves condiciones meteorológicas en el hemisferio norte durante el invierno. En esta situación se produjo un precario equilibrio oferta/demanda que tuvo reflejo en las cotizaciones de los crudos y productos petrolíferos que se incrementaron sensiblemente.

- La cotización FOB media del crudo de referencia Brent en 2000 fue de 28,4 dólares/barril (\$/Bbl), —10,5 \$/Bbl, un 58,7%, más que en 1999—. Por lo que respecta a las cotizaciones de los productos, experimentaron, siempre respecto al año 1999, un fuerte crecimiento: 116 \$/t en el caso de la gasolina sin plomo de 95 octanos, equivalente al 64,0%; y 113,6 \$/t en el del gasóleo de automoción, es decir, un 74,2%.
- Como consecuencia de esta evolución de las cotizaciones de los crudos y productos petrolíferos en los mercados internacionales, así como de la paridad de la peseta frente al dólar, los precios de venta al público en los mercados interiores registraron importantes subidas en 2000, aunque como viene siendo habitual, los precios en España se situaron sensiblemente por debajo de los practicados en la mayor parte de los países europeos —a este respecto cabe resaltar que los precios medios de la gasolina 95 I.O. eurosúper y del gasóleo de automoción fueron inferiores a la media europea en 32,0 pesetas/litro y 20,8 pesetas/litro, respectivamente—. Igualmente se registraron incrementos en los precios de la bombona de butano y en el gas natural tanto para usos doméstico-comerciales como industriales, consecuencia de la evolución de sus cotizaciones en los mercados internacionales, aunque en todo caso, siempre por debajo de las subidas medias experimentadas por esos mismos productos en el conjunto de la Unión Europea.

Concepto	2000	1999	Tasa variación (% 00/99)
Consumos			
Productos petrolíferos (kt)	66.002	65.555	0,7
Gas natural (MTe)	169.144	149.886	12,8
Comercio exterior			
Importaciones de crudo (kt)	57.456	58.046	-1,0
Impor. de gas natural (MTe)	171.904	154.507	11,3
Saldo (imp-exp) (kt)	12.315	10.570	16,5
Producción Interior			
Crudo (kt)	226	300	-24,6
Gas natural (MTe)	1.649	1.369	20,4
Materia prima procesada (kt)	60.404	61.261	-1,4

Concepto	2000	1999	Tasa variación (% 00/99)
Precio del crudo Brent (\$/Bbl)	28,4	17,9	58,7
PVP de la gasolina s/Pb 95 I.O. (Ptas/litro)	136,3	116,5	17,1
PVP del gasóleo de automoción (Ptas/litro)	116,7	95,0	22,8



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

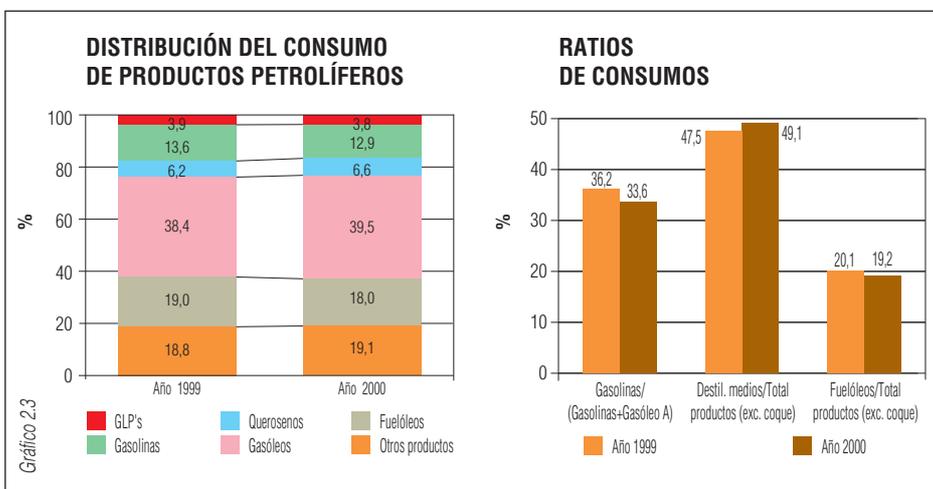
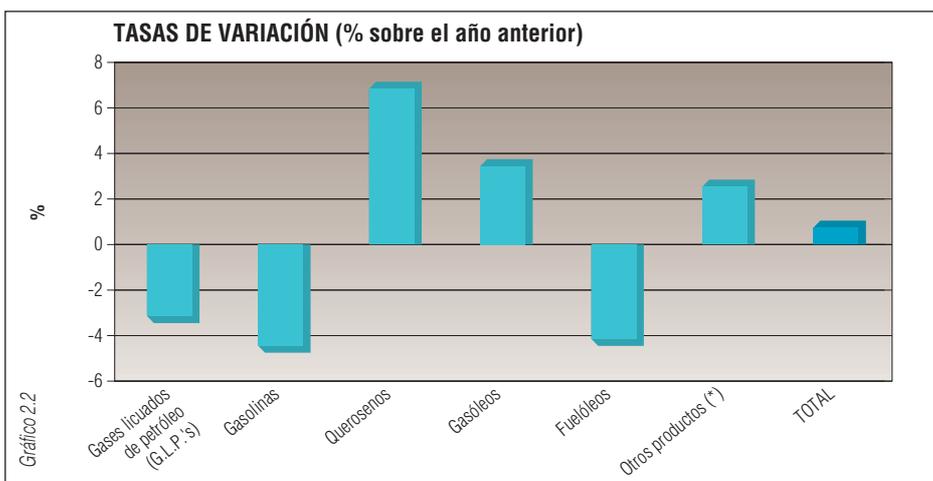
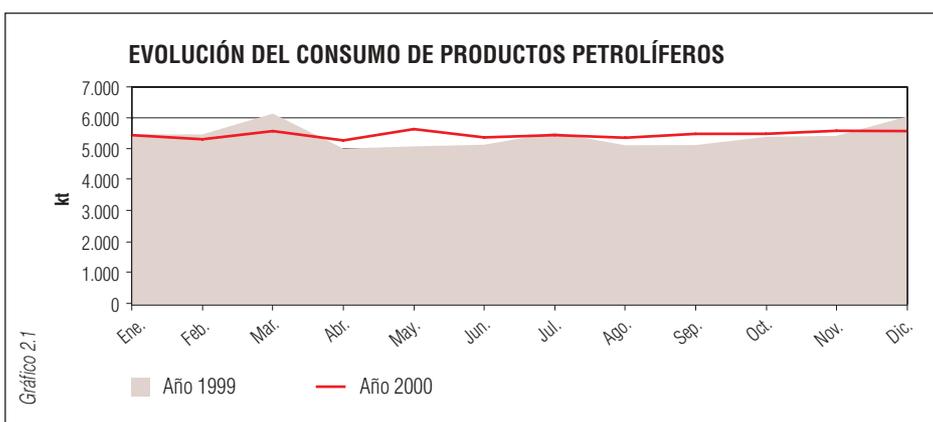
PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- El consumo de productos petrolíferos totalizó 66,00 millones de toneladas en 2000, lo que supone un crecimiento del 0,7% respecto de 1999, en que fueron 65,55 millones de toneladas. La contribución a ese crecimiento descansa sobre la demanda de los destilados medios —querosenos y gasóleos—, pues tanto los productos más ligeros —G.L.P.'s y gasolinas— como los más pesados —fuelóleos— ven caer sus consumos (Gráfico 2.2).
- Por grandes grupos de productos, el reparto de ese consumo fue el siguiente: gases licuados del petróleo, 2,49 millones de toneladas, con un descenso del 3,1%; gasolinas, 8,54 millones de toneladas, un 4,4% menos; querosenos, 4,37 millones de toneladas, un 6,8% más; gasóleos, 26,05 millones de toneladas, un 3,4% más; fuelóleos, 11,91 millones de toneladas, un 4,1% menos; y el genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, 12,63 millones de toneladas, un 2,5% más.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, el inicio del mismo no fue bueno, pues en el primer trimestre el consumo descendió un 4,4%, pero se recuperó en los segundo y tercero, con unos crecimientos respectivos del 6,8% y el 3,2%, y nuevamente descenso en el cuarto y último, del 1,3%. El mes de mayor consumo fue mayo —marzo en 1999— y el de menor, al igual que ocurría en 1999, abril (Gráfico 2.1).
- Consecuencia del comportamiento de los diferentes grupos de productos, en 2000 se hacen menores los pesos específicos de los dos extremos del barril de petróleo, y avanzan muy notablemente los destilados medios. La participación de los G.L.P.'s pasan del 3,9% de 1999 al 3,8% de 2000; las gasolinas que pasan del 13,6% al 12,9%; los querosenos lo hacen del 6,2% al 6,6%; los gasóleos avanzan del 38,4% al 39,5% y los fuelóleos bajan del 19,0% al 18,0%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", avanza del 18,8% al 19,1% (Gráfico 2.3).
- Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo de automoción—: en 2000 pierden 2,6 puntos, al pasar del 36,2% al 33,6%.
- En el caso de la relación entre los destilados medios y el conjunto de los productos —con la habitual exclusión del coque de petróleo— en 2000 se adelanta del 47,5% al 49,1%, mientras que en la de los fuelóleos se retrocede, al pasar del 20,1% al 19,2%.

Consumo de productos petrolíferos	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	2.491	2.570	-3,1
Gasolinas	8.539	8.937	-4,4
Querosenos	4.374	4.097	6,8
Gasóleos	26.054	25.200	3,4
Fuelóleos	11.913	12.427	-4,1
Otros productos (*)	12.631	12.324	2,5
Total	66.002	65.555	0,7

(*) Incluye bases y aceites lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

Cuadro 2



Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- En 2000, el consumo de los G.L.P.'s —butano y propano— fue de 2,49 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 3,1% respecto de 1999, en que la demanda se elevó a 2,57 millones de toneladas. La principal causa de ese descenso fue la fuerte penetración del gas natural, su principal competidor energético, en los dos sectores en que se mueve, la producción de agua caliente y calefacción tanto a nivel doméstico como en el sector servicios, pero también contribuyó el hecho de que el año registrara un nivel medio de temperaturas por encima del ciclo histórico, muy especialmente en las estaciones de invierno y otoño.

- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, en el primer trimestre el consumo cayó un 3,6%; en el segundo, creció un 5,2%; en el tercero volvió a crecer, un 2,2%; y en el cuarto trimestre sufrió la caída más notable, el 11,6%. Por meses, el mayor consumo correspondió a enero —diciembre en 1999— y el menor a julio —agosto en 1999—, es decir, en la línea habitual de comportamiento de estos productos. En siete meses del año se registraron descensos interanuales —febrero, marzo, junio, julio, octubre, noviembre y diciembre— y en cinco crecimientos —enero, abril, mayo, agosto y septiembre— (Gráfico 3.1).

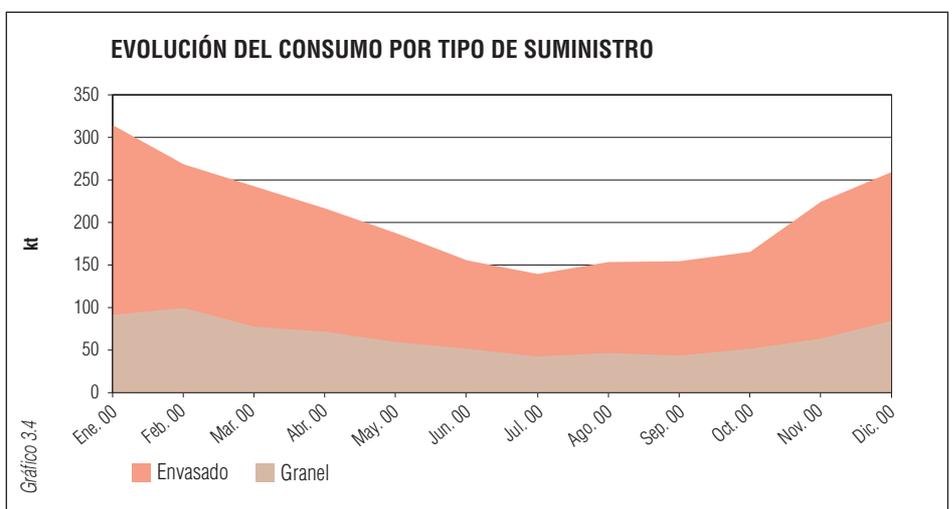
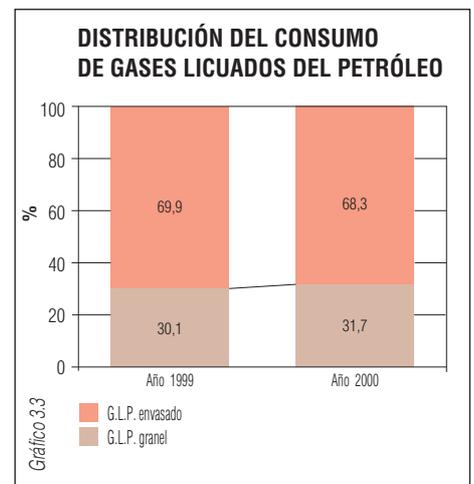
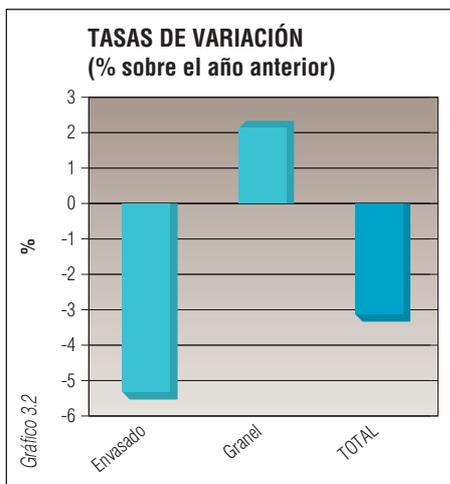
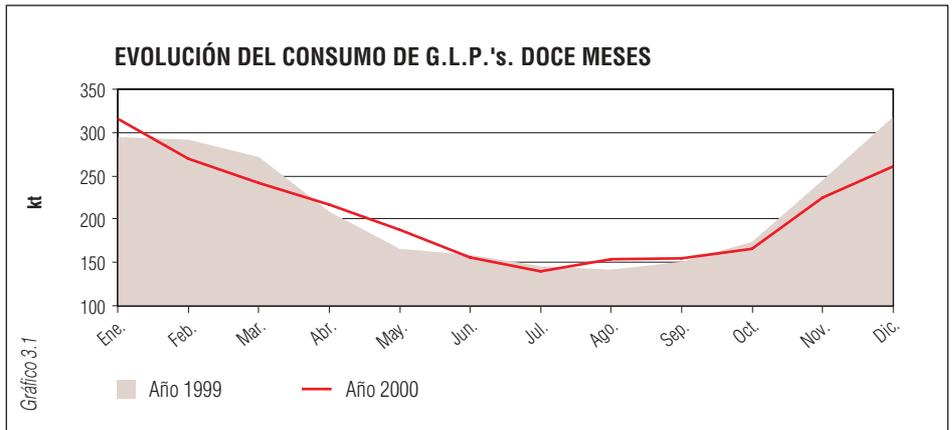
- Por mercados de destino, el comportamiento fue diametralmente opuesto según que hablemos de envasado o de granel —gráfico 3.2—. Así, el consumo de G.L.P. envasado, el que más aporta al consumo total, descendió en 2000 el 5,3%, para una demanda total de 1,70 millones de toneladas, mientras que la demanda del G.L.P. a granel totalizó 790.000 toneladas, lo que supone un aumento del 2,1%.

- En el gráfico 3.3 puede observarse que el reparto del consumo total de G.L.P.'s fue muy similar entre 2000 y 1999 —un ligero aumento del G.L.P.'s a granel, en torno a un punto porcentual—, muy cercano al 70%/30% a favor del envasado que muestra como estándar el ciclo histórico.

- La evolución del consumo por tipos de suministro a lo largo de 2000, que puede verse en el gráfico 3.4, hace bien palpable la gran estacionalidad que experimenta el consumo de los G.L.P.'s, tanto en lo que se refiere al mercado del granel como al del envasado.

Consumo de G.L.P.'s	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
G.L.P. Envasado	1.701	1.796	-5,3
G.L.P. Granel	790	773	2,1
Total	2.491	2.570	-3,1

Cuadro 3



Gasolinas

• La demanda global de las gasolinas de automoción en 2000 fue de 8,53 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 4,4% respecto de 1999, en que fueron 8,92 millones de toneladas, fruto fundamentalmente del fenómeno de dieselización que afecta al parque automovilístico —un 60% de las matriculaciones actuales vienen a ser vehículos diesel, porcentaje que posiblemente llegue a ahondarse en el futuro dada la diferencia que se registra entre los precios de las gasolinas y el gasóleo de automoción— por cuanto que la suma de los carburantes de automoción —gasolinas auto más gasóleo de automoción— da un crecimiento del 2,9% en 2000 respecto a 1999 —25,37 millones de toneladas frente a 24,66 millones de toneladas.

• Por tipos, el consumo de gasolina sin plomo de calidad eurogrado, 95 octanos, se elevó a 4,68 millones de toneladas, con un aumento del 19,0%. La otra gasolina sin plomo, la de 98 octanos, mostró un consumo de 742.000 toneladas, un 16,9% por debajo de 1999. La gasolina "súper" con plomo, de 97 octanos, registró un consumo de 3,11 millones de toneladas, para un descenso del 24,1%. De estas cifras se deduce que la demanda de las gasolinas sin plomo no recoge ni mucho menos la totalidad del descenso de la gasolina súper: en 2000 se consumieron 989.000 toneladas menos de esta última que en 1999, de las que sólo 595.000 toneladas se cambiaron por gasolina sin plomo.

• En cuanto al comportamiento a lo largo del año, fue uniformemente negativo en todo su desarrollo: en enero-marzo, el descenso del consumo fue del 3,4%; en abril-junio, del 2,6%; en julio-septiembre, del 2,1%; y en octubre-diciembre, del 9,9%. Por meses, agosto registró el mayor consumo (julio en 1999) y noviembre el menor (enero en 1999). Con la excepción de febrero —debido exclusivamente a la condición de bisesto de 2000, con un día de consumo más— y de septiembre —gracias a que los desplazamientos del final de las vacaciones de agosto se realizaron mayoritariamente en el primer fin de semana de septiembre— todos los meses registraron descensos interanuales en su consumo.

• En los gráficos 4.1 y 4.2 se reflejan claramente todas las cifras anteriores. En el primero de ellos puede verse como, con las ya citadas excepciones de febrero y septiembre, la línea que marca el consumo de 2000 invade claramente la masa gris que representa la demanda de 1999. En el segundo, se observa nitidamente cómo el porcentaje de crecimiento del consumo de las gasolinas sin plomo apenas cubre la mitad del descenso registrado en la gasolina súper.

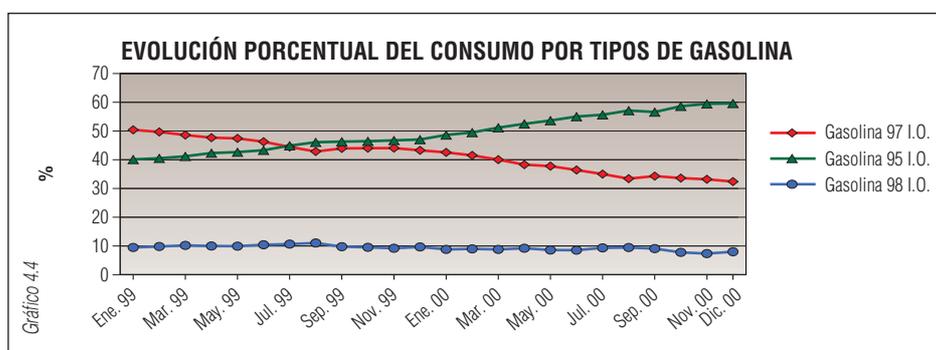
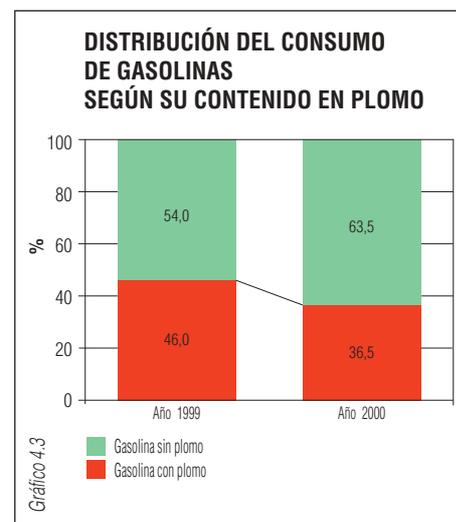
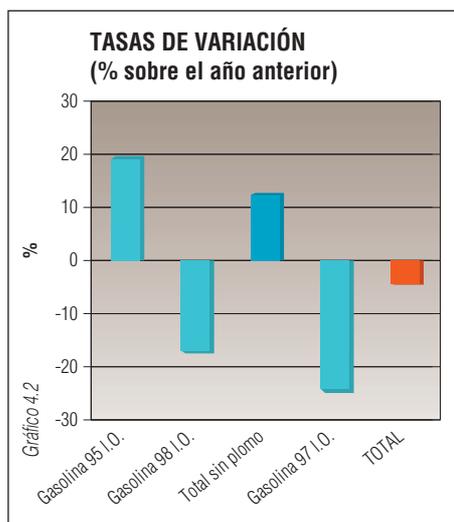
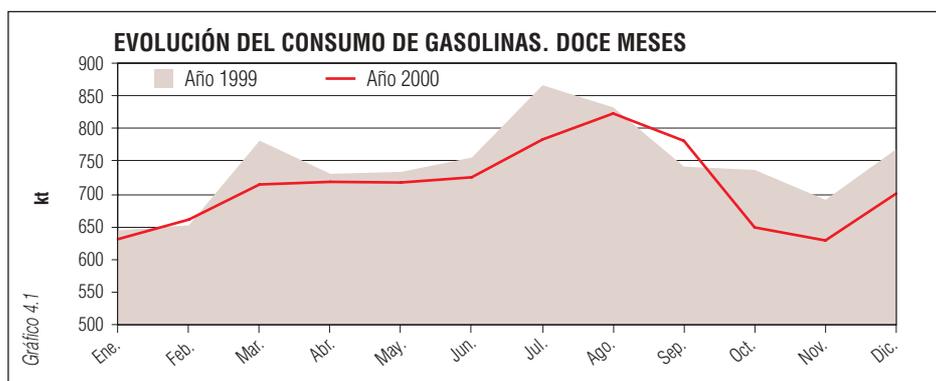
• En el gráfico 4.4 puede observarse como tras el cruce de los consumos de la gasolina con plomo de 97 octanos y la gasolina sin plomo eurogrado en julio de 1999, ambas líneas de consumo han ido paulatina y firmemente separándose, mientras que la gasolina sin plomo de 98 octanos mantenía una cierta estabilidad, eso sí, a la baja.

• De esta forma, el consumo de gasolinas sin plomo en 2000 supone el 63,5% del total de las gasolinas vendidas, con lo que este año se convierte en el de su definitivo despegue, pues en tan sólo un año ha aumentado esa participación en casi diez puntos porcentuales (Gráfico 4.3).

• En el interior de la contraportada se incluye la distribución del consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas.

Consumo de gasolinas	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Sin plomo 95 I.O.	4.677	3.931	19,0
Sin plomo 98 I.O.	742	893	-16,9
Subtotal sin plomo	5.419	4.824	12,3
Con plomo 97 I.O.	3.108	4.097	-24,1
Subtotal gasolinas auto	8.527	8.921	-4,4
Otras gasolinas	13	16	-21,1
Total	8.539	8.937	-4,4

Cuadro 4



Gasóleos

- El consumo de gasóleos en 2000 se elevó a 26,05 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 3,4% respecto a 1999, en que fueron 25,20 millones de toneladas. Este crecimiento, que está por debajo de las tasas registradas en los años precedentes —sin ir más lejos, en 1999 fue del 7,3%—, hay que anotarlo de forma prácticamente exclusiva en el haber del gasóleo de automoción (A), pues los otros dos grandes tipos mostraron un comportamiento negativo en el caso del gasóleo de calefacción (C) —la benignidad del clima y los altos precios se aliaron para ello y de estabilidad, aunque ligeramente al alza, en el caso del gasóleo agrícola y pesquero (B) — las condiciones atmosféricas en la última parte del año y la situación de amarre de buena parte de nuestra flota pesquera influyeron en esta circunstancia.

- Por tipos, la demanda de gasóleo A se elevó a 16,85 millones de toneladas, un 7,1% más que en 1999; el de gasóleo B fue de 4,38 millones de toneladas, con un aumento del 0,9%; y el del gasóleo C suma 3,31 millones de toneladas, un 7,8% menos que en el ejercicio precedente (Gráfico 5.2). Mientras que el gasóleo de automoción se mantenía razonablemente en línea con el crecimiento registrado en 1999, tanto el gasóleo destinado a agricultura y pesca como, sobre todo, el destinado a calefacción estuvieron por debajo de sus prestaciones en 1999, pues el primero creció entonces en el entorno del 4% y el segundo por encima del 2%.

- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, en los tres primeros trimestres se registraron aumentos, del 4,7%, 9,5% y 6,7%, mientras que en el cuarto se produce un descenso del 3,5%. Por meses, noviembre registró el mayor consumo (diciembre en 1999) y agosto el menor, lo que ya sucediera en 1999. En el gráfico 5.1 se observa la fortaleza de la demanda de estos productos, pues la línea que representa la evolución en el año 2000 apenas tiene un par de puntos de roce con la masa gris de 1999, correspondiente a los meses de marzo y diciembre, manteniéndose claramente separada en los restantes meses del año.

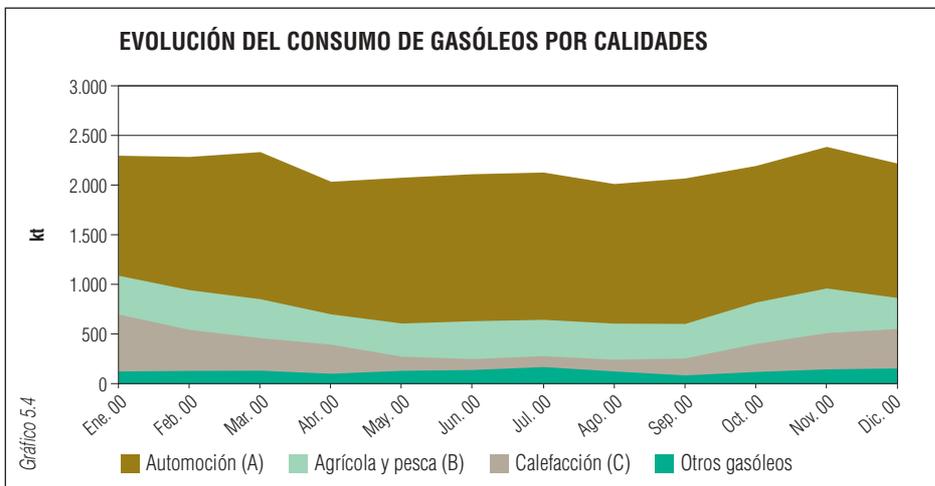
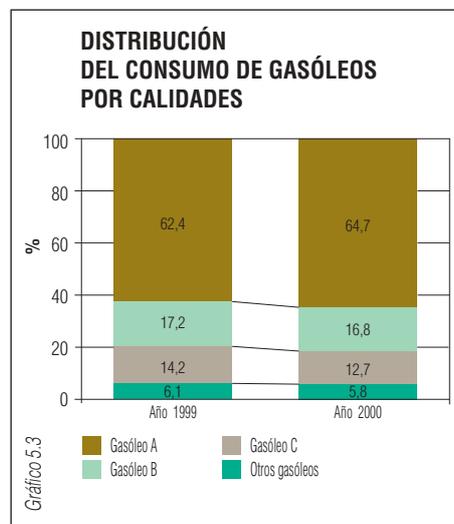
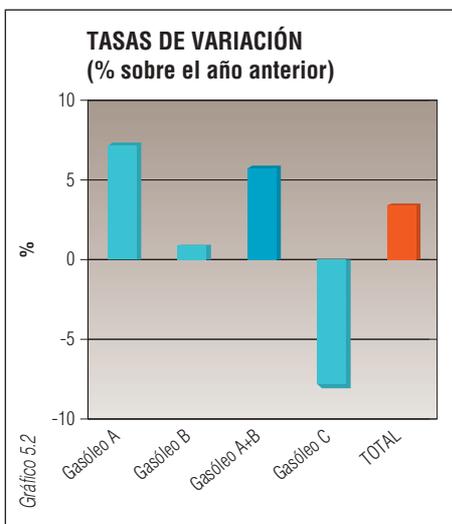
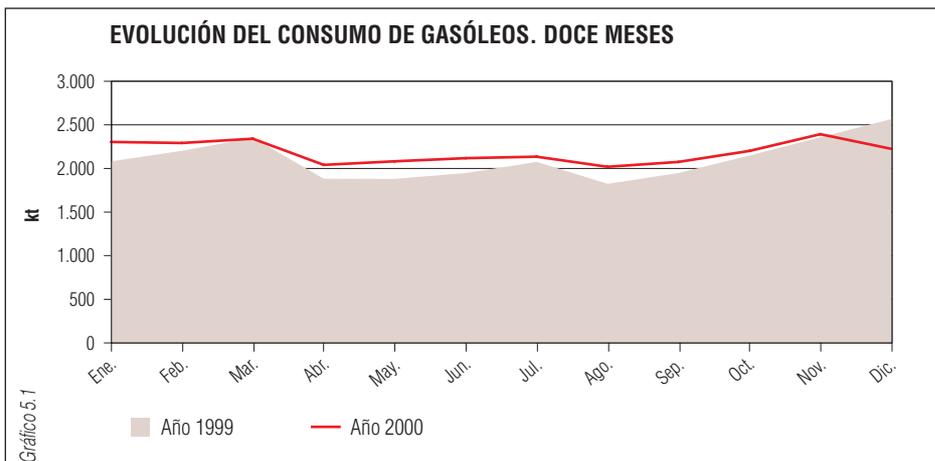
- En cuanto al reparto porcentual del consumo de los diferentes gasóleos en 2000 fue el siguiente: gasóleo A, 64,7%; gasóleo B, 16,8%; gasóleo C, 12,7%; y otros gasóleos, 5,8%. En el gráfico 5.3 puede verse cómo el gasóleo A ganó algo más de dos puntos porcentuales respecto de 1999, cómo el gasóleo B perdió apenas unas pocas décimas de punto y como es el gasóleo C el que más se resintió entre un año y otro, pues perdió casi dos puntos porcentuales. El gráfico 5.4 muestra el comportamiento de los distintos tipos de gasóleos a lo largo del ejercicio.

- En el interior de la contraportada se incluye la distribución del consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas y por canales de venta.

Consumo de gasóleos (*)	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Automoción (A)	16.847	15.737	7,1
Agrícola y pesca (B)	4.381	4.342	0,9
Subtotal (A+B)	21.228	20.079	5,7
Calefacción (C)	3.308	3.588	-7,8
Otros gasóleos	1.518	1.533	-1,0
Total	26.054	25.200	3,4

(*) Incluye bunquers para la navegación marítima internacional.

Cuadro 5



Querosenos

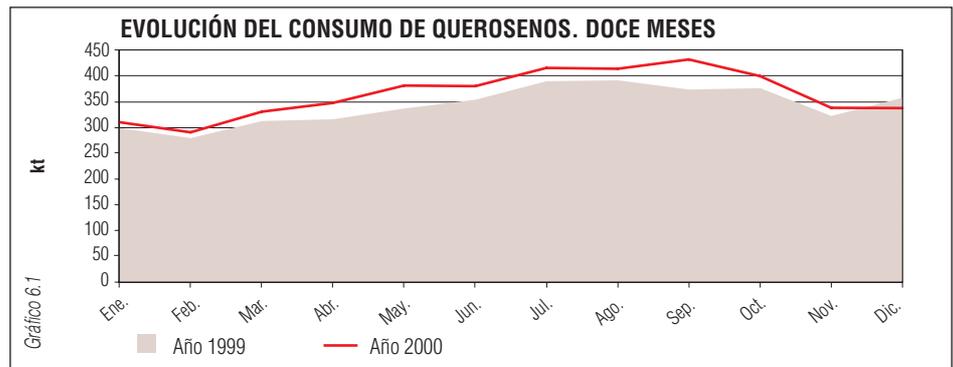
- El consumo de querosenos aviación fue el que tuvo mejor comportamiento en términos relativos en 2000, gracias al magnífico comportamiento del sector turístico y al mayor movimiento de vuelos en el interior del país. Prueba de ello es que fue el único de los grandes grupos de productos petrolíferos que mostró crecimiento positivo en los cuatro trimestres del año: 4,7% en enero-marzo; 10,3% en abril-junio; 9,3% en julio-septiembre; y 1,9% en octubre-diciembre. (La disparidad entre los porcentajes de crecimiento de los trimestres primero y segundo no obedece a ningún tipo de comportamiento errático, sino que se debe a la diferente ubicación de la Semana Santa entre 2000 y 1999.)
- La demanda de estos destilados medios alcanzó los 4,37 millones de toneladas en 2000, un 6,8% más que en 1999, en que fueron 4,10 millones de toneladas.
- El gráfico 6.1 muestra la evolución del consumo de querosenos, en el que destacan los meses veraniegos —julio, agosto y septiembre—, que estuvieron por encima de las 400.000 toneladas. El mayor consumo mensual correspondió a septiembre —agosto en 1999— y el menor a febrero —el mismo mes en 1999.
- En el consumo total de querosenos en 2000 se registraron 7.000 toneladas de producto no utilizado en aviación, mil toneladas más que la cifra de 1999.

Fuelóleos y otros productos

- En 2000, el consumo de fuelóleos se elevó a 11,91 millones de toneladas, un 4,1% menos que en 1999, en que fue 12,43 millones de toneladas. La razón principal para ese descenso de la demanda viene fundamentada en el hecho de que 2000 fue mejor año hidráulico que 1999. De hecho, en el gráfico 6.2 puede verse cómo los períodos picos de consumo de 1999 son períodos valles de consumo en 2000 y viceversa.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, el primer trimestre fue de descenso claro, siendo el período que marcó el resultado final, pues los siguientes trimestres mostraron un mayor equilibrio entre los consumos de 2000 y 1999. El mes de mayor consumo fue septiembre —marzo en 1999— y el menor, febrero —octubre en 1999.
- Los tres tipos de fuelóleos registraron descensos en 2000, muy importante en términos relativos en el caso del fuelóleo número 2 —16,3%— y tanto en sentido relativo como absoluto en el caso de los fuelóleos BIA —9,8%— y fuelóleo número 1 —11,6%.
- El consumo del genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, fue de 12,63 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 2,5% sobre 1999, en que fueron 12,32 millones de toneladas, con aportación positiva del coque de petróleo y negativa de las bases y los aceites lubricantes terminados —el ligero descenso de las ventas de automóviles y la cada vez mayor calidad y duración son factores fundamentales a este respecto— y los productos asfálticos.

Consumo de querosenos	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Querosenos aviación	4.367	4.091	6,8
Otros querosenos	7	6	6,2
Total	4.374	4.097	6,8

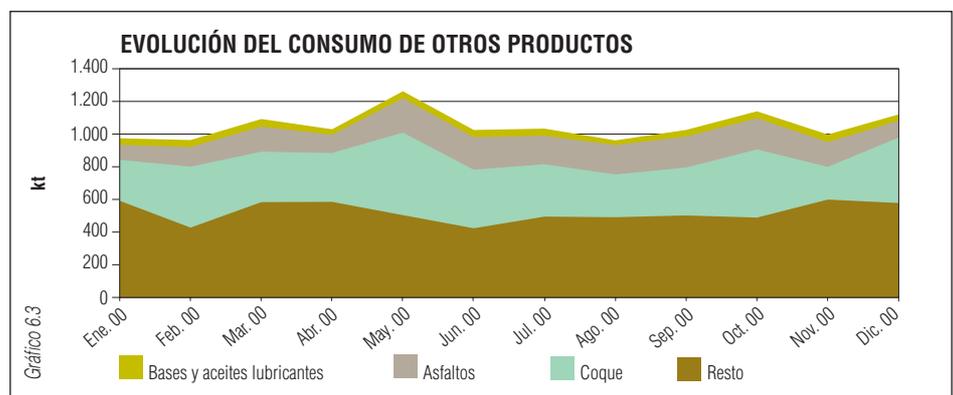
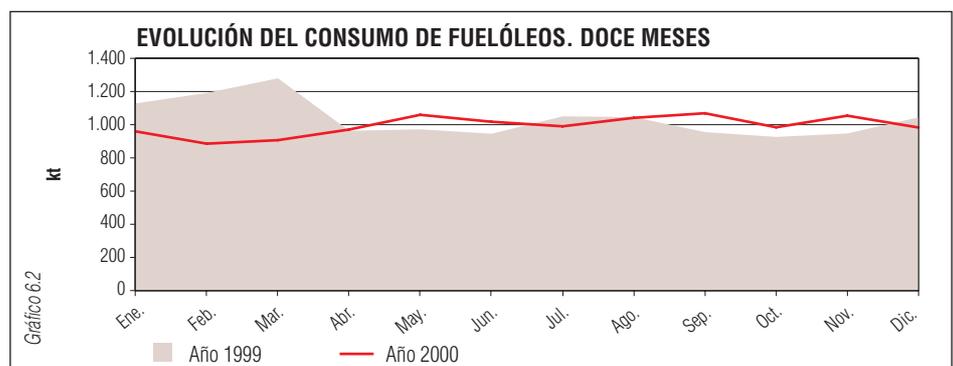
Cuadro 6.1



Consumo de fuelóleos y otros productos	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Fuelóleo BIA	2.821	3.127	-9,8
Fuelóleo Nº 1	2.826	3.197	-11,6
Fuelóleo Nº 2	911	1.088	-16,3
Otros fuelóleos	5.356	5.015	6,8
TOTAL FUELÓLEOS (*)	11.913	12.427	-4,1
<i>Otros productos</i>			
Bases y aceites lubricantes	495	502	-1,4
Productos Asfálticos	1.873	1.906	-1,7
Coque de Petróleo	3.996	3.813	4,8
Otros (**)	6.267	6.103	2,7
TOTAL OTROS PRODUCTOS	12.631	12.324	2,5

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.
 (**) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Cuadro 6.2

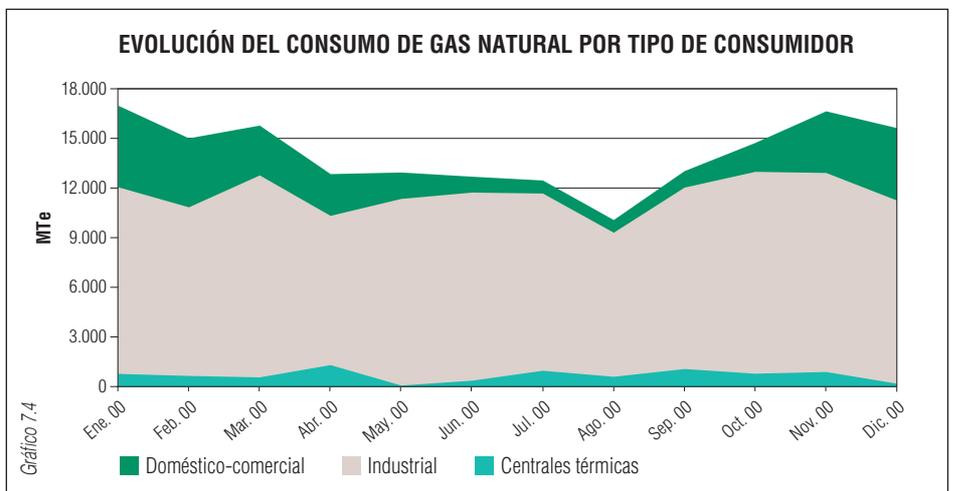
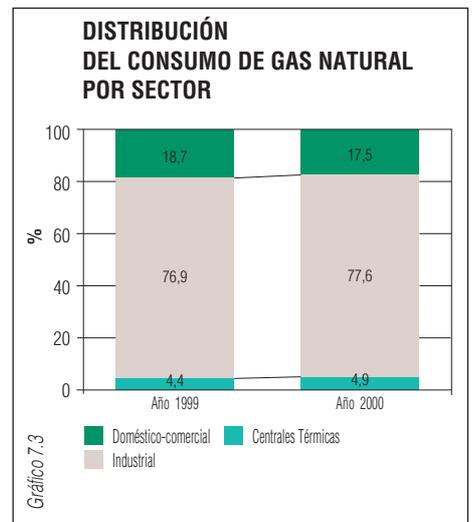
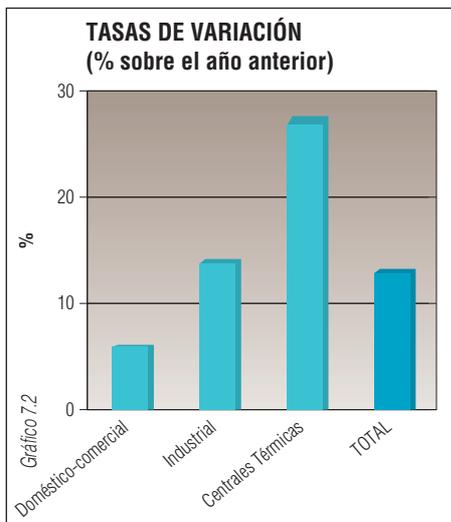
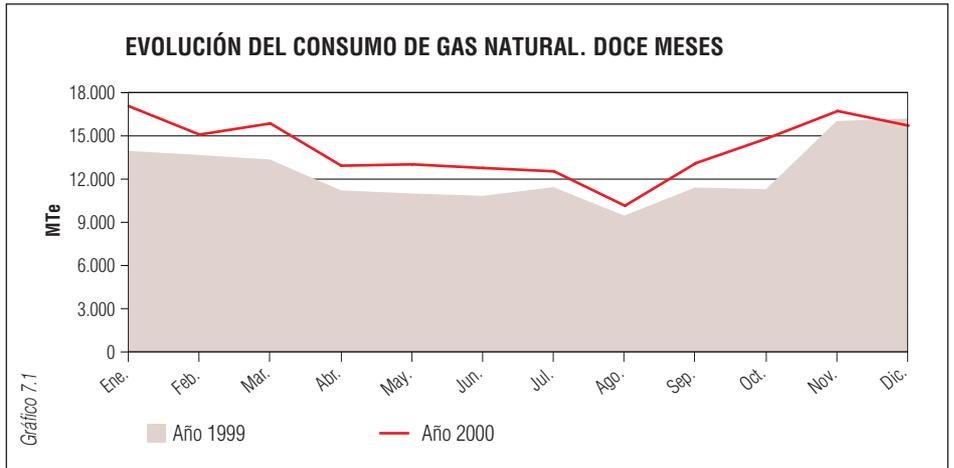


GAS NATURAL

- El consumo de gas natural en 2000 fue de 169.144 millones de termias, con una importantísima tasa de crecimiento del 12,8% respecto de 1999, en que fueron 149.886 millones de termias. El gráfico 7.1 refleja fielmente la fortaleza de la demanda de esta fuente energética, pues como puede observarse, la línea que representa la evolución del consumo en 2000 aparece nitidamente separada de la masa gris del consumo en 1999, con la única excepción del mes de diciembre. La apertura de nuevos tramos de infraestructura de transporte y distribución que posibilita la captación de nuevos clientes, en un contexto de sólido crecimiento económico, justifican esta tendencia.
- En 2000 hubo aportaciones positivas de los tres mercados en los que se consume gas natural (Gráfico 7.2). El consumo para usos domésticos en 2000 totalizó 29.627 millones de termias, con un aumento del 5,9%. La demanda para usos industriales fue de 131.189 millones de termias, lo que supuso una tasa de crecimiento del 13,7%. En cuanto al consumo de las centrales térmicas, en 2000 se elevó a 8.328 millones de termias, con un aumento del 26,7%.
- El comportamiento de la demanda de gas natural fue bastante homogéneo a lo largo del 2000, si bien con tendencia decreciente a medida que fue avanzando el año, pues el nivel de crecimiento fue mucho mayor en la primera mitad del año que en la segunda: en el primer trimestre el consumo de gas natural creció un 16,8%, en el segundo un 16,7%, en el tercero un 10,3% y en el cuarto un 8,2%. El mes de mayor consumo fue el de enero, el único además que ha superado hasta la fecha los 17.000 millones de termias —diciembre en el caso de 1999— mientras que agosto fue el que registró el menor, lógico si se tiene en cuenta que es un mes en que se retraen fuertemente tanto el consumo doméstico como el industrial al ser el principal período vacacional del año —lo mismo ocurrió en 1999.
- En cuanto al reparto de la demanda total entre los diferentes segmentos de mercado, fue el siguiente en 2000: el mercado doméstico-comercial supone el 17,5%, el mercado industrial el 77,6% y centrales térmicas, 4,9%. Con respecto a 1999, hay un intercambio de medio punto porcentual entre el mercado doméstico-comercial y el industrial, a favor de este último (Gráfico 7.3).
- Como dato anecdótico, señalar que el 25 de enero de 2000 se batió el récord de demanda diaria de gas natural, que quedó establecido en 655 millones de termias —el anterior era del 21 de diciembre de 1999 con 638 millones de termias.

Consumo de gas natural	Año 2000 MTe	Año 1999 MTe	Tasas de variación (%)
Doméstico-comercial	29.627	27.976	5,9
Industrial	131.189	115.336	13,7
Centrales Térmicas	8.328	6.574	26,7
Total	169.144	149.886	12,8

Cuadro 7



3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

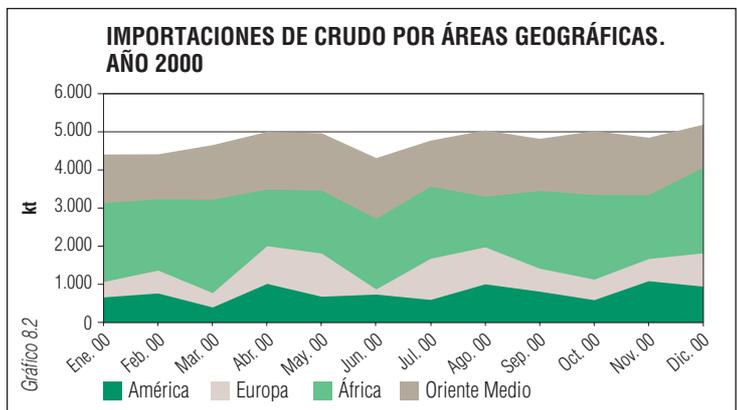
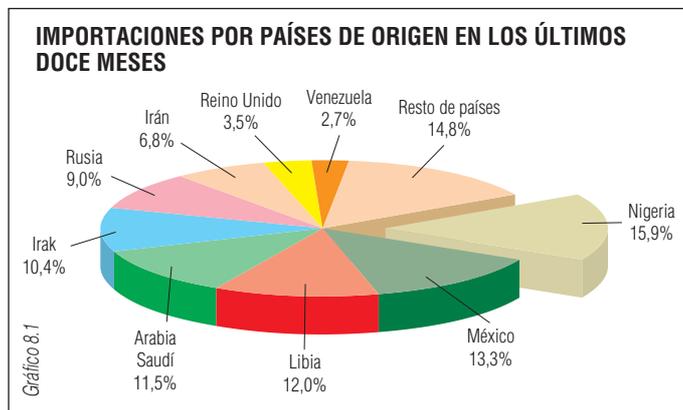
- En el año 2000 las refinerías españolas importaron 57,46 millones de toneladas, un 1,0% menos que en el pasado año, en que fueron de 58,05 millones de toneladas.
- Como viene ocurriendo desde hace años, la diversificación —tanto por áreas geográficas como por países— de la procedencia del crudo que se descarga en los terminales de las refinerías españolas fue una de las características fundamentales de las importaciones de este producto, con más de una veintena de países que suministran a España.

Importaciones	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Crudo	57.456	58.046	-1,0

Por grandes áreas geográficas, las importaciones del año 2000 se reparten de la siguiente manera: de Oriente Medio proceden 17,16 millones de toneladas (el 29,9% del total) —Arabia Saudí, Irak e Irán como principales proveedores—, dos puntos porcentuales menos que en 1999; de África, 22,80 millones de toneladas (el 39,7%) —Nigeria y Libia, fundamentalmente, y también Guinea Ecuatorial—, con un avance de 2,2 puntos entre ambos años; de Europa, 8,3 millones de toneladas (el

14,4%) —la CEI (Rusia), principalmente, y el Reino Unido—, perdiendo 2,7 puntos; y de América, 9,21 millones de toneladas (el 16,0% restante) —México, principalmente, y Venezuela—, ganando 2,4 puntos. El continente africano sigue siendo, por tanto, la principal procedencia de nuestras importaciones de crudo, por delante de Oriente Medio, mientras que Europa pierde igualmente peso específico y América lo gana, y Nigeria el país del que más crudo se importa, seguido por México.

Cuadro 8.1



IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

- Las importaciones de gas natural para el conjunto del año se elevan a 171.904 millones de termias, un 11,3% más que en 1999, en que fueron de 154.507 millones de termias.
- La diversificación de suministros en el caso del gas natural es inferior a la comentada para el crudo, aunque durante los últimos ejercicios, se han incrementado con importaciones procedentes de Noruega, Nigeria, Qatar, EAU, Trinidad

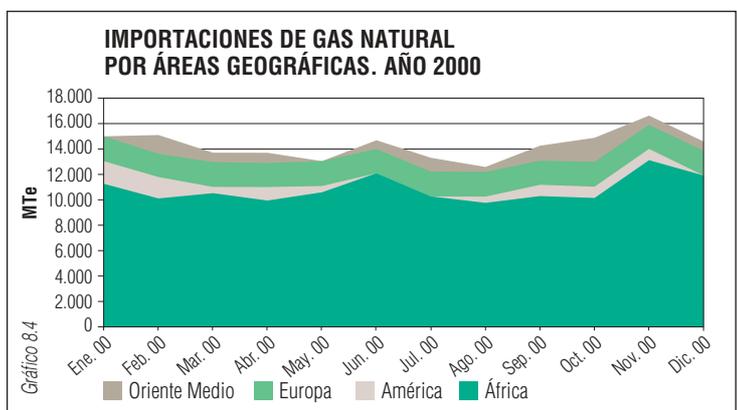
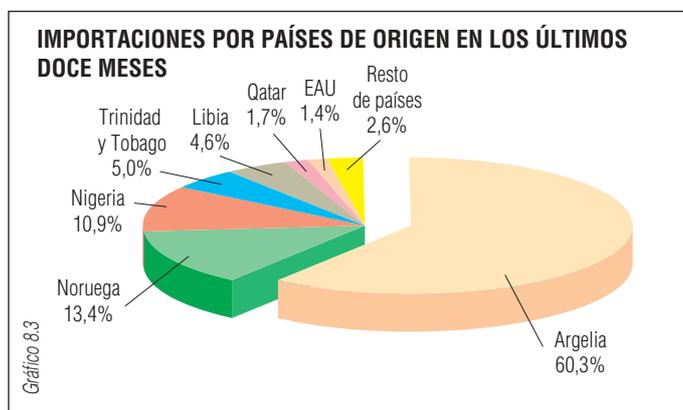
Importaciones	Año 2000 MTe	Año 1999 MTe	Tasas de variación (%)
Gas Natural	171.904	154.507	11,3

y Tobago, etc, aparte de las tradicionales procedentes de Argelia y Libia.

Por grandes áreas geográficas, en 2000, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 130.384 millones de termias; de Europa —Noruega— lo hacen 23.098 millones de termias; de Oriente Medio —Qatar, EUA—, 9.742 millones de termias; y de

América —Trinidad y Tobago— 8.861 millones de termias. En cuanto al reparto porcentual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 75,8% (73,0% en 1999); Europa, 13,4% (14,9%); Oriente Medio, 5,7% (7,5%) y América, 5,0% (4,6% en 1999).

Cuadro 8.2



IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

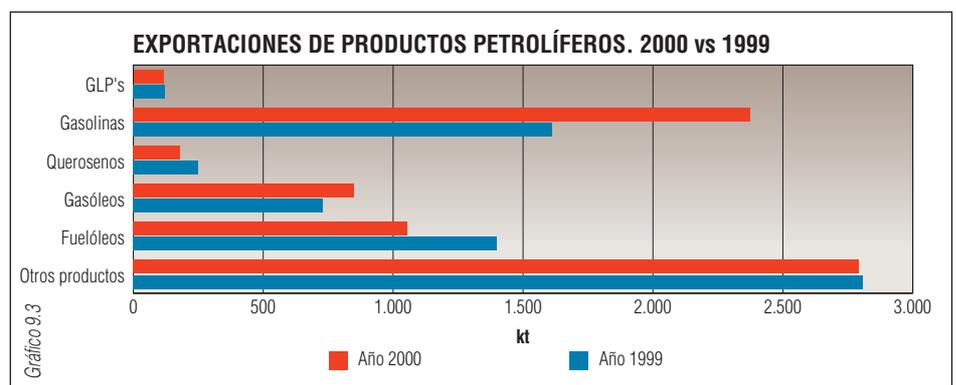
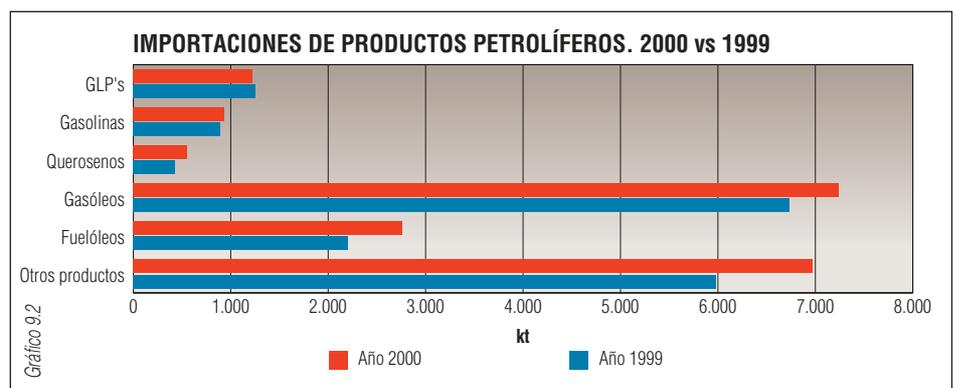
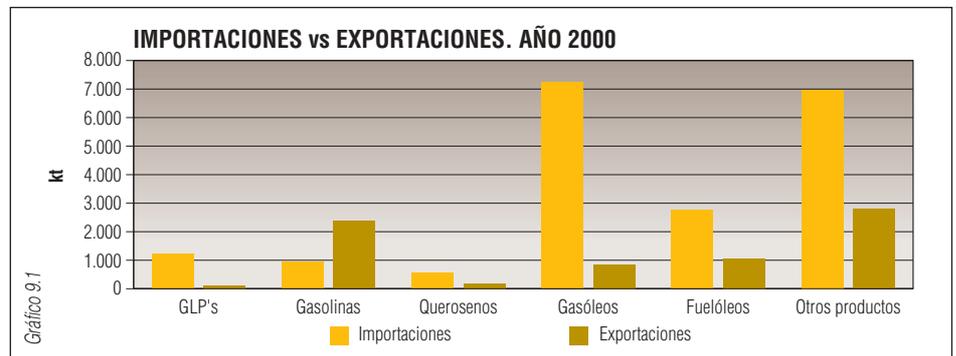
- El año 2000 registró un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de productos petrolíferos de 12,3 millones de toneladas, 1,7 millones de toneladas más que en 1999, que fue de 10,6 millones de toneladas. Por productos, sólo las gasolinas mostraron saldo neto exportador, mientras que todos los demás presentaron un saldo netamente importador (Gráfico 9.1). Sobre el total del consumo de productos petrolíferos del ejercicio, el saldo neto de importaciones representó el 18,7%.
- En el citado año, las importaciones se elevaron a 19,7 millones de toneladas, lo que supuso un aumento del 12,5% respecto de 1999, en que fueron 17,5 millones de toneladas. Se registraron aumentos en las compras en el exterior de gasolinas, querosenos, gasóleos, fuelóleos y "otros productos", además en tasas significativas en los casos de los querosenos y los fuelóleos, descendiendo únicamente las de los G.L.P.'s (Gráfico 9.2).
- Entre los principales países de los que se importan productos petrolíferos cabe destacar a Argelia, de donde proceden la mayor parte de los G.L.P.'s importados y un buen volumen de gasóleos; Italia, principal suministrador de gasóleos; Estados Unidos, de donde se importa fundamentalmente coque de petróleo; y Rusia, gran suministrador de gasóleos y fuelóleos.
- En 2000, las exportaciones totalizaron 7,4 millones de toneladas, un 6,5% más que en 1999, en que fueron 6,9 millones de toneladas. Hay que registrar aumentos en las exportaciones de gasolinas y gasóleos y descensos en G.L.P.'s, querosenos, fuelóleos y el genérico "otros productos" (Gráfico 9.3).
- Por productos, las gasolinas presentaron un saldo neto exportador de 1,4 millones de toneladas. Los restantes grandes grupos de productos registraron saldo neto importador: G.L.P.'s, 1,1 millones de toneladas; querosenos, 370.000 toneladas; gasóleos, 6,4 millones de toneladas —prácticamente una cuarta parte del consumo interior—; fuelóleos, 1,7 millones de toneladas; y "otros productos", 4,2 millones de toneladas.
- Entre los principales países a los que se exportan productos petrolíferos cabe destacar a Estados Unidos por encima de todos, principal receptor de las gasolinas; Portugal, el principal cliente de los fuelóleos y Francia, el principal destino de los gasóleos.

	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Importaciones			
GLP	1.224	1.257	-2,6
Gasolinas	938	889	5,5
Querosenos	550	424	29,7
Gasóleos	7.244	6.735	7,6
Fuelóleos	2.756	2.207	24,9
Otros productos	6.969	5.977	16,6
Total	19.681	17.489	12,5

Cuadro 9.1

	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Exportaciones			
GLP	116	121	-4,1
Gasolinas	2.374	1.611	47,4
Querosenos	180	251	-28,3
Gasóleos	848	729	16,3
Fuelóleos	1.054	1.400	-24,7
Otros productos	2.794	2.807	-0,5
Total	7.366	6.919	6,5

Cuadro 9.2



4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

- En 2000 la producción interior de crudo fue de 226.000 toneladas, un 24,6% menos que en 1999, en que fueron 300.000 toneladas. Esta producción apenas alcanza el 0,3% del consumo total de petróleo en España.
- Por yacimientos, los cuatro campos de explotación actualmente activos —Ayoluengo, Boquerón, Casablanca y Rodaballo— registraron descensos respecto de 1999 (Gráfico 10.1).
- En el Gráfico 10.2 puede verse la evolución mensual de la producción de crudo en nuestro país, observándose la reducción habida en 2000 respecto al año anterior —no hay ningún momento en que la línea que representa al año 2000 se sitúe por encima de la masa gris que corresponde a 1999.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

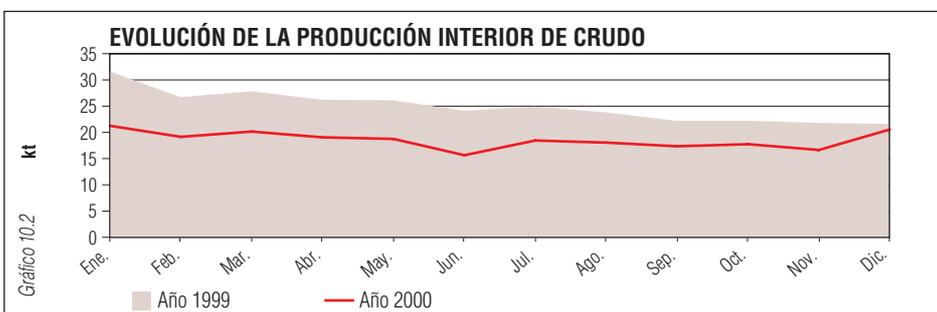
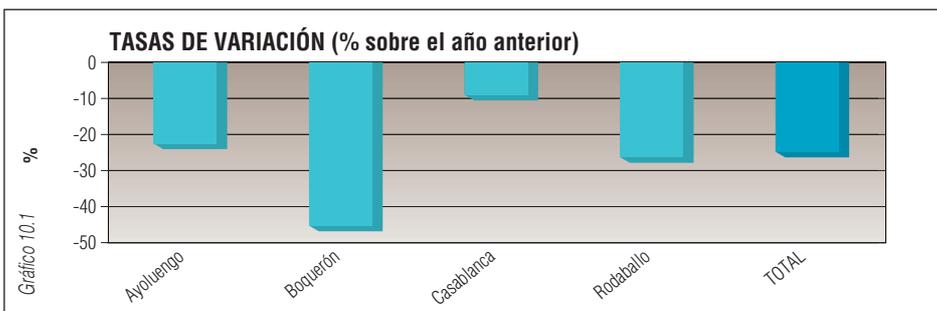
- La producción interior de gas natural en 2000 sumó 1.649 millones de termias, un 20,4% más que en 1999, en que fueron 1.369 millones de termias. Esta producción apenas supone el 0,9% del consumo total de gas natural en España.
- Por yacimientos, de los cuatro campos de explotación actualmente activos —El Ruedo, Las Barreras, Marismas y Poseidón—, dos aumentaron su producción —Las Barreras y Poseidón— y los otros dos —El Ruedo y Marismas— registraron descensos en 2000 respecto de 1999 (Gráfico 10.3).
- En el gráfico 10.4 puede verse la evolución mensual de la producción de gas natural en España, observándose cómo existe tanto al principio del año como al finalizar una clara separación entre la línea que representa al año 2000 y la masa que corresponde a 1999, mientras que en el intermedio, ambas se entrecruzan a favor de uno u otro año.

EXPLORACIÓN

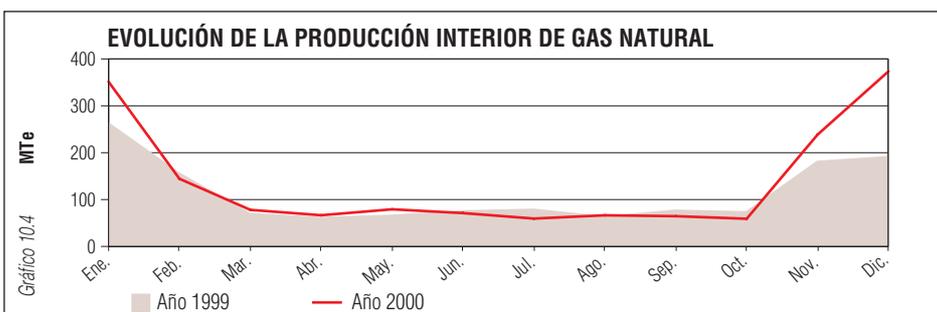
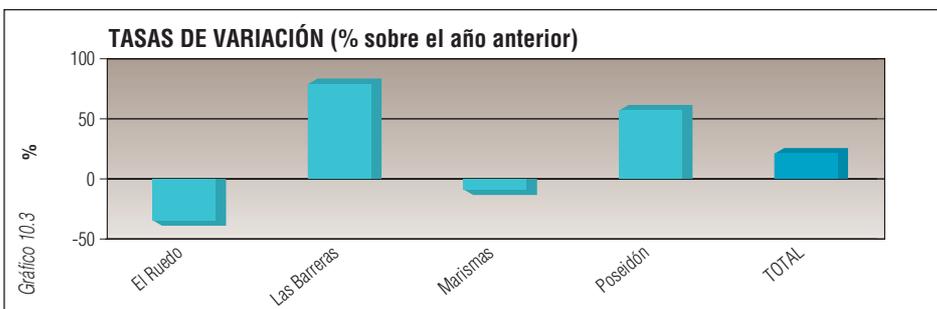
En el capítulo de exploración, parte de las actividades de exploración se materializaron en trabajos de gabinete en los permisos de investigación. Por lo que respecta a actuaciones en campo, a continuación se presenta un resumen de las realizadas a lo largo del ejercicio:

- En enero se finalizó el sondeo "Azul-1" en la concesión Marismas C-1 y se inició el sondeo "La Cerca-1".
- En febrero se finalizó el sondeo "Z-3" en la concesión "Marismas C-1", se inició y finalizó, en la misma concesión, el sondeo "Z-3 ST", y se inició el sondeo "Peladillo", que finalizó en marzo.
- En junio se iniciaron los sondeos "El Coto-1", en el permiso "Bricia", que continuaba al finalizar el año, y el "Casablanca 7 UP", que se dio por concluido en julio.
- En julio se inició el sondeo "Barracuda 1" desde la Plataforma Casablanca, que finalizó en noviembre.
- En noviembre se inició la perforación del sondeo "Chipirón NE", en la concesión Rodaballo, que seguía al finalizar el año.

Producción interior de crudo	Año 2000 kt	Año 1999 kt	Tasas de variación (%)
Ayoluengo	9	11	-22,3
Boquerón	56	102	-45,1
Casablanca	124	136	-8,8
Rodaballo	38	51	-26,1
Total Crudo	226	300	-24,6



Producción interior de gas natural	Año 2000 MTe	Año 1999 MTe	Tasas de variación (%)
El Ruedo	62	94	-33,7
Las Barreras	129	72	78,3
Marismas	605	658	-8,1
Poseidón	854	546	56,3
Total Gas Natural	1.649	1.369	20,4

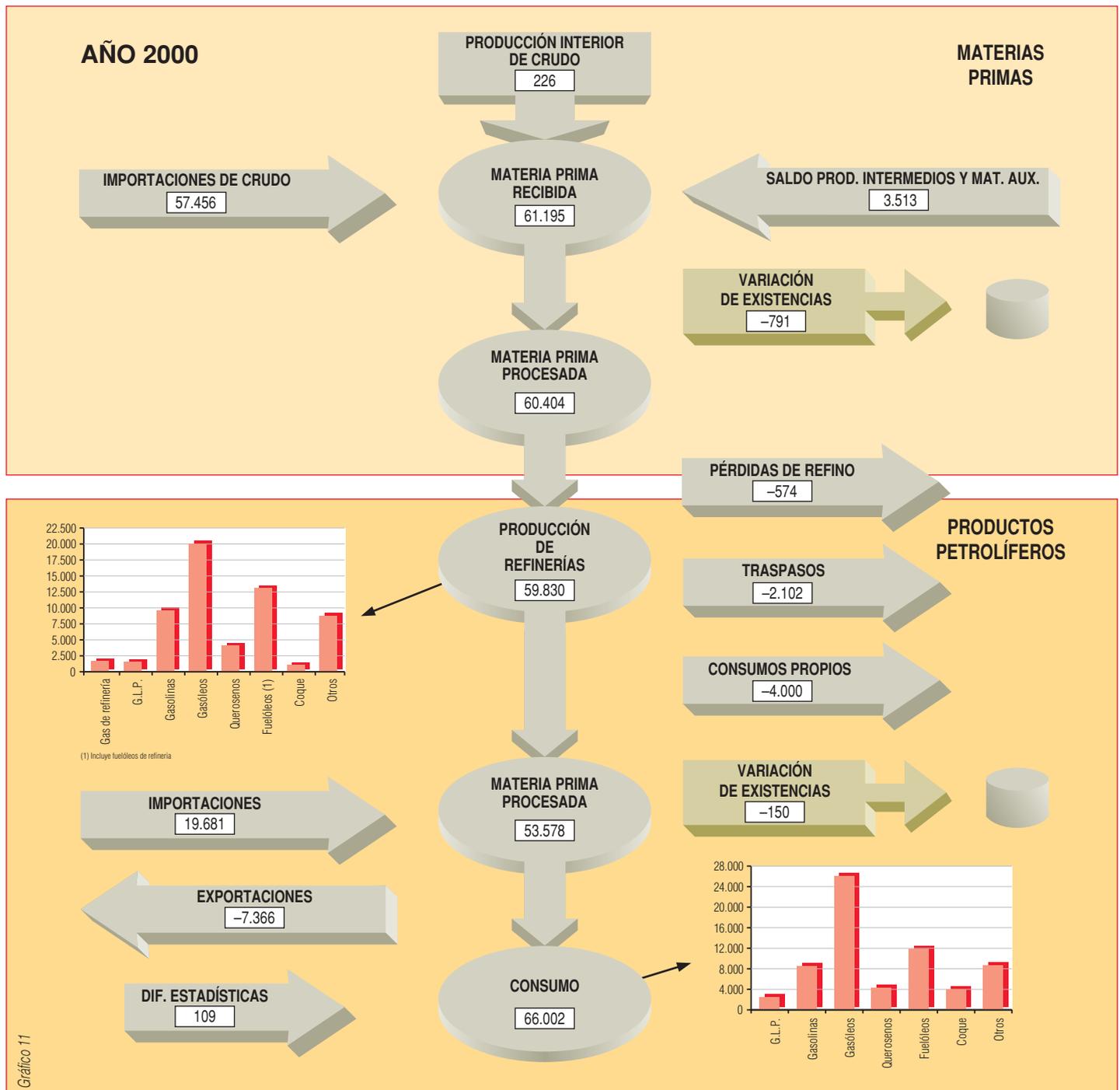


5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. AÑO 2000 vs 1999

Unidades: miles de toneladas métricas

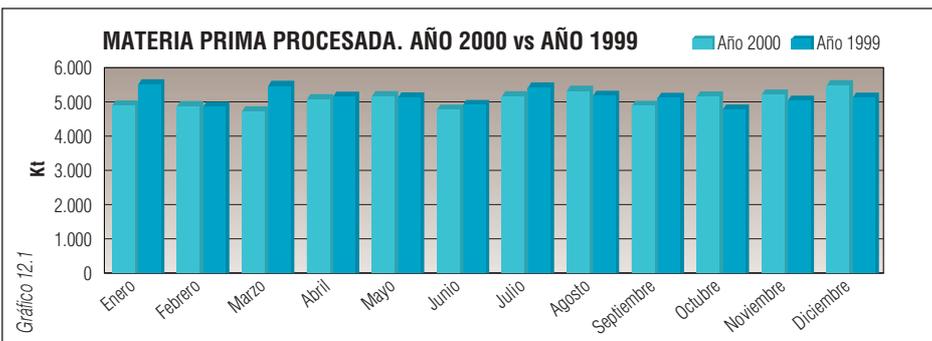
	2000	1999	Tasas de variación %		2000	1999	Tasas de variación %
Producción interior de crudo	226	300	-24,6	Producción de refinерías	59.830	60.652	-1,4
Importaciones de crudo	57.456	58.046	-1,0	Consumos propios	-4.000	-4.000	0,0
Productos intermedios y materias auxiliares	3.513	2.386	47,2	Traspasos / Dif. Estadísticas	-1.993	-907	—
Variación de existencias de materias primas	-791	529	—	Importaciones de productos petrolíferos	19.681	17.489	12,5
Materia prima procesada	60.404	61.261	-3,9	Exportaciones de productos petrolíferos	-7.366	-6.919	6,5
Pérdidas de refino	-574	-609	-5,7	Variación de existencias de productos petrolíferos	-150	-760	—
Producción de refinерías	59.830	60.652	-1,4	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	66.002	65.555	0,7



MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinерías españolas procesaron en 2000 un total de 60,40 millones de toneladas de crudo y otras materias primas, lo que representa un descenso del 1,5% respecto de la cantidad tratada en 1999, que fue de 61,30 millones de toneladas.
- Por meses, el de diciembre —enero en 1999— fue aquél en el que las refinерías procesan una mayor cantidad de crudo —5,45 millones de toneladas— y marzo —octubre en 1999— en el que menos —4,71 millones de toneladas.
- En el gráfico 12.1 puede verse cómo en los tres primeros trimestres del año el crudo tratado mes a mes fue menor que en 1999, para recuperarse en el último trimestre y dejar la variación anual en el 1,5% apuntado.

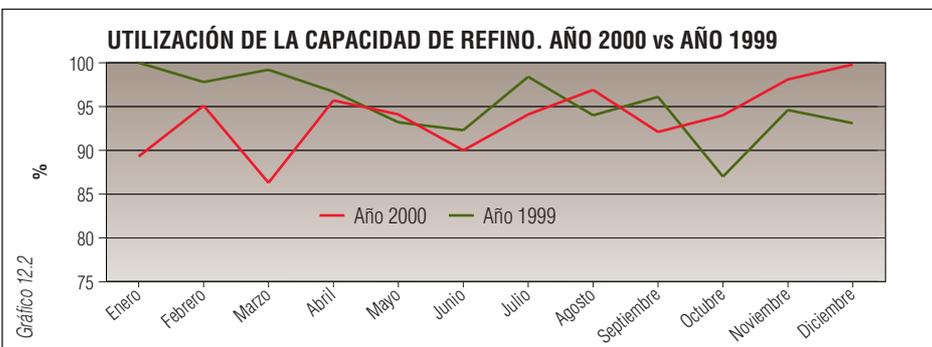
Materia prima procesada	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2000	4.870	4.853	4.707	5.050	5.135	4.753	5.132	5.288	4.862	5.128	5.181	5.445	60.404
Año 1999	5.468	4.833	5.427	5.120	5.098	4.884	5.380	5.144	5.087	4.756	5.007	5.093	61.297
Tv (%)	-10,9	0,4	-13,3	-1,4	0,7	-2,7	-4,6	2,8	-4,4	7,8	3,5	6,9	-1,5



UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- La utilización de la capacidad de refino en 2000 fue del 93,8%, frente al 95,2% de 1999. No obstante, ese menor grado de utilización se debe a un inicio de año dubitativo, porque a medida que avanzaba el ejercicio fue mejorando, para terminar el año con las refinерías españolas operando prácticamente al 100% de la capacidad.
- En el gráfico 12.2 se refleja lo antes apuntado. Puede verse cómo la utilización de la capacidad de refino en la primera parte del año estuvo por debajo de la del mismo período de tiempo de 1999, cómo en el segundo tercio ambas líneas se entrecruzan, y cómo se inclina a favor de 2000 en el último tercio del año.

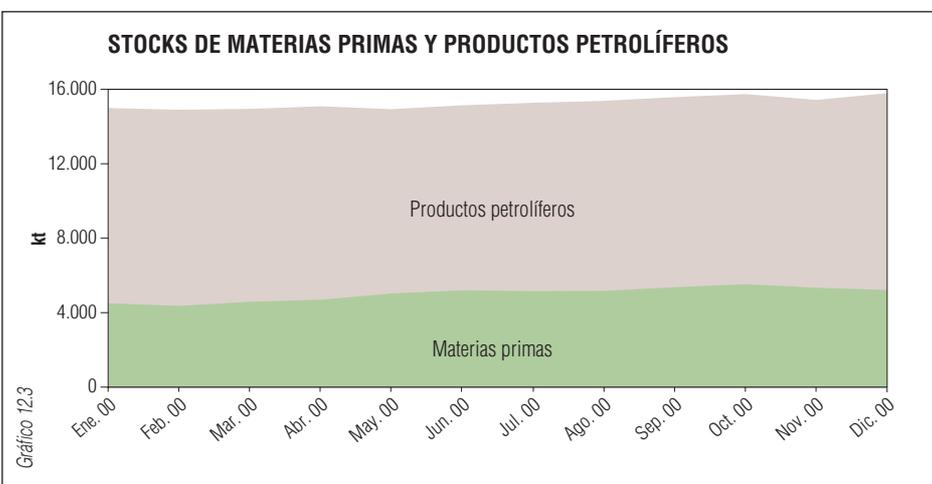
Utilización de la capacidad de refino	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2000	89,3	95,1	86,3	95,7	94,1	90,0	94,1	96,9	92,1	94,0	98,1	99,8	93,8
Año 1999	100,0	97,8	99,2	96,7	93,2	92,3	98,4	94,0	96,1	87,0	94,6	93,1	95,2
Diferencia	-10,7	-2,7	-12,9	-1,1	0,9	-2,2	-4,3	2,9	-4,0	7,1	3,6	6,7	-1,4



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- A lo largo del ejercicio 2000, los stocks de crudo y productos petrolíferos aumentaron en 941.000 toneladas: al iniciarse el año 2000 los stocks se elevaban a 14,89 millones de toneladas y al finalizar esa cifra había aumentado hasta los 15,83 millones de toneladas, produciéndose el incremento tanto en crudo —791.000 toneladas— como en productos —150.000 toneladas.
- Para el conjunto de stocks, el nivel mensual más bajo a lo largo del ejercicio correspondió al mes de febrero, con 14,94 millones de toneladas, y el más alto justo al finalizar el año, con 15,83 millones de toneladas.
- Si se desagregan esos stocks, para el crudo y la materia prima el nivel más bajo correspondió a febrero, con 4,38 millones de toneladas, y el más alto al de octubre, con 5,55 millones de toneladas. Para los productos petrolíferos, el nivel menor correspondió a mayo, con 9,91 millones de toneladas, y el mayor a diciembre, con 10,59 millones de toneladas.

Stocks de materias primas y productos petrolíferos. Datos a final de mes	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	DIFERENCIA ANUAL Dic. 00-Dic. 99
Materias primas	4.526	4.383	4.606	4.716	5.052	5.225	5.175	5.192	5.389	5.552	5.360	5.240	+ 791
Productos petrolíferos	10.500	10.554	10.376	10.405	9.914	9.950	10.133	10.222	10.224	10.224	10.104	10.588	+ 150
TOTAL	15.026	14.937	14.982	15.121	14.966	15.175	15.308	15.414	15.613	15.776	15.464	15.828	+ 941



6. PRECIOS. EVOLUCIÓN DE LOS PRECIOS DE VENTA EN ESPAÑA

Gasolina sin plomo y gasóleos de automoción

- El precio medio de la gasolina sin plomo 95 l.O. eurogrado en España en 2000 fue de 136,3 pesetas/litro. En cuanto a valores medios mensuales, el precio de venta al público más bajo correspondió al mes de enero, en que fue de 124,9 pesetas/litro, y el más elevado al mes de noviembre, en que fue de 144,1 pesetas/litro. (Cuadro 13.1).
- En precios puntuales, el valor más alto alcanzado a lo largo del año fue de 145,1 pesetas, vigente en la semana del 30 de octubre al 6 de noviembre, mientras que el más bajo fue de 124,8 pesetas/litro, vigente entre el 15 y el 22 de enero.
- El precio medio del gasóleo de automoción en España en 2000 fue de 116,7 pesetas/litro. Por meses, el precio medio de venta al público más bajo correspondió al mes de enero, en que fue de 107,7 pesetas/litro, y el más elevado al mes de noviembre, en que fue de 130,0 pesetas/litro. (Cuadro 13.1).
- Respecto a valores en períodos concretos, el precio medio más alto alcanzado a lo largo del año fue de 130,1 pesetas, vigente en las semanas del 13 al 20 de noviembre y del 4 al 11 de diciembre, mientras que el más bajo fue de 107,7 pesetas/litro, vigente, como en el caso de la gasolina, entre el 15 y el 22 de enero.
- En el gráfico 13.1 puede verse la evolución de los precios de ambos productos en 2000, pudiendo distinguirse claramente tres franjas: en la primera, hasta abril, una marcha paralela entre los dos productos; una segunda entre mayo y julio en esa diferencia se ensancha; y una tercera, de julio a diciembre, en la que los precios se estrechan, para terminar el año con la menor diferencia de todo el ejercicio, todo ello en línea con la evolución de las cotizaciones internacionales de estos productos, que en pesetas/litro se indican en el gráfico de la página 20.

G.L.P.'s envasado (bombonas de 12,5 kg)

- La popular bombona de butano inició el año con un precio de venta al público de 1.115 pesetas, para terminarlo en 1.309, esto es 194 pesetas más, equivalentes al 17,4%.
- A este respecto, hay que señalar la estabilidad de precios habida en 2000 frente a la situación de 1999 en la que los precios sufrieron mayores vaivenes: así, el precio llegó a bajar hasta las 968 pesetas, vigente del 16 de febrero al 19 de abril, pero entre el 17 de agosto y el 2 de octubre fue de 1.313, es decir, que entre el precio más bajo y el más alto hubo una diferencia superior al 35%.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales

- A lo largo del año 2000, los precios del gas natural para usos doméstico-comerciales subieron, para los dos tipos de segmentos de consumo: para la D1 (2.500 termias/año), 2,1 pesetas/termia (20,6%), al pasar de las 10,2 pesetas/termias de inicio de año a 12,3 pesetas/termia al finalizar el mismo, y 1,6 pesetas/termia (20%) para la D2 (10.000 termias/año, al pasar de 8,0 pesetas/termias a 9,6 pesetas/termia.
- En todo caso, la evolución de los precios a lo largo del ejercicio ha sido creciente, de acuerdo con la evolución de las cotizaciones internacionales de estos productos.
- Los precios indicados incluyen el Impuesto sobre el Valor Añadido.

Gas natural. Usos industriales

- A lo largo del año 2000, los precios del gas natural para usos industriales subieron, tanto para los contratos interrumpibles como para los de carácter firme: 1,09 pesetas/termia en el caso de los primeros (42,7%), al pasar de las 2,56 pesetas/termia de inicio de año a 3,66 pesetas/termias al finalizar el mismo, y 1,01 pesetas/termia en los segundos (37,9%), al pasar de 2,68 pesetas/termias a 3,69 pesetas/termias. Los precios medios en 2000 fueron 3,09 pesetas/termia para suministros interrumpibles y 3,17 pesetas/termia para suministros firmes, precios que no incluyen el IVA.
- En el cuadro 13.4, puede verse la evolución de ambos precios, hasta su práctica convergencia al finalizar el año.

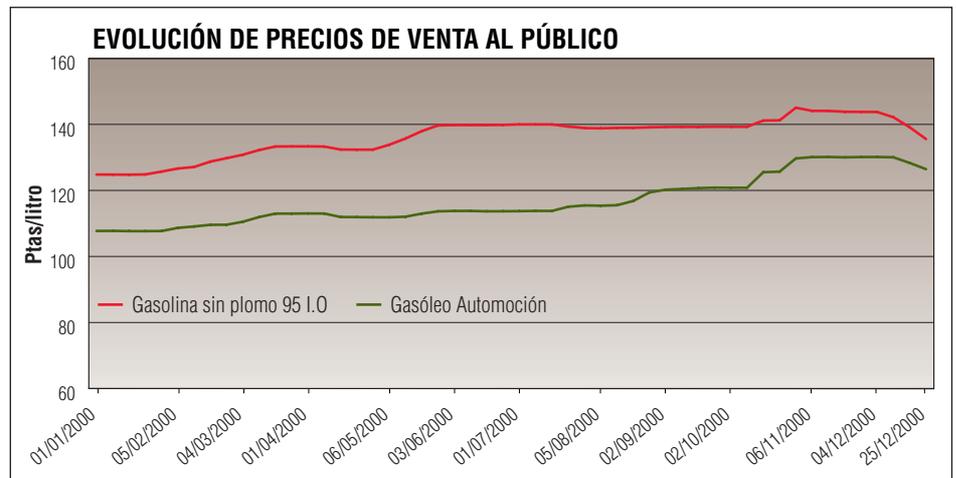


Gráfico 13.1

PVP's DE GASOLINA SIN PLOMO 95 l.O. Y GASÓLEO DE AUTOMOCIÓN

Unidades: pesetas/litro

Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
PVP Gasolina sin plomo 95 l.O.	124,9	127,6	132,2	132,8	135,9	139,8	139,7	138,9	139,3	140,5	144,1	140,5	136,3
PVP Gasóleo automoción	107,7	109,0	111,9	112,4	112,4	113,7	114,2	116,5	120,5	123,6	130,0	128,9	116,7

Cuadro 13.1

PVP MÁXIMOS AUTORIZADO DE LA BOMBONA DE BUTANO DE 12,5 KG

1 Enero 99 - 18 Enero 99	1.110	15 Junio 99 - 19 Julio 99	1.043
19 Enero 99 - 15 Febrero 99	1.028	20 Julio 99 - 16 Agosto 99	1.131
16 Febrero 99 - 19 Abril 99	968	17 Agosto 99 - 02 Octubre 99	1.313
20 Abril 99 - 13 Mayo 99	1.003	03 Octubre 99 - 07 Octubre 00	1.115
14 Mayo 99 - 14 Junio 99	989	08 Octubre 00 - 31 Diciembre 00	1.309

Cuadro 13.2

PVP's MÁXIMOS DE GAS NATURAL. USOS DOMÉSTICO-COMERCIALES

Unidades: pesetas/termia

Tarifas	D1		D2		
	(2.500 Te/año)	(10.000 Te/año)	(2.500 Te/año)	(10.000 Te/año)	
1 Enero 99 - 15 Febrero 99	9,8	7,7	15 Febrero 00 - 15 Mayo 00	10,8	8,5
16 Febrero 99 - 13 Mayo 99	9,6	7,5	16 Mayo 00 - 14 Agosto 00	11,4	8,9
14 Mayo 99 - 15 Noviembre 99	9,4	7,3	15 Agosto 00 - 20 Noviembre 00	11,8	9,3
16 Noviembre 99 - 14 Febrero 00	10,2	8,0	21 Noviembre 00 - 31 Diciembre 00	12,3	9,6

Cuadro 13.3

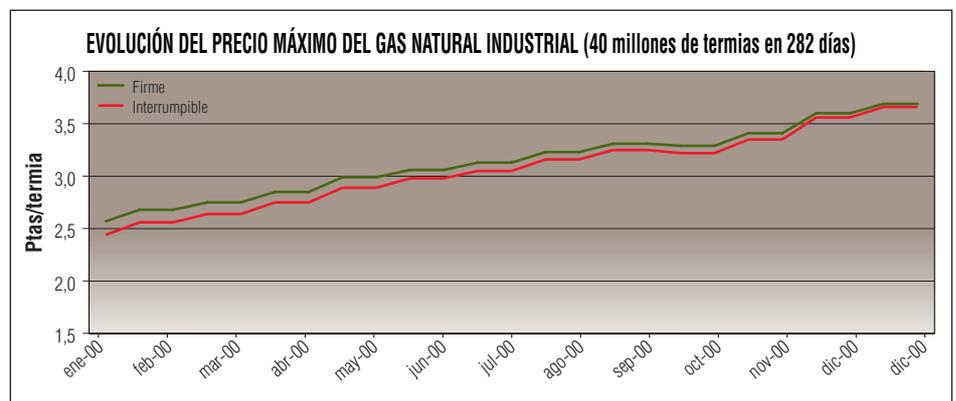


Gráfico 13.2

PRECIO MÁXIMO DEL GAS NATURAL SEGÚN TIPO DE SUMINISTRO. USOS INDUSTRIALES

Unidades: pesetas/termia

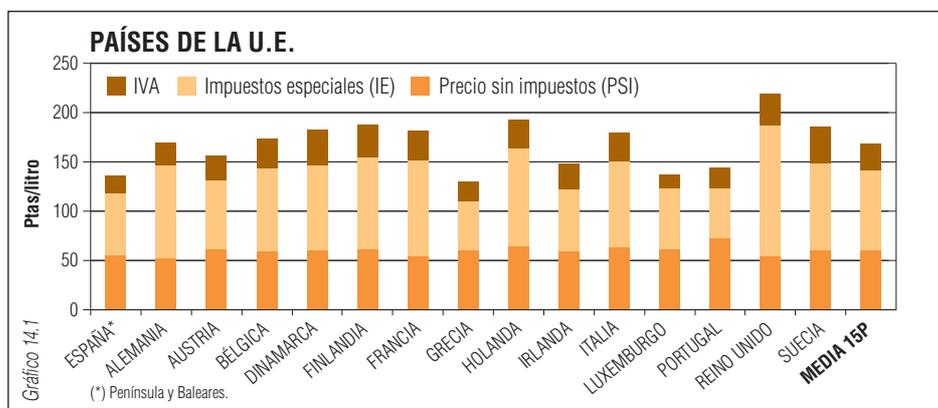
Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
Interrumpible	2,56	2,64	2,75	2,89	2,98	3,05	3,16	3,25	3,22	3,35	3,56	3,66	3,09
Firme	2,68	2,75	2,85	2,99	3,06	3,13	3,23	3,31	3,29	3,41	3,60	3,69	3,17

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolinas sin plomo

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio de la gasolina sin plomo 95 l.O. eurogrado en España se mantuvo en 2000 en los lugares más bajos, siendo solo menor que el practicado en Grecia. El precio medio en España fue 32,0 pesetas/litro más bajo que el precio medio comunitario.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2000 fue de 6,4 pesetas/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 83,0 pesetas/litro.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español resultó 4,3 pesetas/litro más bajo que el equivalente europeo, siendo el cuarto más reducido, circunstancia que refleja el nivel de eficiencia de la industria petrolera española, así como el grado de competitividad del mercado español de productos petrolíferos.



- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 59,1% del precio medio de 2000 de la gasolina sin plomo, frente a un 64,3% del precio medio vigente en la Unión Europea.
- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo registrados en 2000 fue de 19,2 pesetas, que supera incluso a esa misma diferencia para la media UE, que fue de 18,9 pesetas/litro.

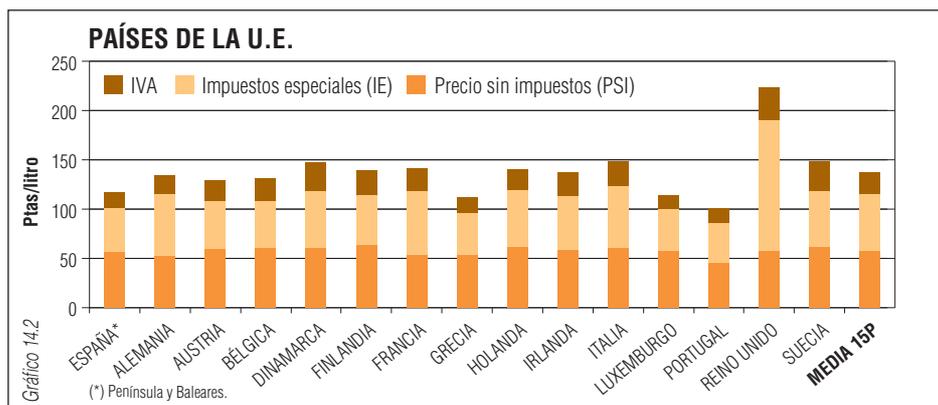
Cuadro 14.1

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	136,3	169,4	156,5	173,6	182,7	188,0	181,7	129,9	192,7	147,8	179,8	137,5	144,1	219,3	185,6	168,3
IVA	18,8	23,4	26,1	30,1	36,6	33,9	30,1	19,8	28,7	25,6	30,0	14,7	20,9	32,7	37,1	27,2
IE	61,8	93,6	68,9	84,4	86,4	93,1	97,1	49,3	99,2	62,9	86,8	61,9	50,5	132,5	88,1	81,1
PSI	55,7	52,5	61,5	59,1	59,8	61,0	54,5	60,7	64,7	59,2	63,0	60,8	72,7	54,1	60,4	60,0

Unidad: Ptas/litro.

Gasóleo de automoción

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio del gasóleo de automoción a la venta en España se mantuvo en 2000 en los lugares más bajos, siendo solo menor que el practicado en Portugal, Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España fue 20,8 pesetas/litro más bajo que el precio medio comunitario.
- Con respecto al país con el menor precio, Portugal, la diferencia en 2000 fue de 16,1 pesetas/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 106,7 pesetas/litro.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español se situó 1,6 pesetas/litro por debajo del equivalente europeo, siendo el quinto más bajo, hecho que se fundamenta en las circunstancias ya indicadas para el caso de las gasolinas.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 52,3% del precio



medio de 2000 del gasóleo de automoción, frente a un 58,3% del precio medio vigente en la Unión Europea.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensua-

les máximo y mínimo registrados en 2000 fue de 22,3 pesetas, que supera en 1,2 pesetas/litro a esa misma diferencia para la media UE, que fue de 21,1 pesetas/litro.

Cuadro 14.2

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 15P
PVP	116,7	133,8	129,4	131,2	147,4	139,3	140,8	112,5	140,6	136,9	148,3	114,5	100,6	223,4	147,9	137,5
IVA	16,1	18,5	21,6	22,8	29,5	25,1	23,3	17,2	20,9	23,8	24,7	14,9	14,6	33,3	29,6	22,4
IE	44,9	62,9	48,2	48,3	57,3	50,7	64,2	41,7	58,6	54,8	63,8	42,1	40,9	132,5	57,5	57,9
PSI	55,7	52,4	59,6	60,2	60,6	63,5	53,3	53,7	61,0	58,3	59,8	57,5	45,1	57,6	60,8	57,3

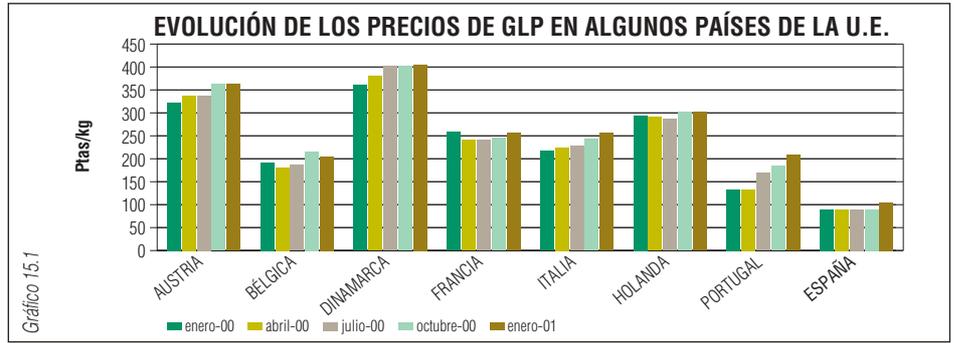
Unidad: Ptas/litro.

Gases licuados del petróleo envasados

- El precio de venta al público en España al finalizar el año 2000 de los gases licuados del petróleo era de 104,7 pesetas/kg, que resulta sin discusión el menor existente en todos los países considerados —haciendo, una vez más, la salvedad de que en el precio español está incluido el transporte domiciliario, lo que no sucede en los demás mercados.
- La diferencia con el precio vigente en Portugal, donde este producto tiene un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países analizados, fue de 103,1 pesetas/kg —al iniciarse el año eran 43,9 pesetas/kg—, cifra que se dispara hasta las 300,2 pesetas/kg —al iniciarse el año eran 271,6 pesetas/kg— con respecto a Dinamarca, el más alto de todos los de los países considerados.
- Los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos al finalizar el año 2000 eran los siguientes: Portugal, 207,8 pesetas/kg —un 98,4% superior—; Bélgica, 204,7 pesetas/kg —un 95,4%—; Francia, 255,7 pesetas/kg —un 144,2%—; Italia, 256,2 pesetas/kg —un 144,7%—; Holanda, 301,1 pesetas/kg —un 187,5%—; Austria, 363,4 pesetas/kg —un 247,0%—; y Dinamarca, 404,9 pesetas/kg —un 286,7%. Todos los porcentajes mencionados representan subidas entre el 1 de enero y el 31 de diciembre (Gráfico 15.1).

Gas natural para usos industriales

- En el año 2000 el precio medio del gas natural para usos industriales en España aumentó 1,04 pesetas/termia, tanto para el segmento de consumo de 10 millones de termias/año con un factor de carga del 50%, como para el de 100 millones de termias/año con un factor de carga del 90%.
- El precio español para el segmento del consumo de 10 millones de termias/año al finalizar el año, 3,90 pesetas/termia, estaba posicionado en la zona media/alta entre los principales países consumidores de gas en Europa. Alemania fue el país con precio más alto, 5,53 pesetas/termia, y el Reino Unido con el más bajo, 2,49 pesetas/termia. El comportamiento de las tarifas en ese segmento de consumo fue en todos los casos al alza, en un rango que va de las 0,46 pesetas/termia del Reino Unido a las 2,05 pesetas/termia de Alemania. La subida registrada en España fue la segunda más baja de todos los países considerados. Todos los precios mencionados representan subidas entre el 1 de enero y el 31 de diciembre (Gráfico 15.2).
- En el segmento del consumo de 100 millones de termias/año, España, 3,67 pesetas/termia al finalizar 2000, fue el tercero de la tabla de precios europeos. Reino Unido, con 2,26 pesetas/termia, fue el que contó con el precio más bajo, y Alemania, 4,64 pesetas/termia, con el más elevado. En este segmento de mercado, el comportamiento fue idéntico al del otro segmento con subidas en todos los países, entre las 0,47 pesetas/termia de aumento en el Reino Unido y las 1,91 pesetas/termia en Alemania. También aquí, la subida registrada en España fue la segunda más baja de todos los países considerados. Todos los precios mencionados representan subidas entre el 1 de enero y el 31 de diciembre (Gráfico 15.3).

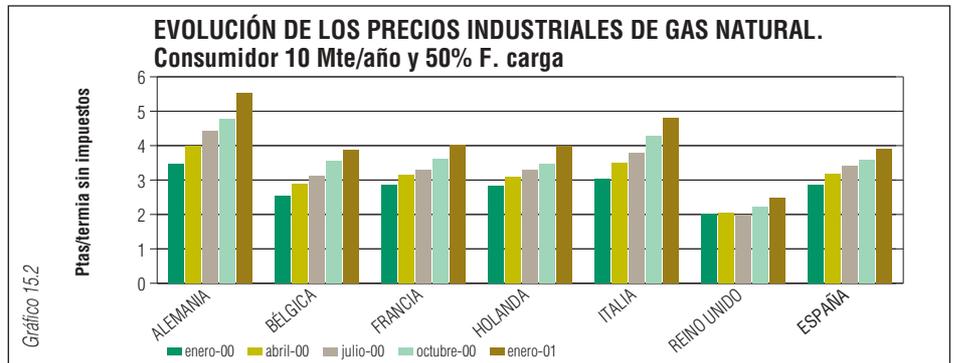


PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO ENVASADOS

Unidad: Ptas/kg

Período	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FRANCIA	ITALIA	HOLANDA	PORTUGAL	ESPAÑA
enero-00	322,3	192,0	360,9	257,9	216,3	294,5	133,1	89,2
abril-00	337,4	180,7	379,8	240,8	224,8	291,3	133,1	89,2
julio-00	337,8	186,4	402,7	241,3	228,0	286,2	169,7	89,2
octubre-00	363,4	215,7	402,0	244,8	242,7	301,1	184,4	89,2
enero-01	363,4	204,7	404,9	255,7	256,2	301,1	207,8	104,7

Cuadro 15.1

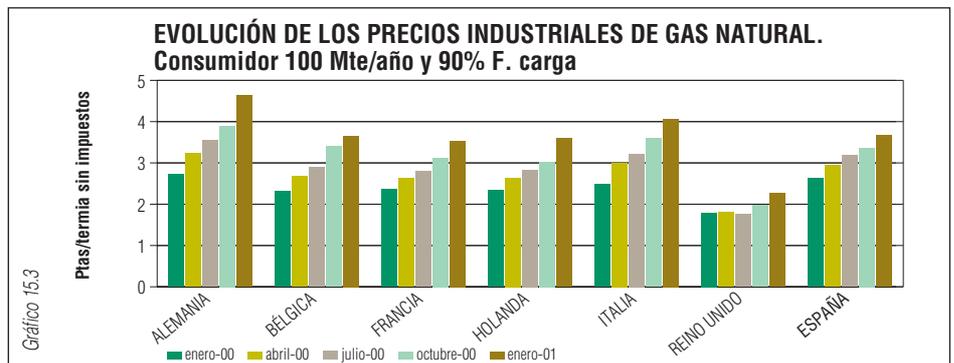


PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR 10 MTE/AÑO Y 50% F. CARGA

Unidad: Ptas/termia (sin impuestos)

Período	ALEMANIA	BÉLGICA	FRANCIA	HOLANDA	ITALIA	REINO UNIDO	ESPAÑA
enero-00	3,48	2,54	2,87	2,83	3,04	2,03	2,86
abril-00	3,98	2,90	3,14	3,09	3,51	2,05	3,17
julio-00	4,42	3,12	3,30	3,30	3,80	1,99	3,41
octubre-00	4,79	3,56	3,60	3,47	4,27	2,22	3,59
enero-01	5,53	3,88	4,01	4,00	4,80	2,49	3,90

Cuadro 15.2



PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR 100 MTE/AÑO Y 90% F. CARGA

Unidad: Ptas/termia (sin impuestos)

Período	ALEMANIA	BÉLGICA	FRANCIA	HOLANDA	ITALIA	REINO UNIDO	ESPAÑA
enero-00	2,73	2,32	2,37	2,34	2,49	1,79	2,63
abril-00	3,22	2,67	2,63	2,64	3,00	1,81	2,94
julio-00	3,55	2,89	2,80	2,83	3,22	1,75	3,18
octubre-00	3,90	3,41	3,12	3,03	3,60	1,97	3,36
enero-01	4,64	3,65	3,53	3,60	4,07	2,26	3,67

Cuadro 15.3

7. INFORMACIÓN INTERNACIONAL

DEMANDA, PRODUCCIÓN Y RESERVAS DE PETRÓLEO

Demanda

- La demanda mundial de petróleo en 2000 ascendió a 75,39 millones de barriles por día (Bbbs/día), 0,58 millones de Bbbs/día (un 0,8%), sobre la demanda registrada en 1999, que fue de 74,81 millones de Bbbs/día.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 24,01 millones de Bbbs/día, seguida de Asia —incluida China—, 20,61 millones de Bbbs/día, y Europa, con 15,72 millones de Bbbs/día. El mayor incremento de demanda se registró en Asia, en su conjunto, 0,44 millones de Bbbs/día respecto de 1999, equivalente a un 2,2%, con China creciendo al 6,7%.

Producción

- La producción mundial de petróleo en 2000 se elevó a 76,69 millones de barriles por día (Bbbs/día), 2,57

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL		VARIACIÓN ANUAL (%)	
	2000	1999	2000	1999	2000	1999
AMÉRICA DEL NORTE	24,01	23,87	0,14	0,74	0,6	3,2
EUROPA	15,72	15,86	-0,14	-0,18	-0,9	-1,1
OCDE PACÍFICO	8,6	8,63	-0,03	0,22	-0,3	2,6
CHINA	4,79	4,49	0,3	0,3	6,7	7,2
OTROS ASIA	7,22	7,05	0,17	0,3	2,4	4,4
ANTIGUA URSS	3,52	3,5	0,02	-0,23	0,6	-6,2
ORIENTE MEDIO	4,4	4,3	0,1	0,13	2,3	3,1
ÁFRICA	2,37	2,33	0,01	-0,02	0,4	-0,9
AMÉRICA LATINA	4,8	4,78	0,02	0,02	0,4	0,4
TOTAL MUNDIAL	75,39	74,81	0,58	1,29	0,8	1,8

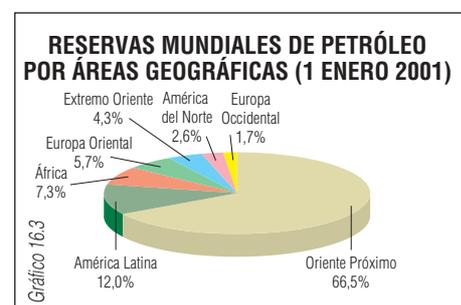
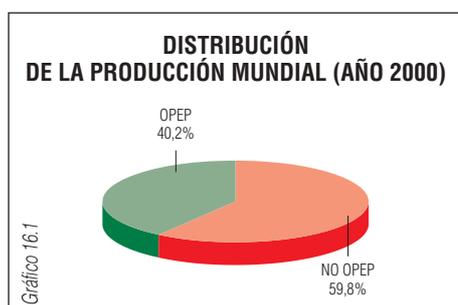
FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

Unidades: millones de barriles/día

millones de Bbbs/día —un 3,5%— más sobre la registrada en 1999, que fue de 74,12 millones de Bbbs/día.

- La OPEP produjo 30,80 millones de Bbbs/día, 1,37 millones de Bbbs/día —un 4,7%— más sobre la registrada en 1999, que fue de 29,43 millones de Bbbs/día. Los países no pertenecientes a la OPEP produjeron

45,89 millones de Bbbs/día, 1,2 millones de Bbbs/día más —un 2,7%— sobre la cifra de 1999, que fue de 44,69 millones de Bbbs/día. El reparto de la producción mundial fue 40,2%/59,8% a favor de los productores no pertenecientes a la OPEP —39,7%/60,3% en 1999.



Unidades: millones de barriles/día

Unidades: millones de barriles

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2000/1999) (%)
	2000	1999	
OPEP	30,80	29,43	4,7
Arabia Saudí	8,00	7,52	6,4
Irán	3,69	3,50	5,4
Venezuela	2,89	2,79	3,6
Irak	2,57	2,52	2,0
Resto OPEP	13,65	13,10	4,2
NO OPEP	45,89	44,69	2,7
América del Norte	10,87	10,65	2,1
Estados Unidos	8,13	8,10	0,4
Resto América del Norte	2,74	2,55	7,5
Europa	6,96	6,95	0,1
Noruega	3,32	3,14	5,7
Reino Unido	2,70	2,93	-7,8
Resto Europa	0,94	0,88	6,8
Antigua Unión Soviética	7,94	7,49	6,0
Rusia	6,50	6,16	5,5
Resto Antigua URSS	1,44	1,33	8,3
Pacífico	0,84	0,67	25,4
Australia	0,78	0,61	27,9
Resto Pacífico	0,06	0,07	-14,3
Asia	5,51	5,42	1,7
China	3,23	3,19	1,3
India	0,73	0,71	2,8
Resto Asia	1,55	1,52	2,0
América Latina	7,22	7,13	1,3
México	3,45	3,35	3,0
Oriente Medio	2,00	1,93	3,6
África	2,85	2,79	2,2
TOTAL MUNDIAL	76,69	74,12	3,5

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

NOTA: La diferencia entre producción y demanda se debe a las variaciones de stocks y diferencias estadísticas.

Área	RESERVAS		Tasa de variación (2000/1999) (%)	Ratio Reservas/Producción (años)*
	01-ene.-01	01-ene.-00		
AMÉRICA DEL NORTE	26.471	25.965	1,9	6,7
Estados Unidos	21.765	21.034	3,5	7,3
Canadá	4.706	4.931	-4,6	4,7
AMÉRICA LATINA	123.414	117.931	4,6	33,4
Venezuela	76.862	72.600	5,9	72,9
México	28.260	28.399	-0,5	26,8
Resto América Latina	18.292	16.932	8,0	13,3
ORIENTE PRÓXIMO	683.516	675.636	1,2	91,8
Arabia Saudí	259.200	261.000	-0,7	88,8
Irak	112.500	112.500	0,0	119,9
E.A.U.	97.800	97.800	0,0	129,4
Resto Oriente Próximo	214.016	204.336	4,7	70,6
ÁFRICA	74.889	74.890	0,0	29,8
Libia	29.500	29.500	0,0	58,6
Nigeria	22.500	22.500	0,0	31,6
Resto África	22.889	22.890	0,0	17,7
EUROPA OCCIDENTAL	17.185	18.611	-7,7	7,0
Noruega	9.447	10.787	-12,4	7,8
Reino Unido	5.003	5.153	-2,9	4,7
Resto Europa	2.735	2.671	2,4	10,9
EUROPA ORIENTAL	59.024	59.024	0,0	21,1
Antigua Unión Soviética	57.000	57.000	0,0	20,8
Resto Europa Oriental	2.024	2.024	0,0	29,2
EXTREMO ORIENTE	43.957	43.985	-0,1	18,0
China	24.000	24.000	0,0	20,4
Indonesia	4.980	4.980	0,0	11,4
Resto Extremo Oriente	14.977	15.005	-0,2	18,4
TOTAL MUNDIAL	1.028.456	1.016.042	1,2	36,7
OPEP	814.399	802.480	1,5	72,4

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

* $\frac{\text{Reservas}}{\text{Producción} \times 365}$

Unidades: miles de toneladas

Reservas de petróleo

- Las reservas mundiales de petróleo ascendían al finalizar el año a 1.028.456 millones de barriles (Bbls), 12.414 millones de Bbls —un 1,2%— más que un año antes, cuando eran 1.016.042 millones de Bbls.
- De ese total, a los países miembros de la OPEP corresponden en su conjunto 814.399 millones de Bbls, 11.919 millones de Bbls —un 1,5%— más que un año antes, cuando eran 802.480 millones de Bbls.
- En cuanto a la Unión Europea, sus reservas ascendían a 7.442 millones de Bbls, 83 millones de Bbl —un 1,1%— menos que un año antes, cuando eran 7.525 millones de Bbls.
- La zona geográfica con mayores reservas era Oriente Próximo, con 683.516 millones de Bbls; la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue América Latina, un 4,6%; y la de mayor descenso porcentual fue Europa Occidental, un 7,7% menos.
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2000 de 36,7 años. El mejor ratio corresponde lógicamente a los países miembros de Oriente Próximo, 91,8 años, mientras que para los países correspondientes a Europa Occidental esa cifra era de 7 años.

Capacidad de refino

- La capacidad mundial de refino en 2000 se elevaba a 4.065,71 millones de toneladas por año (Tm/año), 9,21 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 0,2%—, cuando era de 4.074,92 millones de Tm/año (cuadro 17.1).
- El reparto de esa capacidad de refino por zonas geográficas era la siguiente: América del Norte, 922,24 millones de Tm/año, 0,39 millones de Tm/año menos que justo un año antes, cuando era de 922,63 millones de Tm/año; América Latina, 410,08 millones de Tm/año, 11,42 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 2,9%—, cuando era de 398,65 millones de Tm/año; Oriente Próximo, 298,26 millones de Tm/año, 1,96 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 0,7%—, cuando era de 296,30 millones de Tm/año; África, 163,25 millones de Tm/año, 11,05 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 7,3%—, cuando era de 152,21 millones de Tm/año; Europa Occidental, 728,03 millones de Tm/año, 7,53 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 1,0%—, cuando era de 720,50 millones de Tm/año; Europa Oriental, 535,56 millones de Tm/año, 66,87 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 11,1%—, cuando era de 602,43 millones de Tm/año; y Extremo Oriente, 1.008,29 millones de Tm/año, 26,09 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 2,7%—, cuando era de 982,20 millones de Tm/año.
- El reparto porcentual de la capacidad mundial de refino fue el siguiente: Extremo Oriente, 24,8%; América del Norte, 22,7%; Europa Occidental, 17,9%; Europa Oriental, 13,2%; América Latina, 10,1%; Oriente Próximo, 7,3%; y África, 4,0%.

Existencias de crudo y productos petrolíferos en países de la OCDE

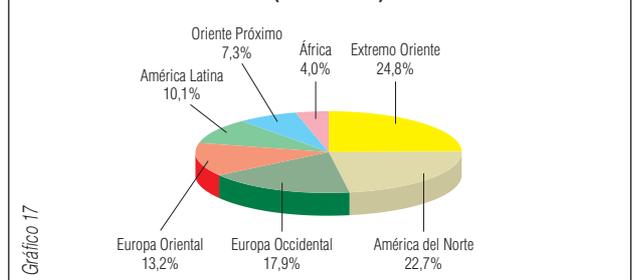
- En el último trimestre del año 2000, las existencias de crudo y productos petrolíferos de la OCDE se elevaban a 3.764 millones de barriles (Bbls), 66 millones de Bbls —1,8%— más que un año antes, cuando eran 3.698 millones de Bbls. Las reservas existentes corresponden a 77 días de consumo equivalente, uno menos que un año antes.
- De ese total, 1.210 millones de Bbls correspondían a reservas controladas por los Gobiernos, y el resto, 2.554 millones de Bbls a existencias propiedad de las empresas.
- El movimiento trimestral de esas existencias en función de los días de consumo que cubren fue el siguiente: en el primer trimestre aumentaron en dos días —un día los gubernamentales y otro los de la industria—; en el segundo trimestre disminuyeron en un día —los gubernamentales—; en el tercer trimestre no hubo variación; y en el cuarto trimestre disminuyeron en dos días —un día los gubernamentales y otro los de la industria.

CAPACIDAD DE REFINO

Área	Unidades: miles de toneladas		Tasa de variación (2000/1999) (%)
	01-ene.-01	01-ene.-00	
AMÉRICA DEL NORTE	922.240	922.632	0,0
Estados Unidos	826.927	827.050	0,0
Canadá	95.313	95.583	-0,3
AMÉRICA LATINA	410.078	398.653	2,9
Brasil	95.904	89.166	7,6
México	76.250	76.250	0,0
Resto América Latina	237.924	233.237	2,0
ORIENTE PRÓXIMO	298.262	296.297	0,7
Arabia Saudí	87.250	85.500	2,0
Irán	74.200	73.700	0,7
Kuwait	38.190	43.225	-11,6
Resto Oriente Próximo	98.622	93.872	5,1
ÁFRICA	163.255	152.208	7,3
Egipto	36.313	28.888	25,7
Argelia	25.133	25.133	0,0
Resto África	101.809	98.187	3,7
EUROPA OCCIDENTAL	728.027	720.501	1,0
Italia	117.955	115.500	2,1
Alemania	112.950	111.540	1,3
Francia	97.900	96.238	1,7
España	64.675	65.775	-1,7
Resto Europa	334.547	331.448	0,9
EUROPA ORIENTAL	535.557	602.430	-11,1
Antigua Unión Soviética	419.982	488.086	-14,0
Resto Europa Oriental	115.575	114.344	1,1
EXTREMO ORIENTE	1.008.289	982.200	2,7
Japón	248.104	249.883	-0,7
China	217.340	217.340	0,0
Resto Extremo Oriente	542.845	514.977	5,4
TOTAL MUNDIAL	4.065.708	4.074.921	-0,2

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

Cuadro 17.1

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2000)

Trimestre	Existencias*			Días consumo**		
	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA
1 T 2000	3.680	1.234	2.446	80	27	53
2 T 2000	3.758	1.232	2.526	79	26	53
3 T 2000	3.798	1.237	2.561	79	26	53
4 T 2000	3.764	1.210	2.554	77	25	52

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

* Millones de barriles.

** Días calculados sobre la demanda para el trimestre siguiente.

Cuadro 17.2

DEMANDA, PRODUCCIÓN Y RESERVAS DE GAS NATURAL

Demanda

- La demanda mundial de gas natural en 2000 ascendió a 2,48 billones de metros cúbicos, 92.000 millones de metros cúbicos —un 3,8%— sobre la demanda registrada en 1999, que fue de 2,39 billones de metros cúbicos.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 729.000 millones de metros cúbicos, seguida de la antigua Unión Soviética, 590.000 millones de metros cúbicos, y Europa, con 497.000 millones de metros cúbicos. El mayor crecimiento de demanda en términos porcentuales se registró en Asia, 19.400 millones de metros cúbicos respecto de 1999 —un 7,2%—, y el menor en Europa, 11.300 millones de metros cúbicos —un 2,3%.

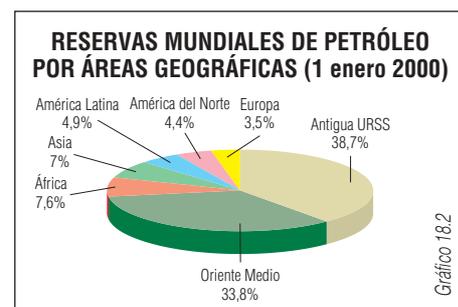
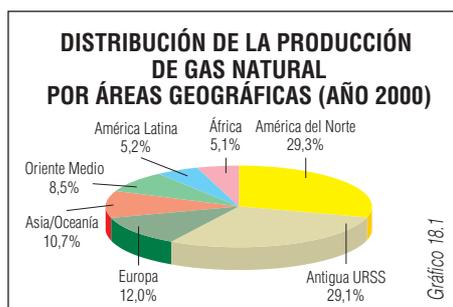
Producción

- La producción mundial de gas natural en 2000, a nivel global, evolucionó de acuerdo con las cifras indicadas en el apartado anterior para la demanda de este hidrocarburo. El reparto de esa producción por zonas geográficas era la siguiente: América del Norte, 727.800 millones de metros cúbicos, 24.700 millones de metros cúbicos más que justo un año antes, cuando era de 703.100 millones de metros cúbicos; América Latina, 130.100 millones de metros cúbicos, 5.500 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 4,4%—, cuando era de 124.600 millones de metros cúbicos; África, 126.000 millones de metros cúbicos, 10.000 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 8,6%—, cuando era de 116.000 millones de metros cúbicos; Europa-OCDE, 275.700 millones de metros cúbicos, un 0,3% más respecto de 1999; Europa Oriental, 746.700 millones de metros cúbicos, 19.700 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 2,7%—, cuando era de 727.000 millones de metros cúbicos; Oriente Medio, 211.400 millones de metros cúbicos,

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL 2000/1999	VARIACIÓN ANUAL (%) 2000/1999
	2000 (*)	1999		
AMÉRICA DEL NORTE	729	706	23,7	3,4
EUROPA	497	485	11,3	2,3
ASIA/OCEANIA	288	269	19,4	7,2
ANTIGUA URSS	590	575	15	2,6
ORIENTE MEDIO	191	179	12,2	6,8
ÁFRICA	59	56	3,3	5,9
AMÉRICA LATINA	130	123	6,9	5,6
TOTAL MUNDIAL	2.484	2.392	91,8	3,8

FUENTE: CEDIGAZ. (*) Datos estimados.

Unidades: miles de millones de metros cúbicos



cos, 19.700 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 10,3%—, cuando era de 191.700 millones de metros cúbicos; y Asia/Oceania, 266.000 millones de metros cúbicos, 11.400 millones de metros cúbicos más que justo un año antes —un 4,5%—, cuando era de 254.600 millones de metros cúbicos.

Reservas de gas natural

- Las reservas mundiales de gas natural ascendían al finalizar el año 2000 a 162,3 billones de metros cúbicos, 4,12 billones de metros cúbicos

biclos más que un año antes, cuando eran 158,2 billones de metros cúbicos.

- De ese total, corresponden a Europa-OCDE 7,1 billones de metros cúbicos, con un descenso del 1,5%.
- La zona geográfica con mayores reservas era la ex-Unión Soviética, con 56,9 billones de metros cúbicos; la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue América Latina, un 8,8%.
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2000 de 65,3 años. Para Europa-OCDE ese ratio era de 25,7 años.

Unidades: Miles de millones de metros cúbicos

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2000/1999) (%)
	2000 (*)	1999	
AMÉRICA DEL NORTE	727,8	703,1	3,5
Estados Unidos	544,3	527,3	3,2
Canadá	183,5	175,8	4,4
AMÉRICA LATINA	130,1	124,6	4,4
México	33,7	34,8	-3,2
Argentina	37,3	34,6	7,8
Resto América Latina	59,1	55,2	7,1
ÁFRICA	126,0	116,0	8,6
Argelia	86,0	82,0	4,9
Resto África	40,0	34,0	17,6
EUROPA-OCDE	275,7	274,9	0,3
Reino Unido	105,2	98,7	6,6
Holanda	67,8	72,0	-5,8
Noruega	51,1	49,9	2,4
Alemania	21,2	22,4	-5,4
Resto Europa OCDE	30,4	31,9	-4,7
EUROPA ORIENTAL	746,7	727,0	2,7
Antigua URSS	723,3	702,8	2,9
Resto Europa Oriental	23,4	24,2	-3,3
ORIENTE MEDIO	211,4	191,7	10,3
Irán	60,2	53,5	12,5
Arabia Saudí	47,0	46,2	1,7
Resto Oriente Medio	104,2	92,0	13,3
ASIA/OCEANIA	266,0	254,6	4,5
Indonesia	63,5	66,4	-4,4
Malasia	44,2	41,1	7,5
Resto Asia	158,3	147,1	7,6
TOTAL MUNDIAL	2.483,7	2.391,9	3,8

FUENTE: CEDIGAZ.

(*) Datos estimados.

Unidades: Billones de metros cúbicos

Área	RESERVAS			Ratio Reservas/Producción (años)*
	01-ene.-01	01-ene.-00	Tasa de variación (2000/1999) (%)	
AMÉRICA DEL NORTE	6,2	6,2	0,3	8,5
Estados Unidos	4,6	4,5	2,0	8,4
Canada	1,6	1,7	-4,5	8,9
AMÉRICA LATINA	8,4	7,7	8,8	64,7
Venezuela	4,3	4,1	3,0	157,1
México	0,9	0,9	1,0	25,8
Resto América Latina	3,3	2,7	20,1	55,5
ÁFRICA	11,0	11,0	0,0	87,5
Argelia	4,1	4,1	0,0	47,4
Nigeria	3,5	3,5	0,0	439,4
Libia	1,3	1,3	0,0	208,7
Resto África	2,1	2,1	0,0	82,5
EUROPA-OCDE	7,1	7,0	1,5	25,7
Países Bajos	1,7	1,7	0,0	25,3
Noruega	4,1	3,8	6,4	79,3
Reino Unido	0,8	0,8	0,7	7,3
Alemania	0,3	0,3	-4,1	12,2
Resto Europa-OCDE	0,3	0,4	-31,9	9,5
EUROPA ORIENTAL	57,5	57,5	0,0	77,0
Antigua URSS	56,9	56,9	0,0	78,7
Resto Europa Oriental	0,3	0,3	0,0	14,9
ORIENTE MEDIO	57,1	53,9	6,0	270,3
Iran	25,0	25,0	0,0	415,3
Qatar	14,3	10,9	31,3	530,0
Resto Oriente Medio	17,8	18,0	-0,9	145,9
ASIA-OCEANIA	14,9	14,8	0,5	55,8
Indonesia	3,8	3,8	0,0	59,4
Australia	3,5	3,5	0,0	106,7
Resto Asia-Oceania	7,6	7,5	0,9	44,7
TOTAL MUNDIAL	162,3	158,2	2,6	65,3

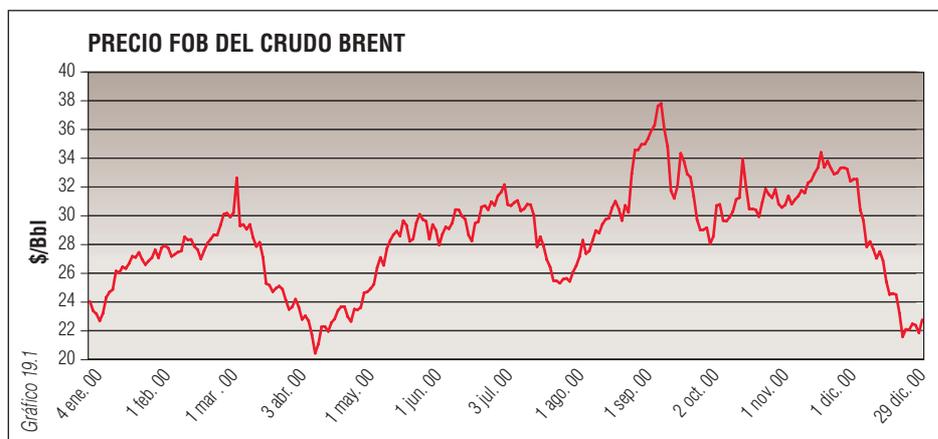
FUENTE: BP STATISTICAL REVIEW OF WORLD ENERGY (JUNE 2000).

* Reservas / Producción x 365

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN DÓLARES

Cotizaciones del crudo Brent

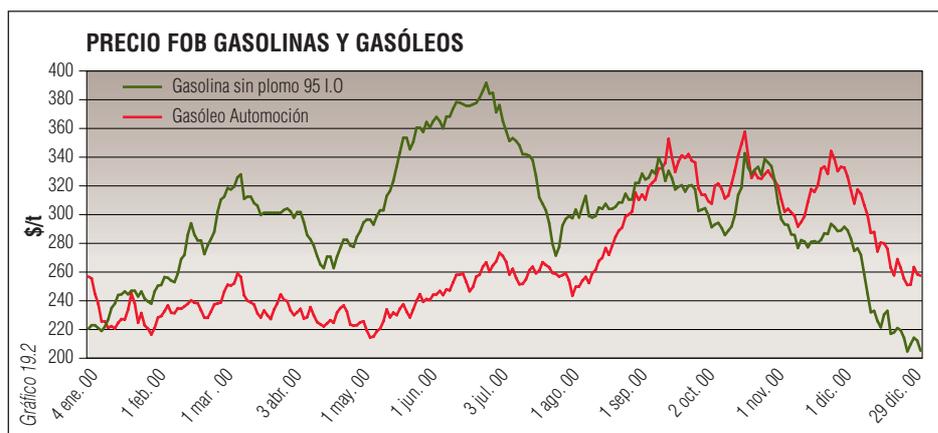
- La cotización FOB media del crudo del Mar del Norte Brent en 2000 fue de 28,4 dólares/barril (\$/Bbl), lo que supone un aumento de 10,5 \$/Bbl —un 58,7%— respecto de 1999, en que fue de 17,9 \$/Bbl.
- El mes que registró un mayor precio medio fue septiembre —diciembre en 1999—, con una cotización de 32,7 \$/Bbl, y el que registró el menor, abril —febrero en 1999—, con 22,7 \$/Bbl. Entre ambos meses, la diferencia fue de 10,0 \$/Bbl, mientras que en 1999 esa diferencia fue bastante superior, 15,4 \$/Bbl.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 7 de septiembre, con 37,81 \$/Bbl, y la mínima el 11 de abril, con 21,06 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar fue de 180,6 pesetas/dólar en 2000, 24,4 pesetas —15,6%— más que la media de 1999, que fue de 156,2 pesetas/dólar. El mes en que el dólar registró una cotización media más elevada frente a la peseta fue octubre, con un cambio de 194,6 pesetas, y el que registró el menor enero, con 164,1 pesetas.



	2000		1999	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización Ptas/US\$	Precio FOB \$/Bbl	Cotización Ptas/US\$
Enero	25,6	164,1	11,1	143,3
Febrero	27,9	169,3	10,2	148,4
Marzo	27,3	172,6	12,5	152,9
Abril	22,7	175,7	15,3	155,5
Mayo	27,6	183,7	15,3	156,5
Junio	29,8	175,3	15,8	160,3
Julio	28,5	177,1	19,0	160,8
Agosto	30,1	184,1	20,3	157,0
Septiembre	32,7	190,8	22,5	158,5
Octubre	30,9	194,6	22,0	155,4
Noviembre	32,6	194,3	24,7	160,9
Diciembre	25,1	185,5	25,6	164,6
Media anual	28,4	180,6	17,9	156,2

Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La cotización media del año de la gasolina sin plomo eurogrado fue de 297,3 \$/Tm, 116,0 \$/Tm —un 64,0%— más que la de 1999, que fue de 181,3 \$/Tm.
- El mes que registró un mayor precio medio de la gasolina eurogrado fue junio —diciembre en 1999—, con una cotización de 374,7 \$/Tm, y el que registró el menor diciembre —febrero en 1999—, con 225,7 \$/Tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 149,0 \$/Tm, mientras que en 1999 esa diferencia fue algo menor, 138,6 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 26 de junio, con 391,75 \$/Tm, y la mínima el 29 de diciembre, con 205,25 \$/Tm.
- La cotización media del gasóleo de automoción en 2000 fue de 266,7 \$/Tm, 113,6 \$/Tm por encima de la que operó en 1999, que fue de 153,1 \$/Tm.
- El mes que registró un mayor precio medio fue septiembre —diciembre en 1999—, con una cotización de 328,4 \$/Tm, y el que registró el menor, abril —febrero en 1999—, con 228,2 \$/Tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 100,2 \$/Tm, mientras que en 1999 esa diferencia fue de 155,2 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 13 de octubre, con 357,75 \$/Tm, y la mínima el 5 de mayo, con 214,50 \$/Tm.



	Precios FOB NWE/Italia (\$/t)			
	2000		1999	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	235,5	231,2	109,6	100,4
Febrero	273,0	233,8	105,9	92,3
Marzo	308,2	239,9	127,1	114,7
Abril	277,8	228,2	158,3	132,9
Mayo	326,2	229,6	159,1	120,8
Junio	374,7	254,7	162,4	125,8
Julio	321,5	260,0	194,2	153,2
Agosto	307,7	277,1	227,8	167,5
Septiembre	318,9	328,4	227,9	180,8
Octubre	313,8	326,0	223,7	183,5
Noviembre	284,5	317,9	235,2	218,0
Diciembre	225,7	273,5	244,5	247,5
Media anual	297,3	266,7	181,3	153,1

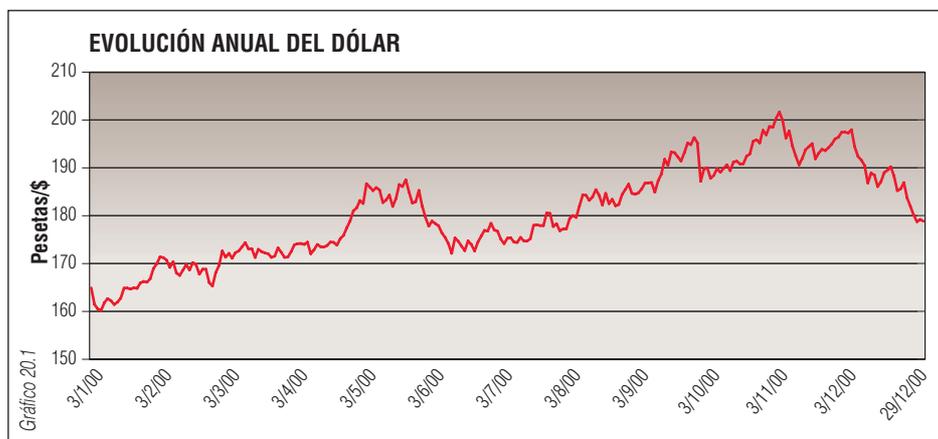
Cuadro 19.1

Cuadro 19.2

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN PESETAS

Cotizaciones del crudo Brent, de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La evolución de las cotizaciones de crudo y productos en los mercados internacionales expresada en pesetas, refleja de forma más directa la incidencia de estas cotizaciones en los mercados interiores, al incorporar el efecto del cambio del dólar junto con el valor de las materias primas y productos.
- La cotización media del crudo del Mar del Norte Brent en 2000 fue de 32,5 pesetas/litro, lo que supone un aumento de 14,7 pesetas/litro, un 82,6% más respecto de 1999, en que se situó en 17,8 pesetas/litro.
- La gasolina sin plomo eurogrado tuvo en el año 2000 una cotización media en los mercados internacionales de 40,8 pesetas/litro, 19,2 pesetas/litro, un 88,9% más que la de 1999, que fue de 21,6 pesetas/litro.
- Por lo que respecta al gasóleo de automoción, la cotización media en 2000 fue de 40,9 pesetas/litro, 20,6 pesetas/litro por encima de la que operó en 1999, que fue de 20,3 pesetas/litro.
- En el gráfico 20.2, puede comprobarse la significativa incidencia de la estacionalidad en el consumo de gasolinas y gasóleos, que afecta a sus cotizaciones relativas, con fuertes revalorizaciones de las gasolinas en verano y de los gasóleos en invierno.



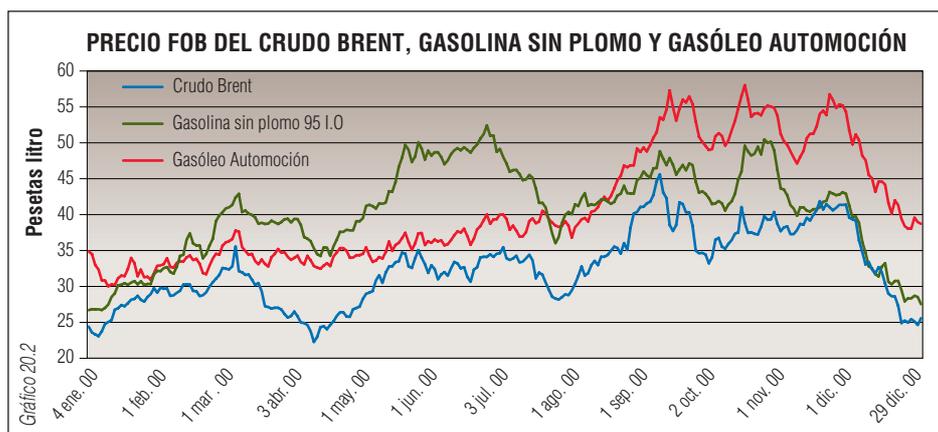
	Brent (1)	2000 Gasolina sin plomo 95l.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)	Brent (1)	1999 Gasolina sin plomo 95l.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)
Enero	26,4	29,0	31,9	10,0	11,8	12,1
Febrero	29,7	34,7	33,3	9,6	11,8	11,5
Marzo	29,6	39,9	34,8	12,0	14,6	14,8
Abril	25,0	36,6	33,7	15,0	18,5	17,4
Mayo	31,9	44,9	35,5	15,1	18,7	15,9
Junio	32,9	49,3	37,6	16,0	19,5	17,0
Julio	31,7	42,7	38,7	19,2	23,4	20,7
Agosto	34,9	42,5	42,9	20,1	26,8	22,1
Septiembre	39,3	45,6	52,7	22,4	27,1	24,1
Octubre	37,8	45,8	53,4	21,5	26,1	24,0
Noviembre	39,8	41,5	52,0	25,0	28,4	29,5
Diciembre	29,3	31,4	42,7	26,5	30,2	34,3
Media anual	32,5	40,8	40,9	17,8	21,6	20,3

(1) PRECIOS FOB CRUDO BRENT.

(2) PRECIOS FOB NWE/ITALIA.

UNIDADES: Pesetas/litro.

Cuadro 20

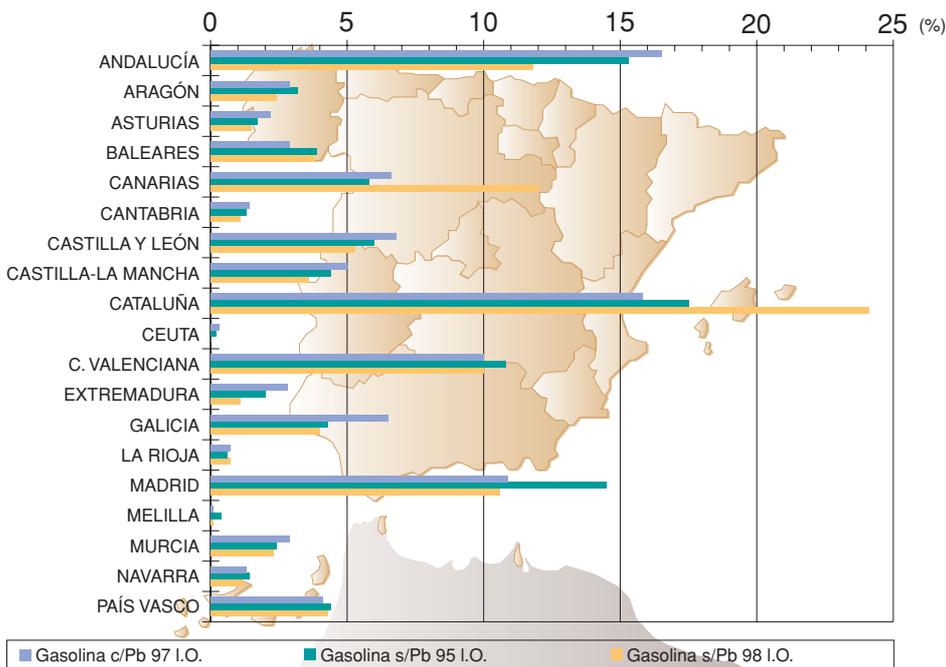


DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

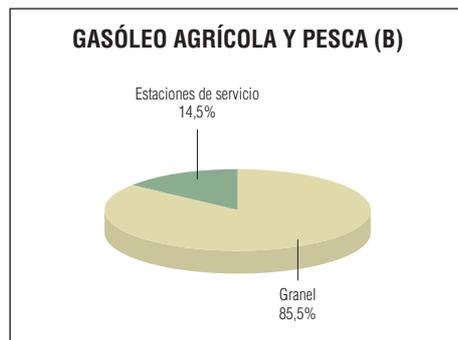
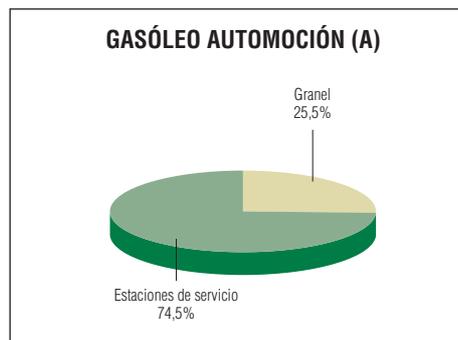
	CCAA																		TOTALES	
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA		PAÍS VASCO
Gasolina c/Pb 97 I.O.	514	91	68	90	205	43	211	156	491	9	312	88	203	22	340	4	90	41	126	3.108
Gasolina s/Pb 95 I.O.	715	148	80	180	274	60	282	207	818	9	503	93	199	30	677	17	114	64	206	4.677
Gasolina s/Pb 98 I.O.	87	18	11	28	89	8	39	27	179	0	74	8	30	5	78	1	17	9	32	742
TOTAL GASOLINAS AUTO (97, 95 y 98 I.O.)	1.316	258	160	299	567	112	533	390	1.488	18	889	189	432	58	1.096	22	222	114	364	8.527
Gasóleo A	2.458	612	384	268	580	250	1.417	1.084	2.861	23	1.729	372	1.075	150	1.519	26	602	403	1.035	16.847
Gasóleo B	615	285	102	58	1	72	639	517	524	0	286	142	538	50	144	0	139	96	173	4.381
Gasóleo C	217	181	83	140	0	18	396	266	470	0	171	46	324	62	632	0	38	84	180	3.308
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	3.290	1.077	569	466	582	339	2.452	1.868	3.856	23	2.187	560	1.937	262	2.294	26	779	583	1.388	24.536

UNIDADES: kt.

DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS



DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASÓLEOS POR CANAL DE VENTAS



DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

