

Boletín Estadístico de

HIDROCARBUROS

RESUMEN AÑO 2002



MINISTERIO
DE ECONOMÍA

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

CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

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 | |

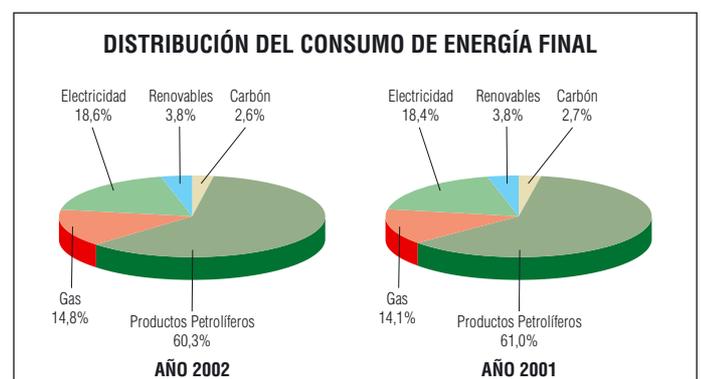
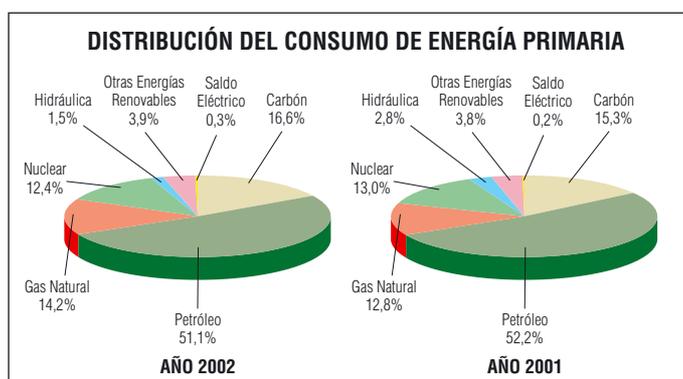
Portada: Plataforma Casablanca de la costa de Tarragona.
Puerto de Cartagena-2. ENAGAS.

CONSUMOS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

| Consumo de energía primaria | DEMANDA Y ESTRUCTURA | | | | GRADO DE AUTOABASTECIMIENTO | |
|-----------------------------|----------------------|--------------|----------------|--------------|-----------------------------|-------------|
| | 2002 | ESTRUC. 2002 | 2001 | ESTRUC. 2001 | 2002 | 2001 |
| Carbón | 21.888 | 16,6 | 19.528 | 15,3 | 35,1 | 40,3 |
| Petróleo | 67.611 | 51,1 | 66.721 | 52,2 | 0,5 | 0,5 |
| Gas natural | 18.757 | 14,2 | 16.405 | 12,8 | 2,5 | 2,9 |
| Nuclear | 16.422 | 12,4 | 16.602 | 13,0 | 100,0 | 100,0 |
| Hidráulica | 1.981 | 1,5 | 3.528 | 2,8 | 100,0 | 100,0 |
| Otras Energías Renovables | 5.116 | 3,9 | 4.849 | 3,8 | 100,0 | 100,0 |
| Saldo Eléctrico | 458 | 0,3 | 297 | 0,2 | | |
| TOTAL | 132.233 | 100,0 | 127.930 | 100,0 | 24,2 | 26,3 |

| Consumo de energía final | 2002 | ESTRUCTURA 2002 | 2001 | ESTRUCTURA 2001 | %02/01 |
|--------------------------|---------------|-----------------|---------------|-----------------|------------|
| Carbón | 2.486 | 2,6 | 2.544 | 2,7 | -2,3 |
| Productos Petrolíferos | 57.635 | 60,3 | 57.255 | 61,0 | 0,7 |
| Gas | 14.146 | 14,8 | 13.208 | 14,1 | 7,1 |
| Electricidad | 17.762 | 18,6 | 17.292 | 18,4 | 2,7 |
| Renovables | 3.601 | 3,8 | 3.571 | 3,8 | 0,8 |
| TOTAL | 95.630 | 100,0 | 93.870 | 100,0 | 1,9 |



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

Realización: SPAINFO, S.A.

Depósito legal: M-12466-1998

1. ASPECTOS RELEVANTES

- El año 2002 estuvo claramente marcado por las tensiones geopolíticas permanentes (el conflicto entre Israel y Palestina), larvadas (la tensión en torno a una posible intervención militar en Irak) y nuevas (la huelga general en Venezuela, que tan severamente afectó a su producción de crudo), a las que hubo que sumar las incertidumbres ligadas a la demanda (la predicción sobre el momento del inicio —y la intensidad— de la recuperación de la economía mundial) y a la oferta (si la OPEP podría controlar la producción de sus países miembros), si bien finalmente haya coincidencia general en que la conformación de los precios del crudo estuvo más ligada a consideraciones geopolíticas que al juego oferta/demanda.
- El consumo de productos petrolíferos en España en el año 2002 fue de 70,22 millones de toneladas, con un incremento de 1,9 millones de toneladas —2,7%— respecto a 2001. Por lo que respecta a la participación del petróleo en el consumo de energía primaria, el porcentaje fue del 51,1% frente al 52,2% del año 2001, es decir que entre 2001 y 2002 la participación petrolera descendió.
- En el caso del gas natural, el consumo en el año 2002 fue de 242.342 GWh con un importante crecimiento del 14,6%, que duplica al del pasado año, que consolida a nuestro país entre los mayores consumidores del área Europa-OCDE. La participación del gas natural en la energía primaria ha seguido creciendo significativamente, alcanzando el 14,2%, con lo que supera por vez primera a la contribución de la energía de origen nuclear, y se convierte en la tercera fuente energética, recortando la distancia con el carbón.
- En hidrocarburos líquidos, sólo las gasolinas y los querosenos experimentaron variaciones interanuales negativas en su demanda, que se vieron sobradamente compensadas por los aumentos en gasóleos y fuelóleos, aunque también crecen los G.L.P.'s, el 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 co-

mo el grupo de mayor peso específico en la demanda de productos petrolíferos, con una participación porcentual del 41% del total. Los productos más ligeros —gases licuados y gasolinas— siguen la línea descendente de los últimos años, pese a una ligera recuperación del primero de ellos, mientras que los más pesados del barril —fuelóleos— recuperan posiciones, aunque sea de forma coyuntural, pues obedece exclusivamente a la mala hidráulica del año. En gas natural, hay que destacar el uso para generación eléctrica: en 2002, 13,6 kWh de cada 100 kWh producidos tenían su origen en esa fuente energética, cuando en 1995 apenas eran 3,6 kWh.

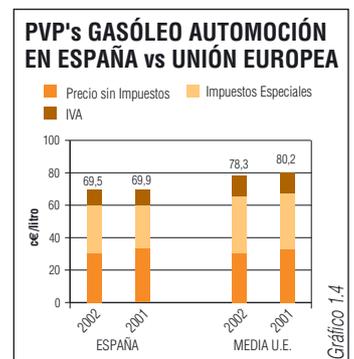
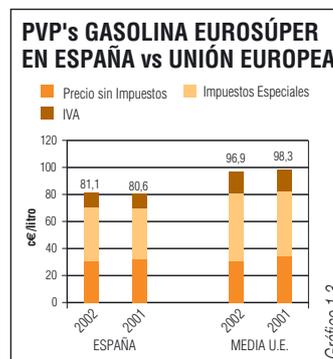
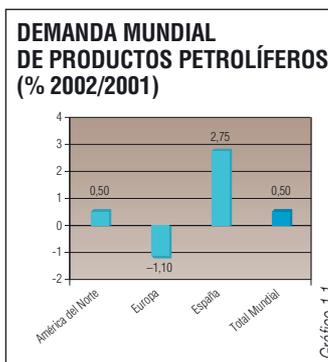
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presentó un saldo —importaciones menos exportaciones— neto importador de 17,00 millones de toneladas durante el año 2002, con un incremento del 16,9% respecto del año precedente, cantidad que cubre prácticamente el 25% del consumo total español de productos petrolíferos, porcentaje que alcanza el 30% en el caso de los gasóleos. Por productos, sólo las gasolinas tuvieron saldo neto exportador en 2002, mientras que el resto de los productos presentó saldo netamente importador.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, en 2002 se obtuvieron 316.000 toneladas de crudos de petróleo, cifra que presenta un descenso del 6,3% respecto de 2001, y 6.019 GWh de gas natural, inferior en un 1,2% al compararla con la del año anterior. Tanto en petróleo como en gas natural, la aportación de la producción doméstica en el consumo de estos hidrocarburos resulta de escasa relevancia.
- En cuanto a la tasa media de utilización de la capacidad de refino durante el ejercicio fue del 87,9%, tres puntos por debajo de la de 2001 (los márgenes de refino fueron en 2002 los más bajos de los últimos diez años). Por lo que se refiere a los stocks, se registró un aumento de existencias de 1,18 millones de toneladas, con aumento tanto en las existencias de crudo

como en las 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 en 2002 registró una tasa de crecimiento negativa. En cuanto a la demanda creció de forma bastante moderada —apenas un 0,5%—, con dos fases muy diferenciadas, pues hubo un cambio al alza de comportamiento al inicio del segundo semestre, fruto de la impresión de un inicio de recuperación económica esperada desde finales de 2001. En esta ocasión, la demanda superó a la oferta en 0,37 millones de barriles/día.
- La cotización FOB media del crudo de referencia Brent en 2002 fue de 25,0 dólares/barril —0,5 \$/Bbl más, un 2,0%, que en 2001—. Por el contrario, las cotizaciones internacionales de los productos experimentaron descensos: 9,1 \$/tm en el caso de la gasolina sin plomo de 95 octanos, equivalente al 3,7%; y 8,8 \$/tm en el del gasóleo de automoción, es decir, un 4,0%.
- 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 finalmente favorable a la moneda europea, los precios de venta al público en los mercados interiores registraban un ligero aumento al finalizar el año, con referencia al existente a su inicio, en la gasolina eurogrado y en el gasóleo de automoción. 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 I.O. eurogrado y del gasóleo A fueron inferiores a la media europea en 15,7 c€/litro y 8,8 c€/litro, respectivamente. Por otra parte, hubo descensos en los precios medios de la bombona de butano y en el gas natural para usos doméstico-comerciales; para el gas natural de usos industriales el ejercicio se cerró con los precios al alza.

| Concepto | 2002 | 2001 | Tasa variación (% 02/01) |
|-------------------------------------|---------------|---------------|--------------------------|
| Consumos | | | |
| Productos Petrolíferos (kt) | 70.220 | 68.343 | 2,7 |
| Gas Natural (GWh) | 242.342 | 211.384 | 14,6 |
| Comercio exterior | | | |
| Importaciones de crudo (kt) | 56.450 | 57.007 | -1,0 |
| Import. de gas natural (GWh) | 241.088 | 203.011 | 18,8 |
| Saldo (impor-expor) (kt) | 16.996 | 14.538 | 16,9 |
| Producción Interior | | | |
| Crudo (kt) | 316 | 338 | -6,3 |
| Gas Natural (GWh) | 6.019 | 6.090 | -1,2 |
| Materia prima procesada (kt) | 58.440 | 58.349 | 0,2 |

| Concepto | 2002 | 2001 | Tasa variación (% 02/01) |
|--|------|------|--------------------------|
| Precio del crudo Brent (\$/Bbl) | 25,0 | 24,5 | 2,1 |
| PVP de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro) | 81,1 | 80,6 | 0,6 |
| PVP del gasóleo de automoción (c€/litro) | 69,5 | 69,9 | -0,6 |



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

• El consumo de productos petrolíferos en 2002 sigue, con variaciones pequeñas que tienen más que ver con aspectos coyunturales que estructurales, la misma pauta de los últimos años. El consumo de productos petrolíferos en 2002 se elevó a 70,22 millones de toneladas, lo que supone un crecimiento del 2,7% respecto de 2001, en que fueron 68,34 millones de toneladas. Ese crecimiento hay que anotarlo fundamentalmente en el haber de los gasóleos y los fuelóleos, que fueron los que registraron mayores subidas tanto en valores absolutos como relativos (Gráfico 2.2).

• Por grandes grupos de productos, el reparto de ese consumo fue el siguiente: gases licuados del petróleo, 2,35 millones de toneladas, con un aumento del 0,9%, rompiendo la racha negativa de los últimos años; gasolinas, 8,17 millones de toneladas, un 2,8% menos (en 2001 el descenso no llegó al 1%); querosenos, 4,17 millones de toneladas, un 5,7% menos (en 2001, pese al efecto dramático del 11 de septiembre, se registró un crecimiento cercano al 2%); gasóleos, 28,77 millones de toneladas, un 3,1% más (la mitad del registrado en 2001); fuelóleos, 13,85 millones de toneladas, un 9,5% más (que se superpone al más del 6% de 2001); y el genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, 12,91 millones de toneladas, un 2,2% más.

• Por lo que se refiere al comportamiento a lo largo del año, los tres primeros trimestres muestran tasas de crecimiento positivas, aunque decrecientes, y el último claramente negativo: en el primer trimestre el consumo creció el 5,8%, en el segundo el 5,0%, en el tercero el 3,7% y en el cuarto cae el 2,9%. El mes de mayor consumo fue enero —diciembre en 2001— y el de menor junio —en 2001, abril— (en el Gráfico 2.1 puede verse cómo el consumo cae en la recta final, ya desde septiembre, pero especialmente a partir de noviembre).

• Consecuencia del comportamiento de los diferentes grupos de productos, en 2002 se sigue haciendo menor el peso específico de la parte más ligera del barril de petróleo —más por las gasolinas que por los G.L.P.'s— y de los destilados medios —por el mal año de los querosenos— y avanza la parte más pesada (aunque en este caso siempre hay que hablar de coyunturalidad). La participación de los G.L.P.'s pasa del 3,4% de 2001 al 3,3% de 2002; las gasolinas, del 12,3% al 11,6%; los querosenos lo hacen del 6,5% al 5,9%; los gasóleos avanzan del 40,8% al 41,0% y los fuelóleos suben del 18,5% al 19,7%. Por lo que se refiere al genérico "otros productos", retrocede del 18,5% al 18,4% (Gráfico 2.3).

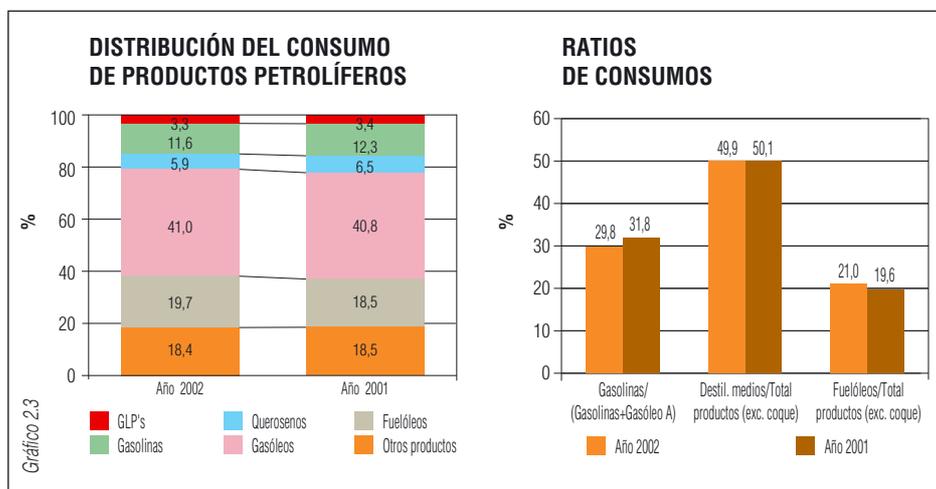
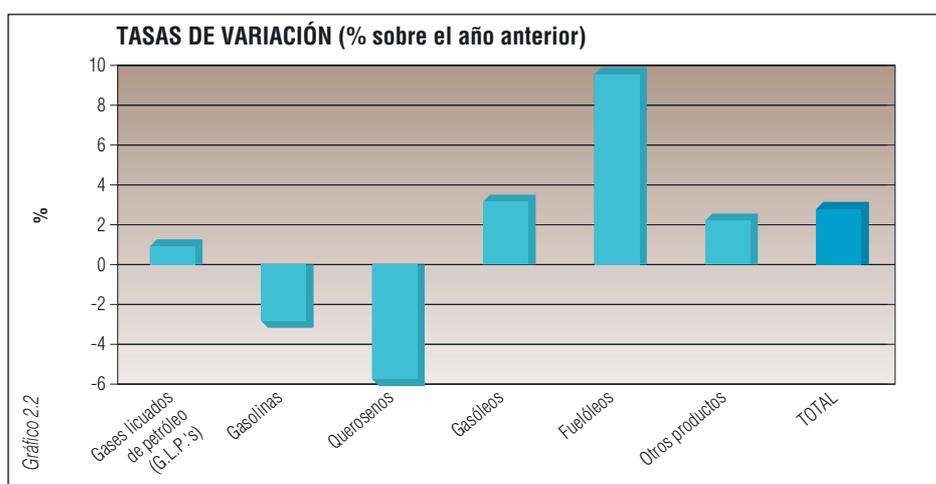
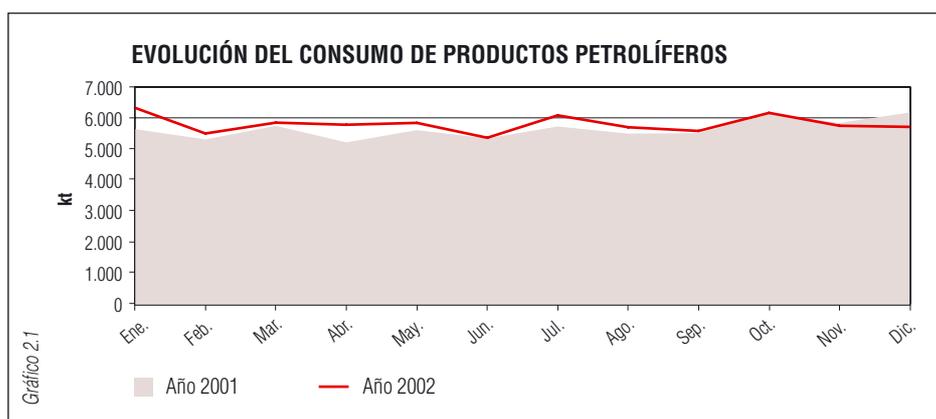
• Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo de automoción—: en 2002 pierden 2 puntos, al pasar del 31,8% al 29,8%.

• 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 2002 cae del 50,1% al 49,9% y en el de los fuelóleos adelanta del 19,6% al 21,0%.

| Consumo de productos petrolíferos | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|--|----------------|----------------|------------------------|
| Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s) | 2.350 | 2.330 | 0,9 |
| Gasolinas | 8.174 | 8.406 | -2,8 |
| Querosenos | 4.172 | 4.424 | -5,7 |
| Gasóleos | 28.768 | 27.901 | 3,1 |
| Fuelóleos | 13.846 | 12.643 | 9,5 |
| Otros productos (*) | 12.911 | 12.638 | 2,2 |
| Total | 70.220 | 68.343 | 2,7 |

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

Cuadro 2

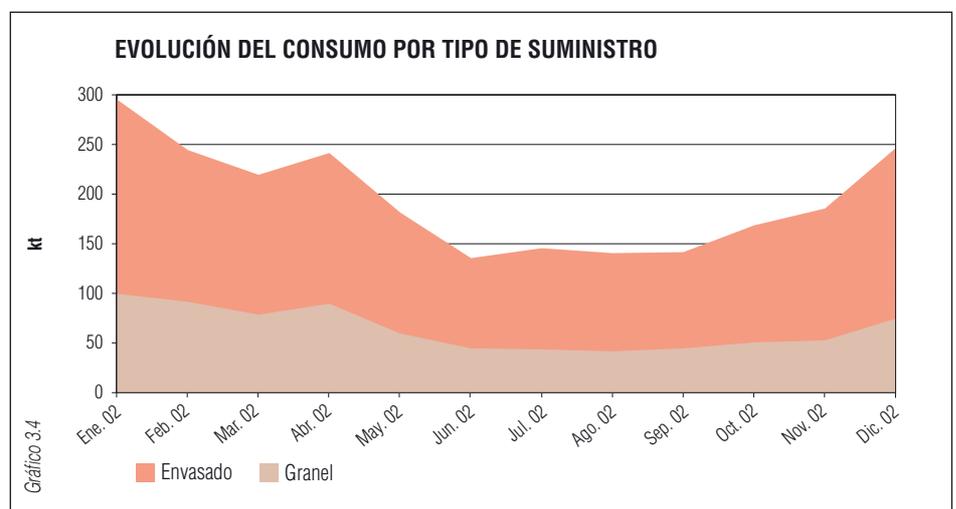
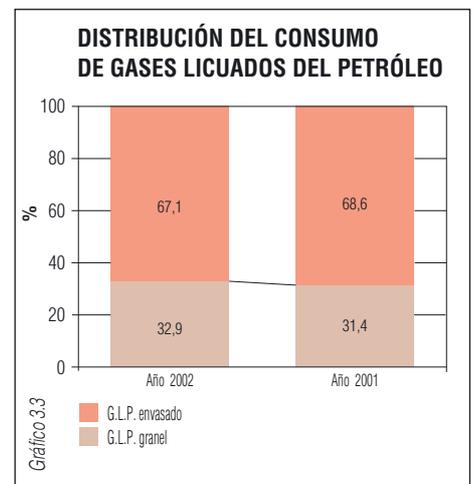
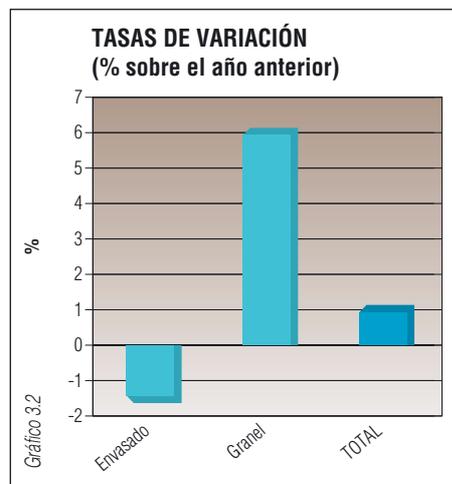
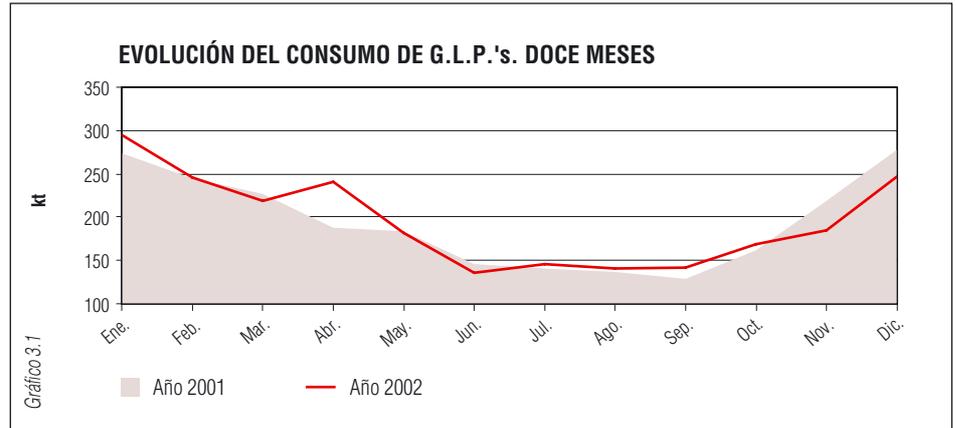


Gases Licuados del petróleo G.L.P.'s

- El consumo de los G.L.P.'s —butano y propano— creció en España un 0,9%, tasa que se hubiera claramente superado de no haber sido 2002 un año climático suave y bastante templado, lo que se hizo notar especialmente al finalizar el ejercicio, factor coyuntural al que hay que añadir otro de carácter permanente: la competencia de energías alternativas, gas natural y electricidad, particularmente. En 2002, el consumo de los G.L.P.'s fue de 2,35 millones de toneladas.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, se registraron tasas positivas salvo en el último trimestre (por las circunstancias climáticas ya citadas): en el primer trimestre el consumo creció un 1,9%; en el segundo un 8,0%; en el tercero un 5,8%, pero en el cuarto trimestre descendió un 8,9%. Por meses, el mayor consumo correspondió a enero —diciembre en 2001— y el menor a agosto —septiembre en 2001—. El Gráfico 3.1 muestra el comportamiento de la demanda de estos productos, que adquirió una forma de dientes de sierra, con la línea que representa 2002 entrando y saliendo continuamente en la masa gris de 2001.
- Por mercados de destino, el G.L.P. a granel muestra una evolución expansiva, pero no así el envasado (Gráfico 3.2), en tendencia regresiva desde hace años. El consumo de G.L.P. envasado, el que más aporta al consumo total, descendió en 2002 el 1,4%, para una demanda total de 1,58 millones de toneladas, mientras que el del G.L.P. a granel totalizó 774.000 toneladas, lo que supone un aumento del 5,9%.
- 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 G.L.P.'s muestra diferencias entre 2002 y 2001 —una ganancia del G.L.P. a granel de 1,5 puntos porcentuales—, alejándose progresivamente del 70%/30% a favor del envasado que aparece como reparto estándar en la serie histórica.
- El Gráfico 3.4 muestra la evolución del consumo por tipos de suministro a lo largo de 2002, 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 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|---------------------|----------------|----------------|------------------------|
| G.L.P. Envasado | 1.576 | 1.599 | -1,4 |
| G.L.P. Granel | 774 | 731 | 5,9 |
| Total | 2.350 | 2.330 | 0,9 |

Cuadro 3



Gasolinas

La fuerte dieselización del parque automovilístico español —en poco más de una década se ha pasado de un reparto de las matriculaciones del 85%/15% (1991) a favor de las gasolinas al 58%/42% a favor del gasóleo (2002)—, marca la pauta del comportamiento del consumo de combustibles para automoción, con un descenso de las gasolinas al que, de momento, no se ve fin. Prueba de la magnitud de ese fenómeno es que el conjunto de los carburantes, gasolinas más gasóleo A, registra un crecimiento en el ejercicio del 3,5% (27,40 millones de toneladas frente a 26,47 millones de toneladas).

La demanda global de las gasolinas de automoción en 2002 fue de 8,16 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 2,8% respecto de 2001, en que fueron 8,39 millones de toneladas. Por tipos, el consumo de gasolina sin plomo de calidad eurogrado, 95 octanos, se elevó a 5,66 millones de toneladas, con un aumento del 5,1%, que es el menor de todos los que se han registrado desde que se inició su comercialización en España. La gasolina de 98 octanos sigue en la línea positiva prácticamente inaugurada en el último trimestre 2001, y cosecha una subida del 7,7%, para un consumo de 839.000 toneladas. La gasolina "súper" de 97 octanos registró un consumo de 1,66 millones de toneladas, para un descenso del 25,5%, aquí sí que claramente en línea con su tasa de variación de los últimos años, pese a lo cual todavía representa un 20% del total (Gráfico 4.3). Al contrario de lo sucedido en 2001, las cifras muestran cómo el aumento del consumo de las gasolinas de 95 y 98 octanos, 335.000 toneladas, queda lejos de compensar el descenso de la "súper", 568.000 toneladas (esa diferencia, en realidad, se traslada al gasóleo A).

En cuanto al comportamiento a lo largo del año, fue uniformemente negativo en todo su desarrollo: en enero-marzo, el descenso del consumo fue del 2,7%; en abril-junio, del 3,5%; en julio-septiembre, del 0,9% y en octubre-diciembre, del 4,1% (el Gráfico 4.1 muestra claramente esa situación, con la línea que marca el consumo de 2002 siempre inmersa, aunque sin grandes oscilaciones, en la masa gris que representa la demanda de 2001). Por meses, agosto registró el mayor consumo (también en 2001) y febrero el menor (también en 2001). Mayo y julio fueron los únicos meses que registraron aumentos interanuales de consumo en 2002.

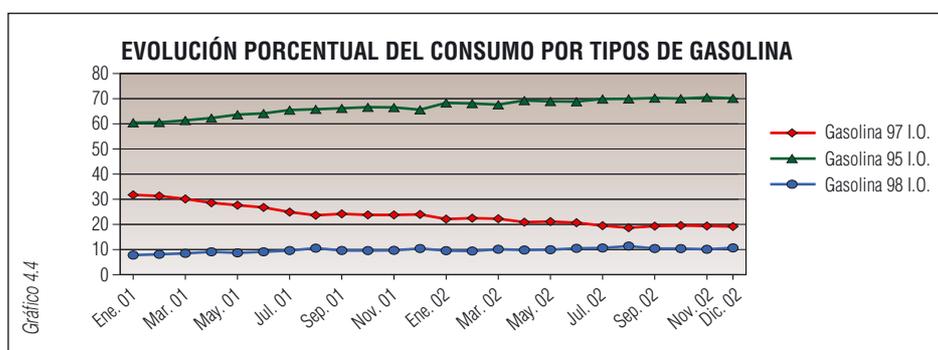
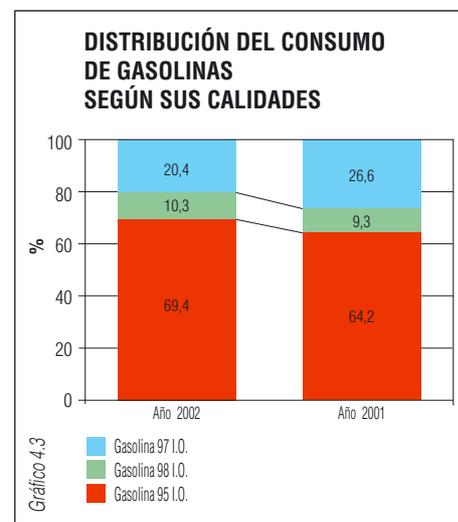
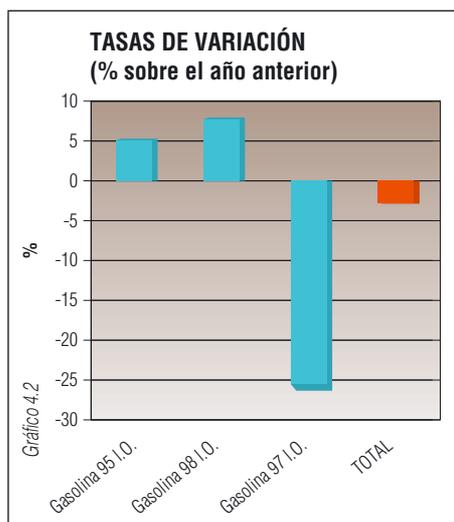
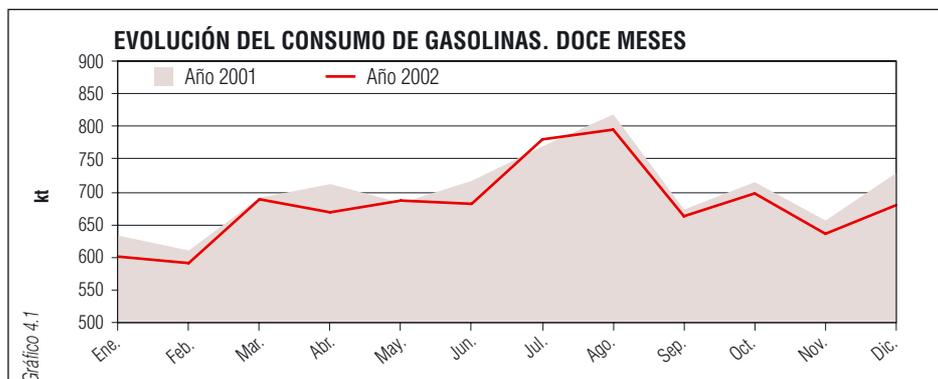
En el gráfico 4.4 puede observarse el despegue del consumo de la gasolina de 95 octanos, mientras que se va cerrando el "gap" existente entre la gasolina súper de 97 octanos y la de 98 octanos.

La participación de las distintas calidades en el consumo de gasolinas auto en el año 2002 es el siguiente: gasolina 95 I.O., 69,4%, gasolina 98 I.O., 10,3% y gasolina 97 I.O., 20,4%.

En el interior de la contraportada puede verse el consumo de gasolinas por comunidades autónomas, con cuatro de ellas —Cataluña, Andalucía, Madrid y Comunidad Valenciana— con consumos superiores a los 1.000 millones de litros.

| Consumo de gasolinas | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|--------------------------------|----------------|----------------|------------------------|
| Gasolina 95 I.O. | 5.661 | 5.386 | 5,1 |
| Gasolina 98 I.O. | 839 | 779 | 7,7 |
| Gasolina 97 I.O. | 1.662 | 2.230 | -25,5 |
| Subtotal gasolinas auto | 8.162 | 8.395 | -2,8 |
| Otras gasolinas | 12 | 12 | 0,8 |
| Total | 8.174 | 8.406 | -2,8 |

Cuadro 4



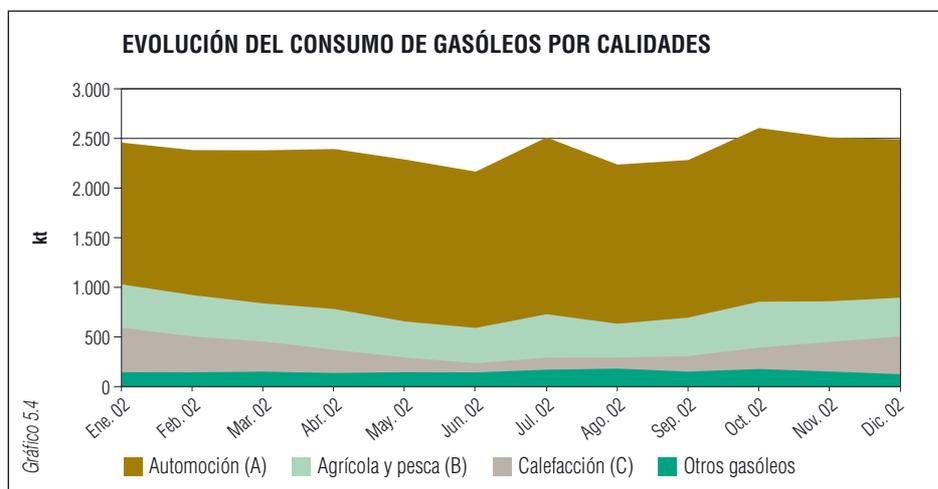
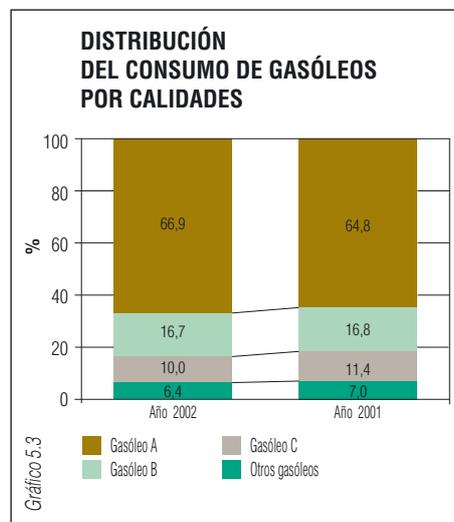
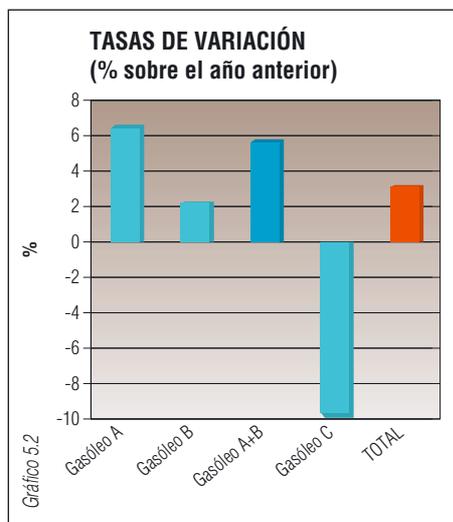
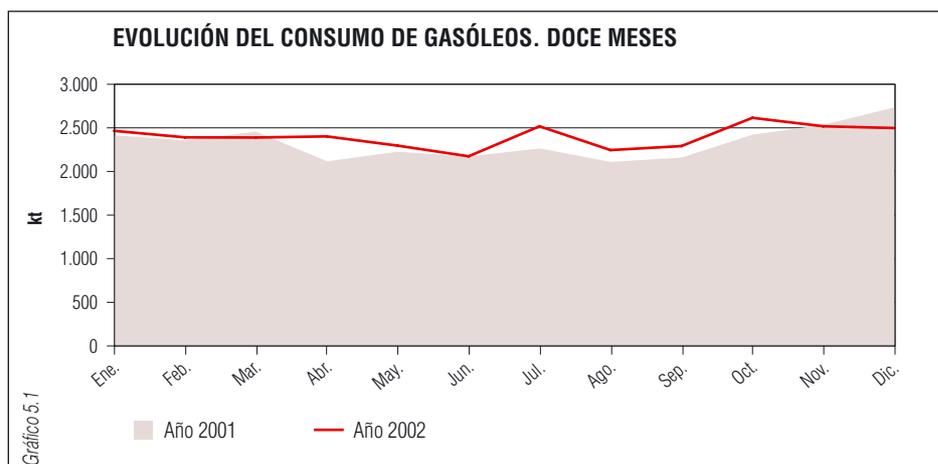
Gasóleos

- El gasóleo sigue consolidándose año tras año como el grupo de productos petrolíferos de mayor consumo en nuestro país, y 2002 no es una excepción. El consumo de gasóleos en 2002 se elevó a 28,77 millones de toneladas, lo que representa un aumento del 3,1% respecto a 2001, en que fueron 27,90 millones de toneladas. Este crecimiento hay que anotarlo, una vez más, en el haber del gasóleo de automoción (A) y del gasóleo agrícola y de pesca (B), porque el gasóleo de calefacción (C) descendió, afectado, además de por las condiciones climáticas de cada ejercicio, por su sustitución en las zonas donde se desarrolla el gas natural.
- Por tipos (Gráfico 5.2), la demanda de gasóleo A se elevó a 19,23 millones de toneladas, un 6,4% más que en 2001; el de gasóleo B fue de 4,80 millones de toneladas, con un aumento del 2,2% y el del gasóleo C suma 2,88 millones de toneladas, un 9,6% menos que en el ejercicio precedente. Los "otros gasóleos" también registraron descenso, 4,8%, en su consumo, que fue de 1,86 millones de toneladas.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, su desarrollo fue positivo y en tendencia creciente entre enero y septiembre, y un ligero descenso entre octubre y diciembre: en enero-marzo el aumento fue del 0,4%; en abril-junio, del 5,6%; en julio-septiembre, del 8,1%; y en octubre-diciembre, del 0,7% (en este último caso, hay que tener en cuenta que se compara con el último trimestre de 2001, en que se registró un aumento nada menos que del 15,0%). En el gráfico 5.1 puede comprobarse esa evaluación, pues sólo a finales del ejercicio la línea que representa la evolución en el año 2002 se cruza con la masa gris que representa a 2001.
- Octubre fue el que registró el mayor consumo (diciembre en 2001) y junio el menor (agosto en 2001). Todos los meses del ejercicio, con las excepciones de marzo, noviembre y diciembre, registraron aumentos de la demanda de gasóleos.
- En cuanto al reparto porcentual del consumo de los diferentes gasóleos en 2002 fue el siguiente: gasóleo A, 66,9%; gasóleo B, 16,7%; gasóleo C, 10,0%; y otros gasóleos, 6,4%. En el gráfico 5.3 puede verse cómo el gasóleo A ganó dos puntos porcentuales respecto de 2001, cómo el gasóleo B se mantuvo prácticamente en el mismo nivel y cómo fue nuevamente el gasóleo C el que más se resintió entre un año y otro, pues perdió nuevamente algo más de un punto porcentual (la penetración del gas natural para uso en calefacción). 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, Andalucía, Madrid, Castilla y León, Comunidad Valenciana, Galicia y Castilla-La Mancha— con consumos superiores a los 2.000 millones de litros.

| Consumo de gasóleos (*) | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|-------------------------|----------------|----------------|------------------------|
| Automoción (A) | 19.234 | 18.073 | 6,4 |
| Agrícola y pesca (B) | 4.799 | 4.694 | 2,2 |
| Subtotal (A+B) | 24.034 | 22.767 | 5,6 |
| Calefacción C | 2.879 | 3.185 | -9,6 |
| Otros gasóleos | 1.855 | 1.948 | -4,8 |
| Total | 28.768 | 27.901 | 3,1 |

(*) Incluye bunquers para la navegación marítima internacional.

Cuadro 5



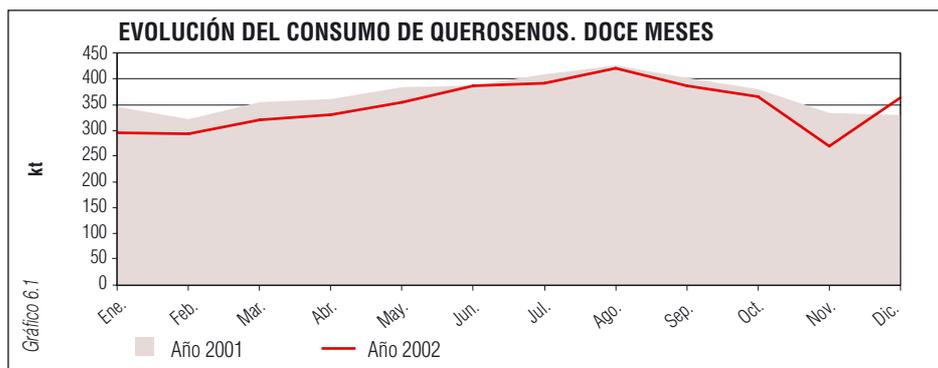
Querosenos

- La crisis que padece la aviación civil, que se vio acentuada con los sucesos del 11 de septiembre de 2001, sigue viva y afectando al consumo de querosenos, que mostró una gran debilidad a lo largo de 2002, sólo quebrada precisamente en el último mes del año, tras quince meses de descensos interanuales consecutivos.
- La demanda de estos destilados medios alcanzó los 4,17 millones de toneladas en 2002, un 5,6% menos que en 2001, en que fueron 4,41 millones de toneladas.
- Prueba de la crisis de la demanda de este producto es el comportamiento en los cuatro trimestres del año, todos ellos claramente negativos: un descenso del 10,8% en enero-marzo; del 5,3% en abril-junio; del 3,0% en julio-septiembre; y del 4,4% en octubre-diciembre.
- El gráfico 6.1 muestra la evolución del consumo de querosenos, en el que puede verse esa evolución negativa a lo largo de todo el año, con la excepción de diciembre. El mayor consumo mensual correspondió a agosto —igual que en 2001— y el menor a noviembre —febrero en 2001.
- En el consumo total de querosenos en 2002 se registraron 7.000 toneladas de producto no utilizado en aviación, 6.000 toneladas menos que la cifra de 2001.

Fuelóleos y otros productos

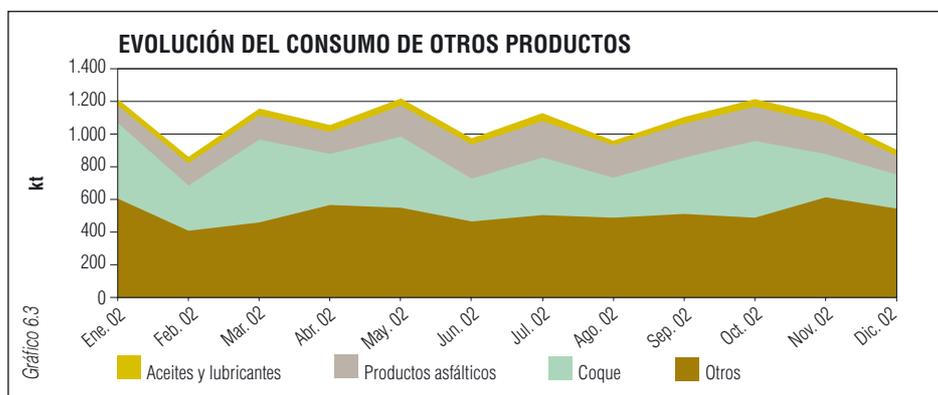
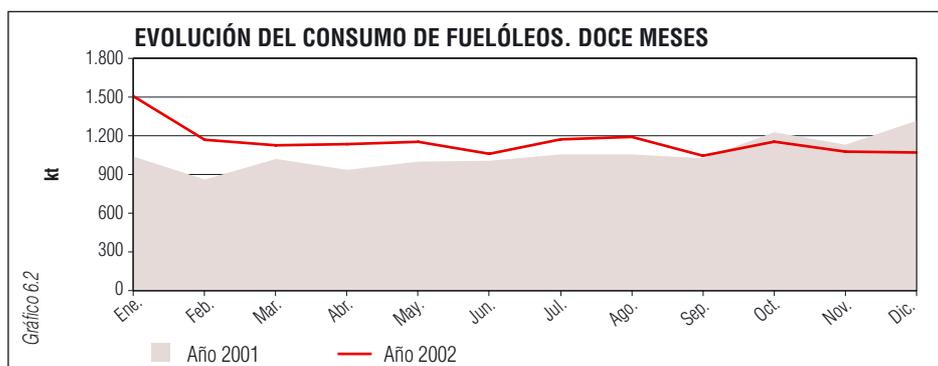
- En 2002, el consumo de fuelóleos se elevó a 13,85 millones de toneladas, un 9,5% más que en 2001, en que fue de 12,64 millones de toneladas, crecimiento coyuntural debido al mal año hidrológico. De hecho, las cantidades adicionales respecto de 2001, 1,2 millones de toneladas, se utilizaron precisamente en la generación eléctrica: los grupos térmicos convencionales de fuelóleo incrementaron su producción conjunta en un 43,3%, con una generación de 10.001 GWh, según datos de Red Eléctrica de España.
- En cuanto al comportamiento a lo largo del año, el Gráfico 6.2 muestra un primer período largo, que abarca prácticamente los tres primeros trimestres, con subidas constantes de la demanda, hasta que llega el cuarto trimestre, en el que la mejora de la hidráulicidad provoca una caída brusca del consumo. El mes de mayor consumo fue enero —diciembre en 2001— y el menor septiembre —febrero en 2001.
- De los tres tipos de fuelóleos, el BIA —en virtud de la nueva normativa de la Unión Europea, este es el último año de comercialización de este producto— y el número 2 registraron aumentos en sus consumos en 2002, notables además en ambos casos, del 31,4% y el 12,1%, respectivamente, mientras que descendió el del número 1, un 6,1%.
- 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 12,91 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 2,2% sobre 2001, en que fueron 12,64 millones de toneladas, con aportación positiva de casi todos ellos.

| Consumo de querosenos | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|-----------------------|----------------|----------------|------------------------|
| Querosenos aviación | 4.165 | 4.411 | -5,6 |
| Otros querosenos | 7 | 13 | -48,0 |
| Total | 4.172 | 4.424 | -5,7 |



| Consumo de fuelóleos y otros productos | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|--|----------------|----------------|------------------------|
| Fuelóleo BIA | 3.970 | 3.021 | 31,4 |
| Fuelóleo nº1 | 2.459 | 2.619 | -6,1 |
| Fuelóleo nº2 | 1.074 | 957 | 12,1 |
| Otros fuelóleos | 6.343 | 6.046 | 4,9 |
| Total Fuelóleos (*) | 13.846 | 12.643 | 9,5 |
| Otros productos | | | |
| Bases y aceites lubricantes | 491 | 485 | 1,2 |
| Productos Asfálticos | 2.073 | 2.015 | 2,9 |
| Coque de Petróleo | 4.147 | 3.829 | 8,3 |
| Otros (**) | 6.201 | 6.309 | -1,7 |
| TOTAL OTROS PRODUCTOS | 12.911 | 12.638 | 2,2 |

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

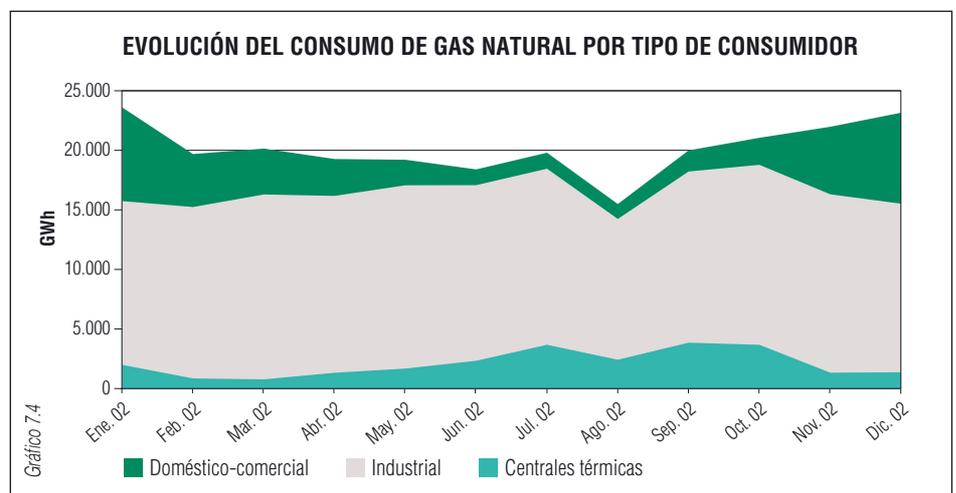
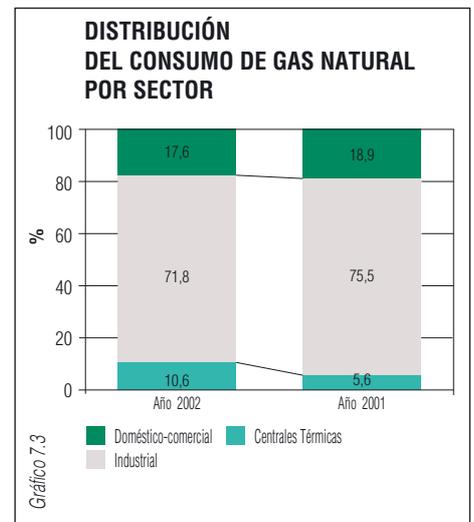
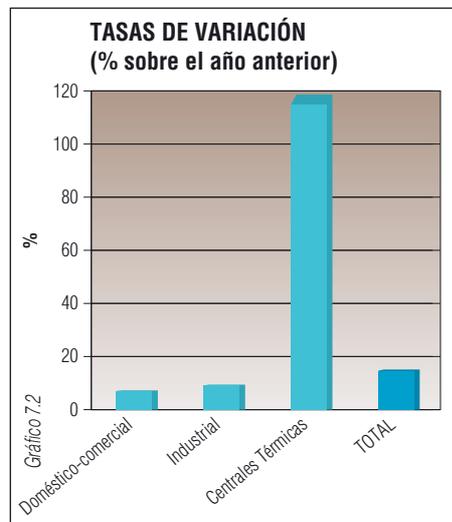
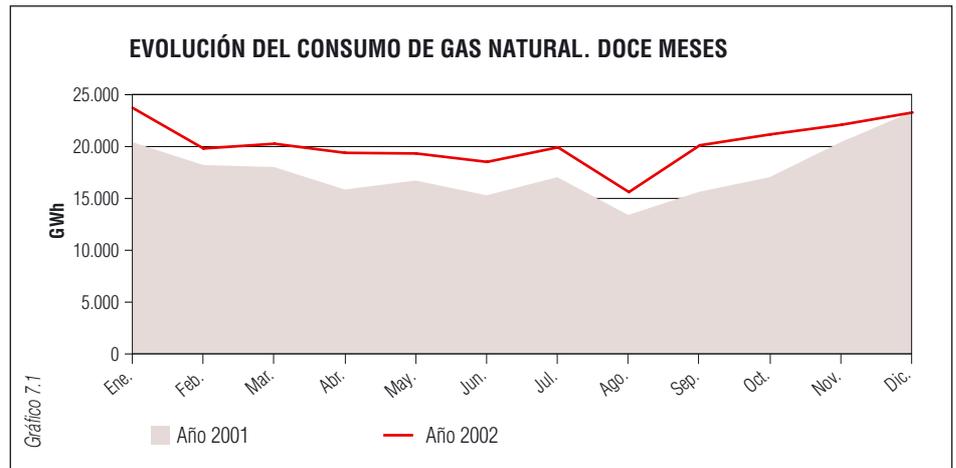


GAS NATURAL

- El progreso y la aceptación del gas natural sigue siendo evidente, con la consecución de nuevos hitos: ha superado por primera vez en España a la energía de origen nuclear, ocupando ahora el tercer lugar entre las energías primarias.
- El consumo de gas natural en 2002 fue de 242.342 GWh, con una importante tasa de crecimiento del 14,6% respecto de 2001, en que fueron 211.384 GWh, que consolida a España en el quinto puesto entre los países de Europa Occidental por nivel de consumo. La principal razón para ese crecimiento hay que buscarla en la demanda de gas natural para generación eléctrica en las centrales clásicas o de ciclo combinado. En el gráfico 7.1 puede verse claramente la evolución de la demanda de esta fuente energética en el año 2002, con la línea que representa su consumo siempre claramente por encima de la masa gris de la del año 2001, con la excepción del último mes del año.
- Como datos relevantes del ejercicio, y que avalan los datos del crecimiento, señalar que en 2002 se sumaron a la red de gasoductos 4.198 nuevos kilómetros (894 kilómetros en alta presión, 516 kilómetros de media presión y 2.788 kilómetros de baja presión), hubo 329.449 nuevos clientes (323.573 del sector doméstico, 5.539 del comercial y 337 del industrial) y 45 nuevos municipios pasaron a contar con gas natural, según datos de Sedigás. Además, es importante resaltar que en 2002 entraron en funcionamiento las primeras centrales de ciclo combinado (2.800 MW de potencia instalada) en España.
- En 2002 hubo aportaciones positivas de los tres mercados en los que se consume gas natural (Gráfico 7.2). El consumo para usos domésticos en 2002 totalizó 42.713 GWh, con un aumento del 7,0%. La demanda para usos industriales fue de 174.035 GWh, lo que supuso una tasa de crecimiento del 9,1%. En cuanto al consumo de las centrales térmicas, en 2002 se elevó a 25.594 GWh, un 114,6% más que en 2001.
- El comportamiento de la demanda de gas natural fue siempre positivo a lo largo del 2002: en el primer trimestre el consumo de gas natural creció un 12,2%; en el segundo un 19,1%; en el tercero un 20,3%; y en el cuarto un 9,1%. El mes de mayor consumo fue el de enero, marcando un récord histórico de consumo de 23.653 GWh —diciembre en 2001—, y agosto el de menor —junio en 2001—. Todos los meses registraron aumentos interanuales positivos, salvo diciembre, y por muy escaso margen.
- En cuanto al reparto de la demanda total entre los diferentes segmentos de mercado, fue el siguiente en 2002: el mercado doméstico comercial supone el 17,6%, el mercado industrial el 71,8% y centrales térmicas, 10,6%. Con respecto a 2001, el mercado de generación eléctrica resta terreno tanto al mercado doméstico-comercial como al industrial (Gráfico 7.3).
- Se mantiene la expansión de las ventas de gas natural en el mercado liberalizado, que en el conjunto de 2002 llegan al 55,6% de las ventas totales.

| Consumo de gas natural | Año 2002 GWh | Año 2001 GWh | Tasas de variación (%) |
|------------------------|-----------------|-----------------|------------------------|
| Doméstico-comercial | 42.713 | 39.926 | 7,0 |
| Industrial | 174.035 | 159.532 | 9,1 |
| Centrales Térmicas | 25.594 | 11.926 | 114,6 |
| Total | 242.342 | 211.384 | 14,6 |

Cuadro 7



3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

- En el año 2002 las refinerías españolas importaron 56,45 millones de toneladas, un 1,0% menos que en el pasado año, en que fueron de 57,01 millones de toneladas. Esa cantidad representa el 83,5% del total de petróleo consumido como energía primaria en España en ese año.
- Las refinerías españolas descargaron en sus terminales petroleros crudo procedente de cerca de una treintena de países, una docena de los cuáles suministraron por encima del millón de toneladas, lo que habla bien a las claras del alto grado de diversificación de nuestras adquisiciones.
- Por grandes áreas geográficas, las importaciones del año 2002 se reparten de la siguiente manera: de África, 18,64 millones de toneladas (el 33,0% del total importado) —Libia,

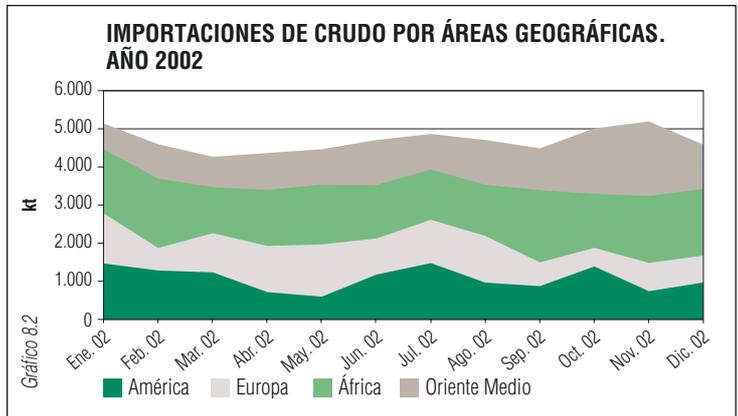
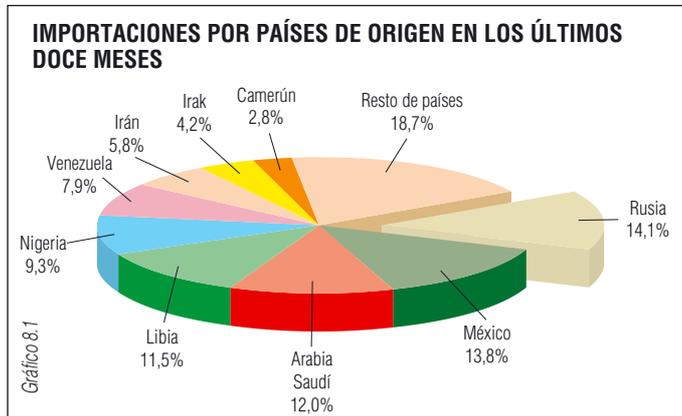
| Importaciones | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|---------------|----------------|----------------|---------------------------|
| Crudo | 56.450 | 57.007 | -1,0 |

Nigeria, Camerún, Argelia y, con menos de un millón de toneladas, Túnez, como principales proveedores—, nueve puntos menos que en 2001; de Oriente Medio proceden 13,52 millones de toneladas (el 24,0% del total) —Arabia Saudí, Irán, Irak y Siria—, un punto menos que en 2001; de Europa, 11,40 millones de toneladas (el 20,2%) —Rusia, Reino Unido, Noruega y Estonia, como países principales—, ganando más de cinco puntos; y de América, 12,89 millones de toneladas (el 22,8% restante) —México y Venezuela, los principales—, ganando más de cuatro puntos. El continente africano se mantiene, por tanto, como la principal proceden-

cia de nuestras importaciones de crudo, por delante de Oriente Medio, ambos a la baja, mientras que Europa y América se consolidan como procedencias emergentes.

- Por países, el principal suministrador fue Rusia, con cerca de ocho millones de toneladas (un 52,7% más que en 2001), seguida por México, Arabia Saudí, Libia, Nigeria, Venezuela (con el crecimiento más espectacular entre todos los grandes suministradores, un 70,8%), Irán e Irak. Entre estos ocho países, enviaron a España cerca del 80% del total descargado en los terminales de las refinerías españolas en 2002.

Cuadro 8.1



IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

- Las importaciones de gas natural para el conjunto del año se elevan a 241.088 GWh, un 18,8% más que en 2001, en que fueron de 203.011 GWh.
- El proceso de diversificación de nuestras compras sigue siendo una de las notas dominantes en el panorama del aprovisionamiento español, hasta el punto de que en 2002 a España llegó gas natural procedente de once países (para fijar la importancia de este dato, baste señalar que no hace demasiados años sólo se recibía gas argelino y libio). Destacar igualmente el hecho de que prácti-

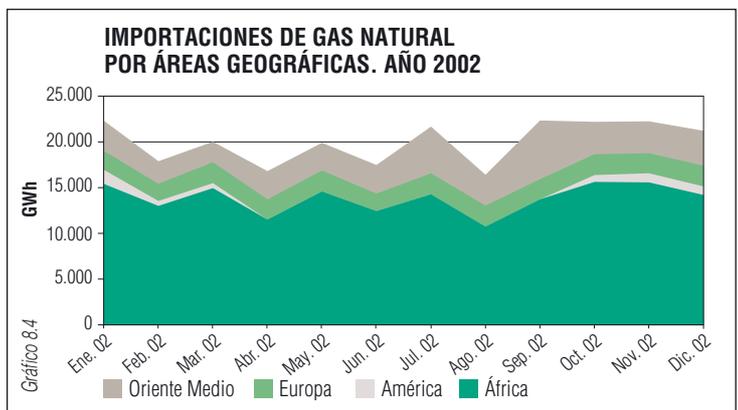
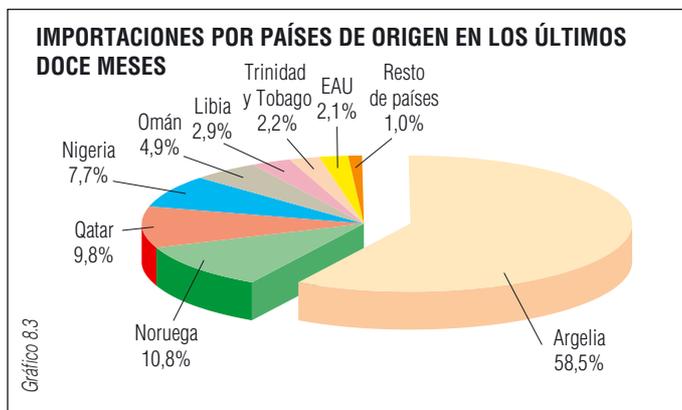
| Importaciones | Año 2002 GWh | Año 2001 GWh | Tasas de variación (%) |
|---------------|-----------------|-----------------|---------------------------|
| Gas Natural | 241.088 | 203.011 | 18,8 |

camente el 60% del gas importado en 2002 por España ha sido en la forma de gas natural licuado (GNL), frente a un 40% transportado por gasoducto.

- Por grandes áreas geográficas, en 2002, de África —Argelia, Libia y Nigeria— proceden 166.557 GWh; de Europa —Noruega— lo hacen 26.122 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Omán, EUA y

otros—, que está tomando una posición relevante en los abastecimientos a España, 43.099 GWh; y de América —Trinidad y Tobago— 5.309 GWh. En cuanto al reparto porcentual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 69,1% (72,2% en 2001); Oriente Medio, 17,9% (11,9%); Europa, 10,8% (13,2%) y América, 2,2% (2,7% en 2001).

Cuadro 8.2



IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

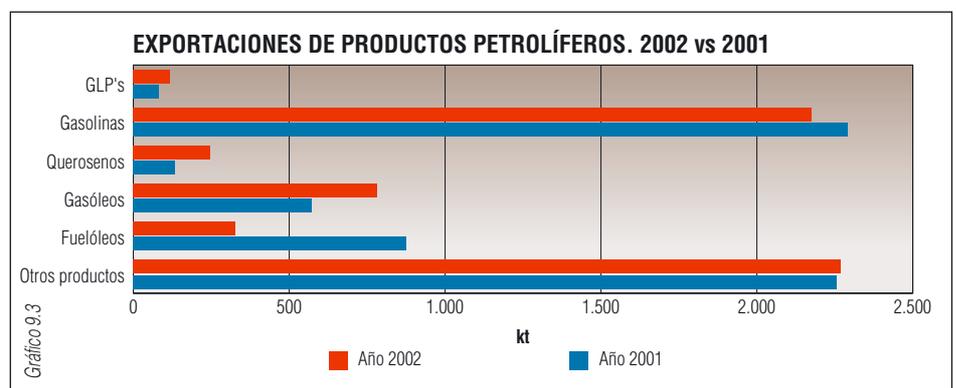
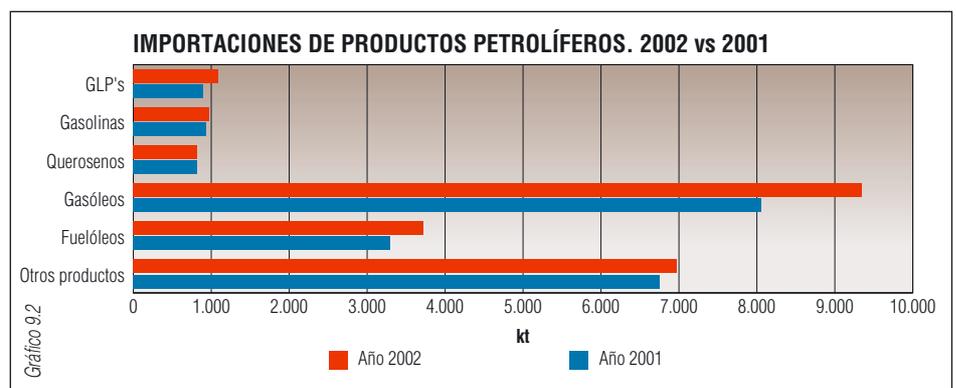
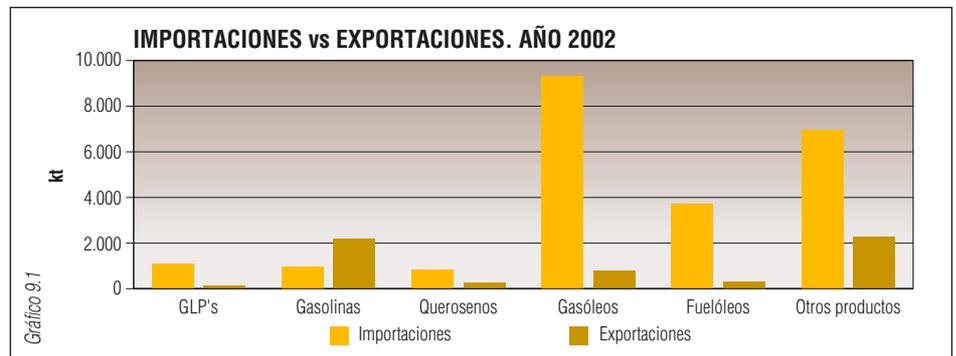
- El año 2002 registró un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de productos petrolíferos de 17,00 millones de toneladas, 2,46 millones de toneladas más que en 2001, que fue de 14,54 millones de toneladas. Por productos, sólo las gasolinas mostraron saldo neto exportador, mientras que todos los demás presentaron un saldo netamente importador (Gráfico 9.1). Sobre el total del consumo de productos petrolíferos del ejercicio, el saldo neto de importaciones representó cerca del 25%: el fuerte aumento del consumo de gasóleos, del que el sistema español de refino es deficitario, es la causa principal de ese notable aumento de la cobertura de la demanda interior vía importaciones.
- En el citado año, las importaciones se elevaron a 22,92 millones de toneladas, lo que supuso un aumento del 10,4% respecto de 2001, en que fueron 20,75 millones de toneladas. Se registraron aumentos en las compras en el exterior de todos los grandes grupos de productos sin excepción —en 2001, sólo aumentaron las de querosenos, gasóleos y fuelóleos— (Gráfico 9.2).
- En 2002, Italia fue una vez más el país del que más productos petrolíferos se importaron, 4,3 millones de toneladas, fundamentalmente gasóleos (casi el 40% del total de gasóleos importados por España), seguida de Argelia, de donde procedió prácticamente todo el G.L.P. importado (posiblemente asociado al gas natural recibido), Estados Unidos (de este país el principal producto importado fue el coque de petróleo), Rusia (gasóleos), Reino Unido (gasóleos y fuelóleos) y Francia (fuelóleos y gasolinas). En lo que se refiere a las gasolinas, el principal país de procedencia es Francia, en el de los querosenos Italia y en el de los fuelóleos Estados Unidos.
- En 2002, las exportaciones totalizaron 5,92 millones de toneladas, un 4,7% menos que en 2001, en que fueron 6,21 millones de toneladas, con aumento en las ventas al exterior de G.L.P.'s, querosenos, gasóleos —en tasas significativas en los tres casos— y el genérico "otros productos", y descendieron las de gasolinas y fuelóleos (Gráfico 9.3).
- Por productos, las gasolinas presentaron un saldo neto exportador de 1,21 millones de toneladas (ligeramente por debajo del registrado en 2001). Los restantes grandes grupos de productos registraron saldo neto importador: G.L.P.'s, 972.000 toneladas; querosenos, 574.000 toneladas; gasóleos, 8,56 millones de toneladas —casi la tercera parte del consumo interior—; fuelóleos, 3,39 millones de toneladas (el 24,5% del total consumido) y "otros productos", 4,71 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 Holanda, el tercero Francia —gasolinas, gasóleos y otros productos— y Portugal fue el cuarto —gasóleos, fuelóleos y otros productos.

| | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|----------------------|----------------|----------------|---------------------------|
| Importaciones | | | |
| GLP | 1.089 | 894 | 21,8 |
| Gasolinas | 967 | 933 | 3,6 |
| Querosenos | 821 | 815 | 0,7 |
| Gasóleos | 9.342 | 8.055 | 16,0 |
| Fuelóleos | 3.718 | 3.297 | 12,8 |
| Otros productos | 6.978 | 6.757 | 3,3 |
| Total | 22.915 | 20.751 | 10,4 |

Cuadro 9.1

| | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|----------------------|----------------|----------------|---------------------------|
| Exportaciones | | | |
| GLP | 117 | 83 | 41,0 |
| Gasolinas | 2.174 | 2.291 | -5,1 |
| Querosenos | 247 | 134 | 84,3 |
| Gasóleos | 783 | 572 | 36,9 |
| Fuelóleos | 328 | 876 | -62,6 |
| Otros productos | 2.270 | 2.257 | 0,6 |
| Total | 5.919 | 6.213 | -4,7 |

Cuadro 9.2



4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

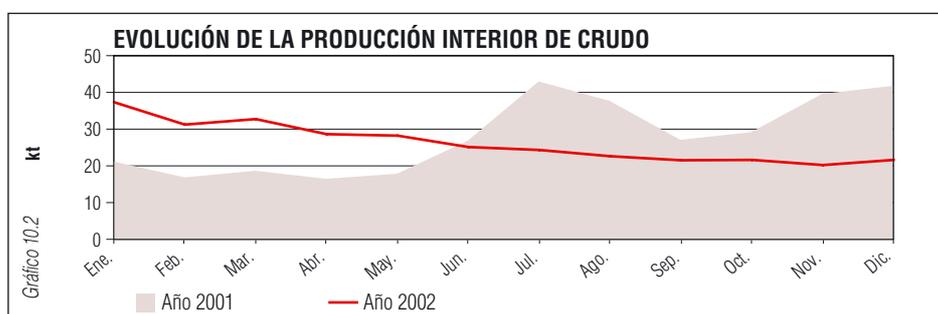
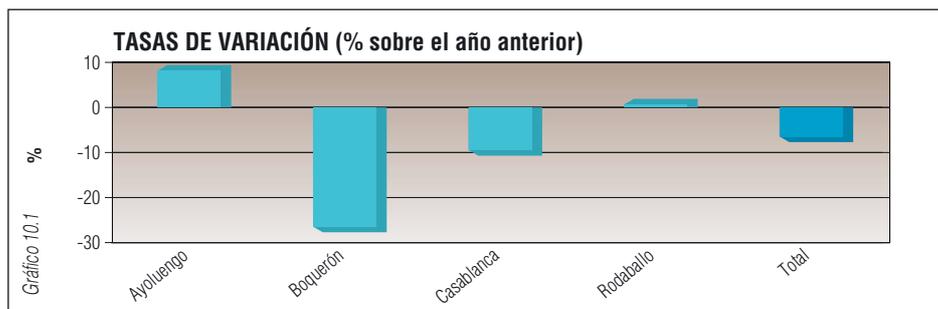
PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

- En 2002 la producción interior de crudo fue de 316.000 toneladas, un 6,3% menos que en 2001, en que fueron 338.000 toneladas, con lo que, salvado el paréntesis del ejercicio anterior, vuelve a mostrarse un cierto declinar de la actividad de producción en España. En cualquier caso, al alza o a la baja, no conviene olvidar que la producción interior de crudo apenas alcanza para cubrir el 0,5% de las necesidades del país.
- Ese descenso en la extracción hay que anotarlo exclusivamente en el debe de los yacimientos Boquerón y Casablanca (ambos frente a las costas de Tarragona), porque, aunque de forma imperceptible, los otros dos, Ayoluengo (Burgos) y Rodaballo (frente a las costas de Tarragona), registraron aumentos respecto de 2001 (Gráfico 10.1).
- En el Gráfico 10.2 puede verse la evolución mensual de la producción de crudo en nuestro país, observándose cómo hasta la primera mitad del ejercicio la actividad productora es creciente, mientras que a partir de ese mes la línea representativa de 2002 se sumerge claramente en la masa gris que refleja la actividad en 2001.

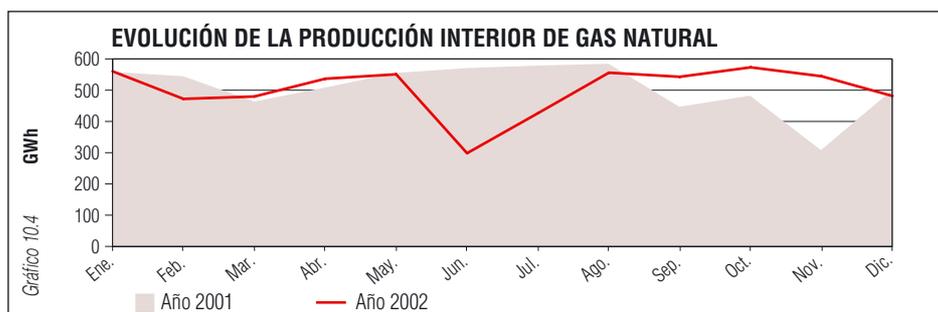
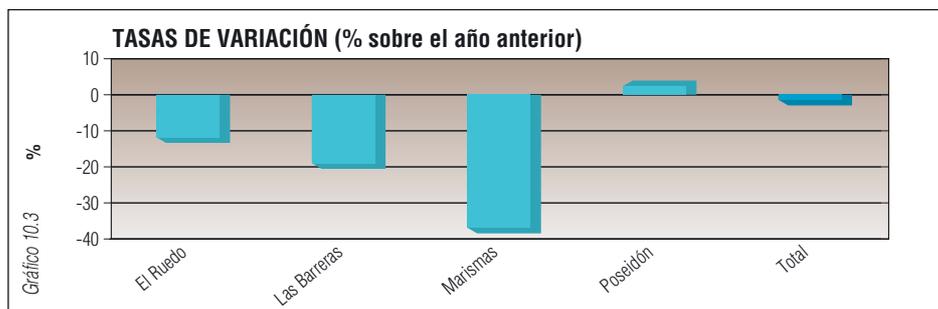
PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- La producción interior de gas natural en 2002 sumó 6.019 GWh, un 1,2% menos que en 2001, en que fueron 6.090 GWh (hay que tener en cuenta que la comparación es con un ejercicio en que se había registrado un crecimiento nada menos que del 218,1%). Esta producción supone el 2,5% del consumo total de gas natural en España.
- Por yacimientos, de los cuatro campos de explotación actualmente activos —El Ruedo, Las Barreras (ambos en Sevilla), Marismas (Huelva-Sevilla) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz), los mismos que el pasado año—, sólo Poseidón aumentó su producción, mientras que los otros tres registraron descensos en 2002 respecto de 2001 (Gráfico 10.3).
- En el gráfico 10.4 puede verse la evolución mensual de la producción de gas natural en España, que presenta muchos altibajos, con períodos largos de clara separación entre la línea que representa al año 2002 y la masa gris que corresponde a 2001, y otros, no menos largos, en los que la línea penetra profundamente en el interior de la masa gris.

| Producción interior de crudo | Año 2002 kt | Año 2001 kt | Tasas de variación (%) |
|------------------------------|----------------|----------------|------------------------|
| Ayoluengo | 8 | 8 | 8,0 |
| Boquerón | 33 | 44 | -26,3 |
| Casablanca | 108 | 120 | -9,3 |
| Rodaballo | 167 | 166 | 0,5 |
| Total Crudo | 316 | 338 | -6,3 |



| Producción interior de gas natural | Año 2002 GWh | Año 2001 GWh | Tasas de variación (%) |
|------------------------------------|-----------------|-----------------|------------------------|
| El Ruedo | 66 | 75 | -11,6 |
| Las Barreras | 119 | 147 | -18,8 |
| Marismas | 269 | 426 | -36,7 |
| Poseidón | 5.565 | 5.442 | 2,2 |
| Total Gas Natural | 6.019 | 6.090 | -1,2 |

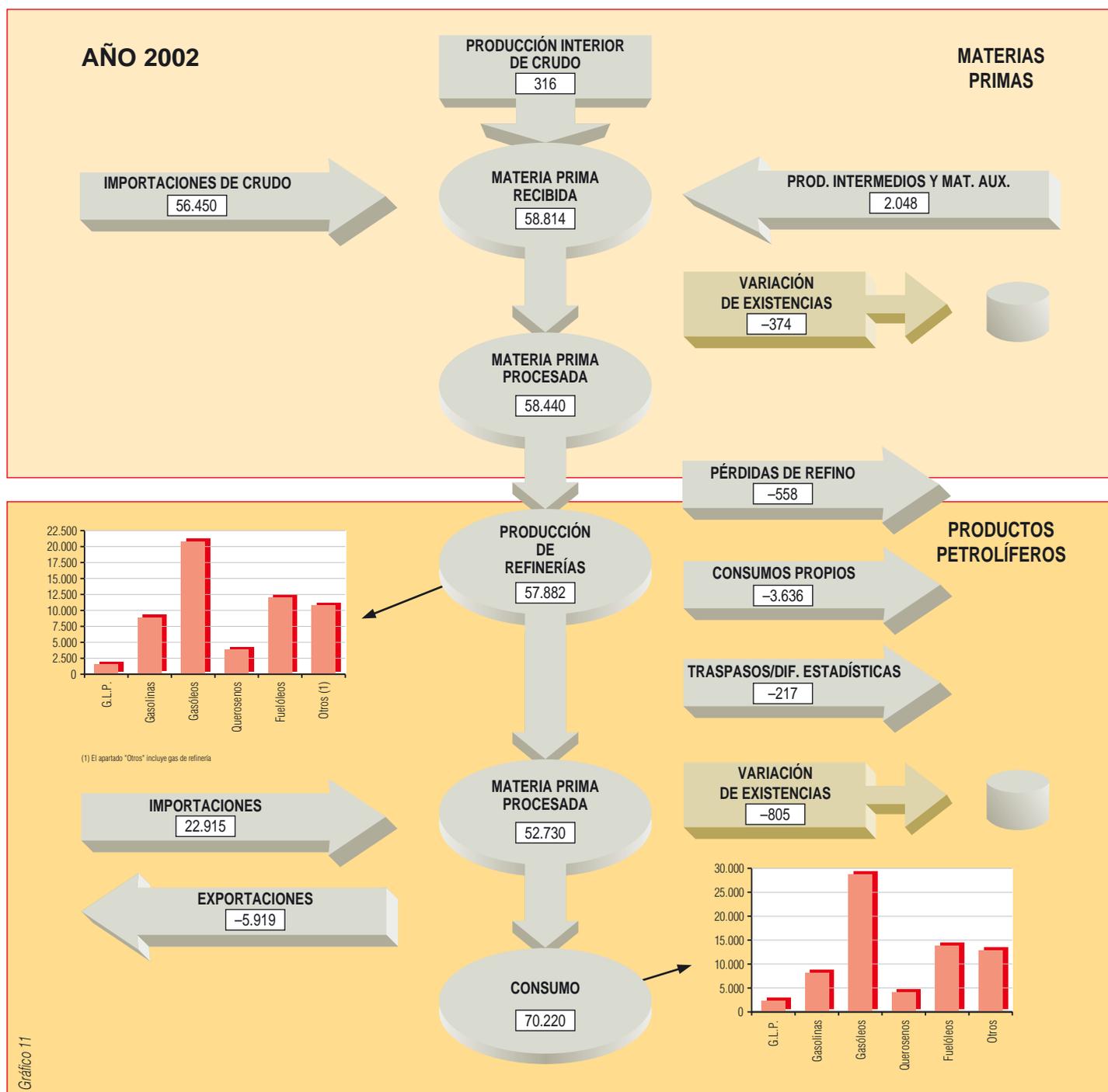


5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. AÑO 2002 vs 2001

Unidades: miles de toneladas métricas

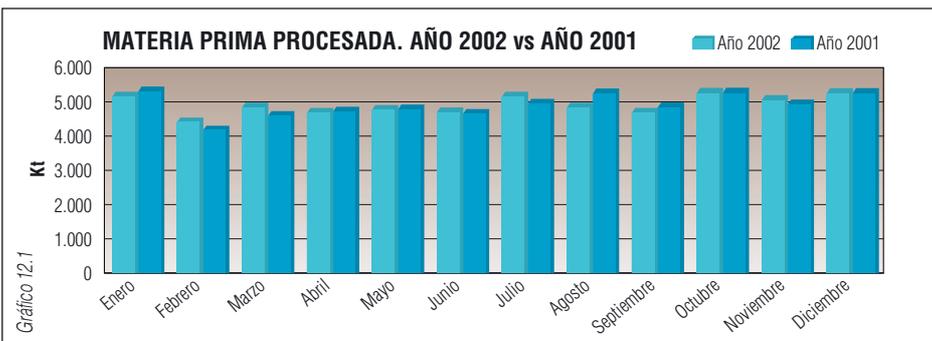
| | 2002 | 2001 | Tasas de variación % | | 2002 | 2001 | Tasas de variación % |
|---|---------------|---------------|----------------------------|--|---------------|---------------|----------------------------|
| Producción interior de crudo | 316 | 338 | -6,3 | Producción de refinerías | 57.882 | 57.806 | 0,1 |
| Importaciones de crudo | 56.450 | 57.007 | -1,0 | Consumos propios | -3.636 | -3.859 | -5,8 |
| Productos intermedios y materias auxiliares | 2.048 | 1.549 | 32,2 | Traspasos / Dif. Estadísticas | -217 | -682 | — |
| Variación de existencias de materias primas | -374 | -545 | — | Importaciones de productos petrolíferos | 22.915 | 20.751 | 10,4 |
| Materia prima procesada | 58.440 | 58.349 | 0,2 | Exportaciones de productos petrolíferos | -5.919 | -6.213 | -4,7 |
| Pérdidas de refino | -558 | -543 | 2,8 | Variación de existencias de productos petrolíferos | -805 | 540 | — |
| Producción de refinerías | 57.882 | 57.806 | 0,1 | Consumo Interior de Productos Petrolíferos | 70.220 | 68.343 | 2,7 |



MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refinерías españolas procesaron en 2002 un total de 58,44 millones de toneladas de crudo y otras materias primas, cifra muy similar —apenas representa un aumento del 0,2%— a la cantidad tratada en 2001, que fue de 58,35 millones de toneladas (en 2001 se había registrado un descenso del 3,4%). La situación internacional jugó por momentos a favor de la preferencia por la importación directa de productos ya refinados.
- Por meses, el de octubre —enero en 2001— fue aquél en el que las refinерías procesaron una mayor cantidad de crudo —5,23 millones de toneladas— y febrero —el mismo mes que en 2001— en el que menos —4,39 millones de toneladas—, si bien hay que decir que aplicado el factor de laboralidad (febrero cuenta con dos días menos) el más bajo sería el de abril, con 4,66 millones de toneladas.
- El Gráfico 12.1 muestra la actividad de las refinерías mes a mes, siendo los mismos meses en los que se registra descensos, nunca dramáticos, en los que hay que anotar aumentos.

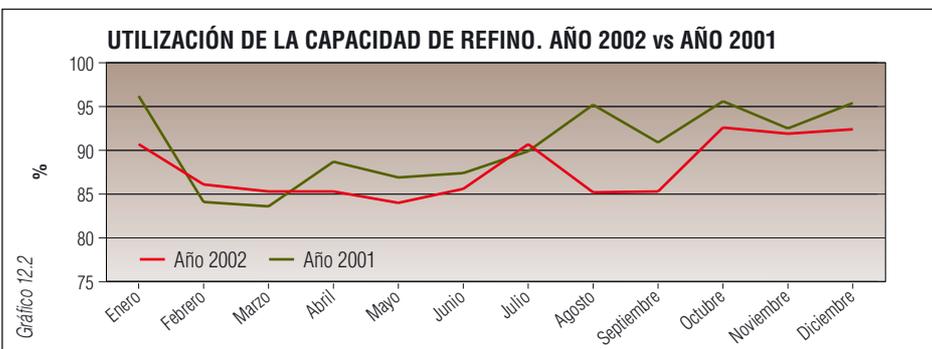
| Materia prima procesada | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|-------------------------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|------------|---------|-----------|-----------|--------|
| 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 |
| Año 2001 | 5.263 | 4.157 | 4.570 | 4.693 | 4.754 | 4.628 | 4.916 | 5.208 | 4.814 | 5.230 | 4.897 | 5.219 | 58.349 |
| Tasa variación (%) | -2,8 | 5,6 | 5,3 | -0,7 | -0,3 | 1,0 | 4,1 | -7,7 | -3,2 | -0,1 | 2,6 | 0,0 | 0,2 |



UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

- La utilización media de la capacidad de refino en 2002 fue del 87,9%, frente al 90,6% de 2001, lo que supone tres puntos porcentuales menos. Ese menor grado de utilización se produce a lo largo del año porque, al inicio del mismo, se actualizó la capacidad de refino instalada.
- En el Gráfico 12.2 puede verse la evolución de la utilización media mensual, con la línea representativa de 2002, casi siempre por debajo —apenas en tres ocasiones está por encima— de la del año 2001.
- Los márgenes de refino a escala internacional fueron los más bajos de los diez últimos años, al no poder trasladarse a los precios de los productos petrolíferos las subidas de los precios del crudo.

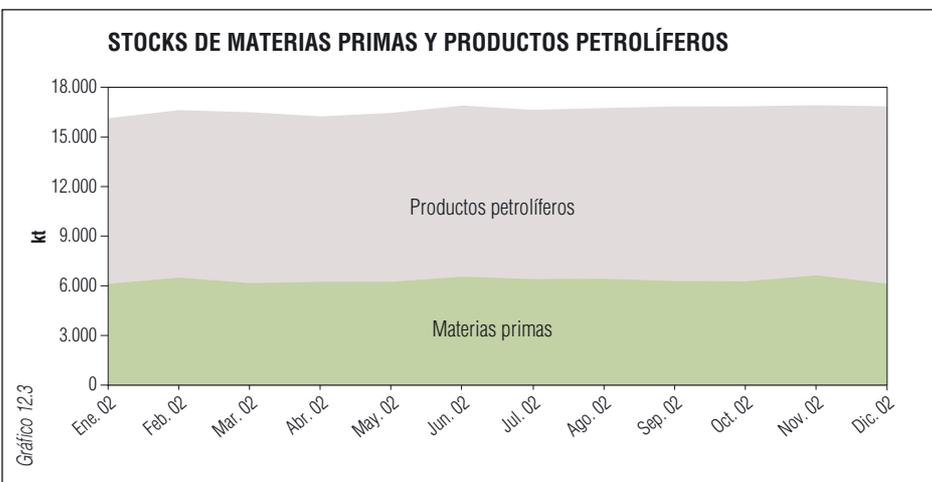
| Utilización de la capacidad de refino | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|---------------------------------------|-------|---------|-------|-------|------|-------|-------|--------|------------|---------|-----------|-----------|-------|
| Año 2002 (%) | 90,7 | 86,1 | 85,3 | 85,3 | 84,0 | 85,6 | 90,7 | 85,2 | 85,3 | 92,6 | 91,9 | 92,4 | 87,9 |
| Año 2001 (%) | 96,2 | 84,1 | 83,6 | 88,7 | 86,9 | 87,4 | 89,9 | 95,2 | 90,9 | 95,6 | 92,5 | 95,4 | 90,6 |
| Diferencia | -5,6 | 1,9 | 1,7 | -3,4 | -3,0 | -1,9 | 0,8 | -10,0 | -5,6 | -3,0 | -0,6 | -3,0 | -2,7 |



STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Entre el inicio y el final del año 2002, los stocks de crudo y productos petrolíferos crecieron en 1,18 millones de toneladas: el 1 de enero del año 2002 los stocks se elevaban a 15,71 millones de toneladas y al finalizar esa cifra había aumentado hasta los 16,89 millones de toneladas, produciéndose el aumento de forma homogénea: había más crudo —374.000 toneladas— y más productos petrolíferos —805.000 toneladas.
- Para el conjunto de stocks, el nivel mensual más alto a lo largo del ejercicio correspondió al mes de noviembre, que marcó un nuevo récord de 16,96 millones de toneladas, y el más bajo justo al iniciarse el año, con 16,17 millones de toneladas.
- Si se desagregan esos stocks, para el crudo y la materia prima el nivel más bajo correspondió a enero, con 6,14 millones de toneladas, y el más alto al de noviembre, con 6,66 millones de toneladas. Para los productos petrolíferos, el nivel menor correspondió a abril, con 10,01 millones de toneladas, y el mayor a octubre, con 10,59 millones de toneladas.

| Stocks de materias primas y productos petrolíferos. Datos a final de mes | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|--|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------|---------|-----------|-----------|-------|
| Materias primas | 6.139 | 6.524 | 6.189 | 6.266 | 6.268 | 6.578 | 6.433 | 6.450 | 6.311 | 6.297 | 6.655 | 6.159 | 374 |
| Productos petrolíferos | 10.031 | 10.134 | 10.341 | 10.014 | 10.224 | 10.355 | 10.243 | 10.337 | 10.564 | 10.588 | 10.302 | 10.727 | 805 |
| TOTAL | 16.170 | 16.658 | 16.530 | 16.280 | 16.492 | 16.933 | 16.676 | 16.787 | 16.875 | 16.885 | 16.957 | 16.886 | 1.179 |



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

Gasolina sin plomo y gasóleos de automoción

- El precio medio de la gasolina sin plomo 95 l.O. eurogrado en España en 2002 fue de 81,1 c€/litro, 0,7 c€/litro más alto que la media de 2001. En cuanto a valores medios mensuales, el precio de venta al público más bajo correspondió a enero (hay que tener en cuenta que diciembre fue el mes con precio más bajo en 2001), en que fue de 76,2 c€/litro, y el más elevado al mes de mayo, en que fue de 84,0 c€/litro. (Cuadro 13.1).
- En la revisión de precios semanales, el valor más alto alcanzado a lo largo del año fue de 84,8 c€/litro, vigente en la semana del 15 al 21 de junio, mientras que el más bajo fue de 75,3 c€/litro, vigente del 7 al 13 de enero.
- En cuanto a dispersión de precios, para este producto, en 2002 la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (86,4 c€/litro) y precio mínimo absoluto (72,8 c€/litro) fue de 13,6 c€/litro, 1,7 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2001. Por provincias, el precio medio más bajo se registró en Soria y Cantabria (80,5 c€/litro), y el más alto en Madrid (81,7 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción en España en 2002 fue de 69,5 c€/litro, 0,4 c€/litro menos que la media de 2001. Por meses, el precio medio de venta al público más bajo correspondió al mes de enero, en que fue de 67,6 c€/litro, y el más elevado al mes de octubre, en que fue de 71,8 c€/litro (Cuadro 13.1).
- Respecto a valores en periodos más cortos, el precio medio más alto alcanzado a lo largo del año fue de 72,8 c€/litro, vigente en la semana final del ejercicio, mientras que el más bajo fue de 67,3 c€/litro, vigente del 21 al 27 de enero.
- En 2002 la diferencia existente entre el precio máximo absoluto (74,7 c€/litro) y precio mínimo absoluto (61,5 c€/litro) fue de 13,3 c€/litro, 2,5 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2001. Por provincias, el precio medio más bajo se registró en Vizcaya y Lérida (68,8 c€/litro) y el más alto en Baleares (70,0 c€/litro).
- En el gráfico 13.1 puede verse la evolución de los precios de ambos productos en 2002, pudiendo verse que ambos registraron movimientos muy similares en tendencia y muy parejos en magnitud.

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 9,18 euros, para terminarlo en 8,11 €, esto es 1,07 € menos, equivalentes al 11,7%, cerrándose el ejercicio a la baja.
- El precio de la bombona de butano se modificó en tres ocasiones a lo largo del año 2002, la primera al alza y las otras dos a la baja.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales

- A lo largo del año 2002, 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), 0,03 c€/kWh (0,5%), al pasar de las 5,96 c€/kWh de inicio de año a 5,93 c€/kWh al finalizar el mismo, y 0,04 c€/kWh (0,9%) para la tarifa 3.2 (12.000 kWh/año), al pasar de 4,69 c€/kWh a 4,65 c€/kWh.
- Los precios indicados incluyen el Impuesto sobre el Valor Añadido.

Gas natural. Usos industriales

- El precio máximo medio anual en 2002 del gas natural para usos industriales registró descensos significativos respecto de 2001, de 0,18 c€/kWh (10,7%) para los contratos interrumpibles y de 0,17 c€/kWh (10,2%) para los contratos en firme, precios que no incluyen el IVA.
- No obstante ese descenso medio, el fuerte movimiento alcista registrado a finales de año, consecuencia de la evolución de los precios a nivel internacional, el año se cerró con los precios al alza. Así, los precios máximos del gas natural para usos industriales subieron, entre principio y final de año, tanto para los contratos interrumpibles como para los de carácter firme: 0,15 c€/kWh en el caso de los primeros (10,4%), al pasar de las 1,44 c€/kWh de inicio de año a 1,59 c€/kWh al finalizar el mismo, y 0,14 c€/kWh en los segundos (9,4%), al pasar de 1,49 c€/kWh a 1,63 c€/kWh.
- En el Gráfico 13.2, puede verse la evolución de los precios, con la primera mitad del año de fuertes descensos mensuales, y una segunda mitad al alza, fundamentalmente reflejada en los datos del último trimestre.

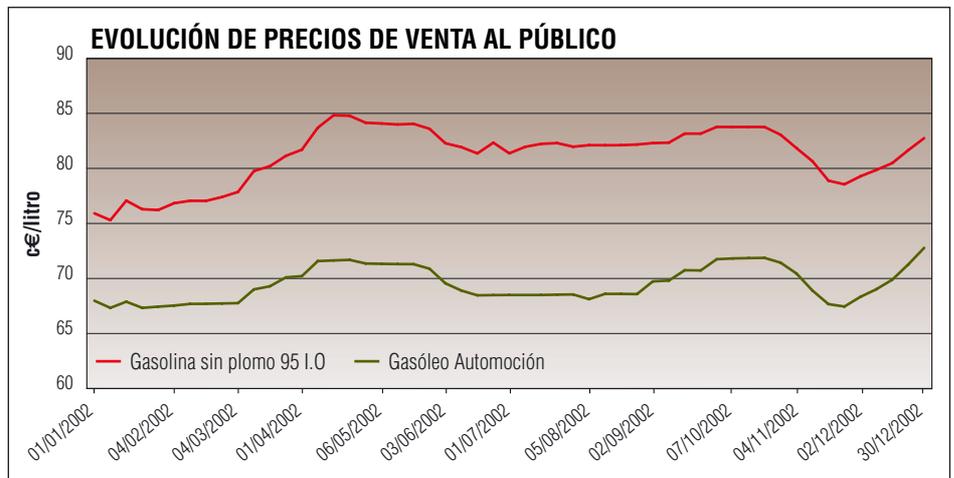


Gráfico 13.1

PVP's DE GASOLINA SIN PLOMO 95 l.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 l.O. | 76,2 | 77,0 | 79,5 | 83,8 | 84,0 | 81,9 | 82,0 | 82,1 | 82,8 | 83,7 | 80,3 | 80,4 | 81,1 |
| PVP Gasóleo automoción | 67,6 | 67,6 | 68,9 | 71,3 | 71,3 | 69,0 | 68,5 | 68,8 | 70,3 | 71,8 | 68,9 | 69,8 | 69,5 |

Cuadro 13.1

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

Unidades: €/bombona

| | | | |
|--------------------------------|------|---------------------------------|------|
| 17 Agosto 99 - 02 Octubre 99 | 7,89 | 01 Octubre 01 - 31 Diciembre 01 | 8,47 |
| 03 Octubre 99 - 07 Octubre 00 | 6,70 | 01 Enero 02 - 31 Marzo 02 | 9,18 |
| 08 Octubre 00 - 31 Marzo 01 | 7,87 | 01 Abril 02 - 30 Septiembre 02 | 8,57 |
| 01 Abril 01 - 30 Septiembre 01 | 8,71 | 01 Octubre 02 - 31 Diciembre 02 | 8,11 |

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) |
|-------------------------------------|----------------------------|-----------------------------|
| 21 Agosto 2001 - 18 Febrero 2002 | 5,96 | 4,69 |
| 19 Febrero 2002 - 15 Julio 2002 | 5,72 | 4,44 |
| 16 Julio 2002 - 14 Octubre 2002 | 5,81 | 4,52 |
| 15 Octubre 2002 - 31 Diciembre 2002 | 5,93 | 4,65 |

Cuadro 13.3

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

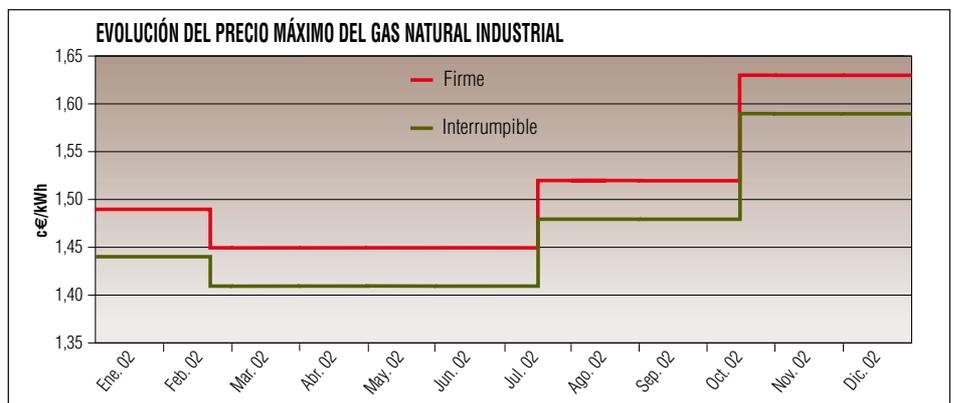


Gráfico 13.2

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

Unidades: c€/kWh

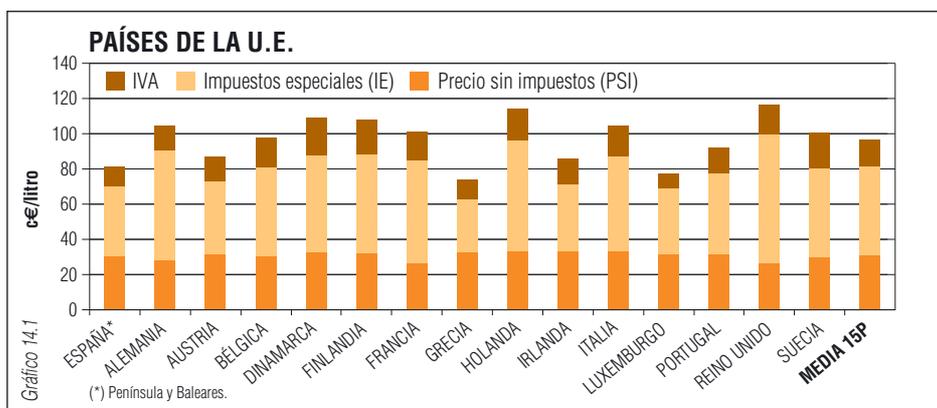
| Media mensual | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | MEDIA ANUAL |
|---------------|-------|---------|-------|-------|------|-------|-------|--------|------------|---------|-----------|-----------|-------------|
| Interrumpible | 1,44 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,48 |
| Firme | 1,49 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,52 | 1,52 | 1,52 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,52 |

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 2002 en los lugares más bajos en la tabla comparativa europea, como viene siendo habitual, siendo sólo menor que el los practicados en Grecia y Luxemburgo. El precio medio en España fue 15,8 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2002 fue de 7,4 c€/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 35,5 c€/litro. Como sucediese el año anterior, la distancia con el más bajo se abre, mientras que se cierra con el más elevado.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español resultó 0,5 c€/litro más bajo que el equivalente europeo, muy por debajo de la distancia existente en 2001, que fue de 1,8 c€/litro. Alemania, Bélgica, Francia, Reino Unido y Suecia, dos países más que en 2001, presentaron un precio menor antes de impuestos que el español.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 62,6% del precio medio de 2002 de la gasolina sin plomo, casi tres puntos más que en 2001, frente a un 68,2% en la Unión Europea, tres puntos más que en 2001. El au-



mento en España fue consecuencia de la aprobación del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos, tanto en su tramo estatal como comunitario, si bien este último sólo se aplicase en la Comunidad de Madrid.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo —83,98 c€/li-

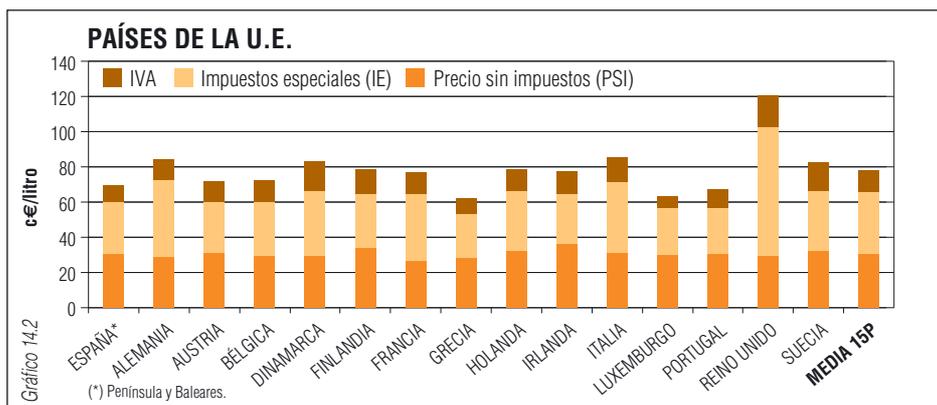
tro de mayo— y mínimo —76,16 c€/litro de enero— registrados en 2002 fue de 7,82 c€, y para la media UE de 8,45 c€, lo que vuelve a demostrar que los precios españoles se mueven en los mismos parámetros que los de los demás países comunitarios.

| País | ESPAÑA | ALEMANIA | AUSTRIA | BÉLGICA | DINAMARCA | FINLANDIA | FRANCIA | GRECIA | HOLANDA | IRLANDA | ITALIA | LUXEMBURGO | PORTUGAL | REINO UNIDO | SUECIA | MEDIA 15P |
|------|--------------|----------|---------|---------|-----------|-----------|---------|--------|---------|---------|--------|------------|----------|-------------|--------|--------------|
| PVP | 81,13 | 104,64 | 87,24 | 97,82 | 109,10 | 107,66 | 101,25 | 73,77 | 114,00 | 85,71 | 104,58 | 77,21 | 91,96 | 116,64 | 100,45 | 96,88 |
| IVA | 11,19 | 14,43 | 14,54 | 16,98 | 21,82 | 19,41 | 16,59 | 11,25 | 18,20 | 14,88 | 17,43 | 8,27 | 14,68 | 17,37 | 20,09 | 15,81 |
| IE | 39,58 | 62,33 | 41,40 | 50,72 | 54,72 | 55,97 | 58,04 | 29,98 | 62,41 | 37,62 | 54,18 | 37,21 | 45,93 | 72,95 | 50,37 | 50,23 |
| PSI | 30,35 | 27,88 | 31,30 | 30,13 | 32,55 | 32,28 | 26,61 | 32,54 | 33,39 | 33,21 | 32,97 | 31,73 | 31,35 | 26,32 | 29,99 | 30,84 |

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Como viene siendo habitual, en la tabla comparativa europea, el precio medio del gasóleo de automoción a la venta en España se mantuvo en 2002 en los lugares más bajos, siendo sólo menor que el los practicados en Grecia, Portugal y Luxemburgo. El precio medio en España fue 8,8 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia, la diferencia en 2002 fue de 7,0 c€/litro, mientras que la existente con el que registró el mayor precio, el Reino Unido, fue de 50,8 c€/litro. Aumenta la distancia respecto del precio más bajo y disminuye la existente con el más alto.
- Al contrario de lo que venía siendo habitual, el precio medio antes de impuestos, se situó 0,01 c€/litro por encima del equivalente europeo, siendo el séptimo más alto.
- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representaron el 56,1% del precio medio de 2002 del gasóleo de automoción, casi cuatro puntos más que en 2001, frente a un 61,1% del precio medio vigente en la Unión Europea (dos puntos



más). Cabe aplicar aquí el mismo comentario que para las gasolinas.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo —71,78

c€/litro de octubre— y mínimo —67,60 c€/litro de enero— registrados en 2002 fue de 4,18 c€, y para la media UE de 4,72 c€, lo que vuelve a demostrar que, también en este caso, los precios españoles se mueven en consonancia con los del entorno europeo.

| País | ESPAÑA | ALEMANIA | AUSTRIA | BÉLGICA | DINAMARCA | FINLANDIA | FRANCIA | GRECIA | HOLANDA | IRLANDA | ITALIA | LUXEMBURGO | PORTUGAL | REINO UNIDO | SUECIA | MEDIA 15P |
|------|--------------|----------|---------|---------|-----------|-----------|---------|--------|---------|---------|--------|------------|----------|-------------|--------|--------------|
| PVP | 69,48 | 83,95 | 71,82 | 72,48 | 82,79 | 78,57 | 77,08 | 62,47 | 78,71 | 77,47 | 85,52 | 63,17 | 67,41 | 120,30 | 82,67 | 78,26 |
| IVA | 9,58 | 11,58 | 11,97 | 12,58 | 16,56 | 14,17 | 12,63 | 9,53 | 12,57 | 13,45 | 14,25 | 6,77 | 10,76 | 17,92 | 16,53 | 12,72 |
| IE | 29,41 | 43,92 | 28,93 | 30,44 | 37,01 | 30,46 | 38,30 | 24,84 | 34,24 | 27,84 | 40,32 | 26,74 | 26,39 | 72,95 | 34,02 | 35,06 |
| PSI | 30,49 | 28,45 | 30,92 | 29,46 | 29,22 | 33,94 | 26,14 | 28,11 | 31,91 | 36,18 | 30,95 | 29,66 | 30,25 | 29,43 | 32,11 | 30,48 |

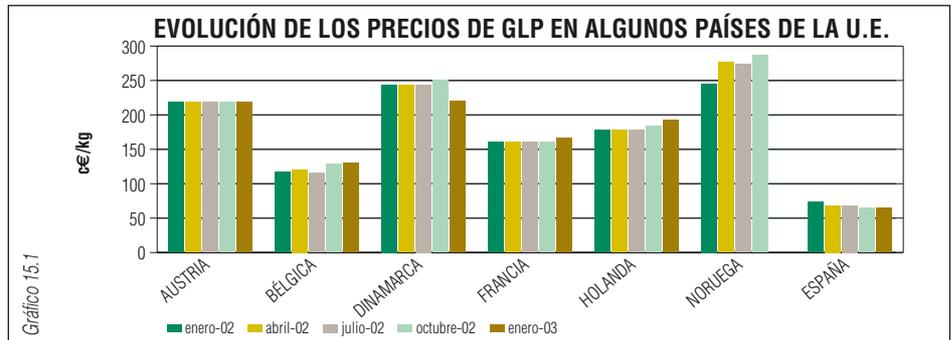
Unidad: c€/litro.

Gases licuados del petróleo envasados

- El precio de venta al público en España al finalizar el año 2002 —la última referencia es enero 2003— de los gases licuados del petróleo era de 65,0 c€/kg, que resulta sin discusión el menor existente en todos los países considerados (Gráfico 15.1), haciendo, una vez más, hincapié en que en el precio español está incluido el transporte domiciliario, lo que no sucede en los demás mercados.
- La diferencia con el precio vigente en Bélgica, donde este producto tiene un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países analizados, fue de 65,1 c€/kg —al iniciarse el año eran 43,9 c€/kg—, cifra que se dispara hasta las 155,2 c€/kg —al iniciarse el año eran 170,4 c€/kg— con respecto a Dinamarca, el más alto de todos los de los países considerados con datos disponibles a enero 2003.
- Los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos a principios del año 2003 eran los siguientes: Bélgica, 130,1 c€/kg —un 100,2% superior—; Francia, 166,2 c€/kg —un 155,8%—; Holanda, 192,6 c€/kg —un 196,4%—; Austria, 218,4 c€/kg —un 236,2%— y Dinamarca, 220,2 c€/kg —un 239,0%.

Gas natural para usos industriales

- En el año 2002 el precio medio del gas natural para usos industriales en España aumentó en 0,17 c€/kWh para el segmento de consumo de 11,63 GWh/año en 200 días, y aumentó 0,07 c€/kWh para el de 116,3 GWh/año en 330 días, con referencia al mes de enero de 2003.
- El precio español para el segmento de consumo de 11,63 GWh/año en 200 días, 1,73 c€/kWh, es el segundo más bajo entre los principales países consumidores de gas en Europa. Alemania fue el país con precio más alto, 2,30 c€/kWh y Reino Unido con el más bajo, 1,67 c€/kWh. El comportamiento de las tarifas en ese segmento de consumo fue variado con dos países al alza —Francia, además de España— y tres a la baja —Alemania, Italia y Reino Unido— en un rango que va de los 0,34 c€/kWh de aumento de Bélgica a los 0,59 c€/kWh de descenso de Alemania (Gráfico 15.2).
- En el segmento del consumo de 116,3 GWh/año en 330 días, España, 1,58 c€/kWh, fue el tercero más bajo de la tabla de precios europeos. Nuevamente Alemania, 1,81 c€/kWh, fue el que contó con el más elevado, mientras que el más bajo correspondió a Reino Unido, 1,47 c€/kWh. En este segmento de mercado, descienden los precios en Alemania, Italia y Reino Unido y aumentan en Bélgica y España (Gráfico 15.3).

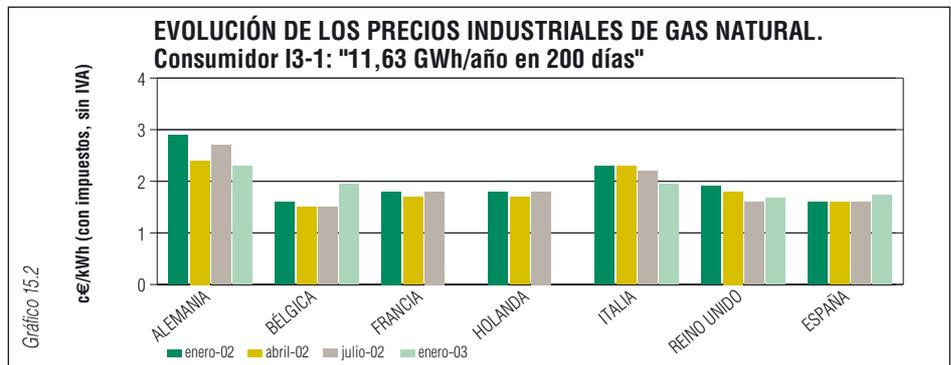


PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO ENVASADOS

Unidad: c€/kg

| Período | AUSTRIA | BÉLGICA | DINAMARCA | FRANCIA | HOLANDA | NORUEGA | ESPAÑA |
|------------|---------|---------|-----------|---------|---------|---------|--------|
| enero-02 | 218,4 | 117,4 | 243,9 | 160,3 | 178,3 | 245,5 | 73,5 |
| abril-02 | 218,4 | 120,6 | 243,3 | 160,3 | 178,3 | 276,5 | 68,6 |
| julio-02 | 218,4 | 115,9 | 244,1 | 160,3 | 177,7 | 274,0 | 68,6 |
| octubre-02 | 218,4 | 128,8 | 250,5 | 160,3 | 184,2 | 286,4 | 65,0 |
| enero-03 | 218,4 | 130,1 | 220,2 | 166,2 | 192,6 | — | 65,0 |

Cuadro 15.1

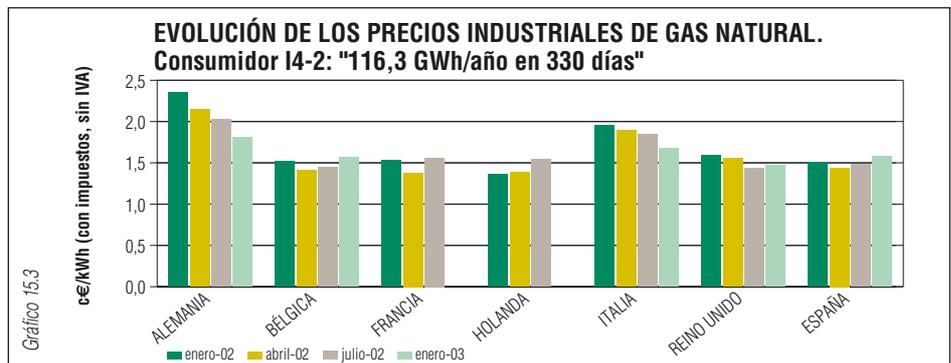


PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR I3-1: "11,63 GWh/año en 200 días"

Unidad: c€/kWh (con impuestos, sin IVA)

| Período | ALEMANIA | BÉLGICA | FRANCIA | HOLANDA | ITALIA | REINO UNIDO | ESPAÑA |
|----------|----------|---------|---------|---------|--------|-------------|--------|
| enero-02 | 2,89 | 1,61 | 1,82 | 1,77 | 2,33 | 1,85 | 1,56 |
| abril-02 | 2,38 | 1,50 | 1,72 | 1,70 | 2,25 | 1,80 | 1,57 |
| julio-02 | 2,67 | 1,54 | 1,83 | 1,84 | 2,19 | 1,63 | 1,61 |
| enero-03 | 2,30 | 1,95 | — | — | 1,94 | 1,67 | 1,73 |

Cuadro 15.2



PRECIOS DEL GAS NATURAL INDUSTRIAL. CONSUMIDOR I4-2: "116,3 GWh/año en 330 días"

Unidad: c€/kWh (con impuestos, sin IVA)

| Período | ALEMANIA | BÉLGICA | FRANCIA | HOLANDA | ITALIA | REINO UNIDO | ESPAÑA |
|----------|----------|---------|---------|---------|--------|-------------|--------|
| enero-02 | 2,35 | 1,52 | 1,53 | 1,36 | 1,95 | 1,59 | 1,51 |
| abril-02 | 2,15 | 1,41 | 1,38 | 1,39 | 1,89 | 1,55 | 1,44 |
| julio-02 | 2,03 | 1,45 | 1,56 | 1,54 | 1,85 | 1,43 | 1,48 |
| enero-03 | 1,81 | 1,57 | — | — | 1,68 | 1,47 | 1,58 |

Cuadro 15.3

7. INFORMACIÓN INTERNACIONAL

DEMANDA MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La demanda mundial de petróleo en 2002 ascendió a 76,89 millones de barriles por día, 40.000 Bbbs/día (un 0,5%) por encima de la demanda registrada en 2001, que fue de 76,49 millones de Bbbs/día.
- Por zonas geográficas, América del Norte registró la mayor demanda, 23,97 millones de Bbbs/día, seguida de Europa, con 15,82 millones de Bbbs/día (fue junto con América Latina y OCDE Pacífico las únicas que vieron caer sus demandas); OCDE Pacífico, con 8,53 millones de Bbbs/día y China, 5,16 millones de Bbbs/día. Fue precisamente este último país el que registró el mayor incremento de demanda, 0,28 millones de Bbbs/día respecto de 2001, equivalente a un 5,8%, mientras que Europa registraba la peor caída, 0,17 millones de Bbbs/día, un 1,1%.

| Área | DEMANDA | | VARIACIÓN ANUAL | | VARIACIÓN ANUAL (%) | |
|----------------------|--------------|--------------|-----------------|-------------|---------------------|------------|
| | 2002 | 2001 | 2002 | 2001 | 2002 | 2001 |
| AMÉRICA DEL NORTE | 23,97 | 23,86 | 0,11 | -0,18 | 0,5 | -0,8 |
| EUROPA | 15,82 | 15,99 | -0,17 | 0,20 | -1,1 | 1,3 |
| OCDE PACÍFICO | 8,53 | 8,55 | -0,02 | -0,08 | -0,3 | -0,9 |
| CHINA | 5,16 | 4,88 | 0,28 | 0,09 | 5,8 | 1,8 |
| OTROS ASIA | 7,47 | 7,38 | 0,09 | 0,05 | 1,3 | 0,7 |
| ANTIGUA URSS | 3,74 | 3,68 | 0,06 | 0,06 | 1,6 | 1,8 |
| ORIENTE MEDIO | 4,96 | 4,84 | 0,12 | 0,14 | 2,5 | 3,0 |
| ÁFRICA | 2,51 | 2,48 | 0,03 | 0,03 | 1,3 | 1,4 |
| AMÉRICA LATINA | 4,73 | 4,84 | -0,11 | -0,02 | -2,3 | -0,5 |
| TOTAL MUNDIAL | 76,89 | 76,49 | 0,40 | 0,29 | 0,5 | 0,4 |

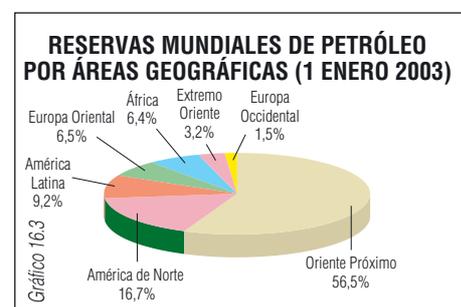
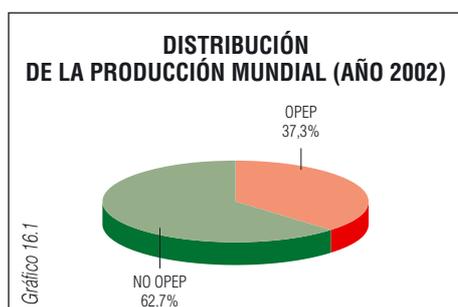
FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

Unidades: millones de barriles/día

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La producción mundial de petróleo en 2002 se elevó a 76,52 millones de barriles por día, 18.000 Bbbs/día —un 0,2%— menos que la registrada en 2001, que fue de 76,70 millones de Bbbs/día.

- En esa producción cabe diferenciar entre una primera mitad del año en que la producción de crudo mantuvo un tono decreciente, con la OPEP produciendo por debajo de su cuota, y un tercer trimestre en que la tendencia se invierte, con el cártel petrolero excediendo el volumen de exportaciones concertado.



Unidades: millones de barriles/día

Unidades: millones de barriles

| Área | PRODUCCIÓN | | Tasa de variación (2002/2001) (%) |
|-------------------------|--------------|--------------|-----------------------------------|
| | 2002 | 2001 | |
| OPEP | 28,56 | 30,11 | -5,1 |
| Arabia Saudí | 7,38 | 7,70 | -4,2 |
| Irán | 3,42 | 3,70 | -7,6 |
| Venezuela | 2,29 | 2,68 | -14,6 |
| Irak | 2,01 | 2,36 | -14,8 |
| Resto OPEP | 13,46 | 13,67 | -1,5 |
| NO OPEP | 47,96 | 46,59 | 2,9 |
| América del Norte | 10,98 | 10,80 | 1,7 |
| EEUU | 8,12 | 8,07 | 0,6 |
| Resto América del Norte | 2,86 | 2,73 | 4,8 |
| Europa | 6,79 | 6,85 | -0,9 |
| Noruega | 3,33 | 3,41 | -2,3 |
| Reino Unido | 2,50 | 2,53 | -1,2 |
| Resto Europa | 0,96 | 0,91 | 5,5 |
| Antigua Unión Soviética | 9,37 | 8,56 | 9,5 |
| Rusia | 7,66 | 7,02 | 9,1 |
| Resto Europa Oriental | 1,71 | 1,54 | 11,0 |
| Pacífico | 0,76 | 0,79 | -3,8 |
| Australia | 0,71 | 0,73 | -2,7 |
| Resto Pacífico | 0,05 | 0,06 | -16,7 |
| Asia | 5,73 | 5,58 | 2,7 |
| China | 3,39 | 3,3 | 2,7 |
| India | 0,75 | 0,73 | 2,7 |
| Resto Asia | 1,59 | 1,55 | 2,6 |
| América Latina | 7,49 | 7,34 | 2,0 |
| Oriente Medio | 2,10 | 2,17 | -3,2 |
| África | 2,98 | 2,77 | 7,6 |
| TOTAL MUNDIAL | 76,52 | 76,70 | -0,2 |

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

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

| Área | RESERVAS | | Tasa de variación (2003/2002) (%) | Ratio Reservas/Producción (años) |
|--------------------------|------------------------|------------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| | 01-ene.-03 | 01-ene.-02 | | |
| AMÉRICA DEL NORTE | 202.467 | 26.903 | 652,6 | 69,6 |
| Estados Unidos | 22.446 | 22.045 | 1,8 | 10,7 |
| Canadá | 180.021 ⁽¹⁾ | 4.858 | 3605,7 | 224,7 |
| AMÉRICA LATINA | 111.173 | 122.912 | -9,6 | 33,3 |
| Venezuela | 77.800 | 77.685 | 0,1 | 88,3 |
| México | 12.622 | 26.941 | -53,1 | 10,9 |
| Resto América Latina | 20.751 | 18.286 | 13,5 | 16,0 |
| ORIENTE PRÓXIMO | 685.642 | 685.592 | 0,0 | 96,2 |
| Arabia Saudí | 261.800 | 261.750 | 0,0 | 93,8 |
| Irak | 112.500 | 112.500 | 0,0 | 151,8 |
| E.A.U. | 97.800 | 97.800 | 0,0 | 135,0 |
| Resto Oriente Próximo | 213.542 | 213.542 | 0,0 | 74,4 |
| ÁFRICA | 77.429 | 76.677 | 1,0 | 31,1 |
| Libia | 29.500 | 29.500 | 0,0 | 62,2 |
| Nigeria | 24.000 | 24.000 | 0,0 | 34,1 |
| Resto África | 23.929 | 23.177 | 3,2 | 18,3 |
| EUROPA OCCIDENTAL | 18.098 | 17.135 | 5,6 | 8,2 |
| Noruega | 10.265 | 9.447 | 8,7 | 8,9 |
| Reino Unido | 4.715 | 4.930 | -4,4 | 5,7 |
| Resto Europa | 3.118 | 2.758 | 13,1 | 12,8 |
| EUROPA ORIENTAL | 79.360 | 58.555 | 35,5 | 23,8 |
| Rusia | 60.000 | 48.573 | 23,5 | 22,3 |
| Resto Europa Oriental | 19.360 | 9.982 | 93,9 | 30,3 |
| EXTREMO ORIENTE | 38.712 | 43.779 | -11,6 | 14,4 |
| China | 18.250 | 24.000 | -24,0 | 14,7 |
| Indonesia | 5.000 | 5.000 | 0,0 | 12,2 |
| Resto extremo oriente | 15.462 | 14.779 | 4,6 | 14,8 |
| TOTAL MUNDIAL | 1.212.881 | 1.031.553 | 17,6 | 50,3 |
| OPEP | 819.007 | 818.842 | 0,0 | 88,9 |

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

(1) El aumento de reservas en Canadá se debe a que por primera vez en 2003 se contabilizan las reservas de arenas bituminosas

- La OPEP produjo 28,56 millones de Bbbs/día, 1,55 millones de Bbbs/día —un 5,1%— menos sobre la registrada en 2001, que fue de 30,11 millones de Bbbs/día: Venezuela, por los problemas laborales que padeció el sector petrolero, y Arabia Saudí, en su asumida función de "swing producer", registraron las mayores caídas en términos absolutos. Los países no pertenecientes a la OPEP produjeron 47,96 millones de Bbbs/día, 1,37 millones de Bbbs/día más —un 2,9%— sobre la cifra de 2001, que fue de 46,59 millones de Bbbs/día. El reparto de la producción mundial fue 37,3%/62,7% (Gráfico 16.1) a favor de los productores no pertenecientes a la OPEP, lo que quiere decir que el cartel petrolero pierde casi dos puntos porcentuales respecto de 2001.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

- Las reservas mundiales de petróleo ascendían al finalizar el año a 1.212.881 millones de barriles, 181.328 millones de Bbbs —un 17,6%— más que un año antes, cuando eran 1.031.553 millones de Bbbs. (Ese espectacular aumento se debe a la contabilización, por vez primera, como reservas probadas, de las arenas bituminosas existentes en Canadá, petróleo que ya es recuperable usando la tecnología disponible, puesto que ella sólo ve aumentar sus reservas en 175.163 millones de Bbbs, cifra que, como puede verse, es prácticamente idéntica a la del aumento total).
- De ese total, a los países miembros de la OPEP corresponden en su conjunto 819.007 millones de Bbbs, 165 millones de Bbbs más que un año antes, cuando eran 818.842 millones de Bbbs.
- La zona geográfica con mayores reservas es, de lejos, Oriente Próximo, con 685.642 millones de Bbbs (56,5% del total); la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue Europa Oriental (excepción hecha de América del Norte, por lo ya apuntado), un 35,5%; y la de mayor descenso porcentual fue Extremo Oriente, un 11,6% menos (Gráfico 16.3).
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2002 de 50,3 años, casi seis más que en 2001. El mejor ratio corresponde lógicamente a Oriente Próximo, 96,2 años, mientras que para los países correspondientes a Europa Occidental sus reservas darían para 8,2 años (7,8 años en 2001).

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO

- La capacidad mundial de refino en 2002 se elevaba a 4.096,34 millones de toneladas por año, 33,28 millones de tm/año más que justo un año antes, cuando era de 4.063,06 millones de tm/año.
- El reparto de esa capacidad de refino por zonas geográficas era la siguiente: América Central y Sur, 930,34 millones de tm/año, 4,90 millones de tm/año más que justo un año antes —0,5%—, cuando era de 925,43 millones de tm/año; América Latina, 416,72 millones de tm/año, 15,95 millones de tm/año más que justo un año antes —un 4,0%—, cuando era de 400,77 millones de tm/año; Oriente Próximo, 314,58 millones de tm/año, 12,28 millones de tm/año más que justo un año antes —un 4,1%—, cuando era de 302,30 millones de tm/año; África, 160,66 millones de tm/año, 550.000 tm/año más que justo un año antes —un 0,3%—, cuando era de 160,11 millones de tm/año; Europa Occidental, 732,94 millones de tm/año, 1,72 millones de tm/año más que justo un año antes —un 0,2%—, cuando era de 731,22 millones de tm/año; Europa Oriental, 530,86 millones de tm/año, 3,17 millones de tm/año menos (es la única gran área que disminuyó la capacidad de refino neta en 2002) que justo un año antes —un 0,6%—, cuando era de 534,03 millones de tm/año y Extremo Oriente, 1.010,24 millones de tm/año, 1,05 millones de tm/año más que justo un año antes —un 0,1%—, cuando era de 1.009,19 millones de tm/año.
- El reparto porcentual de la capacidad mundial de refino fue el siguiente: Extremo Oriente, 24,7%; América del Norte, 22,7%; Europa Occidental, 17,9%; Europa Oriental, 13,0%; América Central y Sur, 10,2%; Oriente Próximo, 7,7% y África, 3,9% (Gráfico 17.1), prácticamente el mismo reparto, décima de punto arriba o abajo, que en 2001.

EXISTENCIAS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN PAÍSES DE LA OCDE

- Al finalizar el año 2002, las existencias de crudo y productos petrolíferos de la OCDE se elevaban a 3.738 millones de barriles, 108 millones de Bbbs —2,8%— menos que un año antes, cuando eran 3.846 millones de Bbbs. Las reservas existentes corresponden a 76 días de consumo equivalente, cuatro días menos que justo un año antes. Los stocks jugaron en 2002 un notable papel en el mercado internacional.
- De ese total, 1.271 millones de Bbbs correspondían a reservas controladas por los Estados, y el resto, 2.467 millones de Bbbs a existencias propiedad de la industria. Las reservas bajo control estatal crecieron en 49 millones de Bbbs y cubren el consumo de 26 días (uno más que un año antes), mientras que las manejadas por la industria descendían en 157 millones de Bbbs y cubren 50 días (cinco menos que al finalizar 2001).
- 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 carácter privado—; en el segundo trimestre descendieron un día —correspondiendo a las existencias de carácter público—; en el tercer trimestre descendieron cuatro días más —a cargo de la industria— y en el cuarto trimestre descendieron en dos días —correspondiendo a las existencias de carácter privado.
- En el primer trimestre de 2003 las existencias en los países de la OCDE totalizaron 3.621 millones de barriles, aumentando los detentados por los gobiernos y disminuyendo los de la industria. En cuanto a los días de consumo aumentan en uno los controlados por el gobierno.

Unidades: miles de toneladas

| Área | CAPACIDAD DE REFINO | | Tasa de variación (2002/2001) (%) |
|------------------------------|---------------------|------------------|---|
| | 01-ene.-03 | 01-ene.-02 | |
| AMÉRICA DEL NORTE | 930.338 | 925.434 | 0,5 |
| Estados Unidos | 831.165 | 828.239 | 0,4 |
| Canadá | 99.173 | 97.195 | 2,0 |
| AMÉRICA CENTRAL Y SUR | 416.718 | 400.766 | 4,0 |
| Brasil | 93.257 | 89.292 | 4,4 |
| México | 84.200 | 76.250 | 10,4 |
| Resto América Central y Sur | 239.261 | 235.224 | 1,7 |
| ORIENTE PRÓXIMO | 314.581 | 302.300 | 4,1 |
| Arabia Saudí | 87.250 | 87.250 | 0,0 |
| Irán | 73.700 | 74.200 | -0,7 |
| Kuwait | 44.460 | 38.665 | 15,0 |
| Resto Oriente Próximo | 109.171 | 102.185 | 6,8 |
| ÁFRICA | 160.663 | 160.113 | 0,3 |
| Egipto | 36.313 | 36.313 | 0,0 |
| Argelia | 22.500 | 22.500 | 0,0 |
| Resto África | 101.850 | 101.300 | 0,5 |
| EUROPA OCCIDENTAL | 732.943 | 731.223 | 0,2 |
| Italia | 115.040 | 115.450 | -0,4 |
| Alemania | 113.355 | 113.240 | 0,1 |
| Francia | 97.630 | 97.630 | 0,0 |
| España | 66.457 | 66.457 | 0,0 |
| Resto Europa | 340.461 | 338.446 | 0,6 |
| EUROPA ORIENTAL | 530.855 | 534.028 | -0,6 |
| Rusia | 271.774 | 271.774 | 0,0 |
| Resto Europa Oriental | 259.081 | 262.254 | -1,2 |
| EXTREMO ORIENTE | 1.010.241 | 1.009.193 | 0,1 |
| Japón | 238.347 | 239.317 | -0,4 |
| China | 226.405 | 226.405 | 0,0 |
| Resto Extremo Oriente | 545.489 | 543.471 | 0,4 |
| TOTAL MUNDIAL | 4.096.338 | 4.063.056 | 0,8 |

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

Cuadro 17.1

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2002)

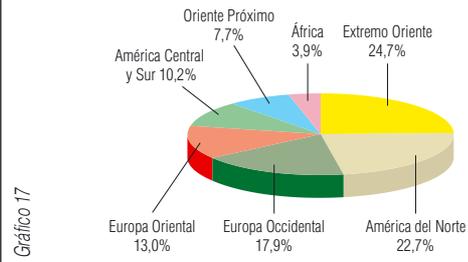


Gráfico 17

| Trimestre | Existencias* | | | Días consumo** | | |
|-----------|--------------|-------------------|-----------|----------------|-------------------|-----------|
| | TOTAL | CONTROL GOBIERNOS | INDUSTRIA | TOTAL | CONTROL GOBIERNOS | INDUSTRIA |
| 1T 2002 | 3.836 | 1.237 | 2.599 | 83 | 27 | 56 |
| 2T 2002 | 3.890 | 1.247 | 2.643 | 82 | 26 | 56 |
| 3T 2002 | 3.814 | 1.250 | 2.564 | 78 | 26 | 53 |
| 4T 2002 | 3.738 | 1.271 | 2.467 | 76 | 26 | 50 |
| 1T 2003 | 3.621 | 1.283 | 2.338 | 77 | 27 | 50 |

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

- La demanda mundial de gas natural en 2002 ascendió a 2,58 billones de metros cúbicos, 27.000 millones de metros cúbicos —un 1,1%— por encima de la demanda registrada en 2001, que fue de 2,55 billones de metros cúbicos.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, 719.000 millones de metros cúbicos, seguida de Europa Oriental, 676.000 millones de metros cúbicos, y Europa-OCDE con 440.000 millones de metros cúbicos. El mejor comportamiento de la demanda en términos porcentuales se registró en Asia/Oceanía, un 5,4% de crecimiento —17.000 millones de metros cúbicos—, y el peor en América del Norte (de hecho, fue la única en la que la demanda cayó), 21.000 millones de metros cúbicos menos, es decir, un 2,9%.

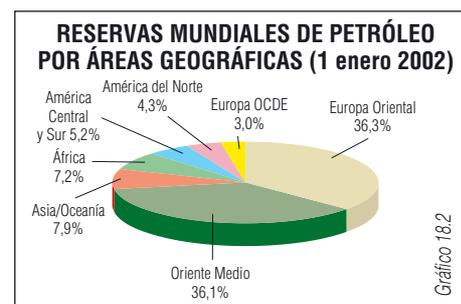
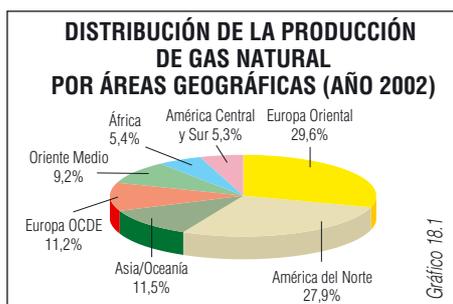
PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

- La producción comercializada mundial de gas natural en 2002 se elevó a 2,58 billones de metros cúbicos, lo que supone un aumento del 1,0% sobre la cifra de 2001. Ese bajo porcentaje coincide con la fase baja del ciclo económico a escala mundial, que ha afectado a buena parte de los países con mayor consumo (por ejemplo, Estados Unidos).
- El reparto de esa producción por zonas geográficas era la siguiente: Europa Oriental, 762.900 millones de metros cúbicos, 14.300 millones más que justo un año antes —un 1,9%—, cuando era de 748.600 millones de metros cúbicos; América del Norte, 720,5 millones de metros cúbicos, 17.300 millones menos que justo un año antes —2,3%—, cuando era de 737.800 millones de metros cúbicos; Asia/Oceanía, 295.900 millones de metros cúbicos, 16.900 millones más que justo un año antes —un 6,1%—, cuando era de 279.000 millones de metros cúbicos; Europa-OCDE, 288.600 millones de metros cúbicos, 5.800 millones más que justo un año antes —un 2,1%—, cuando era de 282.800 millones de metros cúbicos; Oriente Medio, 236.900 millones de metros cúbicos, 5.600 millones más que justo un año antes —un 2,4%—, cuando era de 231.300 millones de metros cúbicos; África, 138.800 millones de metros cúbicos, 2.100 millones más que justo un año antes —un 1,5%—, cuando era de 136.700 millones de metros cúbicos y América Central y Sur, 136.400 millones de metros cúbicos, 1.000 millones menos que justo un año antes —un 0,7%—, cuando era de 137.400 millones de metros cúbicos.
- 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, mayormente) y América del Norte.

| Área | DEMANDA | | VARIACIÓN ANUAL | VARIACIÓN ANUAL (%) 2002/2001 |
|-----------------------|--------------|--------------|-----------------|----------------------------------|
| | 2002 (*) | 2001 | | |
| AMÉRICA DEL NORTE | 719 | 740 | -21 | -2,9 |
| EUROPA-OCDE | 440 | 430 | 10 | 2,3 |
| ASIA/OCEANÍA | 326 | 309 | 17 | 5,4 |
| EUROPA ORIENTAL | 676 | 663 | 13 | 2,0 |
| ORIENTE MEDIO | 208 | 204 | 4 | 1,6 |
| ÁFRICA | 74 | 71 | 3 | 4,2 |
| AMÉRICA CENTRAL Y SUR | 139 | 137 | 2 | 1,5 |
| TOTAL MUNDIAL | 2.580 | 2.553 | 27 | 1,0 |

FUENTE: CEDIGAZ. (*) Datos provisionales.

Unidades: miles de millones de metros cúbicos



RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL

- Las reservas mundiales de gas natural ascendían al finalizar el año 2002 a 155,1 billones de metros cúbicos, 4,9 billones de metros cúbicos más que un año antes, cuando eran 150,2 billones de metros cúbicos. Ese aumento es importante en sí mismo, pero todavía resulta más revelador el dato de que ese nivel de reservas supone un incremento cercano al 40% respecto de 1990, esto es, en poco más de una década.
- De ese total, corresponden a Europa-OCDE 4,7 billones de metros cúbicos, con un descenso del 2,0%.

- Las zonas geográficas con mayores reservas probadas son Europa Oriental —Rusia, fundamentalmente—, con 56,3 billones de metros cúbicos, y Oriente Medio, con 55,9 billones; la que mayor crecimiento porcentual experimentó fue Asia/Oceanía, un 18,8%.
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial era al finalizar 2002 de 62,9 años, dos más que en 2001. Para Europa-OCDE ese ratio era de 16,9 años, medio año menos que en 2001.

Unidades: Miles de millones de metros cúbicos

| Área | PRODUCCIÓN | | Tasa de variación (2002/2001) (%) |
|------------------------------|----------------|----------------|-----------------------------------|
| | 2002 (*) | 2001 | |
| AMÉRICA DEL NORTE | 720,5 | 737,8 | -2,3 |
| Estados Unidos | 537,0 | 551,0 | -2,5 |
| Canadá | 183,5 | 186,8 | -1,8 |
| AMÉRICA CENTRAL Y SUR | 136,4 | 137,4 | -0,7 |
| México | 34,8 | 35,3 | -1,4 |
| Argentina | 36,1 | 37,1 | -2,7 |
| Resto América Central y Sur | 65,5 | 65,0 | 0,8 |
| ÁFRICA | 138,8 | 136,7 | 1,5 |
| Argelia | 84,1 | 83,8 | 0,4 |
| Resto África | 54,7 | 52,9 | 3,4 |
| EUROPA-OCDE | 288,6 | 282,8 | 2,1 |
| Holanda | 71,2 | 72,3 | -1,5 |
| Reino Unido | 102,5 | 106,3 | -3,6 |
| Noruega | 65,4 | 53,9 | 21,3 |
| Alemania | 21,4 | 21,4 | 0,0 |
| Resto Europa OCDE | 28,1 | 28,9 | -2,8 |
| EUROPA ORIENTAL | 762,9 | 748,6 | 1,9 |
| Rusia | 741,3 | 725,8 | 2,1 |
| Resto Europa Oriental | 21,6 | 22,8 | -5,3 |
| ORIENTE MEDIO | 236,9 | 231,3 | 2,4 |
| Irán | 64,5 | 63,3 | 1,9 |
| Arabia Saudí | 56,4 | 53,7 | 5,0 |
| Resto Oriente Medio | 116,0 | 114,3 | 1,5 |
| ASIA/OCEANÍA | 295,9 | 279,0 | 6,1 |
| Indonesia | 70,6 | 66,3 | 6,5 |
| Malasia | 47,8 | 46,9 | 1,9 |
| Resto Asia | 177,5 | 165,8 | 7,1 |
| TOTAL MUNDIAL | 2.580,0 | 2.553,6 | 1,0 |

FUENTE: CEDIGAZ.

(*) Datos provisionales.

Unidades: Billones de metros cúbicos

| Área | RESERVAS | | | Ratio Reservas/Producción (años) |
|------------------------------|--------------|--------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| | 01-ene.-02 | 01-ene.-01 | Tasa de variación (2002/2001) (%) | |
| AMÉRICA DEL NORTE | 6,7 | 6,5 | 3,7 | 9,2 |
| Estados Unidos | 5,0 | 4,7 | 5,9 | 9,2 |
| Canadá | 1,7 | 1,7 | -2,3 | 9,8 |
| AMÉRICA CENTRAL Y SUR | 8,0 | 6,9 | 15,9 | 71,5 |
| Venezuela | 4,2 | 4,2 | 0,5 | 144,6 |
| México | 0,8 | 0,9 | -2,3 | 24,0 |
| Resto América Central y Sur | 3,0 | 1,8 | 65,6 | 59,3 |
| ÁFRICA | 11,2 | 11,2 | 0,2 | 90,2 |
| Argelia | 4,5 | 4,5 | 0,0 | 57,8 |
| Nigeria | 3,5 | 3,5 | 0,0 | 261,9 |
| Libia | 1,3 | 1,3 | 0,0 | 242,6 |
| Resto África | 1,8 | 1,8 | 1,1 | 70,4 |
| EUROPA-OCDE | 4,7 | 4,8 | -2,0 | 16,9 |
| Países Bajos | 1,8 | 1,8 | 0,0 | 25,1 |
| Noruega | 1,3 | 1,3 | 0,0 | 21,7 |
| Reino Unido | 0,7 | 0,8 | -3,9 | 6,9 |
| Alemania | 0,3 | 0,3 | 0,0 | 20,1 |
| Resto Europa OCDE | 0,6 | 0,6 | 0,0 | 16,9 |
| EUROPA ORIENTAL | 56,3 | 57,2 | -1,6 | 81,3 |
| Rusia | 47,6 | 48,1 | -1,2 | 83,1 |
| Resto Europa Oriental | 8,7 | 9,1 | -4,1 | 57,9 |
| ORIENTE MEDIO | 55,9 | 52,5 | 6,5 | 245,2 |
| Irán | 23,0 | 23,0 | 0,0 | 379,5 |
| Qatar | 14,4 | 11,2 | 29,1 | 443,1 |
| Resto Oriente Medio | 18,5 | 18,3 | 1,1 | 137,1 |
| ASIA-OCEANÍA | 12,3 | 10,3 | 18,8 | 43,8 |
| Indonesia | 2,6 | 2,1 | 27,8 | 41,6 |
| Australia | 2,6 | 1,3 | 102,4 | 77,9 |
| Resto Asia-Oceanía | 7,1 | 6,9 | 2,9 | 38,5 |
| TOTAL MUNDIAL | 155,1 | 150,2 | 3,3 | 62,9 |

FUENTE: BP STATISTICAL REVIEW OF WORLD ENERGY (JUNE 2002).

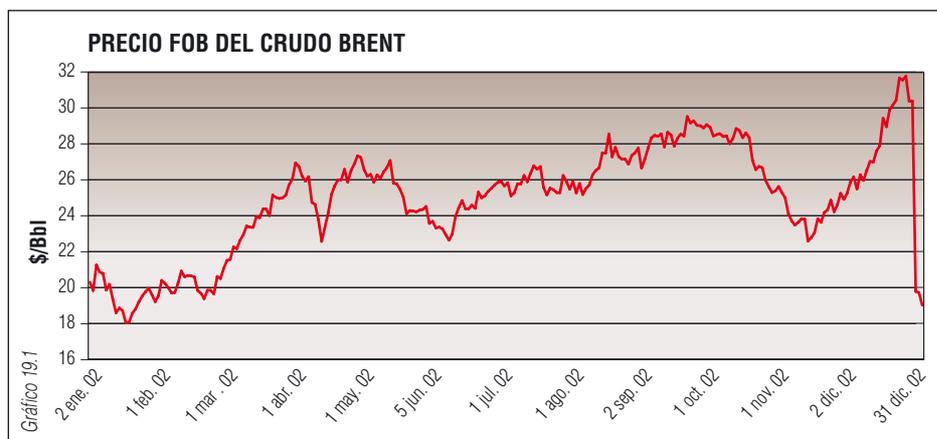
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN DÓLARES

Cotizaciones del crudo Brent

- Los rumores sobre un conflicto en Irak, la situación de incertidumbre en Oriente Medio por la crisis israelo-palestina, la huelga general en Venezuela, fueron marcando el año e influyeron en la continua volatilidad del precio del crudo. Y, sin embargo, la cotización FOB media del crudo del Brent en 2002 apenas superó en 0,5 \$/Bbl —un 2,0%— a la de 2001, pues fue de 25,0 dólares/barril, frente a 24,5 \$/Bbl.
- El mes en que el precio medio estuvo más alto fue diciembre —mayo en 2001—, con una cotización de 28,7 \$/Bbl, y el que registró el menor enero —diciembre en 2001—, con 19,5 \$/Bbl. Entre ambos extremos, la diferencia fue de 8,9 \$/Bbl, apenas un dólar menos que en 2001, que fue de 9,2 \$/Bbl.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 27 de diciembre, con 31,76 \$/Bbl (por esas fechas comenzaron a disminuir los inventarios de crudo de Estados Unidos, en plena crisis venezolana), y la mínima el 17 de enero, con 18,02 \$/Bbl.
- La cotización media del dólar fue de 0,9438 dólares/euro en 2002, 0,0483 dólares menos —5,4%— que la media de 2001, que fue de 0,8955 dólares/euro. El mes en que el dólar registró una cotización media menor frente al euro fue diciembre, con un cambio de 1,0183 dólares/euro, y el que registró la más elevada el de febrero, con 0,8700 dólares/euro.

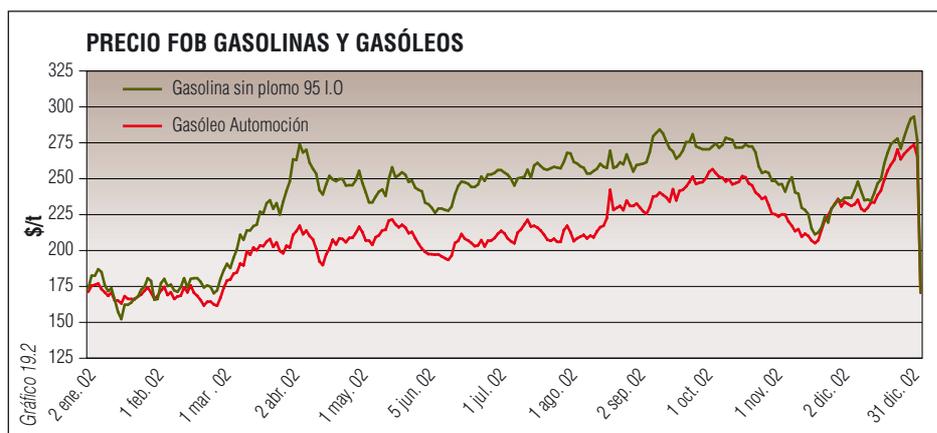
Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La cotización media del año de la gasolina sin plomo eurogrado fue de 237,4 \$/tm, 9,1 \$/tm —un 3,7%— menos que la de 2001, que fue de 246,5 \$/tm.
- El mes en que la gasolina eurogrado registró un mayor precio medio fue septiembre —mayo en 2001—, con una cotización de 271,9 \$/tm, y el que registró el menor enero —diciembre en 2001—, con 171,3 \$/tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 100,6 \$/tm, mientras que en 2001 esa diferencia fue claramente mayor, 174,4 \$/tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 30 de diciembre, con 293,25 \$/tm, y la mínima el 16 de enero, con 152,25 \$/tm.
- La cotización media del gasóleo de automoción en 2002 fue de 211,7 \$/tm, 8,8 \$/tm —un 4,0%— por debajo de la que operó en 2001, que fue de 220,5 \$/tm.
- El mes en que el gasóleo auto registró un mayor precio medio fue diciembre —febrero en 2001—, con una cotización de 250,5 \$/tm, y el que registró el menor febrero —diciembre en 2001—, con 168,5 \$/tm. Entre ambos meses, la diferencia fue de 82,0 \$/tm, mayor que en 2001, que fue de 62,2 \$/tm.
- La máxima cotización diaria se alcanzó el 30 de diciembre, como en el caso de la gasolina, con 273,75 \$/tm, y la mínima el 26 de febrero, con 161,50 \$/tm.



| | 2002 | | 2001 | |
|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Precio FOB \$/Bbl | Cotización US\$/€ | Precio FOB \$/Bbl | Cotización US\$/€ |
| Enero | 19,5 | 0,8703 | 25,7 | 0,9381 |
| Febrero | 20,2 | 0,8700 | 27,5 | 0,9216 |
| Marzo | 23,7 | 0,8758 | 24,4 | 0,9092 |
| Abril | 25,7 | 0,8858 | 25,7 | 0,8919 |
| Mayo | 25,3 | 0,9170 | 28,5 | 0,8740 |
| Junio | 24,2 | 0,9554 | 27,9 | 0,8531 |
| Julio | 25,8 | 0,9922 | 24,6 | 0,8605 |
| Agosto | 26,7 | 0,9778 | 25,7 | 0,9002 |
| Septiembre | 28,4 | 0,9808 | 25,6 | 0,9109 |
| Octubre | 27,6 | 0,9811 | 20,5 | 0,9058 |
| Noviembre | 24,1 | 1,0010 | 19,0 | 0,8882 |
| Diciembre | 28,7 | 1,0183 | 18,7 | 0,8923 |
| Media anual | 25,0 | 0,9438 | 24,5 | 0,8955 |

Cuadro 19.1



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

| | 2002 | | 2001 | |
|--------------------|----------------------------|--------------------|----------------------------|--------------------|
| | Gasolina sin plomo 95 I.O. | Gasóleo automoción | Gasolina sin plomo 95 I.O. | Gasóleo automoción |
| Enero | 171,3 | 169,6 | 252,3 | 233,5 |
| Febrero | 176,8 | 168,5 | 268,8 | 239,1 |
| Marzo | 219,4 | 196,9 | 259,8 | 224,5 |
| Abril | 253,7 | 207,0 | 317,6 | 227,9 |
| Mayo | 243,2 | 210,1 | 336,6 | 234,3 |
| Junio | 241,0 | 202,7 | 264,8 | 237,9 |
| Julio | 255,6 | 211,9 | 231,2 | 220,4 |
| Agosto | 258,9 | 219,8 | 244,7 | 224,3 |
| Septiembre | 271,9 | 239,8 | 257,6 | 234,0 |
| Octubre | 265,6 | 242,8 | 194,7 | 216,1 |
| Noviembre | 230,6 | 220,3 | 167,4 | 177,4 |
| Diciembre | 261,3 | 250,5 | 162,2 | 176,9 |
| Media anual | 237,4 | 211,7 | 246,5 | 220,5 |

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.
- La cotización media del crudo Brent en 2002 fue de 16,65 c€/litro, lo que supone un descenso de 0,54 c€/litro, un 3,1%, respecto de 2001, en que se situó en 17,19 c€/litro. Para España, como para los demás países de la Zona Euro, el encarecimiento de los precios de los crudos en 2002 fue compensado por la revalorización de la moneda comunitaria frente al dólar.
- La gasolina sin plomo eurogrado tuvo en el año 2002 una cotización media en los mercados internacionales de 19,04 c€/litro, 1,79 c€/litro menos, un 8,6%, que la de 2001, que fue de 20,83 c€/litro.
- Por lo que respecta al gasóleo de automoción, la cotización media en 2002 fue de 18,86 c€/litro, 1,85 c€/litro por debajo, un 8,9%, de la que operó en 2001, que fue de 20,71 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.



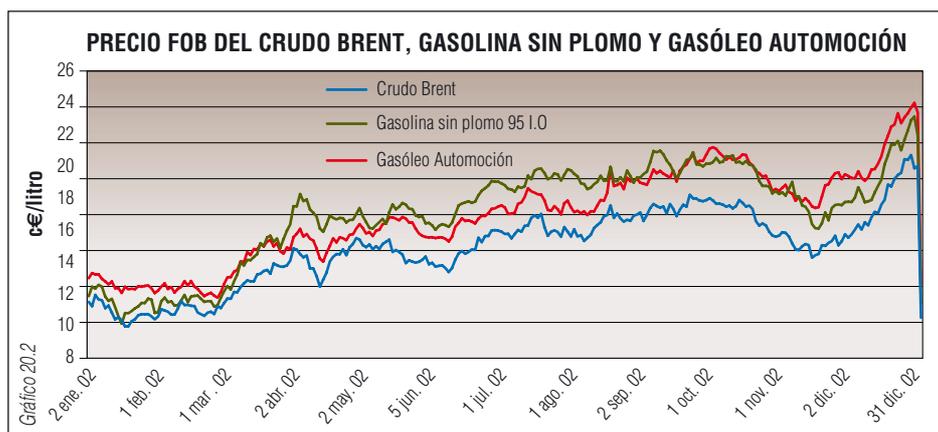
| | Brent (1) | 2002 Gasolina sin plomo 95 I.O. (2) | Gasóleo Automoción (2) | Brent (1) | 2001 Gasolina sin plomo 95 I.O. (2) | Gasóleo Automoción (2) |
|--------------------|--------------|---|---------------------------|--------------|---|---------------------------|
| Enero | 14,08 | 14,90 | 16,39 | 17,20 | 20,36 | 20,93 |
| Febrero | 14,60 | 15,38 | 16,29 | 18,73 | 22,08 | 21,82 |
| Marzo | 17,04 | 18,96 | 18,91 | 16,89 | 21,62 | 20,77 |
| Abril | 18,21 | 21,67 | 19,65 | 18,09 | 26,95 | 21,49 |
| Mayo | 17,36 | 20,07 | 19,27 | 20,52 | 29,14 | 22,55 |
| Junio | 15,94 | 19,09 | 17,84 | 20,54 | 23,49 | 23,45 |
| Julio | 16,36 | 19,50 | 17,96 | 18,00 | 20,33 | 21,54 |
| Agosto | 17,18 | 20,04 | 18,91 | 17,98 | 20,57 | 20,96 |
| Septiembre | 18,20 | 20,98 | 20,56 | 17,65 | 21,40 | 21,60 |
| Octubre | 17,68 | 20,49 | 20,81 | 14,23 | 16,27 | 20,06 |
| Noviembre | 15,14 | 17,43 | 18,51 | 13,43 | 14,27 | 16,80 |
| Diciembre | 17,71 | 19,42 | 20,69 | 13,17 | 13,76 | 16,67 |
| Media anual | 16,65 | 19,04 | 18,86 | 17,19 | 20,83 | 20,71 |

(1) PRECIOS FOB CRUDO BRENT.

(2) PRECIOS FOB NWE/ITALIA.

UNIDADES: c€/litro.

Cuadro 20

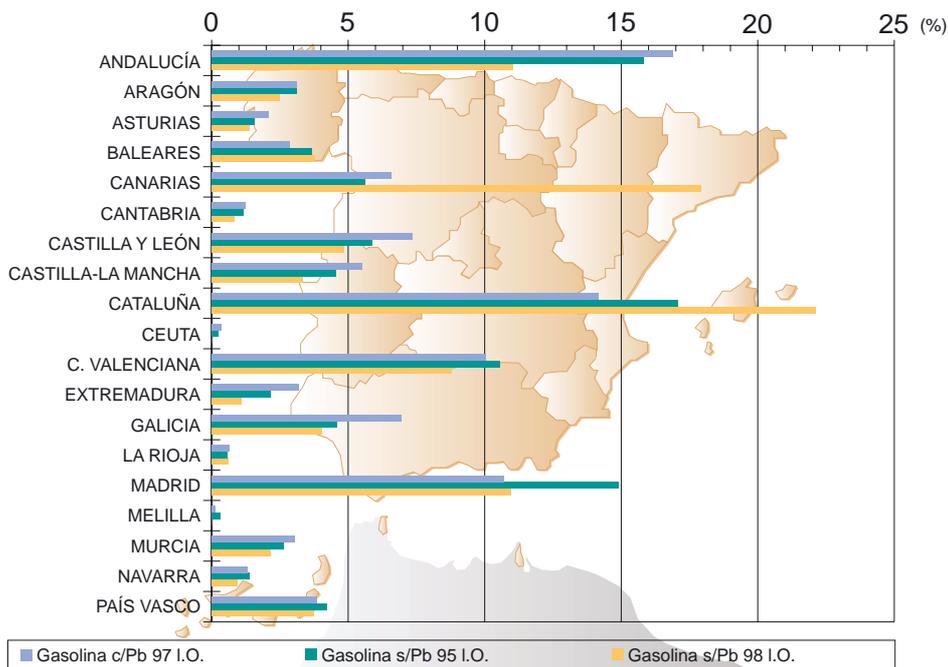


DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS

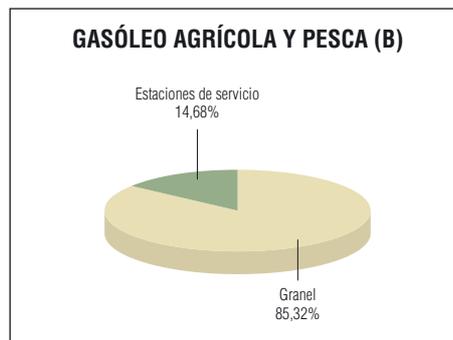
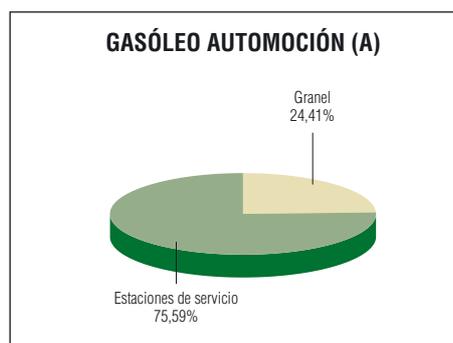
| | CCAA | | | | | | | | | | | | | | | | | | TOTALES | |
|---|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|-----------------|--------------------|--------------|-----------|---------------|-------------|--------------|------------|--------------|-----------|------------|------------|--------------|---------------|
| | 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. | 281 | 52 | 34 | 47 | 109 | 21 | 122 | 92 | 235 | 6 | 167 | 53 | 115 | 11 | 178 | 2 | 50 | 22 | 64 | 1.662 |
| Gasolina 95 I.O. | 895 | 176 | 89 | 207 | 319 | 67 | 332 | 257 | 967 | 13 | 598 | 121 | 259 | 32 | 844 | 19 | 148 | 79 | 238 | 5.661 |
| Gasolina 98 I.O. | 92 | 21 | 12 | 32 | 150 | 7 | 41 | 28 | 186 | 0 | 74 | 9 | 34 | 5 | 92 | 0 | 18 | 8 | 31 | 839 |
| TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.) | 1.268 | 248 | 135 | 286 | 578 | 94 | 495 | 377 | 1.388 | 19 | 839 | 183 | 409 | 48 | 1.114 | 21 | 217 | 109 | 334 | 8.162 |
| Gasóleo A | 2.870 | 706 | 413 | 297 | 641 | 280 | 1.532 | 1.250 | 3.188 | 22 | 1.983 | 426 | 1.229 | 151 | 1.931 | 27 | 723 | 475 | 1.091 | 19.234 |
| Gasóleo B | 646 | 300 | 116 | 64 | 0 | 76 | 690 | 544 | 641 | 0 | 343 | 155 | 529 | 50 | 187 | 0 | 162 | 95 | 201 | 4.799 |
| Gasóleo C | 202 | 164 | 70 | 229 | 8 | 13 | 309 | 214 | 419 | 0 | 142 | 36 | 286 | 45 | 523 | 0 | 34 | 62 | 122 | 2.879 |
| TOTAL GASÓLEOS (A, B y C) | 3.719 | 1.170 | 598 | 590 | 649 | 369 | 2.531 | 2.008 | 4.247 | 23 | 2.468 | 617 | 2.044 | 247 | 2.640 | 27 | 920 | 632 | 1.413 | 26.913 |

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

