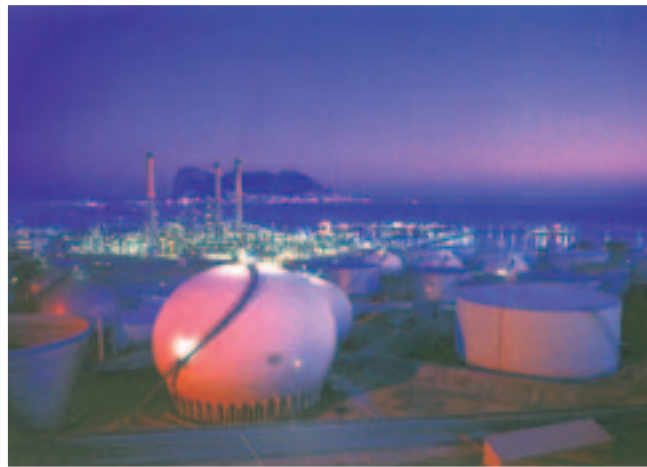


Boletín Estadístico de

HIDROCARBUROS

RESUMEN AÑO 2003



MINISTERIO DE INDUSTRIA,
TURISMO Y COMERCIO

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>

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	

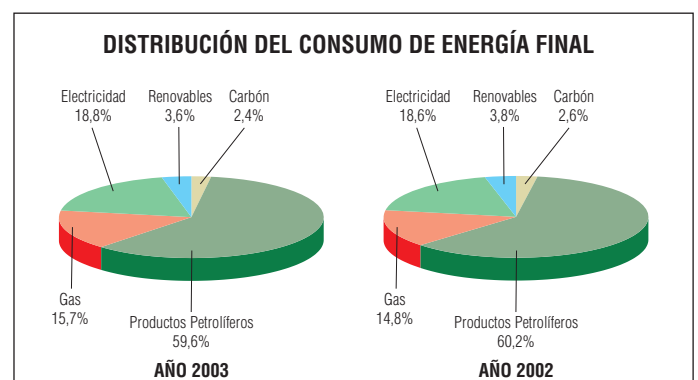
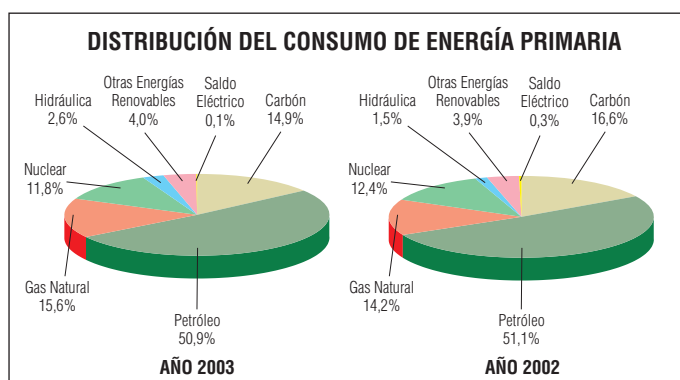
Portada: Refinería de Algeciras. CEPSA.
Metanero. Transporte de Gas Natural Licuado.

CONSUMOS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

Consumo de energía primaria	DEMANDA Y ESTRUCTURA				GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO	
	2003	ESTRUC. 2003	2002	ESTRUC. 2002	2003	2002
Carbón	20.319	14,9	21.891	16,6	35,2	35,1
Petróleo	69.313	50,9	67.607	51,1	0,5	0,5
Gas natural	21.255	15,6	18.729	14,2	0,9	2,5
Nuclear	16.125	11,8	16.422	12,4	100,0	100,0
Hidráulica	3.540	2,6	1.988	1,5	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	5.489	4,0	5.116	3,9	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	109	0,1	458	0,3		
TOTAL	136.150	100,0	132.211	100,0	24,1	24,2

Consumo de energía final	2003	ESTRUCTURA 2003	2002	ESTRUCTURA 2002	%03/02
Carbón	2.436	2,4	2.486	2,6	-2,0
Productos Petrolíferos	60.034	59,6	57.642	60,2	4,1
Gas	15.798	15,7	14.153	14,8	11,6
Electricidad	18.919	18,8	17.797	18,6	6,3
Renovables	3.612	3,6	3.601	3,8	0,3
TOTAL	100.799	100,0	95.679	100,0	5,4



1. ASPECTOS RELEVANTES

- El año 2003 fue un año marcado, desde el punto de vista petrolero, por la volatilidad de los precios del crudo en los mercados internacionales, sacudidos por una serie de acontecimientos, geopolíticos en un caso y meramente económicos y petroleros en otro, destacando entre ellos la guerra de Irak.
- En cuanto a España, hay que hablar de fortaleza de la demanda de productos petrolíferos, fruto del crecimiento de la economía española a una tasa comparativamente alta —dos puntos porcentuales más que en la Eurozona—, del sostenimiento de la actividad turística y de la recuperación del sector de la aviación civil. El consumo de productos petrolíferos en España en el año 2003 fue de 71,70 millones de toneladas, con un incremento de 1,2 millones de toneladas —1,7%— respecto a 2002. Por lo que respecta a la participación del petróleo en el consumo de energía primaria, el porcentaje fue del 50,9% frente al 51,1% del año 2002.
- En el caso del gas natural, el consumo en el año 2003 fue de 274.490 GWh con un importante crecimiento del 13,3%, siendo el uso del gas natural en la generación eléctrica la causa principal de ese crecimiento (en 2003 se pusieron en funcionamiento 2.000 MW de potencia en ciclos combinados). Si en 2002 el gas natural superó a la energía nuclear en la balanza energética española, en 2003 ha alcanzado al carbón, con lo que se ha posicionado como segunda energía primaria en España. Destacar también que más del 70% de las ventas de gas natural fueron realizadas por las compañías comercializadoras en el mercado liberalizado. A este respecto conviene recordar que desde el 1 de enero de 2003 todos los consumidores españoles pueden elegir a la empresa suministradora de gas natural.
- En el capítulo de los hidrocarburos líquidos, señalar que el proceso de dieselización del parque automovilístico español sigue su curso, ayudando a dibujar un mapa dominado por la demanda de destilados medios en general y de gasóleos en particular. G.L.P.'s, gasolinas y fuelóleos experimentaron va-

riaciones interanuales negativas en su demanda, moderadas en los dos primeros casos y más notable en el de los productos pesados, que se vieron sobradamente compensadas por los aumentos en querosenos y gasóleos (también descendió la demanda del genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo). Los gasóleos se mantuvieron como el grupo de mayor peso específico en la demanda de productos petrolíferos, con una participación porcentual que supera al 43% del total (dos puntos más que en 2002), obligando a fuertes importaciones. España es el país de Europa con mayor déficit de gasóleo, teniendo que importar más de una tercera parte de la cifra de consumo interior. En gas natural, hay que destacar el uso para generación eléctrica: en 2003, el gas natural produce el 15,7% de la electricidad del país, una proporción con fuerte aumento por la puesta en marcha de los nuevos ciclos combinados.

- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presentó un saldo —importaciones menos exportaciones— neto importador de 17,19 millones de toneladas durante el año 2003, descendiendo ligeramente respecto del año precedente, cantidad que cubre cerca del 24% del consumo total español de productos petrolíferos, porcentaje que es superado por algunos productos. Por productos, sólo las gasolinas tuvieron saldo neto exportador en 2003, mientras que el resto de los productos presentó claro saldo neto importador.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, en 2003 se obtuvieron 321.000 toneladas de crudos de petróleo, cifra que representa un aumento del 1,4% respecto de 2002, y 2.892 GWh de gas natural, inferior en un 52,9% al compararla con la del año anterior. En términos de consumo interior, la aportación de la producción doméstica de hidrocarburos resulta insignificante.
- En cuanto a la tasa media de utilización de la capacidad de refino durante el ejercicio fue del 87,2%, muy parecida a la de

2002 (los márgenes de refino se recuperaron con respecto a los bajos niveles de 2002). Por lo que se refiere a los stocks, se registró un acopio de existencias de apenas 2.000 toneladas, con aumento en las existencias de crudo y materias primas y descenso en la de productos petrolíferos, para unas existencias totales al finalizar el ejercicio de 16,89 millones de toneladas.

- En el plano internacional, la producción de petróleo registró en 2003 una tasa de crecimiento cercana al 4%. En cuanto a la demanda creció de forma moderada aunque superior a la de 2002. En esta ocasión, la oferta superó a la demanda en 730.000 barriles/día.
- La cotización FOB media del crudo de referencia Brent en 2003 fue de 28,8 dólares/barril, —3,8 \$/Bbl más, un 15,4%, que en 2002—. Igualmente, las cotizaciones de los productos en los mercados internacionales experimentaron aumentos: 47,2 \$/t en el caso de la gasolina sin plomo de 95 octanos, equivalente al 19,9%; y 51,1 \$/t en el del gasóleo de automoción, es decir, un 24,1%.
- Como consecuencia de esta evolución de las cotizaciones de los crudos y productos petrolíferos en los mercados internacionales, así como de la paridad del euro frente al dólar, que fue claramente favorable a la moneda europea, los precios de venta al público de la gasolina y el gasóleo A registraban descensos en torno a los 4 c€/litro al finalizar el año, con referencia al existente a su inicio, aunque la media del ejercicio fuese en ambos casos superior a la de 2002. Como viene siendo habitual, los precios en España se situaron 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 l.O. y del gasóleo A fueron inferiores a la media europea en 17,3 c€/litro y 9,4 c€/litro, respectivamente. Por otra parte, hubo aumentos en los precios medios de la bombona de butano y gas natural para usos industriales, pero descenso en el precio del gas natural para usos doméstico-comerciales.

Concepto	2003	2002 (*)	Tasa variación (% 03/02)
Consumos			
Productos Petrolíferos (kt)	71.696	70.509	1,7
Gas Natural (GWh)	274.490	242.342	13,3
Comercio exterior			
Importaciones de crudo (kt)	57.429	56.450	1,7
Import. de gas natural (GWh)	273.850	241.088	13,6
Saldo (impor-expor) (kt)	17.186	17.264	-0,5
Producción Interior			
Crudo (kt)	321	316	1,4
Gas Natural (GWh)	2.892	6.145	-52,9
Materia prima procesada (kt)	57.964	58.440	-0,8

(*) Datos revisados.

Concepto	2003	2002	Tasa variación (% 03/02)
Precio del crudo Brent (\$/Bbl)	28,8	25,0	15,4
PVP de la gasolina s/Pb 95 l.O. (c€/litro)	81,7	81,1	0,7
PVP del gasóleo de automoción (c€/litro)	70,4	69,5	1,3

DEMANDA MUNDIAL DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS (% 2003/2002)

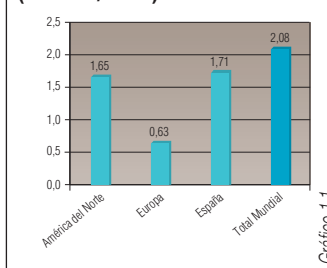


Gráfico 1.1

DEMANDA MUNDIAL DE GAS NATURAL (% 2003/2002)

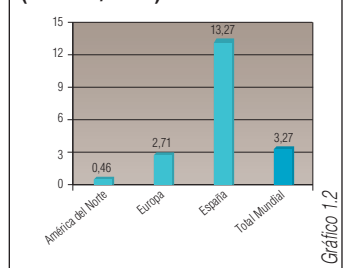


Gráfico 1.2

PVP's GASOLINA EUROSÚPER EN ESPAÑA vs UNIÓN EUROPEA

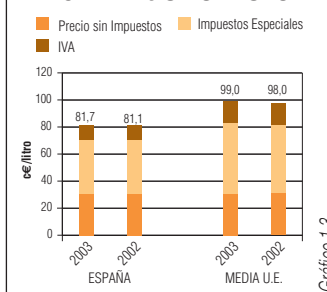


Gráfico 1.3

PVP's GASÓLEO AUTOMOCIÓN EN ESPAÑA vs UNIÓN EUROPEA

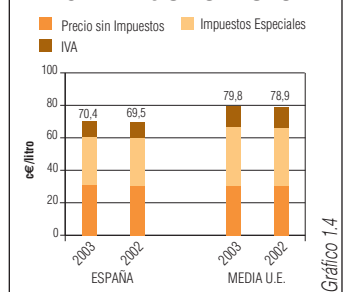


Gráfico 1.4

2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El comportamiento de la demanda de productos petrolíferos presenta en 2003 notables similitudes y no menos notables diferencias con respecto a 2002: continuó la caída del consumo de las gasolinas; el gasóleo siguió con crecimientos importantes; se produjo la recuperación del sector aviación con la consiguiente mayor demanda de querosenos; y la entrada en funcionamiento de las centrales de ciclo combinado hizo caer la demanda de los fuelóleos (Gráfico 2.2). Así, el balance global es de un modesto crecimiento del 1,7%, para un consumo total de productos petrolíferos en 2003 de 71,70 millones de toneladas, frente a los 70,51 millones de toneladas de 2002.

Por grandes grupos de productos, el reparto de ese consumo fue el siguiente: gases licuados del petróleo, 2,29 millones de toneladas, con un descenso del 2,5%, con lo que retorna a la tendencia negativa de años anteriores, quebrada momentáneamente en 2002; gasolinas, 8,05 millones de toneladas, un 1,5% menos (porcentaje que viene a ser la mitad del registrado en 2002); querosenos, 4,39 millones de toneladas, un 5,2% más (muy cerca ya de las cifras anteriores al 11-S); gasóleos, 31,02 millones de toneladas, un 7,8% más (que duplica el registrado en 2002); fuelóleos, 13,13 millones de toneladas, un 5,2% menos (en 2002 había crecido casi un 10%); y el genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, 12,81 millones de toneladas, un 2,9% menos.

Por lo que se refiere al comportamiento a lo largo del año, éste se inició a la baja, en claro contraste con lo sucedido en el primer trimestre del ejercicio precedente, siendo los tres restantes los que enderezaron el rumbo: en el primer trimestre el consumo cayó el 0,7%, en el segundo creció el 2,4%, en el tercero el 2,0%, y en el cuarto sube el 2,9%. El mes de mayor consumo fue diciembre —enero en 2002— y el de menor febrero —junio en 2002—. El Gráfico 2.1 muestra esa evolución, pues se observa como la línea que marca el consumo en 2003 inicia la gráfica inmersa en la masa gris del consumo de 2002, para despegarse de la misma a partir del mes de marzo.

Consecuencia del comportamiento de los diferentes grupos de productos, en 2003 se sigue haciendo menor el peso específico de la parte más ligera del barril de petróleo —medio punto entre gasolinas y G.L.P.'s—, avanzan los destilados medios —en esta ocasión con aportación positiva incluso de los querosenos— y cae la parte más pesada del barril. La participación de los G.L.P.'s pasa del 3,3% de 2002 al 3,2% de 2003; las gasolinas, del 11,6% al 11,2%; los querosenos avanzan del 5,9% al 6,1%; los gasóleos dan el salto cuantitativo más notable —2,5 puntos— al pasar del 40,8% al 43,3% y los fuelóleos caen del 19,7% al 18,3%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", retrocede del 18,7% al 17,9%. (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 2003 vuelven a perder dos puntos, como ya sucediese en 2002, al pasar del 29,8% al 27,9%.

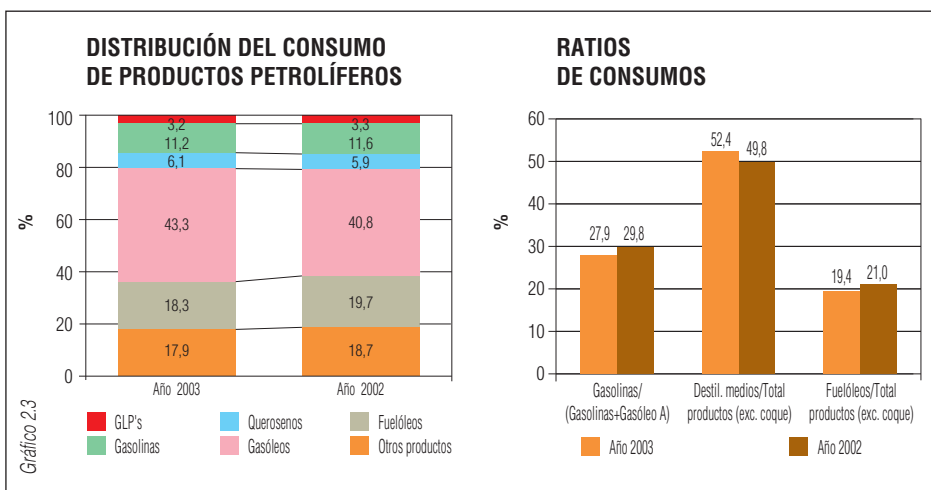
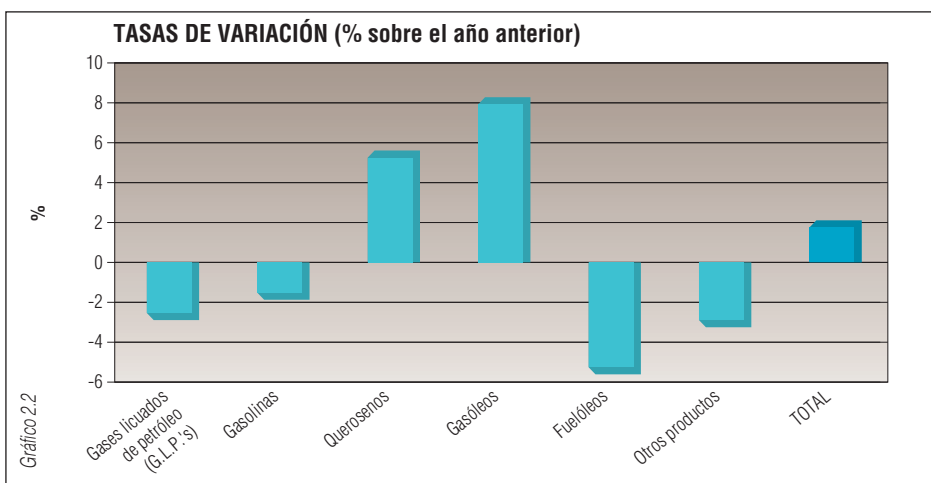
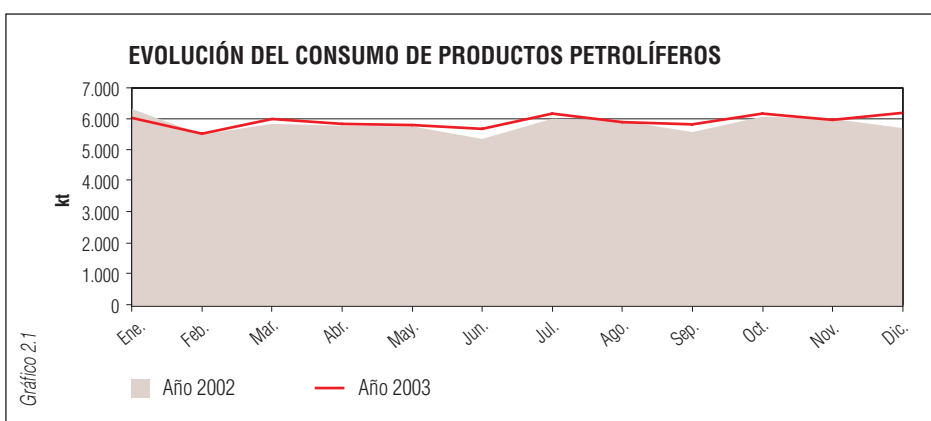
En el caso de la relación entre los destilados medios y el conjunto de los productos —con la habitual exclusión del coque de petróleo— en 2003 avanzan del 49,8% al 52,4% y en el de los fuelóleos retroceden del 21,0% al 19,4%.

Consumo de productos petrolíferos	Año 2003 kt	Año 2002 (**) kt	Tasas de variación (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	2.292	2.350	-2,5
Gasolinas	8.052	8.174	-1,5
Querosenos	4.389	4.172	5,2
Gasóleos	31.019	28.767	7,8
Fuelóleos	13.129	13.846	-5,2
Otros productos (*)	12.815	13.200	-2,9
Total	71.696	70.509	1,7

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

(**) Datos revisados.

Cuadro 2



Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

• Tras el crecimiento registrado en 2002, la fuerte competencia de las energías alternativas, gas natural y electricidad, principalmente, ambas en claro proceso expansivo, hizo que el consumo de los G.L.P.'s —butano y propano— descendiese en España en 2003, un 2,5%, que probablemente hubiese sido mayor de no mediar unas épocas de frío tanto al inicio como al final del año (el Gráfico 3.1 es muy claro a ese respecto, con la línea que representa 2003 claramente fuera de la masa gris de 2002 al principio y al final de ejercicio, y claramente inmersa en la masa gris en la zona central). El consumo total de G.L.P.'s en 2003 fue de 2,29 millones de toneladas.

• Esas circunstancias climáticas se dejan ver claramente cuando se analiza el comportamiento de la demanda a lo largo del año, pues la demanda creció en el primer trimestre un 2,1% y en el último trimestre un 4,2%, y descendió en el segundo trimestre un 9,8% y en el tercero un 10,5%. Por meses, el mayor consumo correspondió a enero —igual que en 2002— y el menor a agosto —junio en 2002.

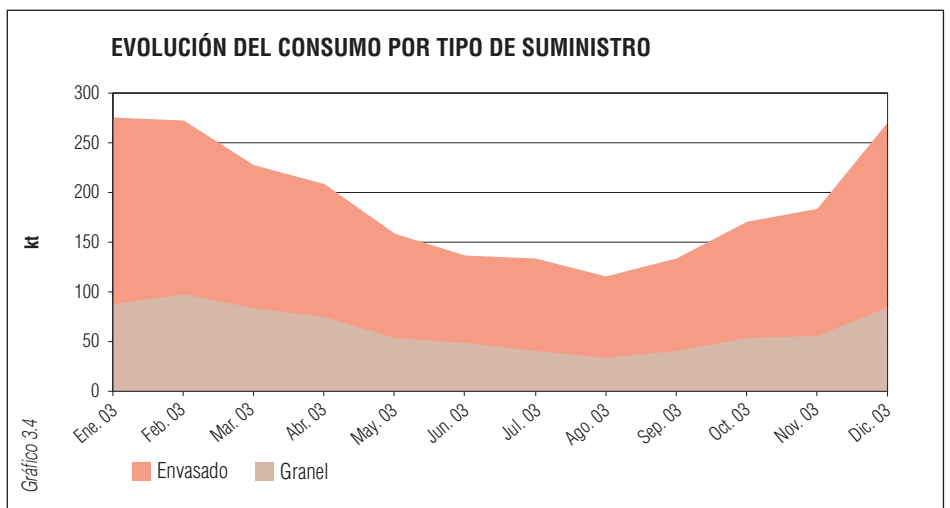
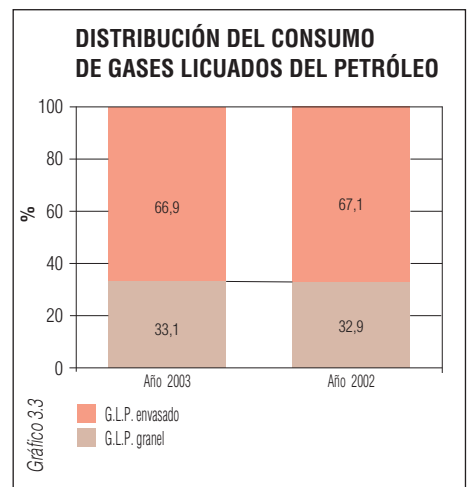
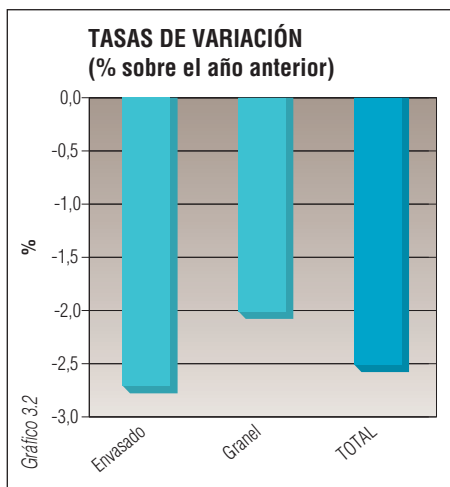
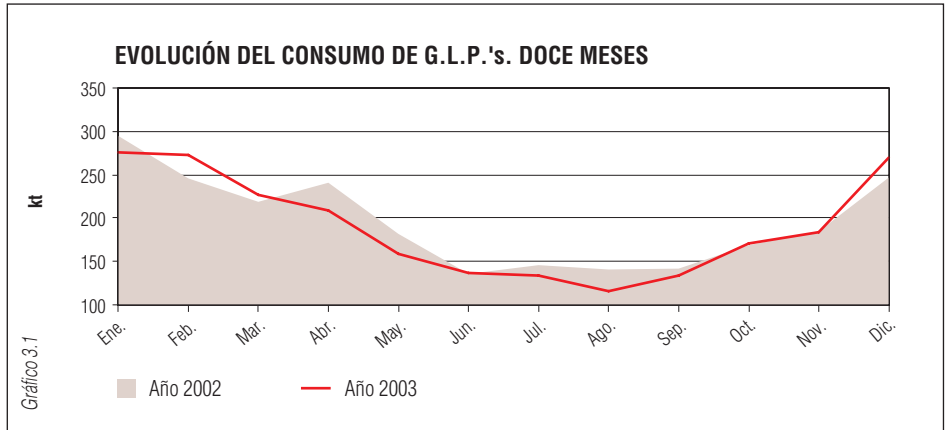
• Por segmentos de mercados, tanto el gas licuado envasado como el de a granel muestran una evolución regresiva (Gráfico 3.2). El consumo de gas licuado envasado, cuyo mercado duplica al del granel, descendió en 2003 el 2,7%, para una demanda total de 1,53 millones de toneladas, mientras que el del gas licuado a granel totalizó 758.000 toneladas, lo que supone un descenso del 2,0%.

• En cuanto a la distribución del consumo de los gases licuados del petróleo (Gráfico 3.3), puede observarse que el reparto del consumo total de gases licuados en 2003 es prácticamente idéntico al de 2002 —una inapreciable pérdida del gas licuado envasado de 0,2 puntos porcentuales—, estancado en el 67%/33% a favor del consumo envasado.

• El Gráfico 3.4 muestra la evolución del consumo por tipos de suministro a lo largo de 2003, con dos picos de consumo en el inicio y en el final del año (invierno y otoño) y una amplia zona valle central (primavera y verano), propia de un producto de gran estacionalidad.

Consumo de G.L.P.'s	Año 2003 kt	Año 2002 kt	Tasas de variación (%)
G.L.P. Envasado	1.533	1.576	-2,7
G.L.P. Granel	758	774	-2,0
Total	2.292	2.350	-2,5

Cuadro 3



Gasolinas

• La continua y, a lo que se ve, imparable dieselización del parque automovilístico español sigue siendo el principal factor de impacto sobre el consumo de las gasolinas en España: en el conjunto del año 2003, las matriculaciones de vehículos diésel suponían el 60% del total, pero la tendencia era creciente a lo largo del año, que terminaba en tasas del 63%, y las expectativas futuras apuntan a repartos aún más espectaculares. Como se ha señalado muy repetidamente en este Boletín, no se trata en absoluto de una recesión del consumo de carburantes, sino de un movimiento de la demanda en la dirección "gasolina hacia gasóleo A", como lo demuestra el hecho de que el conjunto de los carburantes registrase en 2003 un crecimiento del 5,1% (28,81 millones de toneladas frente a 27,40 millones de toneladas en 2002).

• La demanda global de las gasolinas de automoción en 2003 fue de 8,04 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 1,5% respecto de 2002, en que fueron 8,16 millones de toneladas. Por tipos, el consumo de gasolina sin plomo de calidad eurogrado, 95 octanos, se elevó a 5,86 millones de toneladas, con un aumento del 3,5%, que ejercicio tras ejercicio viene siendo el menor de los registrados. La gasolina de 98 octanos muestra el mejor comportamiento del grupo en términos relativos, con una subida del 4,2%, para un consumo de 874.000 toneladas, también la cifra anual más alta desde su implantación. La gasolina "súper" de 97 octanos registró un consumo de 1,31 millones de toneladas, para un descenso del 21,2%. Pese a ser una gasolina llamada a desaparecer, la gasolina "súper" todavía representa un 16% del total, es decir, que entre 2002 y 2003 perdió cuatro puntos porcentuales de presencia. Como ya sucediera en el ejercicio precedente, el aumento del consumo de las gasolinas de 95 y 98 octanos, 232.000 toneladas, está muy lejos de compensar el descenso de la "súper", 353.000 toneladas (en realidad, esa diferencia la capta el gasóleo A).

• En cuanto al comportamiento a lo largo del año, en enero-marzo, se registró un descenso del consumo del 2,5%; en abril-junio, por contra, se registró un aumento del 1,1%, debido con toda probabilidad a que en 2003 la Semana Santa "cayó" en abril, mientras que en 2002 lo había hecho en marzo; en julio-septiembre, vuelve a descender, el 1,5%; y en octubre-diciembre, baja el 3,1% (el Gráfico 4.1 muestra en general a la línea que marca el consumo de 2003 inmersa, aunque de forma nada espectacular, en la masa gris que representa la demanda de 2002). Por meses, agosto registró el mayor consumo (este hecho se repite, como es lógico, año tras año) y febrero el menor (también en 2002).

• La participación de las distintas calidades en el consumo de gasolinas auto en el año 2003 fue el siguiente: gasolina de 95 octanos, 72,9%; gasolina de 98 octanos, 10,9%; y gasolina de 97 octanos, 16,3% (Gráfico 4.3).

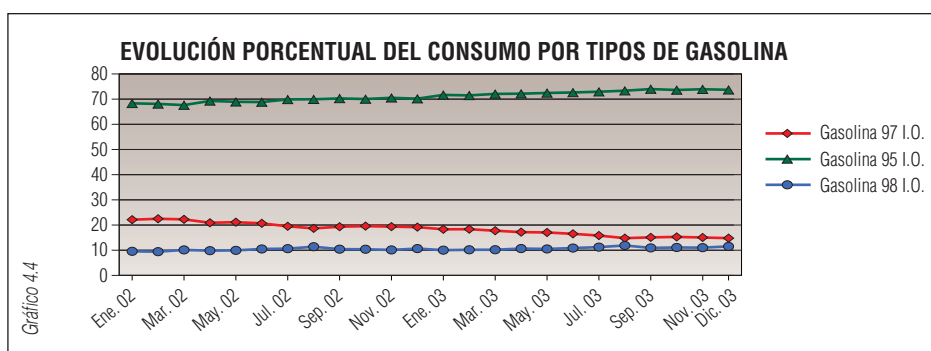
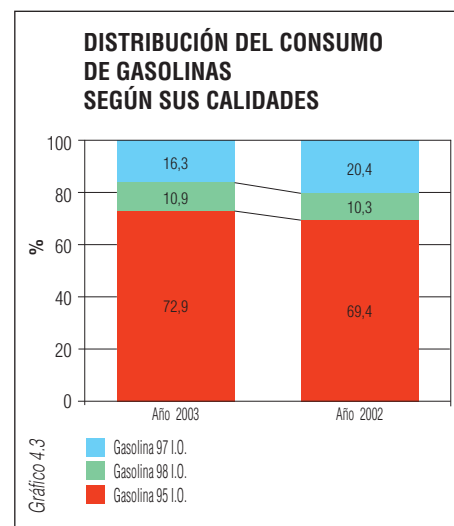
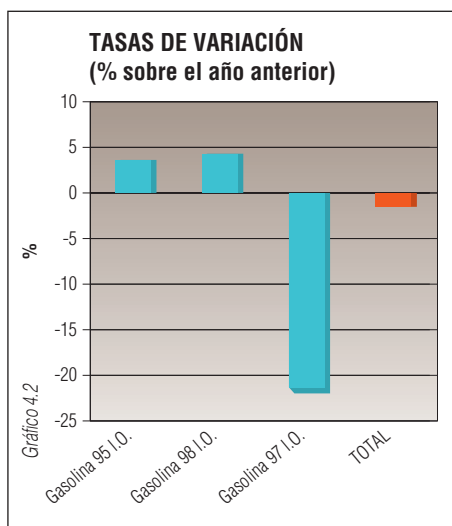
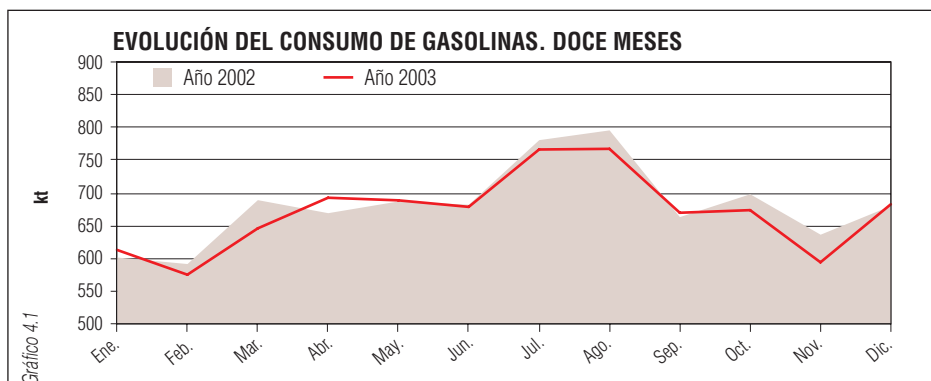
• En el gráfico 4.4 puede observarse una cierta estabilidad en la evolución porcentual del consumo de la gasolina de 95 octanos, mientras sigue cerrándose el desnivel existente entre la gasolina súper de 97 octanos y la de 98 octanos.

• En el interior de la contraportada puede verse el consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas, con tres de ellas —Cataluña, Andalucía y Madrid— con consumos superiores a los 1.000 millones de litros.

Consumo de gasolinas	Año 2003 kt	Año 2002 (*) kt	Tasas de variación (%)
Gasolina 95 I.O.	5.858	5.661	3,5
Gasolina 98 I.O.	874	839	4,2
Gasolina 97 I.O.	1.309	1.662	-21,2
Subtotal gasolinas auto	8.041	8.162	-1,5
Otras gasolinas	11	12	-6,1
Total	8.052	8.174	-1,5

(*) Datos revisados.

Cuadro 4



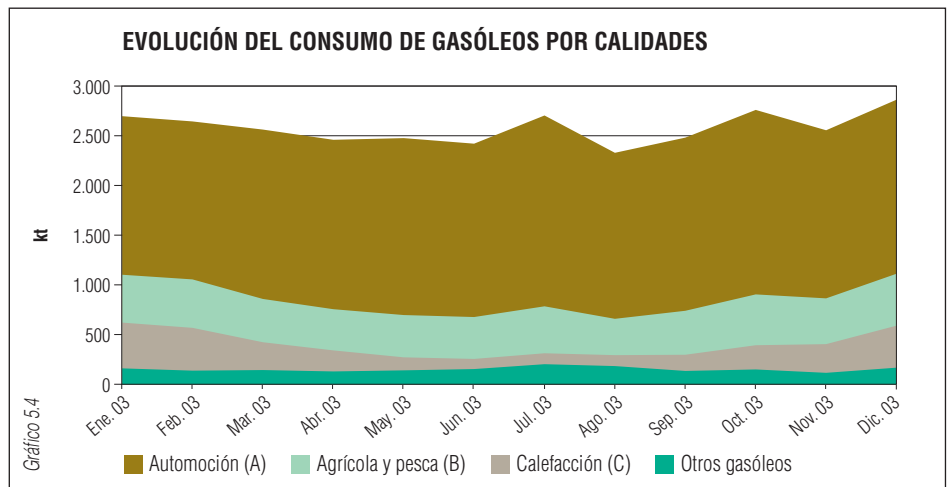
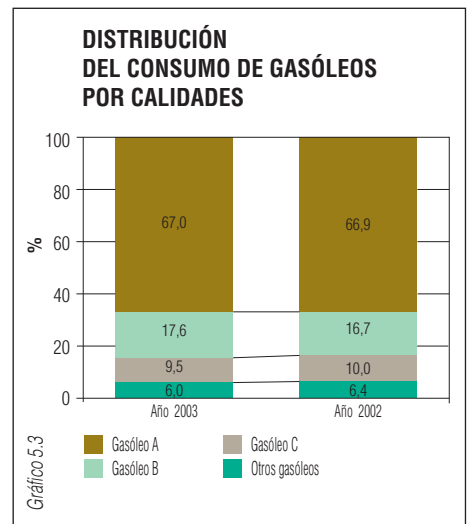
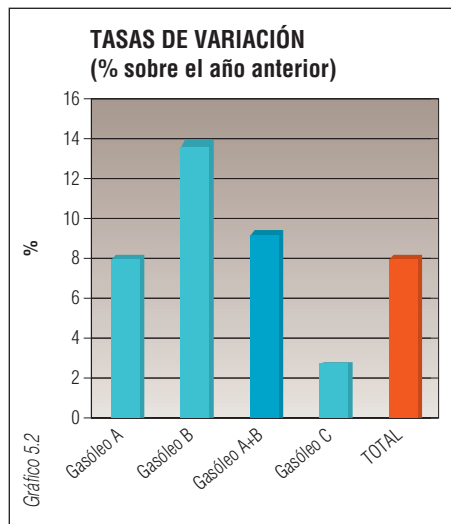
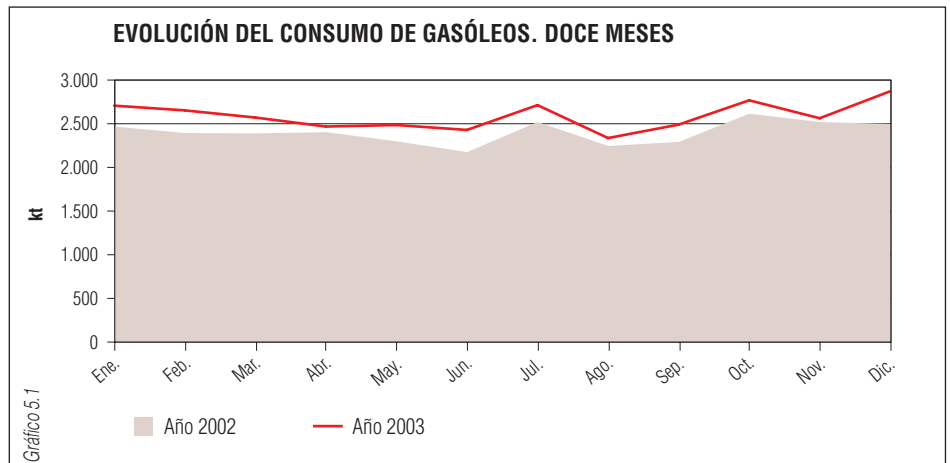
Gasóleos

- La buena situación general de la economía española, que tiene su reflejo en la actividad del transporte de mercancías y en la actividad relacionada con la agricultura y la pesca, unida al fenómeno de la dieselización consolidan la condición de los gasóleos no ya como el producto petrolífero de mayor consumo, sino también el que presenta una tendencia más claramente alcista y no sujeta a vaivenes. El consumo de gasóleos en 2003 se elevó a 31,02 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 7,8% respecto a 2002, que más que duplica el registrado en este último año; la cifra de consumo de 2003 establece un nuevo récord, y la tendencia es a que no será el último. En esta ocasión este crecimiento hay que anotar, no sólo a los habituales buenos comportamientos del gasóleo de automoción (A) y del gasóleo agrícola y de pesca (B) sino también al del gasóleo de calefacción (C).
- Por tipos, la demanda de gasóleo A supera por vez primera los veinte millones de toneladas —20,77 millones, exactamente—, un 8% más que en 2002; el de gasóleo B fue el que tuvo un mejor comportamiento en términos relativos (Gráfico 5.2), con un aumento del 13,5%, para un consumo total de 5,44 millones de toneladas; y el del gasóleo C suma 2,96 millones de toneladas, un 2,7% más que en el ejercicio precedente. El capítulo de "otros gasóleos" registró un descenso de 0,4%, 0,7%, en su consumo, que fue de 1,85 millones de toneladas.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, su desarrollo fue positivo y muy homogéneo trimestre a trimestre: en enero-marzo el aumento fue del 9,5%; en abril-junio, del 7,5%; en julio-septiembre, del 7,0%; y en octubre-diciembre, del 7,6%. En el gráfico 5.1 puede comprobarse esa evaluación, con la línea que representa la evolución en el año 2003 siempre separada, apenas hay leves roces esporádicos, de la masa gris que representa a 2002.
- Octubre (también en 2002) fue el mes que registró el mayor consumo, estableciendo además récord mensual, y agosto el menor (junio en 2002). Todos los meses del ejercicio, sin excepción registraron aumentos de la demanda de gasóleos.
- En cuanto al reparto porcentual del consumo de los diferentes gasóleos en 2003 fue el siguiente: gasóleo A, 67,0%; gasóleo B, 17,5%; gasóleo C, 9,5%; y otros gasóleos, 6,0%. En el gráfico 5.3 puede verse cómo apenas si hay variación respecto del reparto por tipos registrado en 2002; de hecho, la variación mayor del ejercicio, ya fuese en sentido positivo o en el negativo, que fue la del gasóleo B, no llegó al punto porcentual. El gráfico 5.4 muestra la evolución del consumo de gasóleos por calidades a lo largo del ejercicio.
- En el interior de la contraportada puede verse el consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas, con siete de ellas —Cataluña y Andalucía (las únicas dos que superan los 4.000 millones de litros), Madrid, Castilla y León, Comunidad Valenciana, Galicia y Castilla-La Mancha— con consumos por encima de los 2.000 millones de litros.

Consumo de gasóleos (*)	Año 2003 kt	Año 2002 (**) kt	Tasas de variación (%)
Automoción (A)	20.770	19.234	8,0
Agrícola y pesca (B)	5.445	4.799	13,5
Subtotal (A+B)	26.215	24.033	9,1
Calefacción C	2.956	2.879	2,7
Otros gasóleos	1.848	1.855	-0,4
Total	31.019	28.767	7,8

(*) Incluye bunquers para la navegación marítima internacional.
(**) Datos revisados.

Cuadro 5



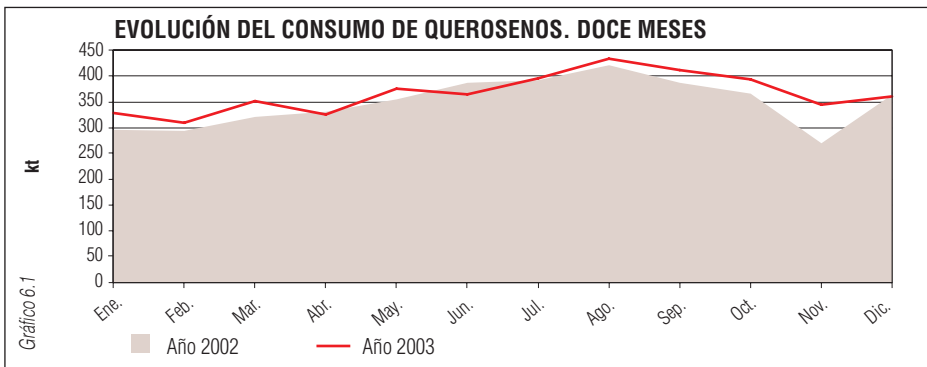
Querosenos

- La recuperación del sector de la aviación civil, tras una crisis latente agudizada por los terribles sucesos del 11 de septiembre de 2001 de Washington y Nueva York, ha relanzado la demanda de querosenos, de lo que el año 2003 fue fiel reflejo, especialmente en su segunda mitad.
- La demanda de este destilado medio alcanzó los 4,39 millones de toneladas en 2003, un 5,3% más que en 2002, en que fueron 4,16 millones de toneladas, porcentaje que viene a ser prácticamente el mismo en que descendió el consumo de 2002 respecto del de 2001.
- Prueba de la recuperación de la demanda de este producto es el comportamiento a lo largo del año: un aumento del 8,7% en enero-marzo; un muy ligero descenso, del 0,5%, en abril-junio; nuevamente un aumento, del 3,6% en julio-septiembre; y el significativo incremento en octubre-diciembre, en que la demanda crece el 10,1%.
- El gráfico 6.1 muestra la evolución del consumo de querosenos, en el que puede verse esa línea ascendente a lo largo de casi todo el año, con las excepciones mencionadas del segundo trimestre. El mayor consumo mensual correspondió lógicamente a agosto —igual que en 2002—, como mes vacacional por excelencia, y el menor a febrero —noviembre en 2002.
- En el consumo total de querosenos en 2003 se registraron 3.000 toneladas de producto no utilizado en aviación, 4.000 toneladas menos que la cifra de 2002.

Fuelóleos y otros productos

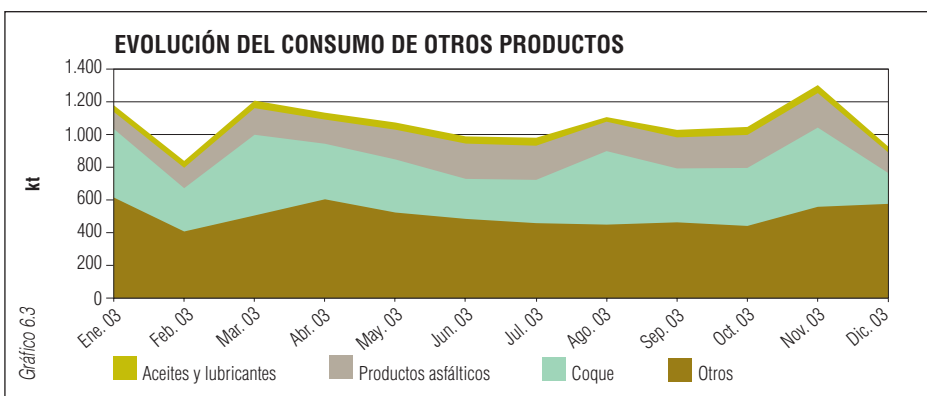
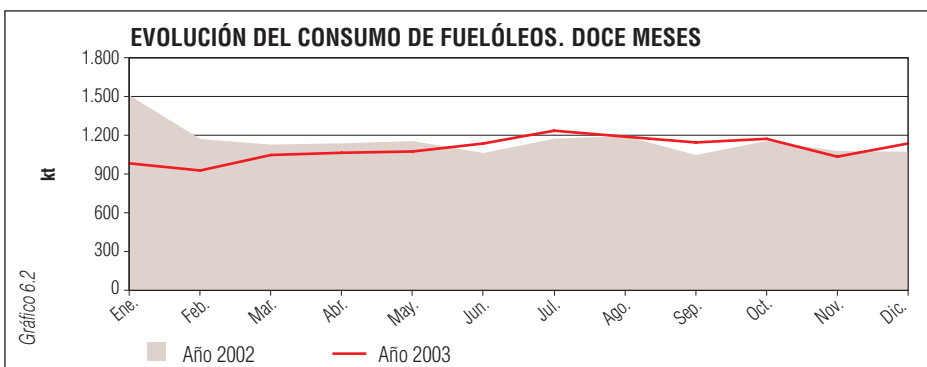
- El consumo de fuelóleos estuvo marcado fundamentalmente por la entrada en funcionamiento de las centrales de ciclo combinado y por la buena hidráulidad del año (las centrales hidroeléctricas lanzaron a la red un 70% más de energía eléctrica que en 2002). En 2003, el consumo de fuelóleos se elevó a 13,13 millones de toneladas, un 5,2% menos que en 2002, en que fue de 13,85 millones de toneladas.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, el Gráfico 6.2 muestra un primer período largo, que abarca prácticamente la primera mitad del año, con la demanda siempre por debajo del año precedente, para empezar a despegarse a partir de junio, aprovechando la fuerte demanda de electricidad consecuencia del uso masivo de los aparatos de aire acondicionado por la fuerte ola de calor que padeció el país, que obligó a las eléctricas a maximizar el uso de centrales que utilizan fuelóleo como combustible, para atender la fuerte demanda eléctrica. De hecho, el mes de mayor consumo fue julio, y no uno de los meses invernales, como es tradicional, mientras que enero y febrero fueron con diferencia los que registraron menores consumos.
- 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 12,81 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 2,9% sobre 2002, con aportación positiva de las bases y aceites lubricantes y negativa de los otros tres, especialmente notable en el caso del coque de petróleo.

Consumo de querosenos	Año 2003 kt	Año 2002 kt	Tasas de variación (%)
Querosenos aviación	4.386	4.165	5,3
Otros querosenos	3	7	-56,0
Total	4.389	4.172	5,2



Consumo de fuelóleos y otros productos	Año 2003 kt	Año 2002 (***) kt	Tasas de variación (%)
Fuelóleo BIA	4.780	7.503	-36,3
Otros fuelóleos	8.349	6.343	31,5
Total Fuelóleos (*)	13.129	13.846	-5,2
Otros productos			
Bases y aceites lubricantes	514	511	0,6
Productos Asfálticos	2.055	2.073	-0,8
Coque de Petróleo	4.163	4.415	-5,7
Otros (**)	6.083	6.201	-1,9
TOTAL OTROS PRODUCTOS	12.815	13.200	-2,9

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



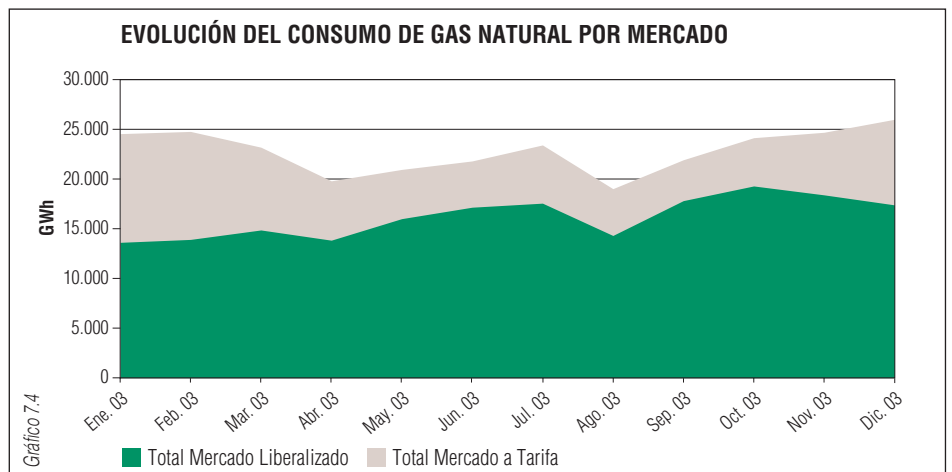
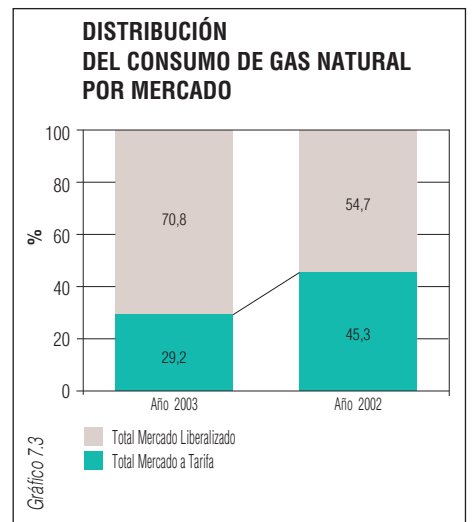
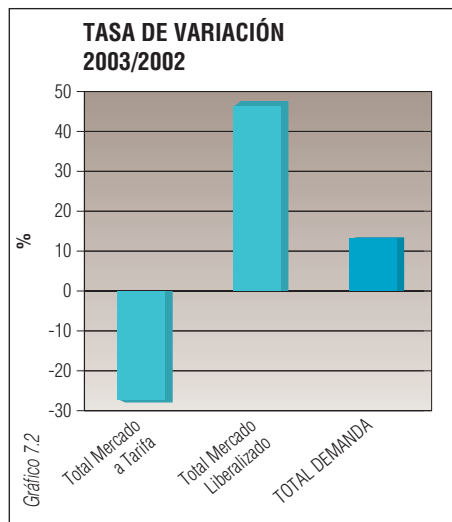
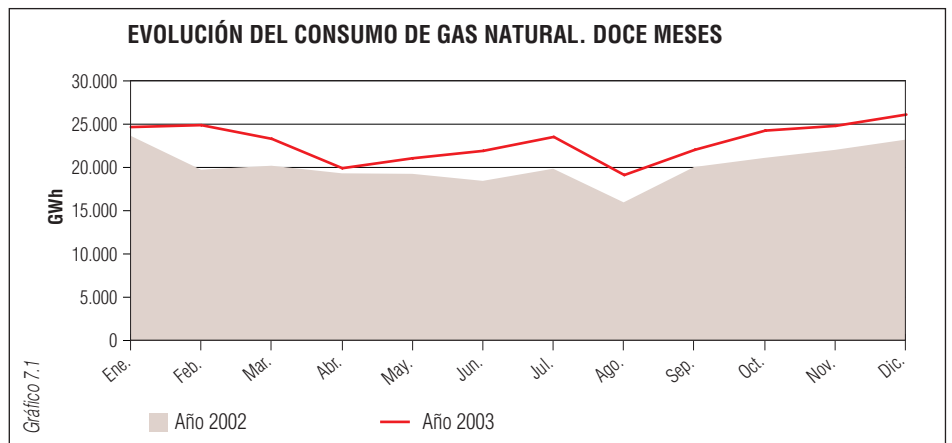
GAS NATURAL

- El año 2003 consolida la fase de aceleración del gas natural en España iniciada un año antes, con la puesta en funcionamiento de los primeros ciclos combinados (2.000 MW de potencia instalada sólo en 2003). Con ello, se ha acelerado la tendencia de aumento de la cuota del gas natural en el consumo total de energía primaria, que ha pasado del 6% en 1990 a casi el 16% en 2003, todavía lejos, no obstante, de la media europea. Otro aspecto que refleja ese crecimiento es el del número de clientes, que al finalizar 2003 era de 5,3 millones, cuando diez años atrás esa cifra apenas superaba los dos millones.
- El consumo de gas natural en 2003 fue de 274.490 GWh, con una tasa de crecimiento del 13,3% respecto de 2002, en que fueron 242.342 GWh, una de las tasas de aumento más altas de Europa.
- En el gráfico 7.1 puede verse claramente la evolución de la demanda de esta fuente energética en el año 2003, con la línea que representa su consumo siempre claramente por encima de la masa gris de la del año 2002.
- Como datos relevantes del ejercicio, además del ya comentado de los ciclos combinados, señalar que en 2003 se sumaron a la red de gasoductos 3.837 nuevos kilómetros, hubo 370.220 nuevos clientes (369.828 del sector doméstico y comercial y 392 del sector industrial) y 45 nuevos municipios pasaron a contar con gas natural, según datos de SEDIGÁS.
- Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda se eleva a 80.235 GWh, lo que representa un descenso del 27,0% sobre 2002. De ese total, 69.483 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 26,4%, y 10.753 GWh al sector eléctrico, con un descenso en este caso del 31,5%. En cuanto al mercado liberalizado, crece un 46,7%, para un total de 194.255 GWh. De ese total, 165.519 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 35,5%, y 28.736 GWh al sector eléctrico, un 179,9% más que en 2002. El reparto porcentual entre los diferentes tipos de mercado muestra el claro avance del mercado liberalizado: 70,8%/29,2% (54,7%/45,3% en 2002).
- Por segmentos de demanda, señalar que en 2003 la demanda de gas natural en la generación eléctrica creció en su conjunto el 52%. En cuanto a los mercados doméstico-comercial e industrial, las ventas también han registrado una tasa notable: las cifras estimadas de la demanda en el primero de ellos reflejan un avance superior al 10%, con una tasa del 9% en el caso de la demanda industrial.
- El comportamiento de la demanda de gas natural fue siempre positivo a lo largo del 2003: en el primer trimestre el consumo de gas natural creció un 14,2%; en el segundo un 9,8%; en el tercero un 15,3%; y en el cuarto un 12,2%. El mes de mayor consumo fue el de diciembre, marcando un récord histórico de consumo mensual de 26.018 GWh —enero en 2002—, y agosto el de menor —también en 2002—. Todos los meses registraron aumentos interanuales positivos.

	2003	2002 (*)	Tasa de variación (%)
Mercado a Tarifa			
Convencional	69.483	94.184	-26,4
Sector Eléctrico	10.753	15.705	-31,5
Total Mercado a Tarifa	80.235	109.889	-27,0
Mercado Liberalizado			
Convencional	165.519	122.185	35,5
Sector Eléctrico	28.736	10.268	179,9
Total Mercado Liberalizado	194.255	132.453	46,7
TOTAL DEMANDA	274.490	242.342	13,3

(*) Datos revisados.

Cuadro 7



3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

- En el año 2003 las refinerías españolas importaron 57,43 millones de toneladas, un 1,7% más que en el pasado año, en que fueron de 56,45 millones de toneladas. Esa cantidad representa el 82,8% del total de petróleo consumido como energía primaria en España en ese año.
- Las importaciones de crudo en España están muy diversificadas. En 2003, las procedentes de Rusia, principal país de procedencia, Irán, Noruega y Libia compensaron las caídas de Irak y Venezuela, suministradores habituales de España.
- Por grandes áreas geográficas, las importaciones del año 2003 se reparten de la siguiente manera: de África, 22,55 millones de toneladas (el 39,3% del total importado) —Libia, Nigeria, Camerún, Argelia y, con menos de un millón de tonela-

Importaciones	Año 2003 kt	Año 2002 (*) kt	Tasas de variación (%)
Crudo	57.429	56.450	1,7

(*) Datos revisados.

das, Túnez, como principales proveedores—, seis puntos más que en 2002; de Europa, 13,71 millones de toneladas (el 23,9%) —Rusia, el Reino Unido y Noruega, como países principales—, ganando cerca de cuatro puntos; de Oriente Medio proceden 13,01 millones de toneladas (el 22,6% del total) —Arabia Saudí, Irán e Irak—, casi punto y medio menos que en 2002; y de América, 8,16 millones de toneladas (el 14,2% restante) —México y Venezuela, los países principales—, perdiendo casi nueve puntos. El continente africano se mantiene, por tanto, como la principal procedencia de nuestras importa-

ciones de crudo, mientras que Europa se sitúa en segundo lugar, desbancando a Oriente Medio. Los problemas de Venezuela hacen que América quede en cuarto lugar, ya muy rezagada.

- Por países, el principal suministrador fue por segundo año consecutivo Rusia, con más de 9,6 millones de toneladas (un 24,3% más que en 2002), seguida por Libia, México, Nigeria, Arabia Saudí, Irán, Camerún e Irak. Entre estos ocho países, enviaron a España el 80% del total descargado en los terminales de las refinerías españolas en 2003.

Cuadro 8.1

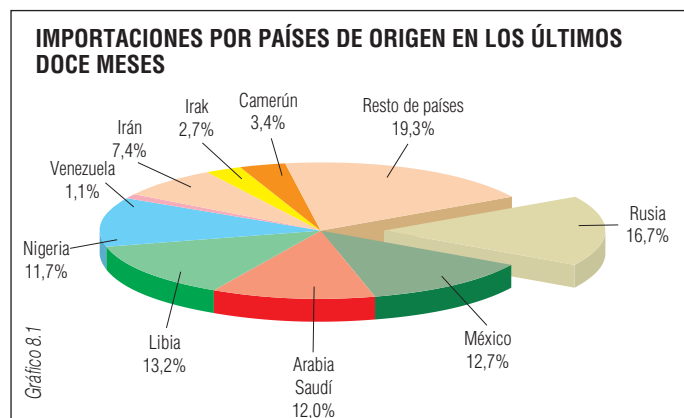


Gráfico 8.1

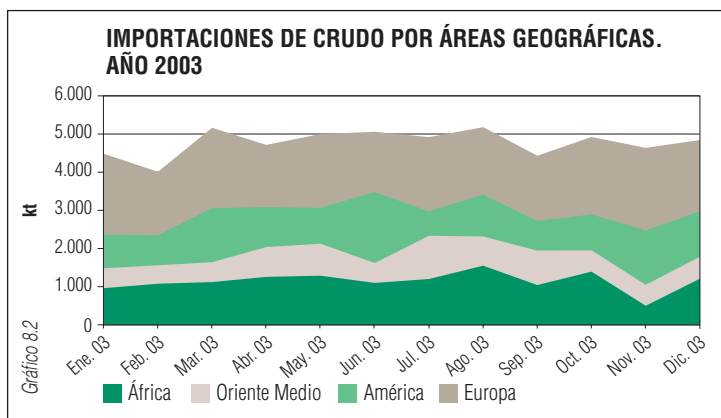


Gráfico 8.2

IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

- Las importaciones de gas natural para el conjunto del año se elevan a 273.850 GWh, un 13,6% más que en 2002, en que fueron de 241.088 GWh. En los cinco últimos años, los aprovisionamientos han aumentado cerca del 80%, demostración evidente del fuerte crecimiento que, desde hace bastantes años, está teniendo el sector del gas natural.
- España mantiene la diversificación de las fuentes de suministro, para reforzar la seguridad de los aprovisionamientos, pero consolidando los suministradores clásicos. En 2003 destaca que por pri-

Importaciones	Año 2003 GWh	Año 2002 GWh	Tasas de variación (%)
Gas Natural	273.850	241.088	13,6

mera vez se encuentra operativo el año completo el gasoducto Magreb-Europa, aunque el gas importado desde Argelia en metaneros superó la cantidad que llegó por gasoducto.

- Por grandes áreas geográficas, en 2003, de África —Argelia, Nigeria y Libia— proceden 212.356 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Omán y EUA—, con una posición ya consolidada en los abasteci-

mientos a España, 34.214 GWh; y de Europa —Noruega— lo hacen 27.181 GWh. En esta ocasión la aportación de América —Trinidad y Tobago— fue meramente testimonial, 101 GWh; En cuanto al reparto porcentual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 77,6% (69,1% en 2002); Oriente Medio, 12,5% (17,9%); y Europa, 9,9% (10,8%).

Cuadro 8.2

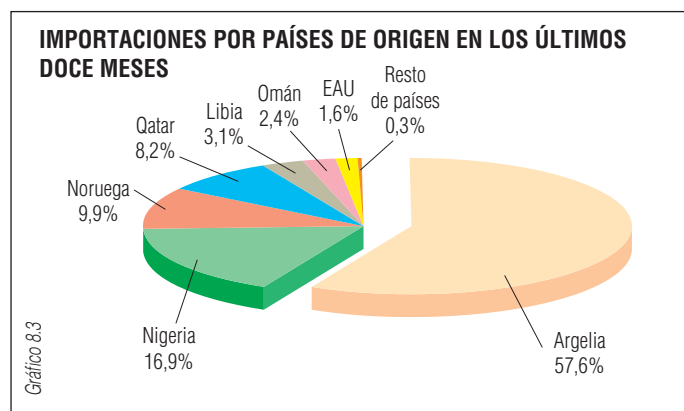


Gráfico 8.3

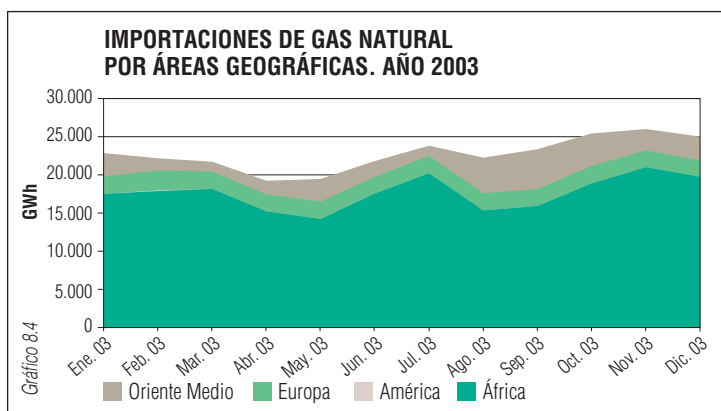


Gráfico 8.4

IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

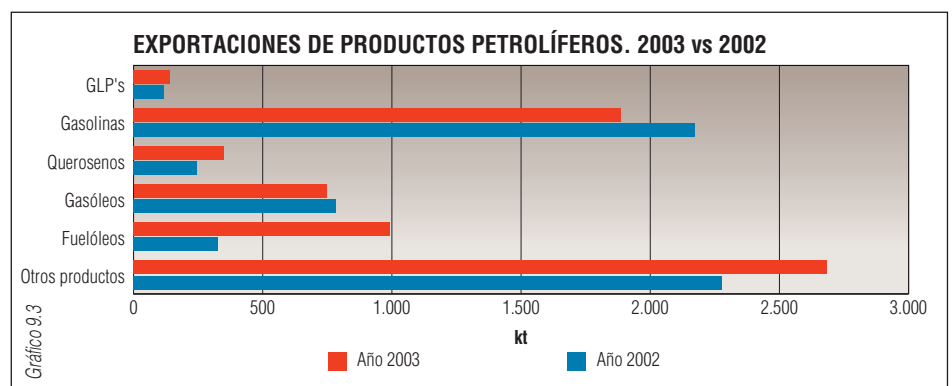
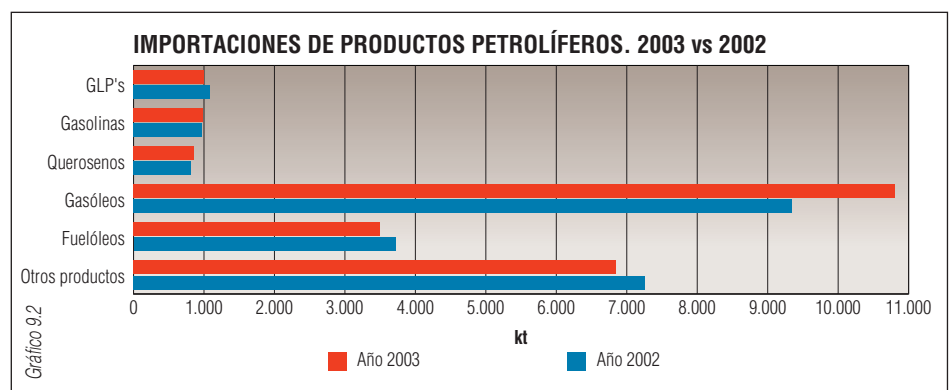
- El año 2003 registró un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de productos petrolíferos de 17,19 millones de toneladas, 78.000 toneladas menos que en 2002, que fue de 17,26 millones de toneladas.
- Por productos, sólo las gasolinas mostraron saldo neto exportador, mientras que todos los demás presentaron un saldo netamente importador (Gráfico 9.1). A destacar que siguen aumentando las importaciones de destilados medios, principalmente de gasóleo, producto éste del que se han superado claramente los diez millones de toneladas en adquisiciones en el exterior. España es el país de Europa con mayor déficit de gasóleo, actualmente representa más del 30% sobre la demanda total, mientras que en Alemania no supera el 15% y en Francia el 25% de su demanda total.
- En el citado año, las importaciones se elevaron a 23,99 millones de toneladas, lo que supuso un aumento del 3,4% respecto de 2002, en que fueron 23,19 millones de toneladas. Se registraron aumentos en las compras en el exterior de gasolinas, querosenos y gasóleos, y descensos en G.L.P.'s, fuelóleos y el genérico "otros productos" (Gráfico 9.2).
- En 2003, Italia fue una vez más el país del que más productos petrolíferos se importaron, más de 5 millones de toneladas, fundamentalmente gasóleos (el 40% aproximadamente del total de gasóleos importados por España), seguida de Estados Unidos (de este país el principal producto importado fue el coque de petróleo), Argelia, de donde procedió prácticamente todo el G.L.P. importado (asociado al gas natural recibido), Reino Unido (gasóleos y fuelóleos), Rusia (gasóleos) y Francia (fuelóleos y gasolinas). En lo que se refiere a querosenos, el principal país de procedencia es Libia y en el de los fuelóleos Reino Unido.
- En 2003, las exportaciones totalizaron 6,80 millones de toneladas, un 14,8% más que en 2002, en que fueron 5,92 millones de toneladas, con aumento en las ventas al exterior de G.L.P.'s, querosenos, fuelóleos —en tasas muy significativas en los tres casos— y el genérico "otros productos", y descendieron las de gasolinas y gasóleos (Gráfico 9.3).
- Por productos, las gasolinas presentaron un saldo neto exportador de 906.000 toneladas (por debajo del registrado en 2002). Los restantes grandes grupos de productos registraron saldo neto importador: G.L.P.'s, 852.000 toneladas; querosenos, 511.000 toneladas; gasóleos, 10,05 millones de toneladas; fuelóleos, 2,51 millones de toneladas (el 19% del total consumido); y "otros productos", 4,17 millones de toneladas.
- El principal destino de las exportaciones españolas sigue siendo el mercado de Estados Unidos, principal receptor de las gasolinas españolas. El segundo país fue Francia —gasolinas y gasóleos—; el tercero Holanda y Portugal fue la cuarta —gasolinas, gasóleos, y fuelóleos.

	Año 2003 kt	Año 2002 kt	Tasas de variación (%)
Importaciones			
GLP	995	1.089	-8,6
Gasolinas	982	967	1,6
Querosenos	860	821	4,8
Gasóleos	10.800	9.342	15,6
Fuelóleos	3.499	3.718	-5,9
Otros productos	6.852	7.252	-5,5
Total	23.988	23.189	3,4

Cuadro 9.1

	Año 2003 kt	Año 2002 kt	Tasas de variación (%)
Exportaciones			
GLP	143	117	22,2
Gasolinas	1.888	2.174	-13,2
Querosenos	349	247	41,3
Gasóleos	747	783	-4,6
Fuelóleos	992	328	202,4
Otros productos	2.683	2.276	17,9
Total	6.802	5.925	14,8

Cuadro 9.2



4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

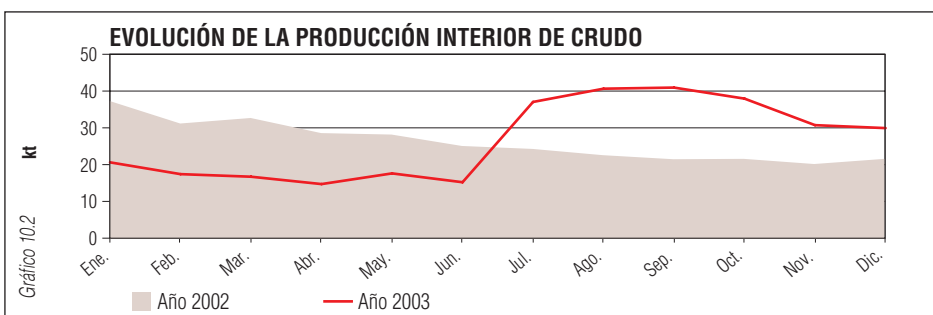
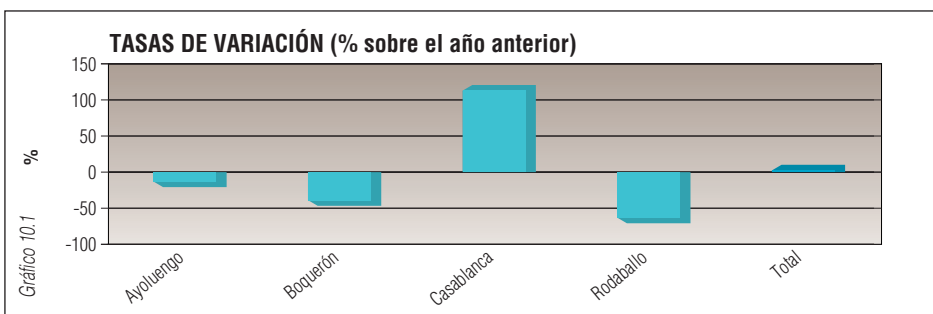
PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

- En 2003 la producción interior de crudo fue de 321.000 toneladas, un 1,4% más que en 2002, en que fueron 316.000 toneladas. La producción interior de crudo apenas alcanza para cubrir el 0,5% de las necesidades del país.
- Ese pequeño crecimiento en la extracción hay que anotarlo exclusivamente en el debe del yacimiento Casablanca (frente a las costas de Tarragona), porque los otros tres, Ayoluengo (Burgos), Boquerón y Rodaballo (ambos frente a las costas de Tarragona), registraron reducciones respecto de 2002 (Gráfico 10.1).
- En el Gráfico 10.2 puede verse la evolución mensual de la producción de crudo en nuestro país, observándose como, tras una primera mitad del año que continúa la tónica decreciente del año 2002, la producción despegaba de forma radical, siempre teniendo en cuenta la escasa entidad de las cantidades extraídas.

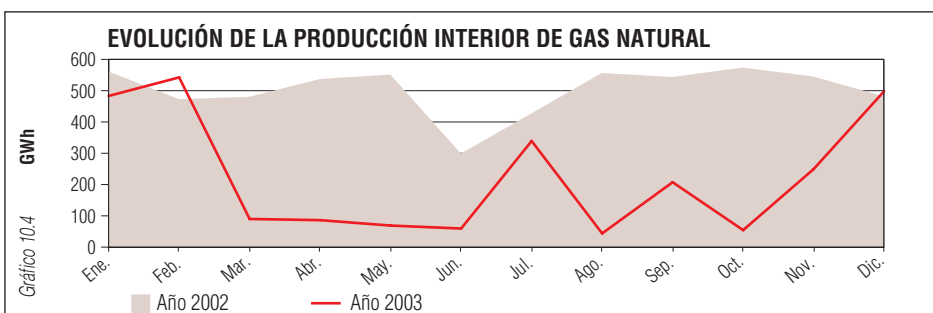
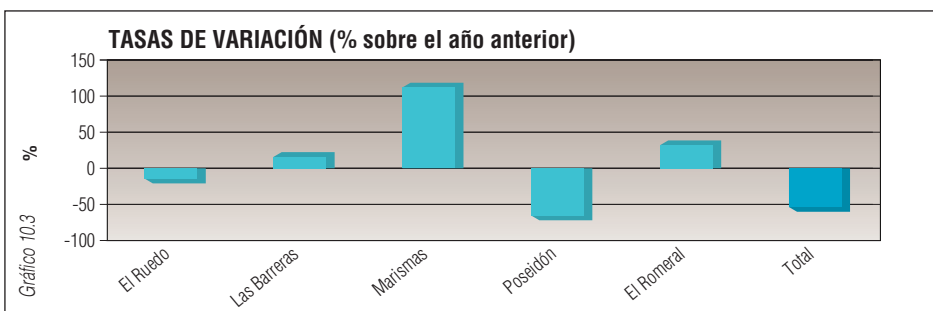
PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- La producción interior de gas natural en 2003 sumó 2.892 GWh, un 52,9% menos que en 2002, en que fueron 6.145 GWh (hay que tener en cuenta que la comparación es con un ejercicio en que se había registrado un descenso del 1,2%). Esta producción supone el 1,0% del consumo total de gas natural en España.
- Por yacimientos, de los cinco campos de explotación actualmente activos —El Ruedo, El Romeral y Las Barreras (Sevilla), Marismas (Huelva) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz)—, Las Barreras, Marismas y El Romeral aumentaron su producción, mientras que los otros dos registraron descensos en 2003, siempre respecto de 2002 (Gráfico 10.3).
- En el gráfico 10.4 puede verse la evolución mensual de la producción de gas natural en España, en la que, con la única excepción de febrero, la línea que representa al año 2003 se introduce profundamente en la masa gris que corresponde a 2002, de la que parece apuntar una salida hacia finales del ejercicio.

Producción interior de crudo	Año 2003 kt	Año 2002 kt	Tasas de variación (%)
Ayoluengo	7	8	-12,0
Boquerón	20	33	-37,9
Casablanca	230	108	111,9
Rodaballo	63	167	-62,1
Total Crudo	321	316	1,4



Producción interior de gas natural	Año 2003 GWh	Año 2002 GWh	Tasas de variación (%)
El Ruedo	57	66	-13,6
Las Barreras	137	119	15,1
Marismas	564	267	111,2
Poseidón	1.966	5.565	-64,7
El Romeral	168	128	31,3
Total Gas Natural	2.892	6.145	-52,9

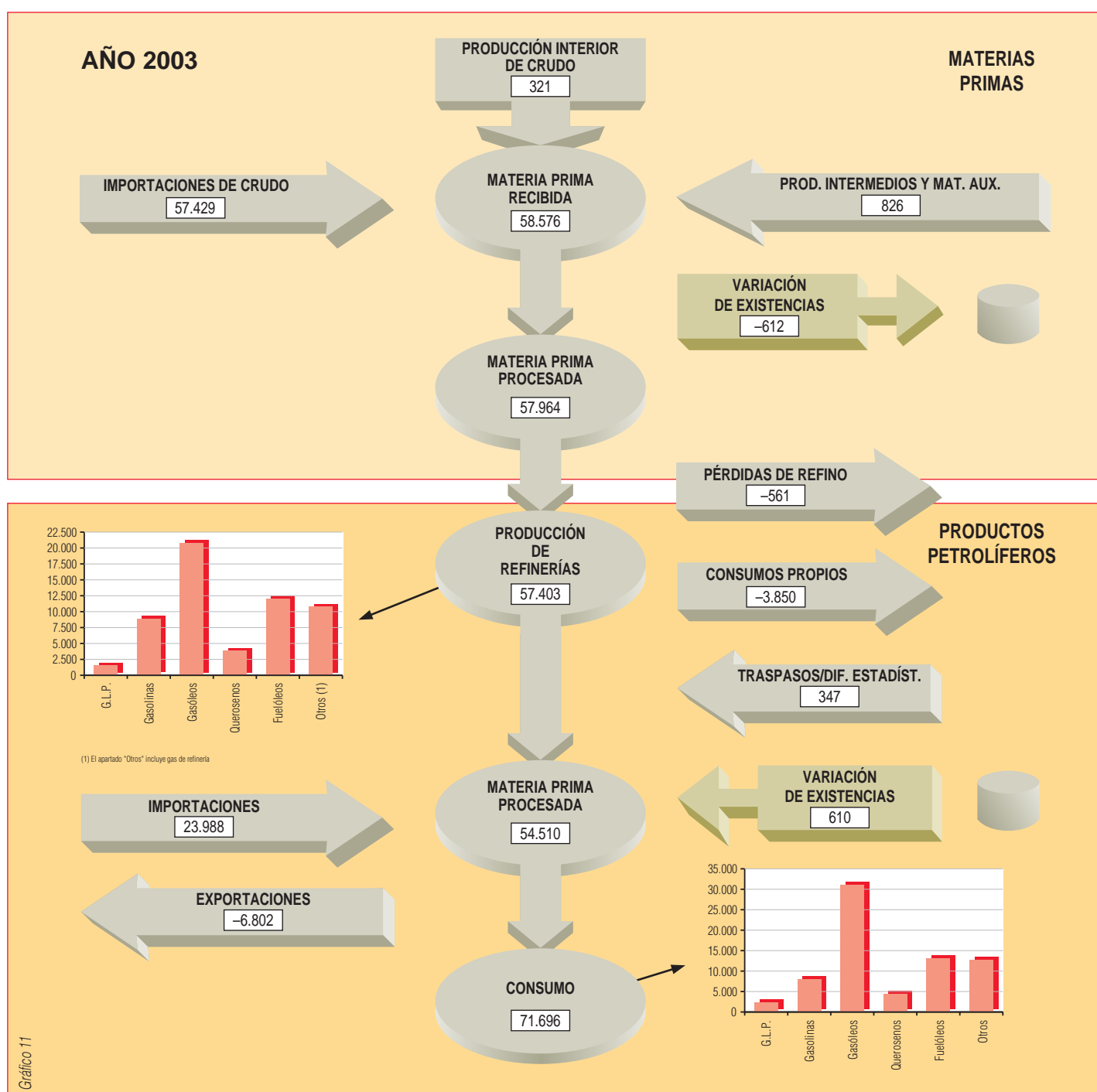


5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. AÑO 2003 vs 2002

Unidades: miles de toneladas métricas

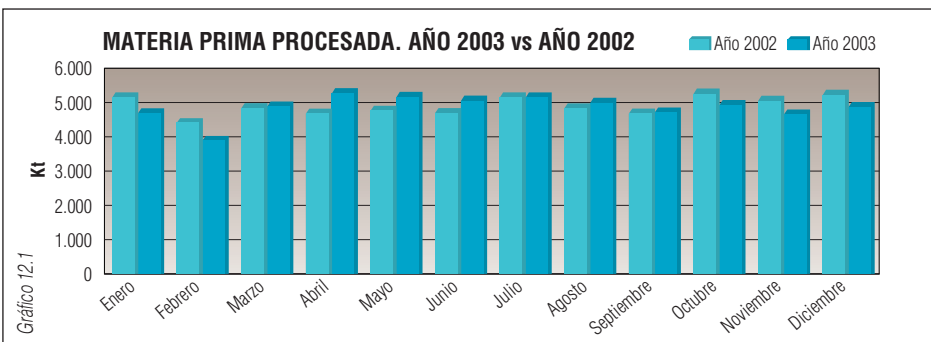
	2003	2002	Tasas de variación %		2003	2002	Tasas de variación %
Producción interior de crudo	321	316	1,4	Producción de refinerías	57.403	57.882	-0,8
Importaciones de crudo	57.429	56.450	1,7	Consumos propios	-3.850	-3.636	5,9
Productos intermedios y materias auxiliares	826	2.048	-59,7	Traspasos / Dif. Estadísticas	347	-196	—
Variación de existencias de materias primas	-612	-374	—	Importaciones de productos petrolíferos	23.988	23.189	3,4
Materia prima procesada	57.964	58.440	-0,8	Exportaciones de productos petrolíferos	-6.802	-5.925	14,8
Pérdidas de refino	-561	-558	0,5	Variación de existencias de productos petrolíferos	610	-805	—
Producción de refinerías	57.403	57.882	-0,8	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	71.696	70.509	1,7



MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refineras españolas procesaron en 2003 un total de 57,96 millones de toneladas de crudo y otras materias primas, cifra muy similar —apenas representa un descenso del 0,8%— a la cantidad tratada en 2002, que fue de 58,44 millones de toneladas. Hay que tener en cuenta que el fenómeno de dieselización que afecta al parque automovilístico hace que la industria petrolera española tenga que importar grandes cantidades de gasóleo, del que el sistema refinador español es deficitario, en lugar de importar crudo para su tratamiento.
- Por meses, el de abril —octubre en 2002— fue aquél en el que las refineras procesaron una mayor cantidad de crudo —5,24 millones de toneladas— y febrero —el mismo mes que en los últimos años— en el que menos —3,89 millones de toneladas—, incluso si se le aplicase el factor corrector de la laboralidad.
- El Gráfico 12.1 muestra la actividad de las refineras mes a mes, en el que dominan los descensos sobre los aumentos.

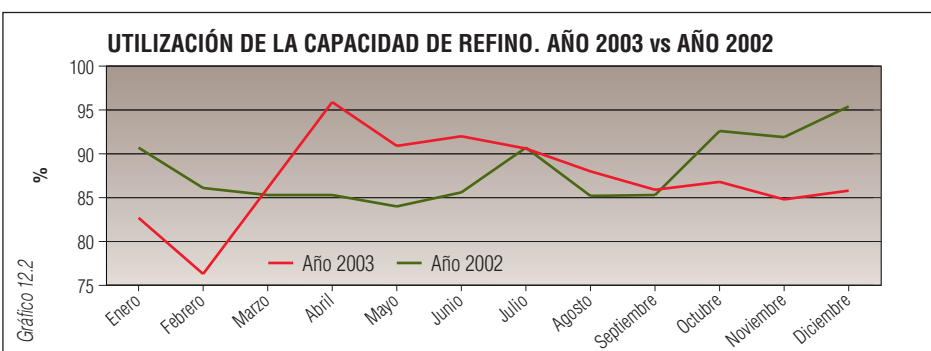
Materia prima procesada	Unidades: kt												
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2003	4.668	3.889	4.859	5.236	5.132	5.026	5.116	4.965	4.690	4.902	4.634	4.845	57.964
Año 2002	5.117	4.389	4.813	4.658	4.739	4.674	5.117	4.808	4.660	5.226	5.022	5.217	58.440
Tasa variación (%)	-8,8	-11,4	1,0	12,4	8,3	7,5	0,0	3,3	0,6	-6,2	-7,7	-7,1	-0,8



UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- La utilización media de la capacidad de refino en 2003 fue muy similar a la del año 2002: 87,2% frente al 87,9%. Entre abril y agosto se registraron los índices de utilización más altos, por encima del 90%, con menores tasas al inicio y al final del año.
- En el Gráfico 12.2 puede verse la evolución de la utilización media mensual, con las líneas representativas de 2003 y de 2002 cruzándose constantemente.
- Los márgenes de refino en Europa se recuperaron con respecto a los bajos niveles de 2002. No obstante la apreciación del euro ha minorado la rentabilidad del refino europeo.

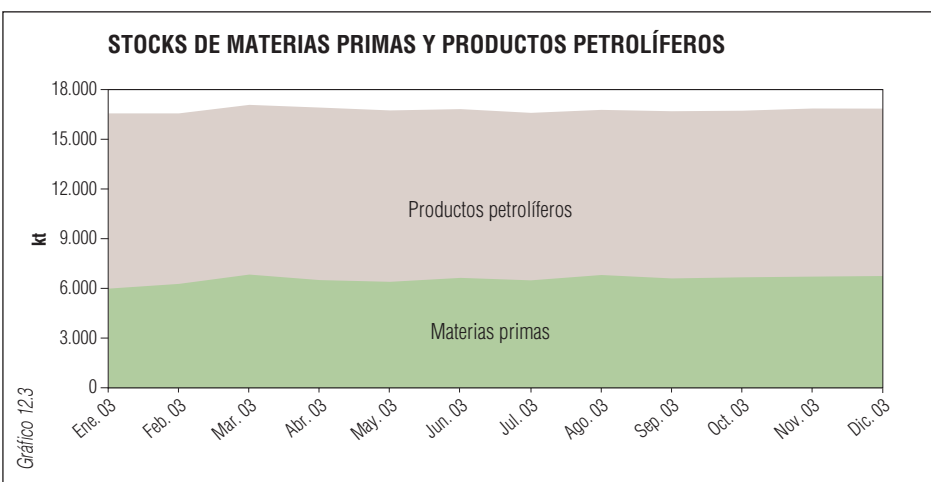
Utilización de la capacidad de refino	Unidades: kt												
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Año 2003(%)	82,7	76,3	86,1	95,9	90,9	92,0	90,6	88,0	85,9	86,8	84,8	85,8	87,2
Año 2002(%)	90,7	86,1	85,3	85,3	84,0	85,6	90,7	85,2	85,3	92,6	91,9	95,4	87,9
Diferencia	-8,0	-9,8	0,8	10,6	7,0	6,4	0,0	2,8	0,5	-5,7	-7,1	-6,2	-0,7



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Entre el inicio y el final del año 2003, los stocks de crudo y productos petrolíferos crecieron en 2.000 toneladas: al iniciarse el año 2003 los stocks se elevaban a 16,89 millones de toneladas y al finalizar esa cifra prácticamente se mantenía, con el aumento de los stocks de crudo y materias primas —612.000 toneladas— equilibrando el descenso de los de productos petrolíferos —610.000 toneladas.
- Para el conjunto de stocks, el nivel mensual más alto a lo largo del ejercicio correspondió al mes de marzo, que marcó un nuevo récord histórico, superando por vez primera los 17 millones de toneladas —17,11 millones de toneladas—, y el más bajo justo al iniciarse el año, los 16,60 millones de toneladas de enero.
- Si se desagregan esos stocks, para el crudo y la materia prima el nivel más bajo correspondió a enero, con 6,01 millones de toneladas, y el más alto al de diciembre, con 6,77 millones de toneladas. Para los productos petrolíferos, el nivel menor correspondió a agosto, con 10,12 millones de toneladas, y el mayor a enero, con 10,59 millones de toneladas.

Stocks de materias primas y productos petrolíferos. Datos a final de mes	Unidades: kt												
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	DIFERENCIA ANUAL Dic. 03-Dic. 02
Materias primas	6.009	6.295	6.858	6.525	6.421	6.658	6.509	6.832	6.625	6.692	6.735	6.771	612
Productos petrolíferos	10.590	10.304	10.256	10.426	10.357	10.199	10.122	9.979	10.105	10.069	10.159	10.117	-610
TOTAL	16.599	16.599	17.114	16.951	16.778	16.857	16.631	16.811	16.730	16.761	16.894	16.888	2



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 I.O. eurogrado en España en 2003 fue de 81,7 c€/litro, 0,6 c€/litro más alto que la media de 2002. En cuanto a valores medios mensuales, el precio de venta al público más bajo correspondió al mes de junio, en que fue de 79,2 c€/litro (3,0 c€/litro más alto que el mínimo mensual de 2002, que correspondió a enero), y el más elevado al mes de marzo, en que fue de 85,8 c€/litro (1,8 c€/litro más que en el mes de mayo de 2002, en donde se alcanzó el máximo mensual).
- En la revisión de precios semanales, el valor más alto alcanzado a lo largo del año fue de 86,39 c€/litro, vigente en la 1ª semana de marzo, mientras que el más bajo fue de 79,80 c€/litro, vigente del 2 al 9 de junio.
- En cuanto a dispersión de precios, para este producto, en 2003 se abre la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (89,2 c€/litro) y precio mínimo absoluto (72,1 c€/litro), que es de 17,0 c€/litro, 3,4 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2002, que fue de 13,6 c€/litro. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Soria (80,2 c€/litro), y el más alto en Madrid (83,8 c€/litro), las mismas provincias que en 2002.
- El precio medio del gasóleo de automoción en España en 2003 fue de 70,4 c€/litro, 0,9 c€/litro más que la media de 2002. Por meses, el precio medio de venta al público más bajo correspondió al mes de junio, en que fue de 67,0 c€/litro (0,6 c€/litro menos que en el mes de enero de 2002, que fue el que registró el precio menor), y el más elevado al mes de marzo, en que fue de 77,0 c€/litro (4,2 c€/litro más que en el mes de octubre de 2002, donde se alcanzó el máximo precio mensual).
- Respecto a valores en períodos más cortos, el precio medio más alto alcanzado a lo largo del año fue de 78,0 c€/litro, vigente en la semana del 17 al 24 de marzo, mientras que el más bajo fue de 66,6 c€/litro, vigente en la última semana de junio.
- En 2003 la diferencia existente entre el precio máximo absoluto (77,8 c€/litro) y precio mínimo absoluto (61,9 c€/litro) es de 15,9 c€/litro, 2,7 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2002, que fue de 13,3 c€/litro. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en La Coruña (69,4 c€/litro) y el más alto en Madrid (72,3 c€/litro).
- En el gráfico 13.1 puede verse la evolución de los precios de ambos productos en 2003, pudiendo verse que ambos registraron movimientos muy similares en tendencia y muy parejos en magnitud.

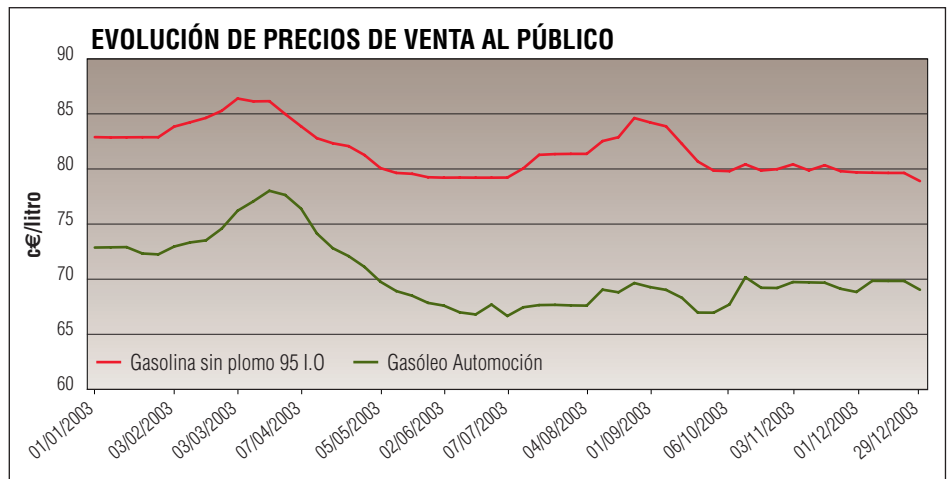


Gráfico 13.1

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

Unidades: c€/litro

Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
PVP Gasolina sin plomo 95 I.O.	82,9	84,3	85,8	82,6	79,8	79,2	80,6	82,7	82,6	80,0	80,1	79,6	81,7
PVP Gasóleo automoción	72,7	73,4	77,0	73,5	69,1	67,0	67,4	68,7	68,3	68,7	69,5	69,5	70,4

Cuadro 13.1

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

Unidades: €/bombona

08 oct. 2000 - 31 mar. 2001	7,87	01 abr. 2002 - 30 sep. 2002	8,57
01 abr. 2001 - 30 sep. 2001	8,71	01 oct. 2002 - 31 mar. 2003	8,11
01 oct. 2001 - 31 dic. 2001	8,47	01 abr. 2003 - 30 sep. 2003	8,65
01 ene. 2002 - 31 mar. 2002	9,18	01 oct. 2003 - 31 dic. 2003	8,78

Cuadro 13.2

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

Unidades: c€/kWh

Tarifas	Tarifa 3.1 (3.000 kWh/año)	Tarifa 3.2 (12.000 kWh/año)
15 oct. 2002 - 20 ene. 2003	5,93	4,65
21 ene. 2003 - 14 abr. 2003	5,86	4,59
15 abr. 2003 - 14 jul. 2003	5,82	4,55
15 jul. 2003 - 31 dic. 2003	5,71	4,45

Equivalencia: 3.000 kWh = 2.579 termias. 12.000 kWh = 10.318 termias.

Cuadro 13.3

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 8,11 euros, para terminarlo en 8,78 €, esto es 0,67 € más, equivalente al 8,3%.
- El precio de la bombona de butano se modificó en dos ocasiones a lo largo del año 2003, ambas al alza.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales

- A lo largo del año 2003, los precios del gas natural para usos doméstico-comerciales bajaron, para los dos tipos de segmentos de consumo: para la tarifa 3.1 (3.000 kWh/año), 0,22 c€/kWh (un 3,7%), al pasar de las 5,93 c€/kWh de inicio de año a 5,71 c€/kWh al finalizar el mismo, y 0,20 c€/kWh (un 4,3%) para la tarifa 3.2 (12.000 kWh/año), al pasar de 4,65 c€/kWh a 4,45 c€/kWh.
- Los precios indicados incluyen el Impuesto sobre el Valor Añadido (IVA).

Gas natural. Usos industriales

- El precio medio anual en 2003 del gas natural para usos industriales registró un ligero aumento respecto de 2002, de 0,02 c€/kWh tanto para los contratos interrumpibles (un 1,4%) como para los contratos en firme (un 1,3%), precios que no incluyen el IVA.
- La tarifa firme se ha calculado para un consumidor de 50 millones de kWh/año y un caudal diario de 175.000 kWh/día, con presión de suministro entre 4 y 60 bar (tarifa 2.1). La tarifa interrumpible corresponde con la tarifa interrumpible 1, presión de suministro también entre 4 y 60 bar.
- En el Gráfico 13.2, puede verse la evolución de los precios, con la tendencia a la baja de mayor intensidad en el segundo semestre del ejercicio.

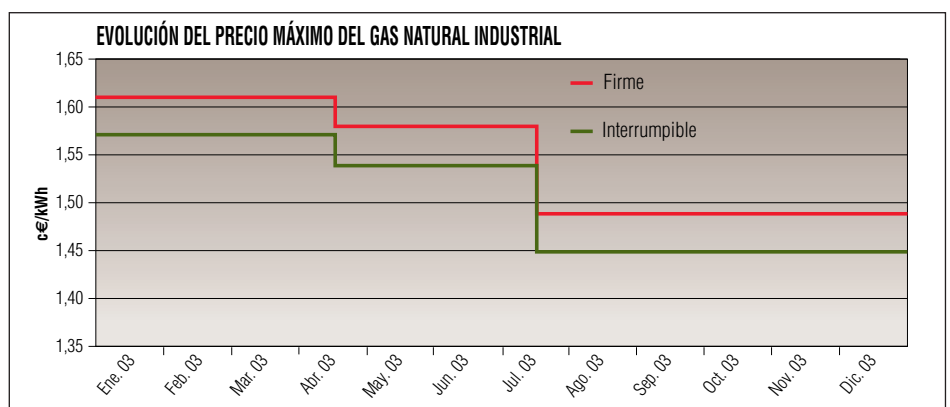


Gráfico 13.2

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

Unidades: c€/kWh

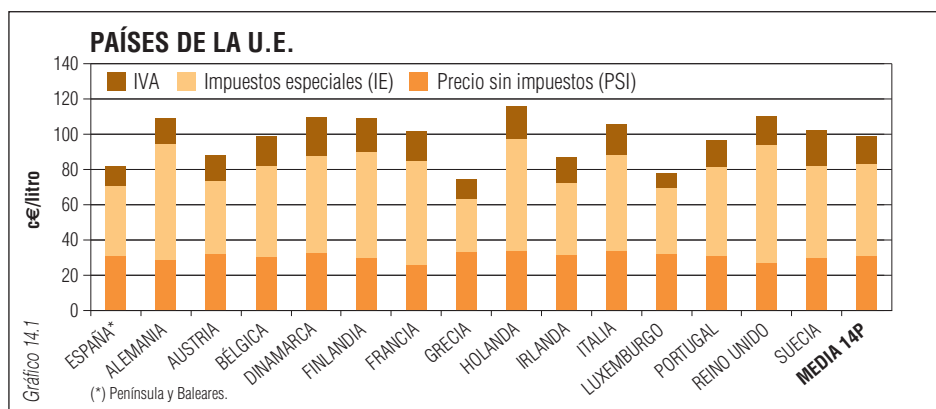
Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
Interrumpible	1,57	1,57	1,57	1,54	1,54	1,54	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,50
Firme	1,61	1,61	1,61	1,58	1,58	1,58	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,54

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolinas sin plomo

- El precio medio de la gasolina eurogrado en España se mantuvo en 2003 en los lugares más bajos en la tabla comparativa europea, como viene siendo habitual, siendo solo menor que el los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España fue 17,3 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario, diferencia 0,4 c€ superior a la registrada en 2002.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2003 fue de 7,4 c€/litro, prácticamente la misma que la de 2002, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, Holanda, fue de 34,2 c€/litro, que en este caso resulta ligeramente inferior a la registrada en el ejercicio precedente (entonces fue el Reino Unido).
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español resultó 0,13 c€/litro más bajo que el equivalente europeo, por debajo de la distancia existente en 2002, que fue de 0,5 c€/litro. Alemania, Bélgica, Finlandia, Francia, el Reino Unido y Suecia, un país más que en 2002, presentaron un precio menor antes de impuestos que el español.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 62,4% del precio medio de 2003 de la gaso-



lina sin plomo, prácticamente lo mismo que en 2002, frente a un 68,8% en la Unión Europea, también muy similar a 2002.

que implica que los precios españoles se mueven en los mismos parámetros que los de los demás países comunitarios.

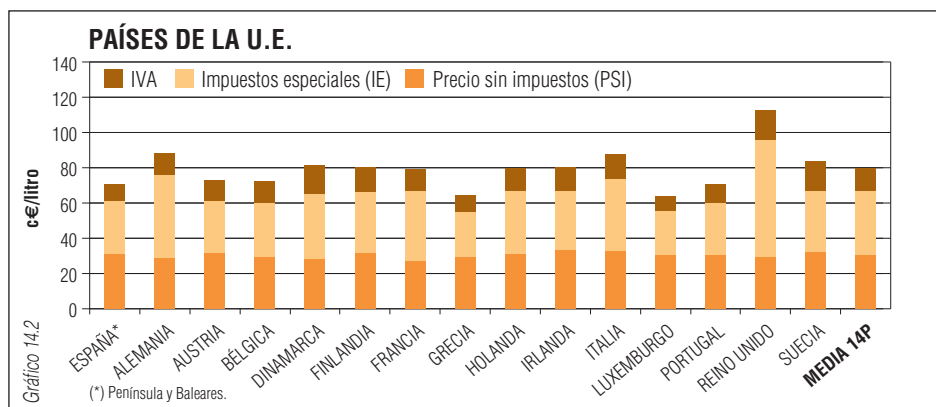
- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo registrados en 2003 fue de 6,6 c€, y para la media UE de 5,7 c€, lo

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 14P
PVP	81,69	109,10	88,05	98,77	109,37	109,38	101,66	74,33	115,89	87,08	105,76	77,72	96,49	110,11	102,10	98,99
IVA	11,27	15,05	14,67	17,14	21,87	19,72	16,66	11,34	18,51	15,11	17,63	8,33	15,41	16,40	20,42	16,30
IE	39,71	65,41	41,45	51,31	54,78	59,68	58,92	30,09	63,48	40,35	54,18	37,26	50,34	66,77	51,82	51,85
PSI	30,71	28,64	31,92	30,32	32,72	29,97	26,08	32,91	33,91	31,62	33,95	32,13	30,74	26,94	29,87	30,84

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Al igual que sucede con la gasolina, en la tabla comparativa europea, el precio medio del gasóleo de automoción a la venta en España se mantuvo en 2003 en los lugares más bajos, siendo sólo menor que el los practicados en Luxemburgo y Grecia. El precio medio en España fue 9,4 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario, diferencia 1,0 c€ mayor que la existente en 2002.
- Con respecto al país con el menor precio, Luxemburgo, la diferencia en 2003 fue de 6,6 c€/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 42,3 c€/litro. Disminuye la distancia respecto del precio más bajo (en 2002 correspondió a Grecia) y también la existente con el más alto.
- El precio medio antes de impuestos, se situó 0,8 c€/litro por encima del equivalente europeo, un 0,01 c€/litro en 2002. Alemania, Bélgica, Dinamarca, Francia, Grecia, Holanda, Luxemburgo, Portugal y Reino Unido presentaron un precio menor antes de impuestos que el español.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 55,7% del precio medio de 2003 del gasóleo de automoción, frente a un 56,1% en 2002. En el precio medio europeo la



carga fiscal fue del 61,9% del precio de venta al público, en el año 2002 representó un 61,1%.

trados en 2003 fue de 10,0 c€, y para la media UE de 9,7 c€, con lo que también en este caso los precios españoles se mueven en consonancia con los del entorno europeo.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo regis-

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA 14P
PVP	70,41	88,06	72,77	72,51	81,36	80,50	79,34	64,18	79,54	80,28	87,72	63,82	70,96	112,73	83,62	79,81
IVA	9,71	12,15	12,13	12,59	16,27	14,52	13,00	9,79	12,70	13,93	14,62	8,33	11,33	16,79	16,72	13,20
IE	29,53	47,00	28,99	30,49	37,01	34,62	39,19	24,97	35,71	33,03	40,32	25,28	29,09	66,77	34,91	36,24
PSI	31,17	28,92	31,65	29,44	28,07	31,36	27,15	29,42	31,13	33,31	32,78	30,21	30,54	29,17	31,99	30,37

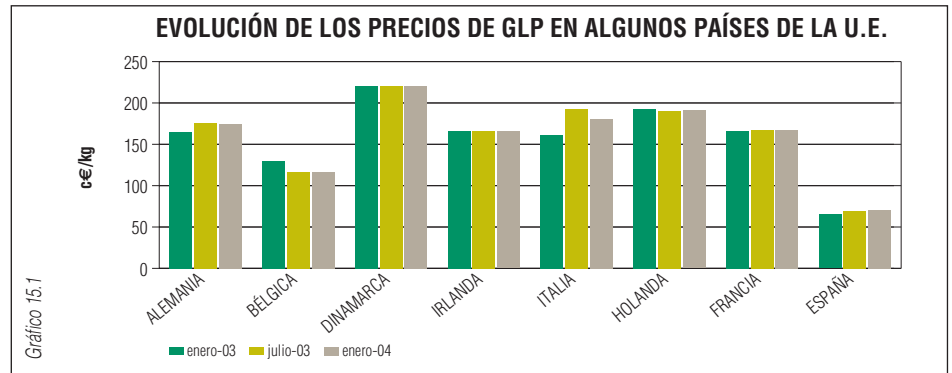
Unidad: c€/litro.

Gases licuados del petróleo envasados

- El precio de venta al público en España al finalizar el año 2003 de los gases licuados del petróleo era de 70,2 c€/kg, que, como siempre, resulta sin discusión el menor existente en todos los países considerados (Gráfico 15.1), haciendo, una vez más, hincapié en que el precio español está incluido el transporte domiciliario, lo que no sucede en los demás mercados. Estos precios incluyen todos los impuestos.
- La diferencia con el precio vigente en Bélgica, donde este producto tiene un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países analizados, fue de 46,7 c€/kg —al iniciarse el año eran 65,1 c€/kg—, cifra que se dispara hasta las 150,1 c€/kg —al iniciarse el año eran 155,2 c€/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 2003 eran los siguientes: Bélgica, 116,9 c€/kg —un 66,5% superior al de España—; Irlanda, 165,4 c€/kg —un 135,6%—; Francia, 167,4 c€/kg —un 138,5%—; Alemania, 174,8 c€/kg —un 149,0%—; Italia, 181,0 c€/kg —un 157,8%—; Holanda, 190,9 c€/kg —un 171,9%—; y Dinamarca 220,3 c€/kg —un 213,8%.

Gas natural para usos industriales

- El precio medio del gas natural para usos industriales en España al finalizar el año 2003 se sitúa para el segmento de consumo de 100.000 m³ en 1,71 c€/kWh, para el de 1 millón de m³ en 1,57 c€/kWh, para el de 10 millones de m³ en 1,46 c€/kWh y para el de 50 millones de m³ en 1,40 c€/kWh. (Fuente: *World Gas Intelligence*). Esos precios son en todos los casos inferiores a los existentes justo un año antes: 0,13 c€/kWh en el caso del del segmento de 1 millón de m³ y 0,11 c€/kWh en los otros tres. Estos precios incluyen todos los impuestos menos el IVA.
- El precio español para el segmento de consumo de 100.000 m³ se mantenía al finalizar el ejercicio como el más bajo entre los principales países consumidores considerados. Holanda era el país con precio más alto, 3,24 c€/kWh.
- Para el de 1 millón de m³, el precio español era el segundo más bajo. Alemania tenía el precio más alto, 2,55 c€/kWh, y Bélgica el más bajo, 1,54 c€/kWh.
- Para el de 10 millones de m³, el precio español era el tercero más bajo. Alemania tenía el precio más alto, 2,04 c€/kWh, y Reino Unido el más bajo, 1,36 c€/kWh.
- Y para el de 50 millones de m³, el precio español se situaba en la zona media. Italia tenía el precio más alto, 1,73 c€/kWh, y Reino Unido el más bajo, 1,27 c€/kWh.



PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO ENVASADOS

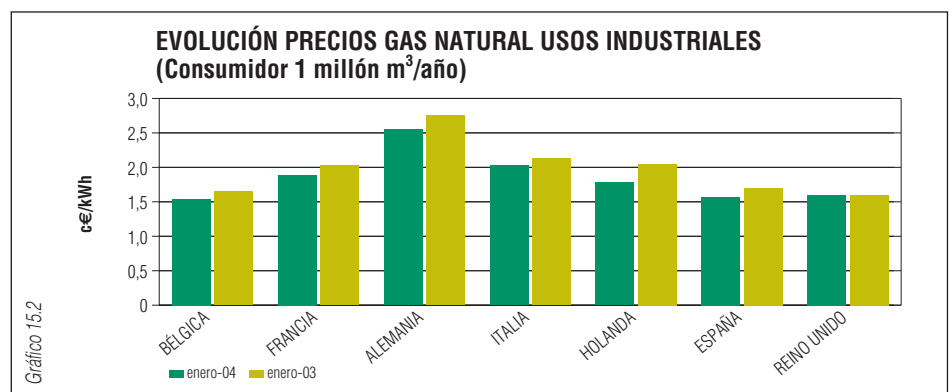
Unidad: c€/kg

Período	ALEMANIA	BELGICA	DINAMARCA	IRLANDA	ITALIA	HOLANDA	FRANCIA	ESPAÑA
ener-03	165,0	130,1	220,2	166,5	161,0	192,6	166,2	65,0
juli-03	175,8	116,9	220,3	165,8	192,9	190,2	167,4	69,2
ener-04	174,8	116,9	220,3	165,4	181,0	190,9	167,4	70,2

PRECIOS GAS NATURAL USOS INDUSTRIALES EN LOS PAISES EUROPEOS. ENERO 2003

Unidad: c€/kWh

	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m ³	1 Millón m ³	10 Millones m ³	50 Millones m ³
BÉLGICA	2,29	1,65	1,56	1,48
FRANCIA	2,44	2,03	1,69	1,64
ALEMANIA	2,82	2,75	2,34	1,86
ITALIA	3,32	2,13	1,88	1,78
HOLANDA	3,29	2,05	1,75	1,60
ESPAÑA	1,82	1,70	1,57	1,51
REINO UNIDO	1,80	1,60	1,32	1,19



PRECIOS GAS NATURAL USOS INDUSTRIALES EN LOS PAISES EUROPEOS. ENERO 2004

Unidad: c€/kWh

	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m ³	1 Millón m ³	10 Millones m ³	50 Millones m ³
BÉLGICA	2,19	1,54	1,45	1,37
FRANCIA	2,26	1,89	1,55	1,50
ALEMANIA	2,74	2,55	2,04	1,64
ITALIA	3,05	2,03	1,75	1,73
HOLANDA	3,24	1,78	1,48	1,33
ESPAÑA	1,71	1,57	1,46	1,40
REINO UNIDO	1,81	1,60	1,36	1,27

7. INFORMACIÓN INTERNACIONAL

DEMANDA MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La demanda mundial de petróleo en 2003 ascendió a 78,6 millones de barriles por día, 1,6 millones de Bbls/día (un 2,1%) por encima de la demanda registrada en 2002, que fue de 77,0 millones de Bbls/día.
- Por zonas geográficas, América del Norte registró la mayor demanda, 24,6 millones de Bbls/día, seguida de Europa, con 16,0 millones de Bbls/día; OCDE Pacífico, con 8,6 millones de Bbls/día; y China, 5,5 millones de Bbls/día. América Latina fue el única área que vio caer su demanda. China fue una vez más el país que registró el mayor incremento de demanda, 0,6 millones de Bbls/día respecto de 2002, equivalente a un 12,2%, consecuencia principalmente de las necesidades de combustible para atender el consumo récord de electricidad registrado allí; Europa registró un aumento de apenas 100.000 Bbls/día.

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL		VARIACIÓN ANUAL (%)	
	2003	2002 (*)	2003	2002	2003	2002
AMÉRICA DEL NORTE	24,6	24,2	0,4	0,2	1,7	0,8
EUROPA	16,0	15,9	0,1	0,6	0,6	3,8
OCDE PACÍFICO	8,6	8,5	0,1	-0,1	1,2	-1,2
CHINA	5,5	4,9	0,6	0,3	12,2	6,1
OTROS ASIA	7,8	7,7	0,1	0,3	1,3	3,9
ANTIGUA URSS	3,6	3,5	0,1	-0,2	2,9	-5,7
ORIENTE MEDIO	5,2	5,1	0,1	0,4	2,0	7,8
ÁFRICA	2,6	2,6	0,0	0,1	0,0	3,8
AMÉRICA LATINA	4,7	4,8	-0,1	-0,1	-2,1	-2,1
TOTAL MUNDIAL	78,6	77,0	1,6	1,3	2,1	1,7

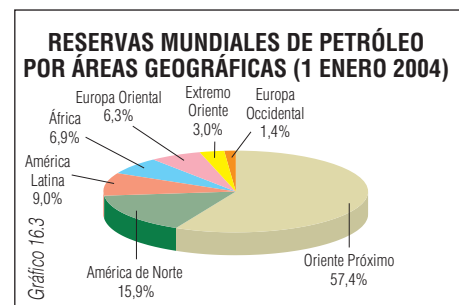
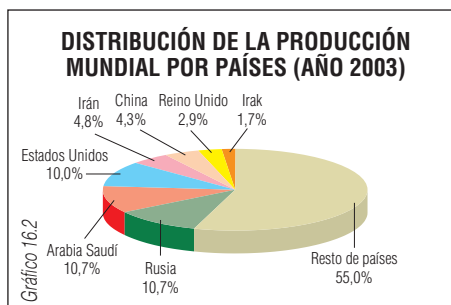
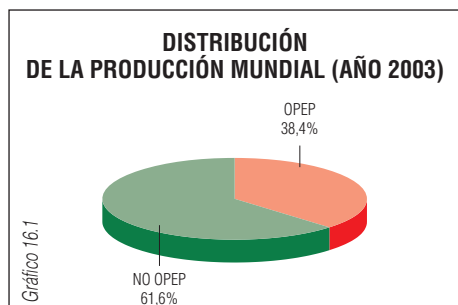
FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.
(*) Datos revisados

Unidades: millones de barriles/día

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La producción mundial de petróleo en 2003 se elevó a 79,33 millones de barriles por día, 2,81 millones de Bbls/día —un 3,7%— más que la registrada en 2002, que fue de 76,52 millones de Bbls/día.

- La OPEP produjo 30,47 millones de Bbls/día, 1,92 millones de Bbls/día —un 6,7%— más sobre la registrada en 2002, que fue de 28,55 millones de Bbls/día. Este aumento corrió en muy buena medida a cargo de Arabia Saudí —que como quedó demostrado en la guerra Irak es el único país productor que tiene una alta capacidad excedentaria que puede ponerse en producción en un período re-



Unidades: millones de barriles/día

Unidades: millones de barriles

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2003/2002) (%)
	2003	2002 (*)	
OPEP	30,47	28,55	6,7
Arabia Saudí	8,48	7,38	14,9
Irán	3,79	3,40	11,5
Venezuela	2,01	2,29	-12,2
Irak	1,33	2,01	-33,8
Resto OPEP	14,86	13,47	10,3
NO OPEP	48,86	47,97	1,9
América del Norte	10,91	10,91	0,0
EEUU	7,92	8,06	-1,7
Resto América del Norte	2,99	2,85	4,9
Europa	6,49	6,79	-4,4
Noruega	3,25	3,33	-2,4
Reino Unido	2,28	2,50	-8,8
Resto Europa	0,96	0,96	0,0
Antigua Unión Soviética	10,31	9,37	10,0
Rusia	8,49	7,66	10,8
Resto Europa Oriental	1,82	1,71	6,4
Pacífico	0,65	0,76	-14,5
Australia	0,61	0,71	-14,1
Resto Pacífico	0,04	0,05	-20,0
Asia	5,9	5,8	1,7
China	3,41	3,39	0,6
India	0,78	0,78	0,0
Resto Asia	1,71	1,63	4,9
América Latina	7,72	7,49	3,1
Oriente Medio	1,99	2,10	-5,2
África	3,07	2,98	3,0
TOTAL MUNDIAL	79,33	76,52	3,7

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

(*) Datos revisados

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

Área	RESERVAS		Tasa de variación (2004/2003) (%)	Ratio Reservas/Producción (años)
	01-ene.-04	01-ene.-03		
AMÉRICA DEL NORTE	201.570	202.467	-0,4	69,5
Estados Unidos	22.677	22.446	1,0	10,9
Canadá	178.893	180.021	-0,6	220,8
AMÉRICA LATINA	114.522	111.173	3,0	35,1
Venezuela	77.800	77.800	0,0	105,8
México	15.674	12.622	24,2	12,8
Resto América Latina	21.048	20.751	1,4	16,2
ORIENTE PRÓXIMO	726.842	685.642	6,0	96,2
Arabia Saudí	261.900	261.800	0,0	82,2
Irak	115.000	112.500	2,2	247,1
E.A.U.	97.800	97.800	0,0	120,4
Resto Oriente Próximo	252.142	213.542	18,1	81,5
ÁFRICA	87.043	77.429	12,4	32,6
Libia	36.000	29.500	22,0	70,5
Nigeria	25.000	24.000	4,2	32,3
Resto África	26.043	23.929	8,8	18,8
EUROPA OCCIDENTAL	18.233	18.098	0,7	8,6
Noruega	10.447	10.265	1,8	9,4
Reino Unido	4.665	4.715	-1,1	6,1
Resto Europa	3.121	3.118	0,1	12,5
EUROPA ORIENTAL	79.343	79.360	0,0	21,6
Rusia	60.000	60.000	0,0	20,0
Resto Europa Oriental	19.343	19.343	0,0	28,4
EXTREMO ORIENTE	38.258	38.712	-1,2	14,4
China	18.250	18.250	0,0	14,6
India	5.371	5.367	0,1	22,1
Resto Extremo Oriente	14.637	15.095	-3,0	12,5
TOTAL MUNDIAL	1.265.812	1.212.881	4,4	50,9
OPEP	869.521	819.007	6,2	90,1

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

lativamente corto de tiempo—, que aumentó su producción en una media diaria de 1,10 millones de Bbls/día. En el lado opuesto se encuentra Venezuela, que tras los graves problemas padecidos por su industria petrolera en 2002, no consiguió recuperar el ritmo de producción anterior a la crisis. Algo similar le sucedió a Nigeria, cuyo sector petrolero padeció largos períodos de huelga, que mermaron su capacidad de producción.

- Los países no pertenecientes a la OPEP produjeron 48,86 millones de Bbls/día, 890.000 Bbls/día más —un 1,9%— sobre la cifra de 2002, que fue de 47,97 millones de Bbls/día, correspondiendo la parte principal de ese crecimiento a Rusia, que produjo casi 1 millón de Bbls/día más que en 2002.
- El reparto de la producción mundial fue 38,4%/61,6% (Gráfico 16.1) a favor de los productores no pertenecientes a la OPEP, lo que quiere decir que el cártel petrolero ganó un punto porcentual respecto de 2002.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

- Las reservas mundiales de petróleo ascendían al finalizar el año a 1.265.812 millones de barriles, 52.931 millones de Bbls —un 4,4%— más que un año antes, cuando eran 1.212.881 millones de Bbls.
- De ese total, a los países miembros de la OPEP corresponden en su conjunto 869.521 millones de Bbls, 50.514 millones de Bbls más que un año antes, cuando eran 819.007 millones de Bbls. Esas reservas suponen casi el 70% del total de reservas probadas.
- La zona geográfica con mayores reservas es, con diferencia, Oriente Próximo, con 726.842 millones de Bbls (57,4% del total), que es además la de mayor crecimiento en términos absolutos: 412.000 millones de Bbls/día. En términos relativos, la que experimentó un mayor crecimiento fue África (con la aportación principal de Libia), un 12,4%; y la de mayor descenso porcentual fue Extremo Oriente, un 1,2% menos (Gráfico 16.3).
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2003 de 50,9 años, muy similar al existente en 2002. El mejor ratio corresponde lógicamente a Oriente Próximo, 96,2 años, mientras que para los países correspondientes a Europa Occidental sus reservas darían para 8,6 años (similar duración que en 2002). Las reservas de la OPEP suponen 90 años de producción.

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO

- La capacidad mundial de refino en 2003 se elevaba a 4.104,1 millones de toneladas por año, 5,1 millones de Tm/año más que justo un año antes, cuando era de 4.099,0 millones de Tm/año.
- El reparto de esa capacidad de refino por zonas geográficas era la siguiente: América del Norte, 934,3 millones de Tm/año, 3,97 millones de Tm/año más que justo un año antes —0,4%—, cuando era de 930,34 millones de Tm/año; América Latina, 420,16 millones de Tm/año, 3,44 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 0,8%—, cuando era de 416,72 millones de Tm/año; Oriente Próximo, 323,08 millones de Tm/año, 8,5 millones de Tm/año más que justo un año antes —un 2,7%—, cuando era de 314,58 millones de Tm/año; África, 161,19 millones de Tm/año, 0,5 millones Tm/año más que justo un año antes —un 0,3%—, cuando era de 160,66 millones de Tm/año; Europa Occidental, 735,27 millones de Tm/año, 0,3 millones Tm/año menos que justo un año antes —un 0,3%—, cuando era de 735,58 millones de Tm/año; Europa Oriental, 528,21 millones de Tm/año, 2,64 millones de Tm/año menos que justo un año antes —un 0,5%—, cuando era de 530,85 millones de Tm/año; y Extremo Oriente, 1.001,89 millones de Tm/año, 8,35 millones de Tm/año menos (es la que asistió a un mayor cierre de capacidad en todo el mundo, con Japón cerrando más de 3 millones de Tm/año) que justo un año antes —un 0,8%—, cuando era de 1.010,24 millones de Tm/año.
- El reparto porcentual de la capacidad mundial de refino fue el siguiente: Extremo Oriente, 24,4%; América del Norte, 22,8%; Europa Occidental, 17,9%; Europa Oriental, 12,9%; América Latina, 10,2%; Oriente Próximo, 7,9%; y África, 3,9%, prácticamente el mismo reparto, décima de punto arriba o abajo, que en 2002 (Gráfico 17.1).

EXISTENCIAS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN PAÍSES DE LA OCDE

- Al finalizar el año 2003, las existencias de crudo y productos petrolíferos de la OCDE se elevaban a 3.921 millones de barriles, 183 millones de Bbls —4,9%— más que un año antes, cuando eran 3.738 millones de Bbls en el último trimestre del 2002. Las reservas existentes correspondían a 80 días de consumo equivalente, cuatro días más que justo un año antes. Los stocks, principalmente los de los Estados Unidos, que llegó a estar en el nivel más bajo desde 1975, jugaron en 2003 un notable papel en el mercado internacional.
- De ese total, 1.405 millones de Bbls correspondían a reservas controladas por los Estados, y el resto, 2.515 millones de Bbls a existencias propiedad de la industria. Las reservas bajo control estatal crecieron en 134 millones de Bbls y cubrían el consumo de 29 días (tres días más que un año antes), mientras que las manejadas por la industria lo hacían en 48 millones de Bbls y cubrían 51 días (también un día más que al finalizar 2002).
- El movimiento trimestral de esas existencias en función de los días de consumo que cubren fue el siguiente: en el primer trimestre aumentaron en tres días —correspondiendo dos a las existencias de carácter público y uno a las de la industria—; en el segundo trimestre aumentaron un día —bajaron un día las de carácter público y subieron dos las de carácter privado—; en el tercer trimestre descendieron un día —las de la industria—; y en el cuarto trimestre se mantuvieron sin movimiento —el aumento en un día de las controladas por los Gobiernos se compensaba con la pérdida de un día de las controladas por la industria.

Unidades: miles de toneladas/año

Área	CAPACIDAD DE REFINO		Tasa de variación (2004/2003) (%)
	01-ene.-04	01-ene.-03	(%)
AMÉRICA DEL NORTE	934.304	930.338	0,4
Estados Unidos	834.911	831.165	0,5
Canadá	99.393	99.173	0,2
AMÉRICA CENTRAL Y SUR	420.156	416.718	0,8
Brasil	95.705	93.257	2,6
México	84.200	84.200	0,0
Venezuela	64.105	64.105	0,0
Resto América Central y Sur	176.146	175.156	0,6
ORIENTE PRÓXIMO	323.081	314.581	2,7
Arabia Saudí	87.250	87.250	0,0
Irán	73.700	73.700	0,0
Kuwait	44.460	44.460	0,0
Resto Oriente Próximo	117.671	109.171	7,8
ÁFRICA	161.188	160.663	0,3
Egipto	36.313	36.313	0,0
Argelia	22.500	22.500	0,0
África del Sur	25.977	24.477	6,1
Resto África	76.398	77.373	-1,3
EUROPA OCCIDENTAL	735.271	735.584	0,0
Italia	115.671	115.500	0,1
Alemania	114.473	113.850	0,5
Francia	98.938	98.938	0,0
España	66.457	66.457	0,0
Resto Europa	339.732	340.839	-0,3
EUROPA ORIENTAL	528.213	530.855	-0,5
Rusia	271.774	271.774	0,0
Ucrania	51.238	51.238	0,0
Resto Europa Oriental	205.201	207.843	-1,3
EXTREMO ORIENTE	1.001.886	1.010.241	-0,8
Japón	235.147	238.347	-1,3
China	226.405	226.405	0,0
Corea del Sur	127.200	128.005	-0,6
India	106.731	106.731	0,0
Resto Extremo Oriente	306.403	310.753	-1,4
TOTAL MUNDIAL	4.104.099	4.099.980	0,1

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

Cuadro 17.1

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2003)

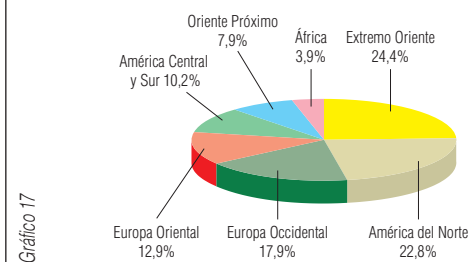


Gráfico 17

Trimestre	Existencias*			Días consumo**		
	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA
1T 2003	3.765	1.357	2.408	80	29	51
2T 2003	3.887	1.361	2.526	81	28	53
3T 2003	3.948	1.379	2.569	80	28	52
4T 2003	3.921	1.405	2.515	80	29	51

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

* Millones de barriles.

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

Cuadro 17.2

DEMANDA MUNDIAL DE GAS NATURAL

- El incremento de las ventas, la expansión de la actividad de prospección, el avance en los planes de comercio de gas natural licuado (GNL) y de las previsiones del mercado fueron algunas de las características de la situación del gas natural en el mundo en 2003.
- La demanda mundial de gas natural en 2003 ascendió a 2,69 billones de m³, 85.000 millones de m³ —un 3,3%— por encima de la demanda registrada en 2002, que fue de 2,60 billones de m³.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 726.000 millones de m³, seguida de Europa Oriental con 707.000 millones de m³; de Europa-OCDE con 454.000 millones de m³, y Asia/Oceania con 345.000 millones de m³. El mejor comportamiento de la demanda en términos porcentuales se registró en América Latina, un 7,7% de crecimiento —16.000 millones de m³—, al pasar de 140.000 a 156.000 millones de m³ y el crecimiento menor en América del Norte, 3.000 millones de m³ menos, es decir, un 0,5%. En 2003, todas las grandes áreas geográficas vieron crecer sus demandas.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

- La producción mundial de gas natural en 2003 se elevó a 2,68 billones de m³, lo que supone un aumento del 3,3%, sobre la cifra de 2002, signo de la mejora de la situación económica mundial.
- El reparto de esa producción por zonas geográficas era la siguiente: Europa Oriental, 795,7 mil millones de m³, 32.400 millones más que justo un año antes —un 4,2%—, cuando era de 763,3 mil millones de m³; América del Norte, 721,5 mil millones de m³, 3.300 millones menos que justo un año antes —0,5%—, cuando era de 724,8 mil millones de m³; Asia/Oceania, 311,2 mil millones de m³, 13.000 millones más que justo un año antes —un 4,4%—, cuando era de 298,2 mil millones de m³; Europa-OCDE, 296,7 mil millones de m³, 3.700 millones más que justo un año antes —un 1,3%—, cuando era de 293,0 mil millones de m³; Oriente Medio, 260,1 mil millones de m³, 13.600 millones más que justo un año antes —un 5,5%—, cuando era de 246,5 mil millones de m³; América Latina, 156.000 millones de m³, 156.000 millones más que justo un año antes —un 11,1%, el mejor comportamiento en términos relativos—, cuando era de 140,4 mil millones de m³; y África, 144,6 mil millones de m³, 10.400 millones más que justo un año antes —un 7,7%—, cuando era de 134,2 mil millones de m³.

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL	VARIACIÓN ANUAL (%)
	2003	2002 (*)		
AMÉRICA DEL NORTE	726	723	3	0,5
EUROPA-OCDE	454	442	12	2,7
ASIA/OCEANÍA	345	328	17	5,3
EUROPA ORIENTAL	707	679	28	4,2
ORIENTE MEDIO	226	217	9	4,2
ÁFRICA	73	69	4	5,6
AMÉRICA CENTRAL Y SUR	153	142	11	7,7
TOTAL MUNDIAL	2.686	2.601	85	3,3

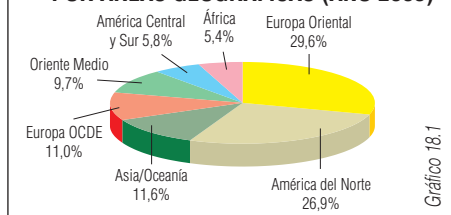
FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

(*) Datos revisados.

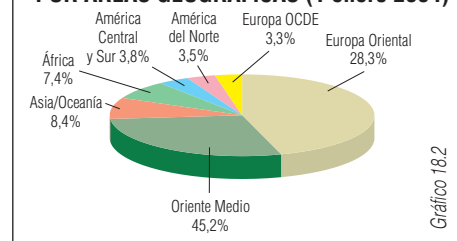
Unidades: miles de millones de metros cúbicos

Cuadro 18.1

DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2003)



RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (1 enero 2004)



- En el Gráfico 18.1 se refleja la distribución de la producción de gas natural por áreas geográficas, en el que queda clara la posición predominante de Europa Oriental (Rusia, principalmente) y América del Norte, porque entre las dos abarcan el 57% de la producción mundial.

RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL

- Las reservas mundiales de gas natural ascendían al finalizar el año 2003 a 201,2 billones de m³, 20,6 billones de m³ más que un año antes, cuando eran 180,6 billones de m³.
- De ese total, corresponden a Europa-OCDE 6,7 billones de m³, con un descenso del 2,0%, consecuencia, principalmente, de los descensos en los niveles de reservas de Noruega y el Reino Unido.

- Las zonas geográficas con mayores reservas probadas son Oriente Medio, con 90,9 billones, que fue la que presentó un mayor crecimiento tanto en términos relativos como absolutos, y Europa Oriental —Rusia, fundamentalmente—, con 57,0 billones de m³. A destacar el fuerte crecimiento de las reservas de América Latina, en un 15,9%, crecimiento al que no es ajena la presencia de compañías españolas.

- Con el nivel actual de las reservas conocidas y comercialmente explotables en las condiciones de precios y de costes actuales, se pueden afrontar cerca de 75 años de consumo en los niveles de estos últimos años.

Unidades: Miles de millones de metros cúbicos

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (2003/2002) (%)
	2003 (*)	2002 (**)	
AMÉRICA DEL NORTE	721,5	724,8	-0,5
Estados Unidos	541,0	537,0	0,7
Canadá	180,5	187,8	-3,9
AMÉRICA CENTRAL Y SUR	156,0	140,4	11,1
México	36,4	35,3	3,1
Argentina	41,0	36,1	13,6
Resto América Central y Sur	78,6	69,0	13,9
ÁFRICA	144,6	134,2	7,7
Argelia	82,4	79,3	3,9
Resto África	62,2	54,9	13,3
EUROPA-OCDE	296,7	293,0	1,3
Holanda	71,0	71,2	-0,3
Reino Unido	102,8	103,6	-0,8
Noruega	73,4	68,3	7,5
Alemania	22,3	21,4	4,2
Resto Europa OCDE	27,2	28,5	-4,6
EUROPA ORIENTAL	795,7	763,3	4,2
Rusia	773,4	742,7	4,1
Resto Europa Oriental	22,3	20,6	8,3
ORIENTE MEDIO	260,1	246,5	5,5
Irán	79,0	75,0	5,3
Arabia Saudí	61,0	56,7	7,6
Resto Oriente Medio	120,1	114,8	4,6
ASIA-OCEANÍA	311,2	298,2	4,4
Indonesia	72,6	70,4	3,1
Malasia	53,0	48,5	9,3
Resto Asia	185,6	179,3	3,5
TOTAL MUNDIAL	2.685,8	2.600,4	3,3

FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

(*) Datos provisionales.

(**) Datos revisados.

Unidades: Billones de metros cúbicos

Área	RESERVAS			Ratio Reservas/Producción (años)
	01-ene.-04	01-ene.-03	Tasa de variación (2004/2003) (%)	
AMÉRICA DEL NORTE	7,1	7,0	1,0	9,8
Estados Unidos	5,4	5,3	1,9	10,0
Canadá	1,7	1,7	-1,8	9
AMÉRICA CENTRAL Y SUR	7,7	7,5	15,9	49,2
Venezuela	4,2	4,2	0,0	137,5
México	0,7	0,4	70,8	19,9
Resto América Central y Sur	2,8	2,9	-4,8	31,0
ÁFRICA	14,9	13,8	8,4	103,1
Argelia	4,5	4,5	0,2	55,0
Nigeria	6,5	5,1	28,2	337,6
Libia	1,3	1,3	0,0	211,9
Resto África	2,6	2,9	-9,6	70,3
EUROPA-OCDE	6,7	6,9	-2,0	22,5
Países Bajos	1,6	1,6	0,0	22,1
Noruega	3,5	3,7	-3,2	159,1
Reino Unido	0,9	1,0	-9,8	8,8
Alemania	0,2	0,2	-4,2	10,3
Resto Europa OCDE	0,4	0,4	1,2	5,4
EUROPA ORIENTAL	57,0	57,0	0,0	71,6
Rusia	56,4	56,4	0,0	72,9
Resto Europa Oriental	0,6	0,6	-1,9	26,1
ORIENTE MEDIO	90,9	71,5	27,2	349,6
Irán	30,7	26,5	15,7	388,2
Qatar	46,1	25,8	78,9	1.537,9
Resto Oriente Medio	14,1	19,2	-26,4	93,5
ASIA-OCEANÍA	16,9	16,9	-0,1	54,4
Indonesia	3,7	3,8	-2,4	51,4
Australia	3,9	3,9	0,0	108,6
Resto Asia-Oceania	9,3	9,2	0,8	45,8
TOTAL MUNDIAL	201,2	180,6	11,4	74,9

FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

Cuadro 18.3

Cuadro 18.2

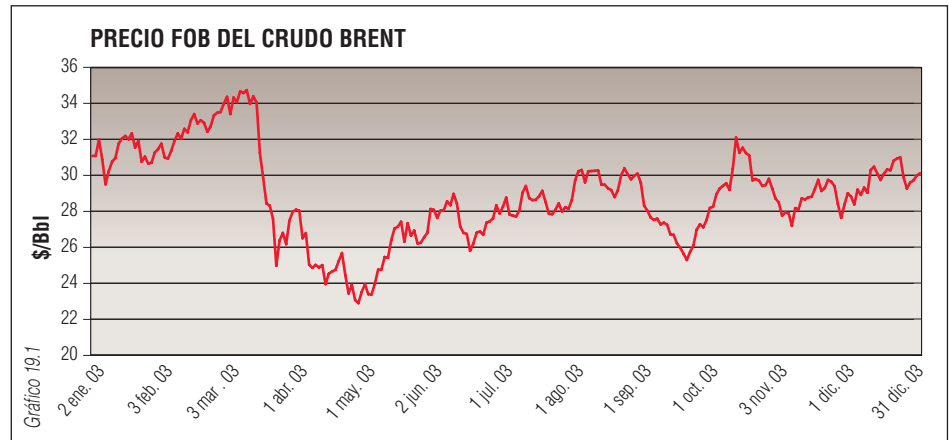
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN DÓLARES

Cotizaciones del crudo Brent

- El año 2003 estuvo influido por crisis de muy diverso signo, algunas de las cuales se arrastraban del año anterior —las tensiones geopolíticas de Oriente Medio que concluyeron con la invasión de Irak, las huelgas de la industria petrolera en Nigeria y Venezuela— y otras originales —el bajo nivel de los stocks en Estados Unidos, las decisiones de la OPEP respecto del recorte de producción, la entrada o salida de fondos especulativos de inversión (hedge funds)— que tuvieron un efecto dispar —por ejemplo, el inicio de la invasión de Irak coincidió con una caída de las cotizaciones en el segundo trimestre— sobre los precios del crudo, que se movieron mayoritariamente al alza a lo largo del ejercicio.
- La cotización FOB media del crudo del Brent en 2003 fue de 28,8 dólares/barril, 3,8 \$/Bbl —un 15,4%— a la de 2002, que fue de 25,0 \$/Bbl.
- El mes en que el precio medio estuvo más alto fue febrero —diciembre en 2002—, con una cotización de 32,7 \$/Bbl, y el que registró el menor abril —enero en 2002—, con 24,9 \$/Bbl. Entre ambos extremos, la diferencia fue de 7,8 \$/Bbl, un 1,4 \$/Bbl más que en 2002, que fue de 9,2 \$/Bbl.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 10 de marzo, con 34,73 \$/Bbl (el inicio de la invasión de Irak), y la mínima el 29 de abril, con 22,88 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar fue de 1,1305 dólares/euro en 2003, 0,1867 dólares más —19,8%— por euro que la media de 2002, que fue de 0,9438 dólares/euro. El mes en que el dólar registró una cotización media menor frente al euro fue diciembre, con un cambio de 1,2285 dólares/euro, y el que registró la más elevada el de febrero, con 1,0622 dólares/euro.

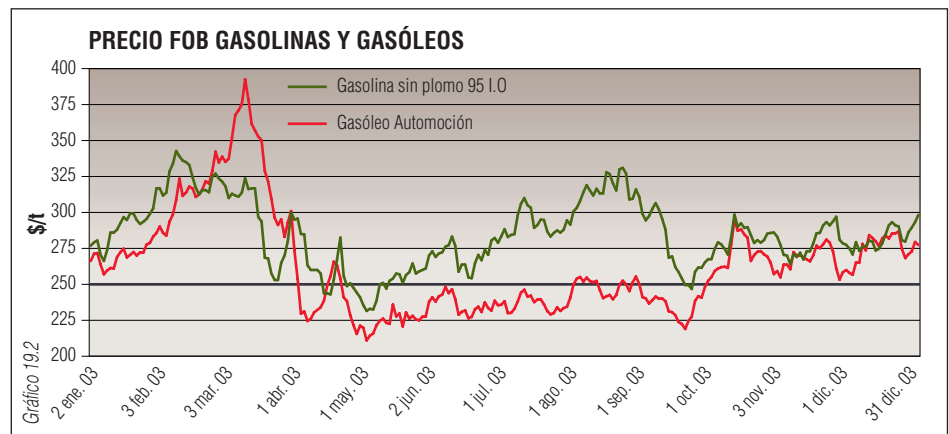
Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La cotización media del año de la gasolina sin plomo eurogrado fue de 284,6 \$/Tm, 47,2 \$/Tm —un 19,9%— más que la de 2002, que fue de 237,4 \$/Tm.
- El mes en que la gasolina eurogrado registró un mayor precio medio fue febrero —septiembre en 2002—, con una cotización de 324,4 \$/Tm, y el que registró el menor mayo —enero en 2002—, con 250,4 \$/Tm (este precio está muy cerca, apenas 20 \$/Tm menos, del más alto registrado de 2002). Entre ambos meses, la diferencia fue de 74,0 \$/Tm, mientras que en 2002 esa diferencia fue claramente mayor, 100,6 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 7 de febrero, con 342,75 \$/Tm, y la mínima el 2 de mayo, con 231,50 \$/Tm.
- La cotización media del gasóleo de automoción en 2003 fue de 262,8 \$/Tm, 51,1 \$/Tm —un 24,1%— por encima de la que operó en 2002, que fue de 211,7 \$/Tm.
- El mes en que el gasóleo auto registró un mayor precio medio fue marzo —diciembre en 2002—, con una cotización de 332,8 \$/Tm, y el que registró el menor mayo —febrero en 2002—, con 224,2 \$/Tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 108,6 \$/Tm mientras que en 2002, fue de 82,0 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 10 de marzo, con 392,50 \$/Tm, y la mínima el 2 de mayo, como en el caso de la gasolina, con 211,00 \$/Tm.



	2003		2002	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	31,3	1,0622	19,5	0,8703
Febrero	32,7	1,0773	20,2	0,8700
Marzo	30,5	1,0807	23,7	0,8758
Abril	24,9	1,0846	25,7	0,8858
Mayo	25,7	1,1563	25,3	0,9170
Junio	27,5	1,1663	24,2	0,9554
Julio	28,4	1,1372	25,8	0,9922
Agosto	29,8	1,1136	26,7	0,9778
Septiembre	27,1	1,1211	28,4	0,9808
Octubre	29,7	1,1692	27,6	0,9811
Noviembre	28,7	1,1696	24,1	1,0010
Diciembre	29,9	1,2285	28,7	1,0183
Media anual	28,8	1,1305	25,0	0,9438

Cuadro 19.1



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

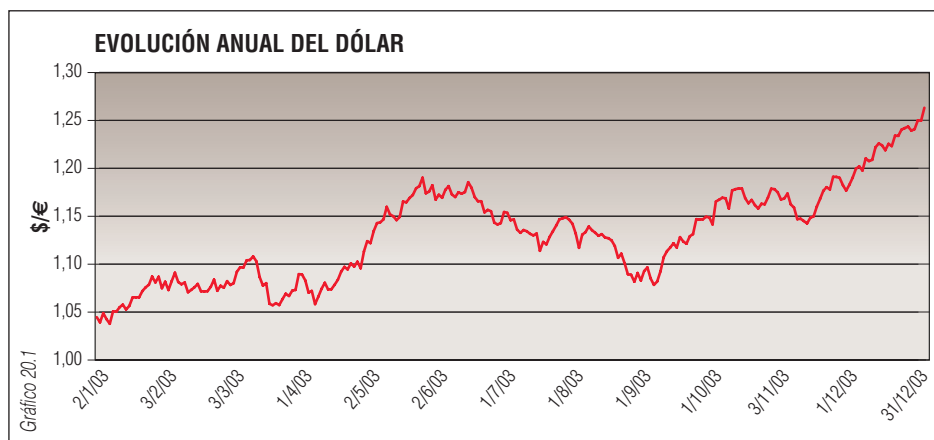
	2003		2002	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	290,9	271,4	171,3	169,6
Febrero	324,4	315,8	176,8	168,5
Marzo	292,1	332,8	219,4	196,9
Abril	259,4	237,7	253,7	207,0
Mayo	250,4	224,2	243,2	210,1
Junio	270,2	236,4	241,0	202,7
Julio	291,2	236,2	255,6	211,9
Agosto	316,4	248,9	258,9	219,8
Septiembre	275,9	236,2	271,9	239,8
Octubre	281,7	269,5	265,6	242,8
Noviembre	279,4	268,1	230,6	220,3
Diciembre	282,9	276,7	261,3	250,5
Media anual	284,6	262,8	237,4	211,7

Cuadro 19.2

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN EUROS

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

- La evolución de las cotizaciones del crudo y los productos en los mercados internacionales expresada en euros, refleja de forma más directa la incidencia de estas cotizaciones en el mercado interior español, al incorporar el efecto del cambio del dólar al valor de las materias primas y productos.
- En Europa, y por consiguiente en España, la apreciación del euro frente al dólar registrada a lo largo de 2003, compensó el encarecimiento tanto del crudo como de los productos petrolíferos, como ya ocurriese en 2002.
- La cotización media del crudo Brent en 2003 fue de 16,04 c€/litro, lo que supone un descenso de 0,61 c€/litro, un 3,7%, respecto de 2002, en que se situó en 16,65 c€/litro.
- La gasolina sin plomo eurogrado tuvo en el año 2003 una cotización media en los mercados internacionales de 19,05 c€/litro, 0,01 c€/litro más, un 0,1%, que la de 2002, que fue de 19,04 c€/litro.
- Por lo que respecta al gasóleo de automoción, la cotización media en 2003 fue de 19,55 c€/litro, 0,69 c€/litro por encima, un 3,7%, de la que operó en 2002, que fue de 18,86 c€/litro.
- En el gráfico 20.2, puede observarse el comportamiento comparativo del crudo Brent, la gasolina de 95 octanos y el gasóleo de automoción a lo largo del ejercicio.

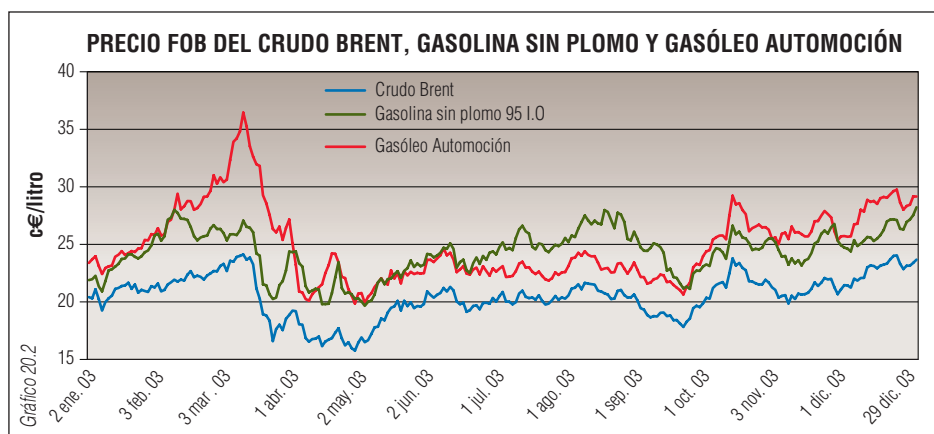


	2003			2002		
	Brent (1)	Gasolina sin plomo 95 I.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)	Brent (1)	Gasolina sin plomo 95 I.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)
Enero	18,55	20,73	21,49	14,08	14,90	16,39
Febrero	19,08	22,79	24,65	14,60	15,38	16,29
Marzo	17,77	20,45	25,90	17,04	18,96	18,91
Abril	14,41	18,10	18,43	18,21	21,67	19,65
Mayo	13,99	16,39	16,31	17,36	20,07	19,27
Junio	14,84	17,53	17,05	15,94	19,09	17,84
Julio	15,68	19,38	17,47	16,36	19,50	17,96
Agosto	16,82	21,50	18,80	17,18	20,04	18,91
Septiembre	15,19	18,63	17,72	18,20	20,98	20,56
Octubre	15,95	18,23	19,39	17,68	20,49	20,81
Noviembre	15,45	18,08	19,28	15,14	17,43	18,51
Diciembre	15,29	17,43	18,94	17,71	19,42	20,69
Media anual	16,04	19,05	19,55	16,65	19,04	18,86

(1) PRECIOS FOB CRUDO BRENT.
(2) PRECIOS FOB NWE/ITALIA.

UNIDADES: c€/litro.

Cuadro 20

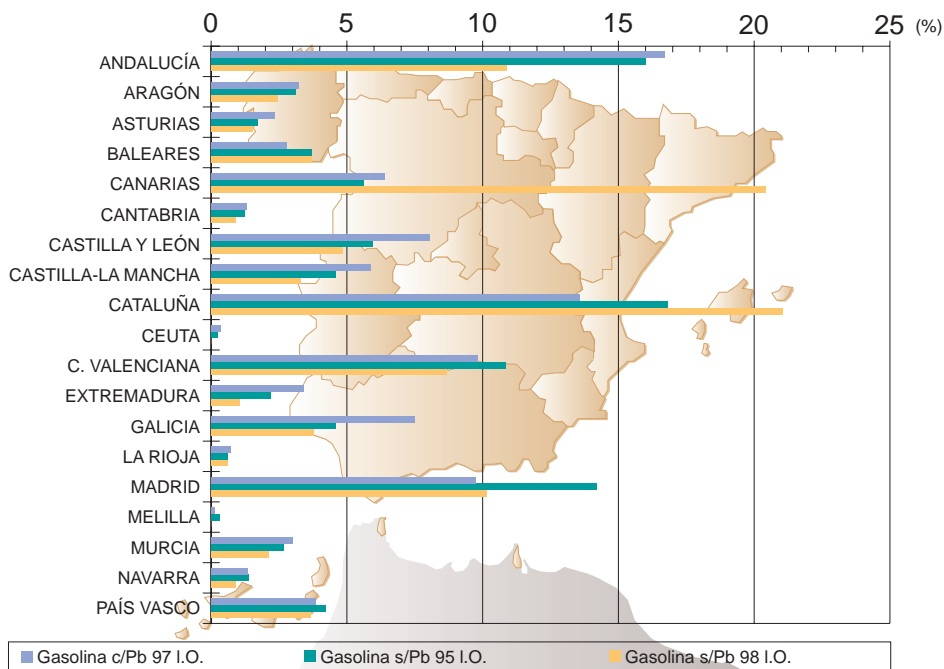


DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

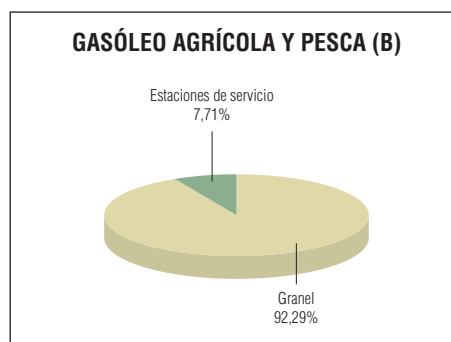
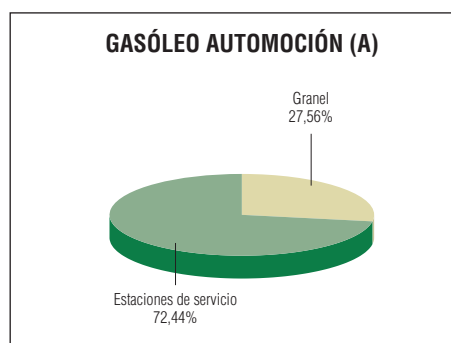
	CCAA																		TOTALES	
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA		PAÍS VASCO
Gasolina 97 I.O.	219	42	30	36	84	17	105	77	177	4	128	44	98	9	128	2	39	17	51	1.309
Gasolina 95 I.O.	938	182	100	218	330	73	347	269	986	13	636	128	268	36	832	18	156	82	247	5.858
Gasolina 98 I.O.	95	21	13	32	179	8	42	29	184	0	76	9	33	5	89	0	18	8	32	874
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	1.251	246	144	286	592	98	495	375	1.347	18	841	181	399	51	1.048	19	214	107	330	8.041
Gasóleo A	3.149	769	453	316	657	306	1.682	1.395	3.419	23	2.136	468	1.310	161	2.025	29	796	504	1.170	20.770
Gasóleo B	777	343	121	68	0	83	763	633	726	0	372	169	560	58	286	0	169	121	196	5.445
Gasóleo C	206	173	70	342	0	11	311	221	394	0	134	38	302	44	496	0	34	57	122	2.956
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	4.132	1.285	644	726	658	399	2.756	2.249	4.539	23	2.642	675	2.172	263	2.807	30	999	683	1.489	29.171

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

