

Boletín Estadístico de

HIDROCARBUROS

RESUMEN AÑO 2005



MINISTERIO DE INDUSTRIA,
TURISMO Y COMERCIO

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

CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

Agastia, 80. 28043 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	

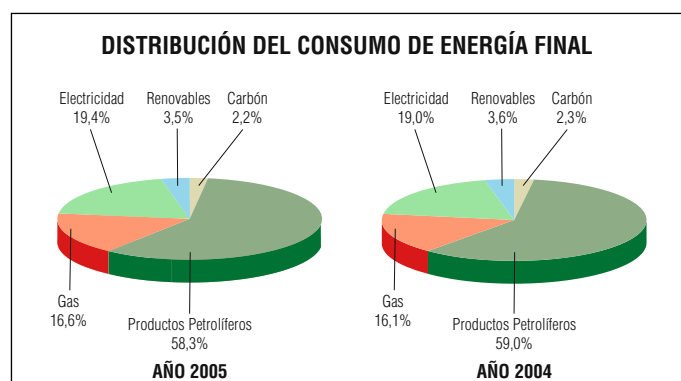
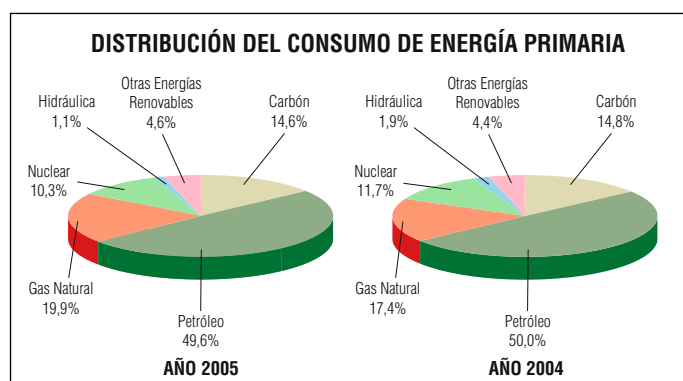
Portada: Almacenamiento de reservas estratégicas de CORES en la refinería de Castellón.
Ampliación del gasoducto Magreb-Europa.

CONSUMOS DE ENERGÍA PRIMARIA Y FINAL EN ESPAÑA

(Unidad: ktep.)

Consumo de energía primaria	2005	ESTRUCTURA (%)	2004	ESTRUCTURA (%)	AUTOABASTECIMIENTO	
					2005	2004
Carbón	21.350	14,6	21.034	14,8	31,3	32,9
Petróleo	72.476	49,6	71.055	50,0	0,2	0,4
Gas natural	29.076	19,9	24.672	17,4	0,5	1,3
Nuclear	15.001	10,3	16.576	11,7	100,0	100,0
Hidráulica	1.628	1,1	2.714	1,9	100,0	100,0
Otras Energías Renovables	6.774	4,6	6.197	4,4	100,0	100,0
Saldo Eléctrico	-117	-0,1	-261	-0,2		
TOTAL	146.188	100,0	141.987	100,0	20,8	23,2

Consumo de energía final	2005	ESTRUCTURA (%)	2004	ESTRUCTURA (%)	%05/04
Productos Petrolíferos	62.225	58,3	61.574	59,0	1,1
Gas	17.703	16,6	16.812	16,1	5,3
Electricidad	20.711	19,4	19.838	19,0	4,4
Renovables	3.750	3,5	3.734	3,6	0,4
TOTAL	106.686	100,0	104.363	100,0	2,2



1. ASPECTOS RELEVANTES

- El producto interior bruto (PIB) español crece un 3,4% en 2005, tres décimas más que en 2004. El vigor de la demanda nacional, se ha notado fundamentalmente en sus componentes de consumo privado así como en el esfuerzo inversor realizado. La creación de empleo ha vuelto a ser el dato más favorable del comportamiento del sistema económico. El empleo cuantificado en la Encuesta de Población Activa (EPA) ha registrado un crecimiento del 5,6% y la tasa de paro ha descendido al 9,2%, frente al 10,5% de 2004.
- En cuanto al petróleo, el comportamiento del mercado internacional en 2005 ha seguido la tendencia de precios altos del crudo y los productos petrolíferos, iniciada en 2004, incluso acentuándola, porque si bien el crecimiento de la demanda global de petróleo se ha moderado respecto al año anterior, persisten las causas que han venido determinando esa tendencia: inestabilidad política de Oriente Medio y otros países petroleros, como Nigeria, o la escasa capacidad ociosa de producción de crudo y de refino, a las que hay que añadir otras, no nuevas, pero que se presentaron con especial crudeza en 2005, caso de la temporada de huracanes, cuyo efecto fue devastador sobre bienes y personas.
- En cuanto a España, el mercado de productos petrolíferos ha alcanzado en 2005 un crecimiento mayor que el internacional. El aumento del consumo de productos petrolíferos se ha situado en el 1,7%, elevándose a 74,75 millones de toneladas, 1,24 millones más que en 2004. Al igual que en el conjunto de países de la OCDE, este crecimiento se ha concentrado en el consumo de querosenos, gasóleos y fuelóleos. Por lo que respecta a la participación del petróleo en el consumo interior de energía primaria, el porcentaje es del 49,6%, frente al 50,0% del año 2004.
- El gas natural sigue aumentando su cuota en el balance energético español, con un porcentaje del 19,9% del consumo de energía primaria, que son dos puntos y medio más que el pasado año y casi ocho puntos más respecto del inicio de la década. Se consolida, por tanto, como segunda energía primaria consumida en este país, mismo puesto que ocupa entre las fuentes energéticas utilizadas en generación eléctrica, en este caso sólo por detrás del carbón. En ese sentido, la construcción de nuevas plantas de ciclo combinado ha sido uno de los rasgos sobresalientes del año: al finalizar el año 2005 están operativas centrales con una potencia

conjunta de 13.200 MW, un 57% más que la existente a finales de 2004. El consumo en el año 2005 es de 376.229 GWh con un crecimiento del 18,2%.

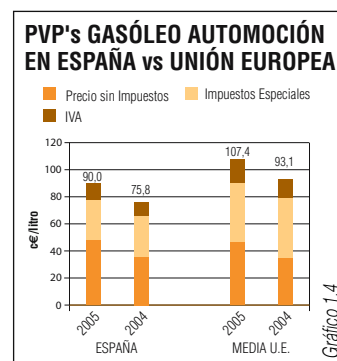
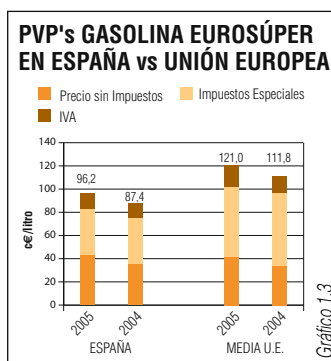
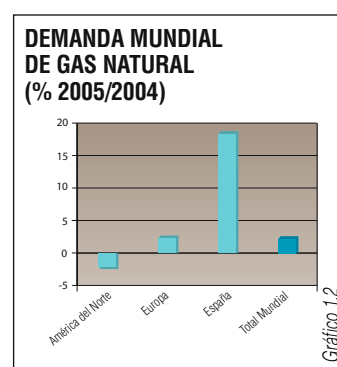
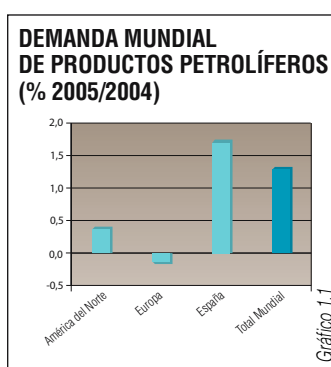
- En el capítulo de los hidrocarburos líquidos, los gasóleos siguen dominando el panorama consumidor español, acompañados por los querosenos, de forma que puede establecerse, sin temor a equivocarse, que el crecimiento de la demanda de productos petrolíferos en España descansa prácticamente de forma única sobre los destilados medios. En cuanto a la parte ligera del barril, el proceso de dieselización del parque automovilístico español se mantiene, con el consiguiente declive del consumo de gasolinas, entre las que la súper está en cantidades cercanas a lo marginal; los G.L.P.'s, aunque en valores absolutos de consumo muy importantes en el contexto europeo, ceden ante el empuje del gas natural y, en menor medida, la electricidad, sus dos energías alternativas. Por lo que respecta a la demanda de los fuelóleos, crece en 2005, pero de forma claramente coyuntural, empujada por la baja hidraulicidad del año; de hecho, en el último tercio del año inicia la senda bajista, sustituido por el gas natural de las centrales de ciclo combinado que iban entrando en servicio. Los gasóleos se mantienen como el grupo de mayor peso específico en la demanda de productos petrolíferos, con una participación porcentual que se acerca al 46% del total (un punto más que en 2004). Todo ello ha obligado a importar más de 13 millones de toneladas de gasóleo, equivalentes al 38,5% del consumo nacional, y a exportar casi 3 millones de toneladas de gasolinas, equivalentes al 29,0% de la producción nacional.
- La balanza de productos petrolíferos, en unidades físicas, presenta un saldo —importaciones menos exportaciones— neto importador de 19,27 millones de toneladas durante el año 2005, casi dos millones de toneladas más respecto del año precedente, cantidad que representa la cuarta parte del consumo total de productos petrolíferos. Sólo las gasolinas tienen saldo neto exportador en 2005, mientras que el resto de los productos presenta claro saldo neto importador.
- Por lo que respecta a la producción interior de hidrocarburos, en 2005 sigue declinando, pues se obtienen 166.000 toneladas de crudos de petróleo, cifra que representa un descenso del 34,8% respecto de 2004, y 1.859 GWh de gas natural, inferior en este caso en un porcentaje del

53,5%. En términos de consumo interior, la aportación de la producción doméstica de hidrocarburos resulta insignificante.

- En cuanto a la tasa media de utilización de la capacidad de refino durante el ejercicio es del 91,6%, un punto más que la de 2004. Por lo que se refiere a los stocks, se registra un acopio de existencias de 1,12 millones de toneladas, con aumento tanto en las existencias de crudo y materias primas como, sobre todo, en la de productos petrolíferos, para unas existencias totales al finalizar el ejercicio de 17,78 millones de toneladas.
- En el plano internacional, la producción de petróleo registra en 2005 una tasa de crecimiento del 1,3%, mientras que la demanda lo hace en un porcentaje muy similar, con lo que la diferencia entre ambos parámetros apenas supera los 500.000 Bbl/día, que como ya se ha señalado es una de las causas de las tensiones creadas sobre los precios que empujan a éstos al alza constante.
- La cotización FOB media del crudo de referencia Brent en 2005 es de 54,5 dólares/barril, 16,2 \$/Bbl más, un 42,5%, que en 2004. Igualmente, las cotizaciones de los productos en los mercados internacionales experimentan fuertes aumentos: 130,3 \$/t en el caso de la gasolina de 95 octanos, equivalente al 33,4%; y 172,4 \$/t en el del gasóleo de automoción, es decir, un 47,7%.
- El aumento de la cotización de los productos petrolíferos en los mercados de referencia, Italia y Noroeste de Europa, ha determinado que los precios medios de venta al público en 2005 se hayan incrementado en un 10,1% para la gasolina de 95 octanos y en un 18,7% en el del gasóleo de automoción. El aumento de los precios de los combustibles, antes de impuestos, ha sido similar al registrado en la Europa comunitaria: el precio de la gasolina eurogrado ha experimentado en España un aumento del 21,4%, un punto menos que en la zona euro, mientras que el precio del gasóleo automoción se eleva en España el 34,1%, dos décimas de punto más que en la citada área.
- Por otra parte, hubo aumentos en el precio máximo de la bombona de butano (12,5 Kg) y también en el precio medio del gas natural tanto para usos doméstico-comerciales como para usos industriales.

Concepto	2005	2004	Tasa variación (%)
Consumos			
Productos Petrolíferos (kt)	74.751	73.510	1,7
Gas Natural (GWh)	376.229	318.403	18,2
Comercio exterior			
Importaciones de crudo (kt)	59.544	59.409	0,2
Import. de gas natural (GWh)	390.806	318.094	22,9
Saldo (impor-expor) (kt)	19.275	17.247	11,8
Producción Interior			
Crudo (kt)	166	255	-34,8
Gas Natural (GWh)	1.859	3.999	-53,5
Materia prima procesada (kt)	60.889	60.060	1,4

Concepto	2005	2004	Tasa variación (%)
Precio del crudo Brent (\$/Bbl)	54,5	38,3	42,5
PVP de la gasolina s/Pb 95 I.O. (c€/litro)	96,2	87,4	10,1
PVP del gasóleo de automoción (c€/litro)	90,0	75,8	18,7



2. CONSUMO DE HIDROCARBUROS

PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En 2005, se mantuvo el comportamiento al alza de la demanda de productos petrolíferos, si bien hay que hacer notar una cierta desaceleración de la misma, más acusada hacia finales del ejercicio, que se refleja no sólo en el hecho de que el crecimiento sea menor en todos los productos —excepción hecha de los fuelóleos, pero por razones claramente coyunturales, como es la baja hidráulicidad del ejercicio—, sino sobre todo en que el último tercio del año presenta descensos interanuales continuos. Con todo, el balance global presenta un crecimiento positivo del 1,7%, eso sí, cinco décimas menos que en 2004, para un consumo total de productos petrolíferos en 2005 de 74,75 millones de toneladas, frente a los 73,51 millones de toneladas de 2004.

Este aumento se debe fundamentalmente al buen comportamiento de los destilados medios, que suponen ya el 52,8% de la demanda total. Como en años anteriores, las gasolinas siguen presentando una tendencia a la baja debido a la dieselización del parque automovilístico español; los gasóleos siguen mostrando su fortaleza; la recuperación del sector de aviación sigue reflejándose en la tasa de crecimiento de los querosenos, que es la más alta entre todos los productos; los productos pesados, a diferencia del año pasado, han aumentado debido a la situación de sequía que ha padecido España; y el apartado de otros, que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, experimenta descenso.

Por grandes grupos de productos, el reparto de ese consumo es el siguiente: gases licuados del petróleo, 2,29 millones de toneladas, con un descenso del 2,0%, quebrando la tendencia positiva vigente en 2004; gasolinas, 7,27 millones de toneladas, un 5,9% menos (porcentaje que supera en casi dos puntos al registrado en 2004); querosenos, 5,18 millones de toneladas, un 6,4% más (que se superpone al ya muy notable aumento registrado en 2004, que fue del 11,0%); gasóleos, 34,30 millones de toneladas, un 3,9% más (por debajo del registrado en 2004); fuelóleos, 13,54 millones de toneladas, un 4,2% más (en 2004 había descendido el 1,0%); y el genérico "otros productos", 12,17 millones de toneladas, un 3,2% menos.

Por lo que se refiere al comportamiento a lo largo del año, como ya hemos señalado, es positivo en los tres primeros trimestres, pero claramente negativo en el último: en el primer trimestre el consumo crece el 5,7%, en el segundo es del 1,7%, en el tercero es del 2,0%; pero en el cuarto registra un descenso del 2,5%. El mes de mayor consumo es marzo —diciembre en 2004— y el de menor octubre —febrero en 2004—. El Gráfico 2.1 muestra esa evolución, pues se observa cómo la línea que marca el consumo en 2004 se encuentra, siempre en los dos primeros tercios del ejercicio por encima de la masa que representa el consumo de 2005, para adentrarse en el último tercio.

Consecuencia del comportamiento de los diferentes grupos de productos, en 2005 se sigue haciendo menor el peso específico de la parte más ligera del barril de petróleo —a causa tanto de las gasolinas como de los G.L.P.'s—, y avanzan sólidamente los destilados medios —con aportación positiva de los dos productos que lo componen— y ligeramente —hay que insistir que se trata de un fenómeno coyuntural— la parte más pesada del barril (Gráfico 2.3). La participación de los G.L.P.'s retrocede del 3,2% de 2004 al 3,1% de 2005; las gasolinas caen del 10,5% al 9,7% (por vez primera esa participación es inferior al 10%); los querosenos avanzan del 6,6% al 6,9%; los gasóleos vuelven a dar el salto cuantitativo más notable —1,0 punto— al pasar del 44,9% al 45,9%; y los fuelóleos avanzan del 17,7% al 18,1%. El genérico "otros productos" sufre, junto con las gasolinas, el mayor retroceso —0,8 décimas de punto—, pues pasa del 17,1% al 16,3%.

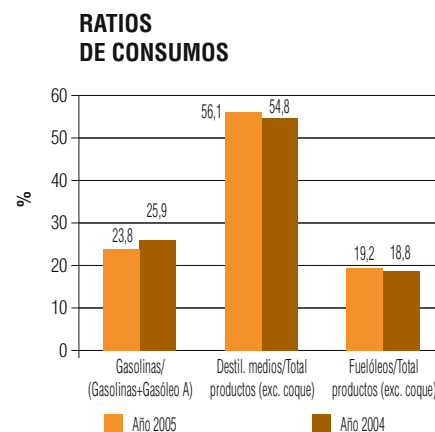
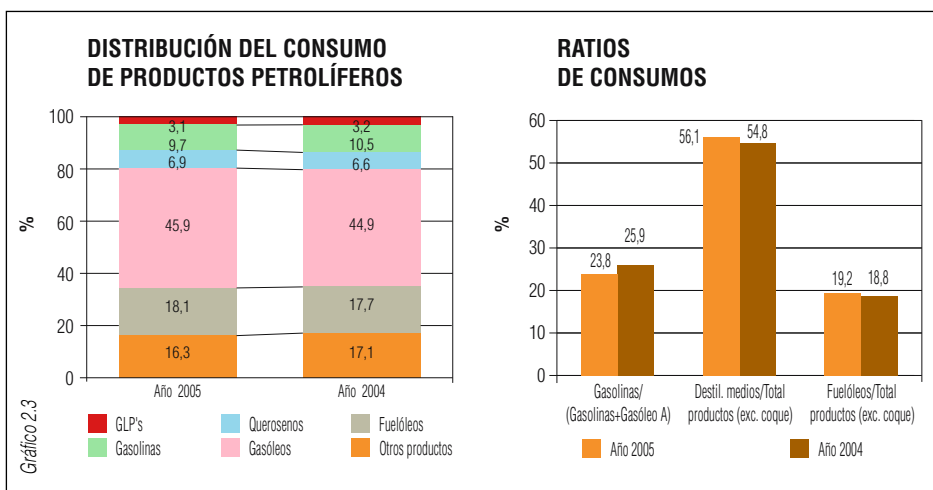
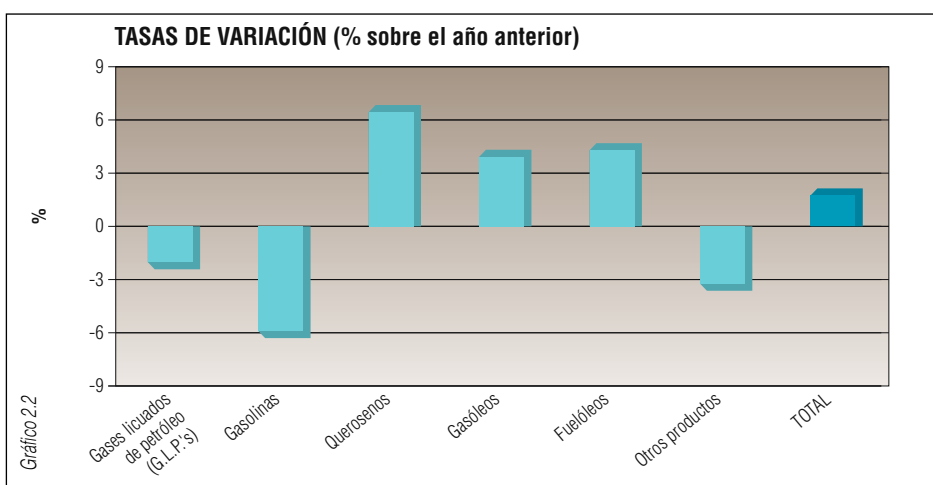
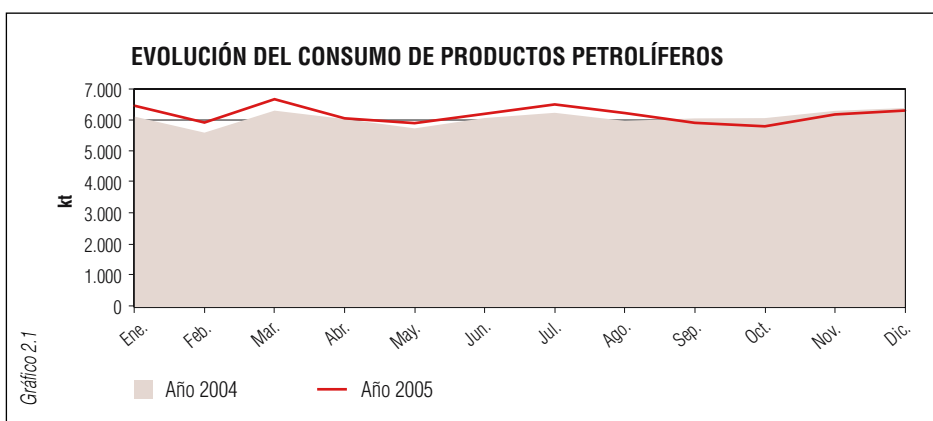
Ese menor peso específico de las gasolinas se refleja lógicamente en el conjunto de los carburantes y combustibles de automoción —gasolinas y gasóleo de automoción—: en 2005 pierde otros dos puntos —ya sucedió en 2003 y 2004—, al pasar del 25,9% al 23,8%.

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 2005 avanzan del 54,8% al 56,1%, al igual que los fuelóleos, que lo hacen del 18,8% al 19,2%.

Consumo de productos petrolíferos	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	2.293	2.339	-2,0
Gasolinas	7.269	7.721	-5,9
Querosenos	5.182	4.871	6,4
Gasóleos	34.296	33.019	3,9
Fuelóleos	13.536	12.986	4,2
Otros productos (*)	12.174	12.575	-3,2
Total	74.751	73.510	1,7

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

Cuadro 2



Gases Licuados del Petróleo (G.L.P.'s)

• Siguiendo la tónica de comportamiento en dientes de sierra de los años anteriores —2001 negativo, 2002 positivo, 2003 negativo y 2004 positivo—, en 2005 disminuye el consumo global de los G.L.P.'s —butano y propano—, ya que no es suficiente el aumento de la demanda del G.L.P. a granel para compensar el descenso del G.L.P. envasado. Así, el consumo de los G.L.P.'s disminuye un 2,0%, para un consumo total de 2,29 millones de toneladas que, pese a la fuerte competencia que para este producto supone el gas natural y, en menor medida, la electricidad, sigue siendo una cantidad muy importante en el contexto europeo.

• En cuanto al comportamiento de la demanda a lo largo del año todavía registra en el primer trimestre un fuerte crecimiento, del 8,8%, para iniciar a partir de ahí un descenso importante; en el segundo trimestre desciende nada menos que un 12,6%; en el tercero un 3,9%; y en el último trimestre un 4,6%. Por meses, el mayor consumo corresponde a enero —marzo en 2004— y el menor a julio —agosto en 2004.

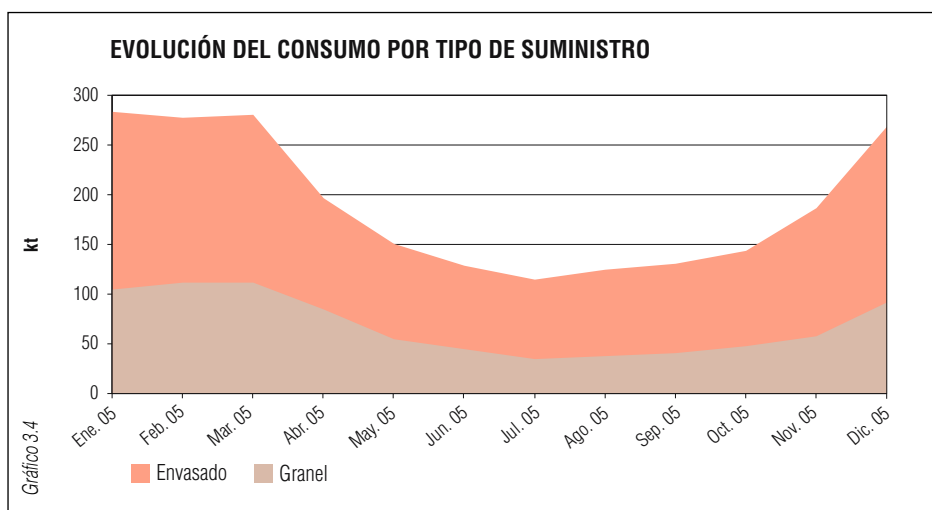
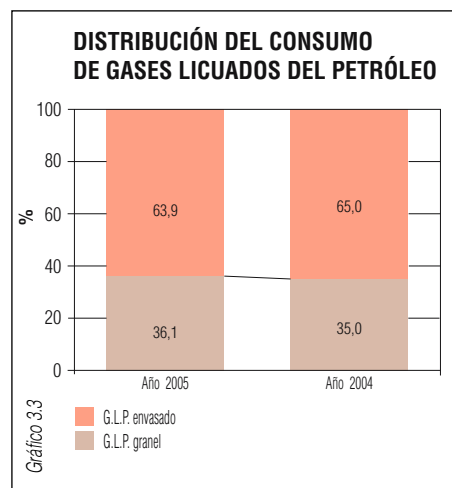
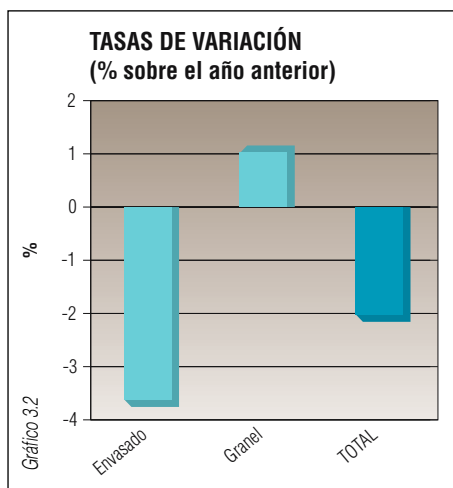
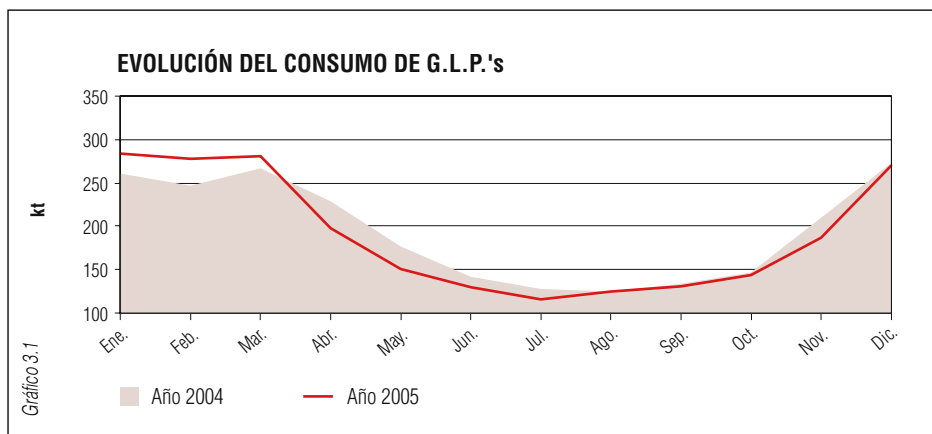
• Por segmentos de mercados, como hemos señalado, la demanda de gas licuado envasado cae y el de granel crece (Gráfico 3.2). El consumo de gas licuado envasado desciende en 2005 el 3,6%, para una demanda total de 1,47 millones de toneladas, mientras que el del gas licuado a granel totaliza 827.000 toneladas, lo que supone un aumento del 1,0%

• En cuanto a la distribución del consumo de los gases licuados del petróleo (Gráfico 3.3), puede observarse que el reparto del consumo total de gases licuados en 2005 es del 63,9%/36,1% a favor del consumo envasado, con lo que año tras año se aleja un poco más del que siempre se ha tenido como estándar histórico: 70%/30%.

• El Gráfico 3.4 muestra la evolución del consumo por tipos de suministro a lo largo de 2005, con una estructura que no varía, presa de su gran estacionalidad: 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).

Consumo de G.L.P.'s	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
G.L.P. Envasado	1.466	1.520	-3,6
G.L.P. Granel	827	820	1,0
Total	2.293	2.339	-2,0

Cuadro 3



Gasolinas

El fenómeno de la dieselización sigue marcando la evolución del consumo de las gasolinas en España, que año tras año ve cómo se consolida la tendencia decreciente de su demanda; las matriculaciones de vehículos diésel en 2005 suponen el 67,9% del total, tres puntos más que en 2004. Si el consumo de gasolinas descende, el del conjunto de los carburantes —gasolinas más gasóleo A— certifica que no se trata en absoluto de una menor actividad en el transporte, cualquiera que sea su modalidad, pues registra en 2005 un crecimiento del 2,3% (30,55 millones de toneladas frente a 29,87 millones de toneladas en 2004), sino de un desvío de la demanda hacia el gasóleo A: el mercado de las gasolinas pierde 450.000 toneladas y el del gasóleo A gana 1,16 millones de toneladas.

La demanda global de las gasolinas de automoción en 2005 es de 7,26 millones de toneladas, lo que representa un descenso del 5,8% respecto de 2004. Por tipos, el consumo de gasolina de calidad eurogrado, 95 octanos, se eleva a 5,96 millones de toneladas, nuevamente la cifra más alta desde su implantación, un 1,1% más que en 2004. La gasolina de 98 octanos presenta en esta ocasión descenso, del 1,6%, para un consumo de 879.000 toneladas. La gasolina "súper" de 97 octanos registra un consumo de 425.000 toneladas, para un descenso del 54,2%, con lo que su participación en el conjunto de las gasolinas apenas supone el 5%. Como ya sucediera en el ejercicio precedente, el aumento del consumo de las gasolinas de 95 y 98 octanos, 54.000 toneladas, está muy lejos de compensar el descenso de la "súper", 504.000 toneladas, diferencia que, visto el dato positivo del consumo global de combustibles, avala la trascendencia del fenómeno de la dieselización.

En cuanto al comportamiento a lo largo del año, es siempre a la baja y de forma muy estable: en enero-marzo, se registra un descenso del consumo del 5,8%; en abril-junio, del 5,3%; en julio-septiembre, el 5,5%; y en octubre-diciembre, el 6,7% (el Gráfico 4.1 muestra la línea que marca el consumo de 2005 inmersa siempre en la masa que representa la demanda de 2004). Los picos de mayor consumo alcanzados tanto por la gasolina eurogrado como por la de 98 octanos se producen debido al mayor consumo en los meses de verano. La evolución de la gasolina súper se ha caracterizado por su tendencia decreciente a lo largo del año.

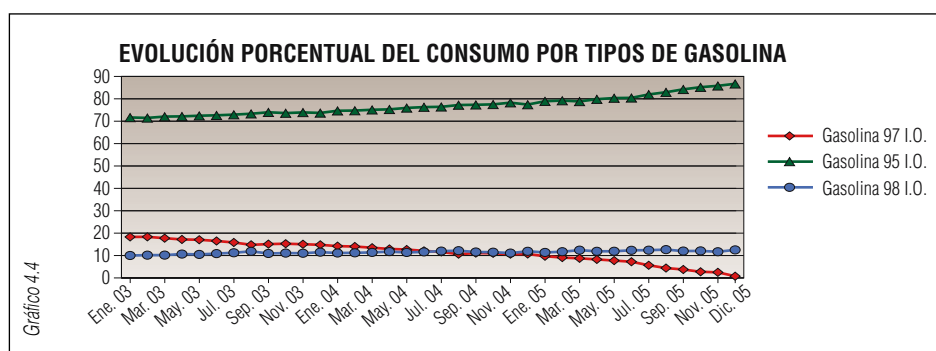
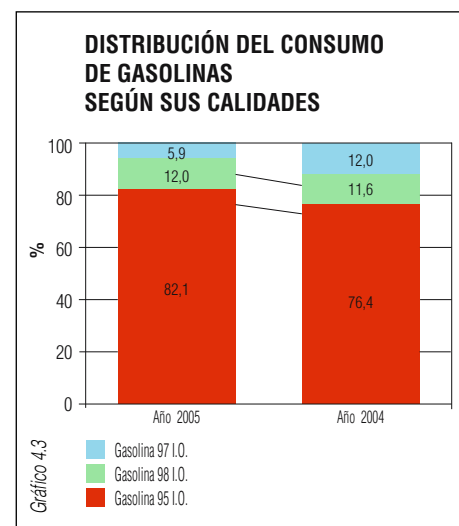
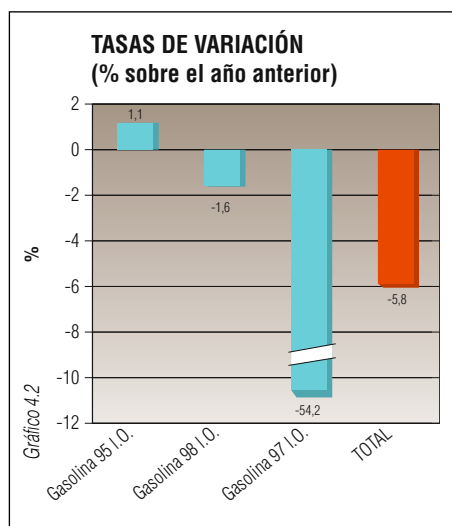
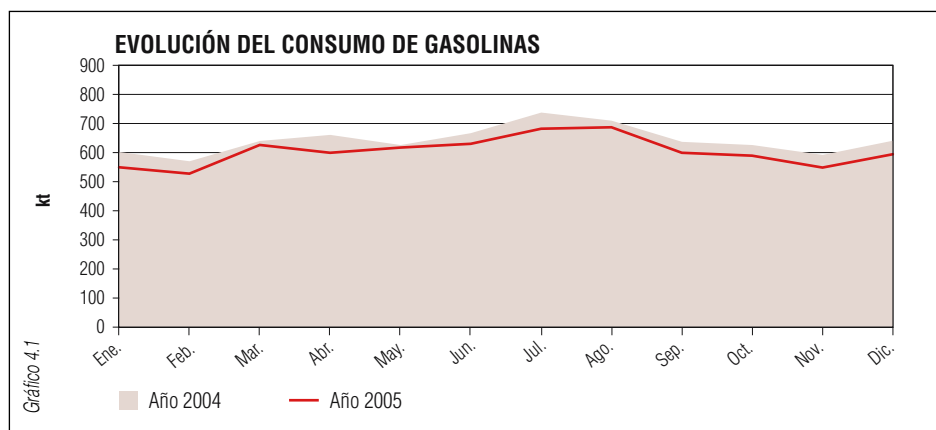
La participación de las distintas calidades en el consumo de gasolinas auto en el año 2005 es el siguiente: gasolina de 95 octanos, 82,1%; gasolina de 98 octanos, 12,0%; y gasolina súper, 5,9% (Gráfico 4.3).

En el Gráfico 4.4 puede observarse el crecimiento de la participación porcentual del consumo de la gasolina de 95 octanos, mientras que, por vez primera en la historia de ambos consumos, el de la gasolina de 98 octanos supera a la súper.

En el interior de la contraportada puede verse el consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas, con dos de ellas —Cataluña y Andalucía— con consumos superiores al millón de toneladas.

Consumo de gasolinas	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
Gasolina 95 I.O.	5.956	5.889	1,1
Gasolina 98 I.O.	879	892	-1,6
Gasolina 97 I.O.	425	929	-54,2
Subtotal gasolinas auto	7.260	7.711	-5,8
Otras gasolinas	9	10	-10,7
Total	7.269	7.721	-5,9

Cuadro 4



Gasóleos

El consumo de gasóleos en 2005 mantiene, como tendencia, la solidez de los últimos tiempos, aunque tampoco escape a la sensación —en todo caso mucho más matizada que en el resto de los productos— de una cierta moderación en el crecimiento que afecta en general a los hidrocarburos. Esa sensación no es consecuencia, como se ha visto en el capítulo anterior, de ningún cambio en la tendencia de la dieselización, porque no se debe al gasóleo de automoción (gasóleo A), que crece en términos homologables respecto de 2004, sino a los de agricultura y pesca (gasóleo B) y de calefacción (gasóleo C), cuyas demandas caen notablemente.

El consumo de gasóleos en 2005 se eleva a 34,30 millones de toneladas —un nuevo récord histórico anual—, lo que representa un aumento del 3,9% respecto a 2004, dos puntos y medio por debajo del registrado en aquel año.

Por tipos, la demanda de gasóleo A es la que tuvo un mejor comportamiento en términos relativos (Gráfico 5.2), con un aumento del 5,2% sobre 2004, para un total de 23,29 millones de toneladas; la de gasóleo B se eleva a 5,91 millones de toneladas, con un aumento del 1,1%; y la del gasóleo C suma 2,83 millones de toneladas, un 3,6% menos que en el ejercicio precedente, descenso que deja entrever la fuerte competencia del gas natural y la electricidad. El capítulo de "otros gasóleos" registra un aumento del 7,4% en su consumo, que es de 2,27 millones de toneladas.

En cuanto al comportamiento a lo largo del año, su desarrollo es positivo, aunque en valores algo distantes de los de los mismos periodos de 2004: en enero-marzo el aumento es del 5,3%; en abril-junio, del 4,0%; en julio-septiembre, del 4,8%; y en octubre-diciembre, del 3,0%. En el Gráfico 5.1 puede comprobarse esa evolución, con la línea que representa la evolución en el año 2005 siempre separada, con apenas un leve roce en octubre, de la masa que representa a 2004.

El consumo de los gasóleos se ha movido a lo largo del año en función de su estacionalidad: el del consumo del gasóleo A alcanza su pico en julio, con récord histórico, mientras que el del gasóleo C se produce durante los meses de invierno.

Diciembre (igual mes en 2004) es el mes que registra el mayor consumo, estableciendo además nuevo récord histórico de consumo mensual, y septiembre el menor (agosto en 2004). Todos los meses del ejercicio, excepto octubre, registran aumentos de la demanda de gasóleos, mismo esquema de comportamiento que en 2004.

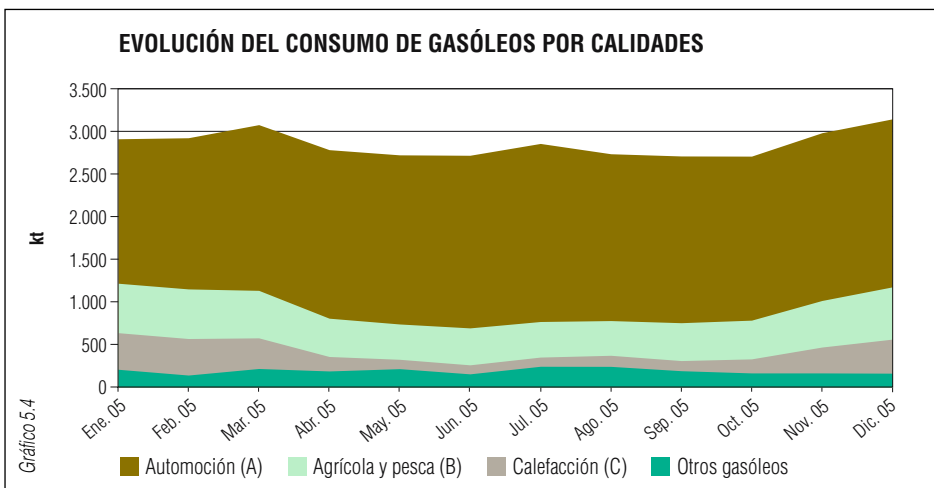
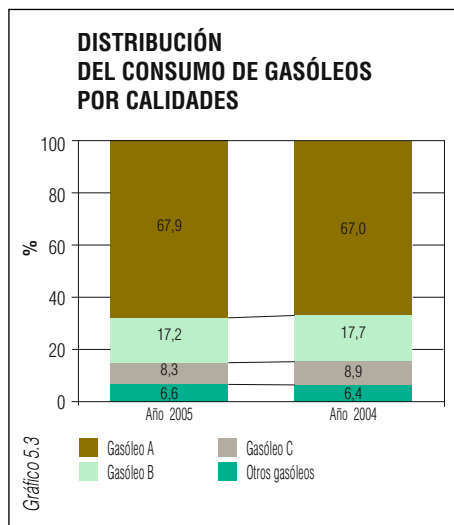
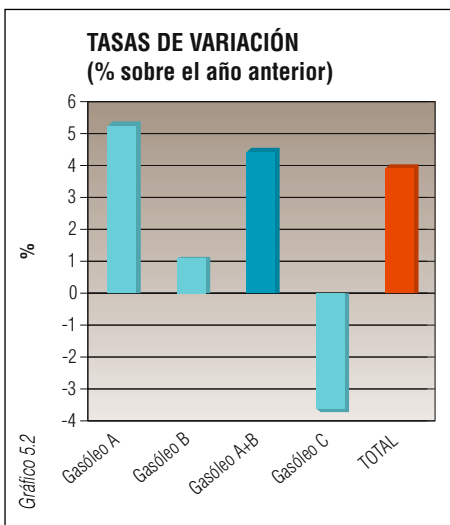
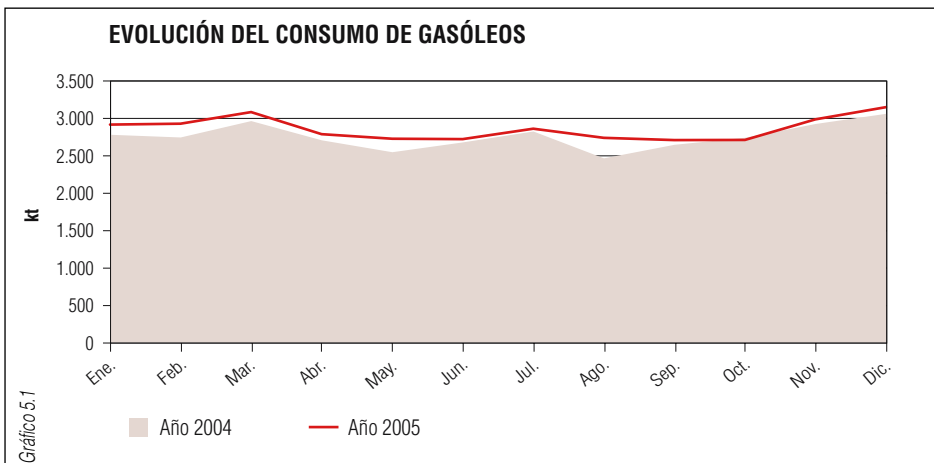
En cuanto al reparto porcentual del consumo de los diferentes gasóleos en 2005 es el siguiente: gasóleo A, 67,9%; gasóleo B, 17,2%; gasóleo C, 8,3%; y otros gasóleos, 6,6%. En el Gráfico 5.3 puede verse cómo apenas si hay variación respecto del reparto por tipos registrado en 2004; de hecho, la variación mayor del ejercicio, ya fuese en sentido positivo o en negativo, que es la del gasóleo A, no llega al punto porcentual. El Gráfico 5.4 muestra la evolución del consumo de gasóleos por calidades a lo largo del ejercicio.

En el interior de la contraportada puede verse el consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas, con siete de ellas —Cataluña y Andalucía (las únicas dos que superan los 4 millones de toneladas), Castilla y León y Comunidad Valenciana (más de 3 millones de toneladas), Madrid, Galicia y Castilla-La Mancha— con consumos por encima de los 2 millones de toneladas.

Consumo de gasóleos (*)	Año 2005 kt	Año 2004 (**) kt	Tasas de variación (%)
Automoción (A)	23.292	22.132	5,2
Agrícola y pesca (B)	5.906	5.840	1,1
Subtotal (A+B)	29.198	27.972	4,4
Calefacción C	2.830	2.935	-3,6
Otros gasóleos	2.267	2.111	7,4
Total	34.296	33.019	3,9

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

Cuadro 5



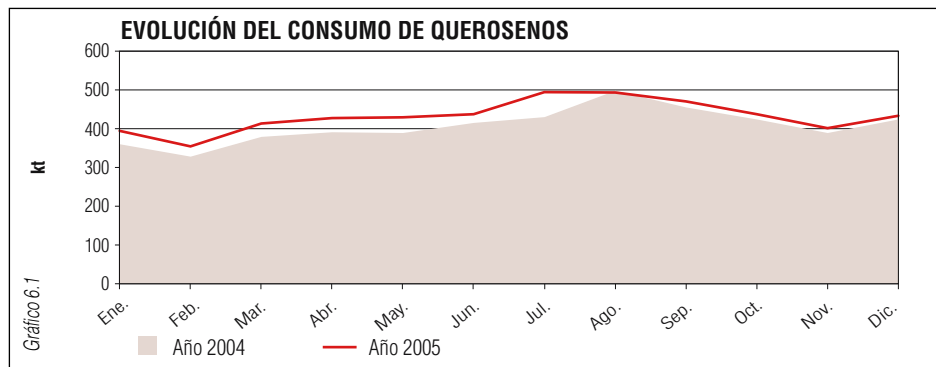
Querosenos

- El ejercicio 2005, aunque con menor intensidad que en 2004, confirma la solidez de la demanda de este producto, aunque también en este caso apuntan síntomas de desaceleración al final del ejercicio, posiblemente por la influencia del aumento de tarifas provocada por la constante subida del precio del petróleo.
- La demanda de querosenos se eleva a 5,18 millones de toneladas en 2005, un 6,4% más que en 2004, porcentaje que viene a ser inferior en casi cinco puntos al registrado en ese último año respecto de 2003.
- El comportamiento a lo largo del año es buena prueba de la solidez de la demanda de este producto, pero también de la sensación de desaceleración al finalizar el mismo: un aumento del 9,1% en enero-marzo; del 8,5% en abril-junio; del 5,5% en julio-septiembre; y del 2,9% en octubre-diciembre.
- El Gráfico 6.1 muestra la evolución del consumo de querosenos, en el que puede verse esa línea descendente en el crecimiento de la demanda claramente reflejada a partir de agosto.
- En el consumo total de querosenos en 2005 se registran 2.000 toneladas de producto no utilizado en aviación.

Fuelóleos y otros productos

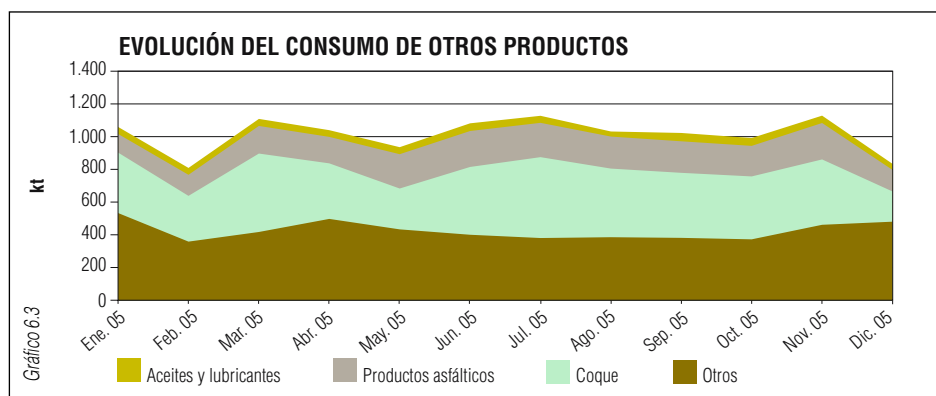
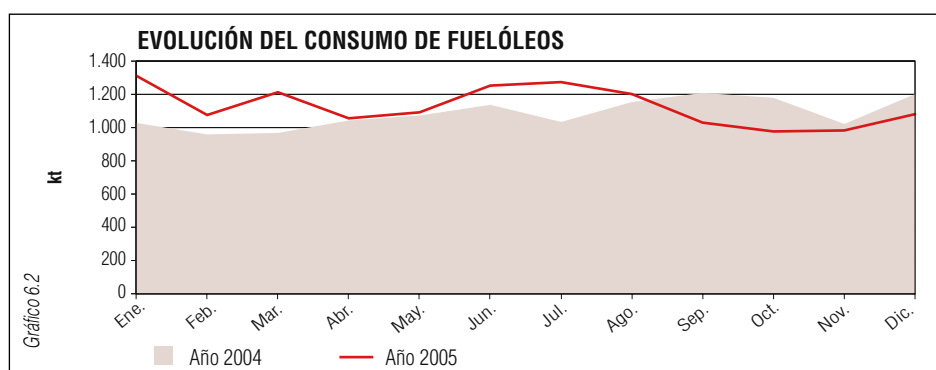
- En 2005, el consumo de fuelóleos se eleva a 13,54 millones de toneladas, un 4,2% más que en 2004, aunque el desarrollo del ejercicio estuviere lejos de ser uniforme: las tasas de crecimiento, muy elevadas en el primer trimestre del año, consecuencia de su mayor uso para la generación eléctrica dada la baja hidráulicidad que España venía arrastrando desde 2004, menguaron notablemente a medida que avanzaba el año y entraban en servicio nuevos ciclos combinados a gas natural.
- Ese comportamiento tiene claro reflejo en el Gráfico 6.2, que muestra un arranque del año con el consumo al alza hasta abril, mes en el que se confunde con el del mismo mes de 2004; vuelve a experimentar crecimiento claro hasta agosto, para a partir de ahí descender, de forma que la línea que representa el consumo de 2005 se sumerge claramente en la masa que representa el de 2004.
- El consumo del genérico "otros productos", que incluye como principales a los aceites y bases lubricantes, los productos asfálticos y el coque de petróleo, es de 12,17 millones de toneladas, lo que supone un descenso del 3,2% sobre 2004, con aportaciones positivas de los productos asfálticos y del coque de petróleo, y negativas de las bases y aceites lubricantes y otros productos.

Consumo de querosenos	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
Querosenos aviación	5.180	4.868	6,4
Otros querosenos	2	3	-28,4
Total	5.182	4.871	6,4



Consumo de fuelóleos y otros productos	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
Fuelóleo BIA	3.613	3.359	7,5
Otros fuelóleos	9.923	9.626	3,1
Total Fuelóleos (*)	13.536	12.986	4,2
Bases y aceites lubricantes	514	523	-1,8
Productos Asfálticos	2.145	2.132	0,6
Coque de Petróleo	4.418	4.348	1,6
Otros (**)	5.097	5.571	-8,5
TOTAL OTROS PRODUCTOS	12.174	12.575	-3,2

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

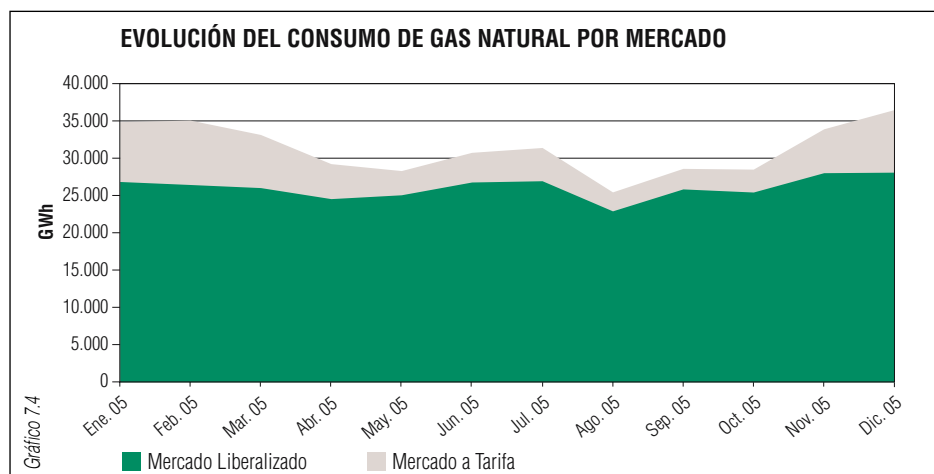
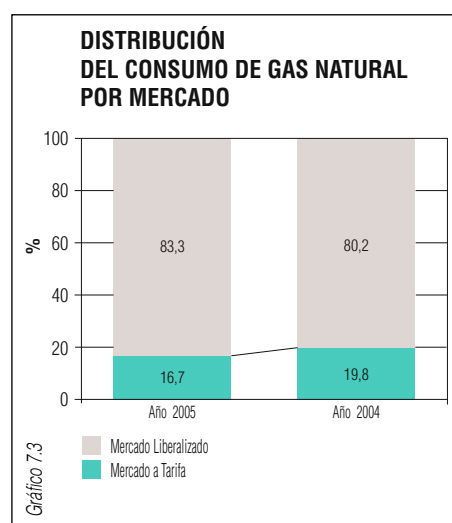
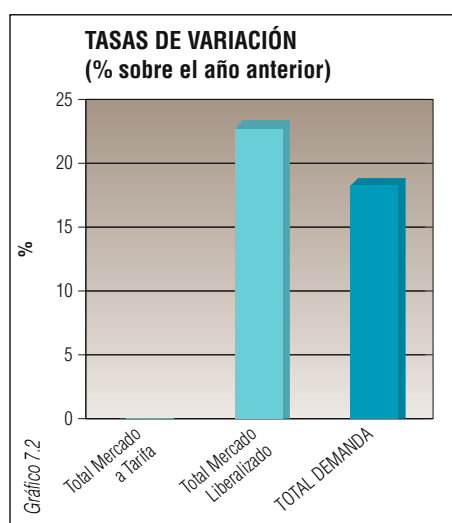
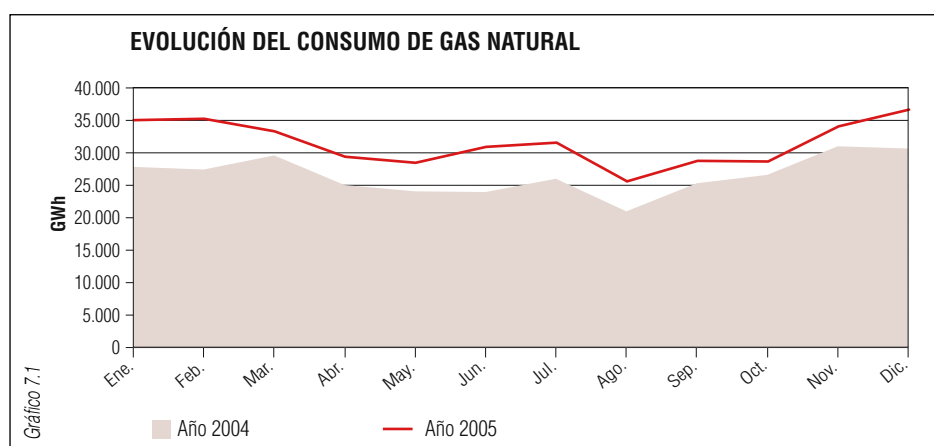


GAS NATURAL

- Ninguna novedad en lo que se refiere a los rasgos generales de la demanda de gas natural en 2005, pues continúa mostrando gran solidez, y sitúa a España en sexta posición entre los 25 países que conforman la Unión Europea, sólo superada por Reino Unido, Alemania, Italia, Francia y Países Bajos, países con una trayectoria de desarrollo de la red y de las aplicaciones del gas natural más amplia —aunque ese *gap* se haya cerrado notablemente en los últimos años— que España y con bastantes más recursos gasistas.
- El consumo de gas natural en 2005 es de 376.229 GWh, con una tasa de crecimiento del 18,2% respecto de 2004 —en la Unión Europea no llega al 2%—, en que fueron 318.403 GWh.
- Aunque todos los sectores consumidores hayan crecido, cabe destacar una vez más al mercado de generación eléctrica, que registra un aumento cercano al 70% sobre 2004. De cada diez metros cúbicos de gas natural que se demandan en España, tres de ellos se destinan al mercado de generación eléctrica, y el 90% de este gas natural se usa en centrales de ciclo combinado. Según Sedigás, estas centrales aportan en 2005 el 19% de la demanda de electricidad en España, relación que sube varios puntos cuando se incluyen las centrales térmicas clásicas y la aportación de los centros de cogeneración alimentados por gas natural.
- En el Gráfico 7.1 puede verse claramente la evolución de la demanda de esta fuente energética en el año 2005, con la línea que representa su consumo siempre por encima de la masa de la del año 2004.
- Como datos relevantes del ejercicio, señalar que al finalizar 2005 la longitud conjunta de la red de gasoductos de transporte y de distribución supera los 55.000 kilómetros (15.000 kilómetros más que al inicio de la década), el número de clientes está próximo a los 6,2 millones (superior en un 47% a la cifra del año 2000) y los municipios con acceso a la red de gasoductos son ya alrededor de 1.200.
- Por lo que se refiere al mercado a tarifa, la demanda se eleva a 62.883 GWh, una cifra muy similar a la de 2004. De ese total, 51.704 GWh corresponden al sector convencional, con un descenso del 6,9%, y 11.178 GWh al sector eléctrico, en este caso con un aumento del 51,3%. En cuanto al mercado liberalizado, crece un 22,6%, para un total de 313.347 GWh. De ese total, 214.926 GWh corresponden al sector convencional, con un crecimiento del 8,6%, y 98.421 GWh al sector eléctrico, un 70,8% más que en 2004.
- El 83,3% de la demanda de gas natural fue satisfecha por empresas comercializadoras, fuera de tarifa, tres puntos por encima del dato de 2004, signo evidente de la firme tendencia de liberalización y competencia del mercado gasista español, con el 35% del total de clientes de gas natural suministrados por empresas comercializadoras.
- El sector industrial sigue siendo el primer destino del gas natural, con el 53,8% del gas demandado, participación que va disminuyendo año a año progresivamente por el crecimiento sostenido del uso para generación eléctrica. En cuanto al consumo doméstico-comercial, que no alcanza en España el valor de la media comunitaria, por la climatología más benigna, representa el 14,9% de las ventas de gas natural en 2005, porcentaje también en declive y por el mismo motivo.
- El comportamiento de la demanda de gas natural a lo largo del 2005 refleja claramente la pujanza de esta fuente energética: en el primer trimestre el consumo de gas natural crece un 21,7%; en el segundo un 21,0%; en el tercero un 18,4%; y en el cuarto un 12,2%. El mes de mayor consumo es el de diciembre, marcando la cifra récord de 36.533 GWh —noviembre en 2004—, y agosto el de menor —también en 2004—. Todos los meses registran crecimientos interanuales positivos.

	Año 2005 GWh	Año 2004 GWh	Tasa de variación (%)
Mercado a Tarifa			
Convencional	51.704	55.512	-6,9
Sector Eléctrico	11.178	7.387	51,3
Total Mercado a Tarifa	62.883	62.899	0,0
Mercado Liberalizado			
Convencional	214.926	197.874	8,6
Sector Eléctrico	98.421	57.629	70,8
Total Mercado Liberalizado	313.347	255.503	22,6
TOTAL DEMANDA	376.229	318.403	18,2

Cuadro 7



3. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

IMPORTACIONES DE CRUDO

- En el año 2005 las refinerías españolas importan 59,54 millones de toneladas, un 0,2% más que en el pasado año, en que fueron de 59,41 millones de toneladas. Esa cantidad representa el 82,2% del total de petróleo consumido como energía primaria en España en ese año, casi un punto porcentual más que en 2004.
- La diversificación de la procedencia del crudo importado por España sigue siendo una de sus principales características, con cerca de una treintena de países como suministradores, si bien el grueso del suministro descansa sobre una docena de ellos.
- Por grandes áreas geográficas, las importaciones del año 2005 se reparten de la siguiente manera: de África, 21,41 millones de toneladas (el 35,9% del total importado, que es prácticamente el mismo porcentaje que en 2004), siendo Nigeria, Libia, Argelia,

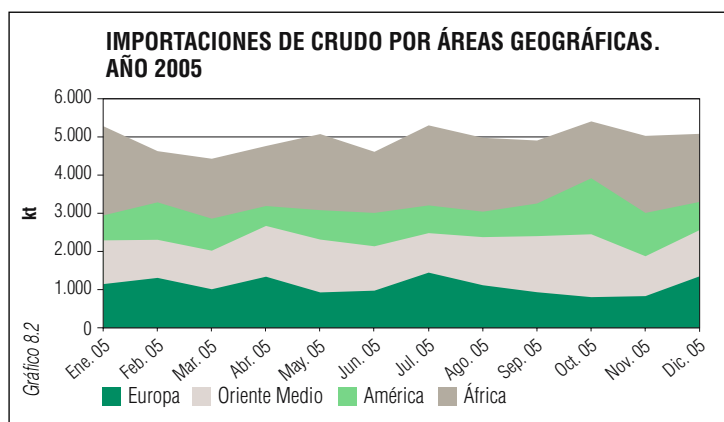
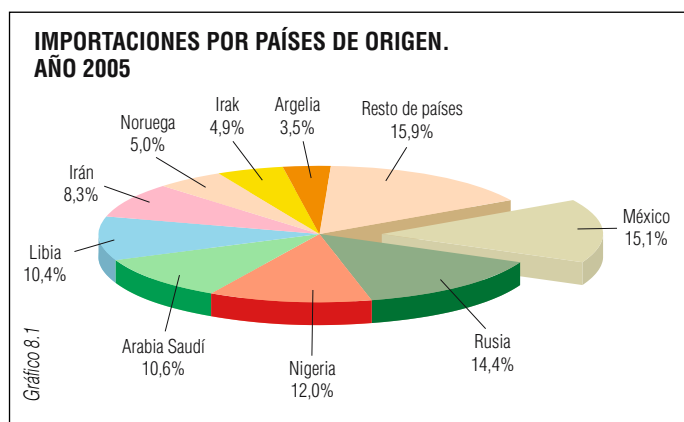
Importaciones	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasa de variación (%)
Crudo	59.544	59.409	0,2

Cuadro 8.1

Camerún y Angola los principales proveedores; de Oriente Medio proceden 14,72 millones de toneladas (el 24,7% del total, dos puntos y medio menos que en 2004), con los suministros de Arabia Saudí y, más lejos, Irán e Irak, principalmente; de Europa, 13,18 millones de toneladas (el 22,1% del total, punto y medio menos que en el año precedente), con Rusia y Noruega como principales países proveedores; y de América, 10,24 millones de toneladas (el 17,2% restante, que supone tres puntos y medio más que en 2004), con México y Venezuela como principales proveedores. El continente africano sigue siendo, por tanto, la

principal procedencia de nuestras importaciones de crudo, mientras que Oriente Medio mantiene el segundo lugar, aunque perdiendo peso específico. Europa también cede relevancia y América recupera posiciones.

- En 2005, México, Rusia, Nigeria, Arabia Saudí, Libia, Irán, Noruega, Camerún, Angola e Irak, son, por este orden, los principales proveedores, los que superan el millón de toneladas, destacando por su magnitud los crecimientos relativos ya citados de Angola y Venezuela, que son los mayores del ejercicio entre los grandes productores/exportadores mundiales.



IMPORTACIONES DE GAS NATURAL

- Las importaciones de gas natural para el conjunto del año se elevan a 390.806 GWh, un 22,9% más que en 2004, en que fueron de 318.094 GWh. En tan sólo cinco años, los primeros de este siglo, los aprovisionamientos se han casi duplicado, siguiendo la línea de crecimiento el sector gasista español.
- Como siempre, dada nuestra insignificante aportación propia, el sistema gasista español se abastece en 2005 prácticamente en su totalidad en el exterior. Se importa gas natural desde una decena de países, con una gran diversificación geográfica, como prueba el suministro de lugares tan dispares como Malasia, Trinidad y Tobago y Argelia. Este último país continúa siendo el primer abastecedor del mercado español, con una cuota del 43,3%, que está claramente decreciendo en los últimos años, otro signo del afán diversificador de los operadores gasistas españoles.

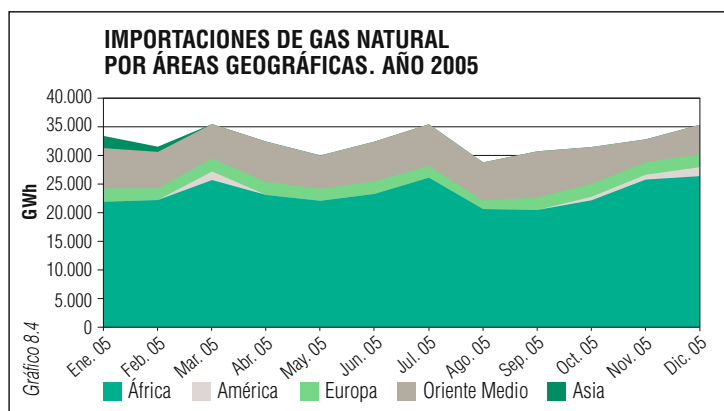
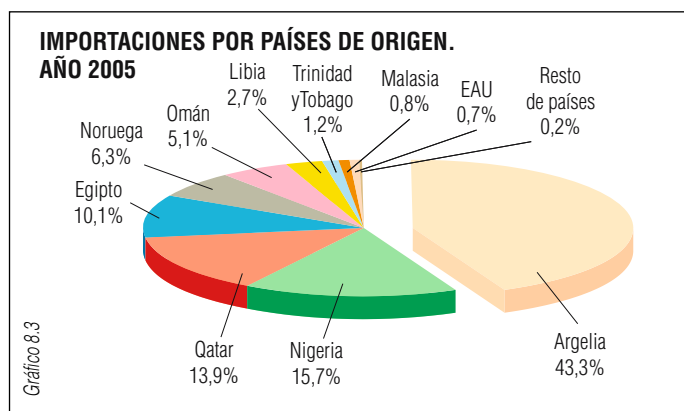
Importaciones	Año 2005 GWh	Año 2004 GWh	Tasas de variación (%)
Gas Natural	390.806	318.094	22,9

Cuadro 8.2

Por grandes áreas geográficas, en 2005, de África —Argelia, Nigeria y Libia— proceden 280.652 GWh; de Oriente Medio —Qatar, Omán y EUA—, 76.938 GWh; de Europa —Noruega— lo hacen 25.644 GWh; de América —Trinidad y Tobago—, 4.532 GWh; y del resto de Asia —Malasia—, 3.042 GWh. En cuanto al reparto porcentual, la procedencia de las importaciones se reparte de la siguiente manera: África, 71,8% (71,7% en 2004); Oriente Medio, 19,7% (19,7%); Europa, 6,6% (8,3%); América, 1,1% (no hubo suministro de esta procedencia en 2004); y resto de Asia, 0,8% (0,3%). Salvo en el caso de Europa, cuyo peso específico disminuye, afectada

por los mayores suministros de América y Asia, el panorama importador se mantiene estable.

- En el año 2005 el 35% del gas natural que abastece al mercado español llega vía gasoducto, cuando al inicio de la década el suministro por ese medio representaba el 50%. De hecho, España se ha convertido, gracias a la cada vez mayor presencia de los metaneros en los terminales españoles, en uno de los destinos más importantes del planeta. El pasado año llegan a las terminales españolas unos 22 bcm en forma de gas natural licuado (GNL), lo que sitúa a España en tercer lugar en el mundo, tras Japón y Corea, según datos de Sedigás.



IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

(Incluidos intercambios con la U.E.)

- El año 2005 registra un saldo neto importador —importaciones menos exportaciones— de productos petrolíferos de 19,27 millones de toneladas, 2,02 millones de toneladas más que en 2004, que fue de 17,25 millones de toneladas. De ese total, el 65% corresponde a los gasóleos, producto del que el sistema español de refino —como en general el de toda la Europa comunitaria— es deficitario: el saldo neto importador de los gasóleos en 2005 representa más de la tercera parte de su consumo interior.
- Por productos, sólo las gasolinas muestran saldo neto exportador, mientras que todos los demás presentan un saldo netamente importador (Gráfico 9.1): el saldo neto exportador de las gasolinas es de 2,11 millones de toneladas (que supera en 300.000 toneladas al registrado en 2004); los saldos netos importadores de los restantes grandes grupos de productos se elevan a 798.000 toneladas en el caso de los G.L.P.'s; 1,21 millones de toneladas en los querosenos —casi medio millón más que en 2004—; 12,39 millones de toneladas en los gasóleos —en los últimos ejercicios crece a millón de toneladas por año—; 2,70 millones de toneladas en los fuelóleos; y 4,29 millones de toneladas en el genérico "otros productos".
- En el citado año, las importaciones se elevan a 27,53 millones de toneladas, lo que supone un aumento del 9,2% respecto de 2004, en que fueron 25,22 millones de toneladas. Se registran aumentos en las compras en el exterior de todos los grandes grupos de productos, excepción hecha de los G.L.P.'s (Gráfico 9.2).
- En 2005, Italia es una vez más el país del que más productos petrolíferos se importan, 4,26 millones de toneladas, fundamentalmente gasóleos (el 25% aproximadamente del total de gasóleos importados por España), seguida de Rusia (gasóleos y, en menor medida, fuelóleos); Estados Unidos (de este país el principal producto importado es el coque de petróleo); Argelia, de donde procede aproximadamente la mitad del G.L.P. importado (asociado al gas natural recibido); Reino Unido (gasóleos y fuelóleos); Francia (gasóleos y fuelóleos); y Holanda (gasóleos).
- En 2005, las exportaciones totalizan 8,26 millones de toneladas, un 3,6% más que en 2004, en que fueron 7,97 millones de toneladas, con aumento en las ventas al exterior de gasolinas, gasóleos y fuelóleos, y descenso en G.L.P.'s, querosenos y el genérico "otros productos" (Gráfico 9.3).
- El principal destino de las exportaciones españolas sigue siendo el mercado de Estados Unidos, principal receptor de las gasolinas españolas (el 35% del total exportado). El segundo país es Holanda —muy repartidas por producto—; el tercero Portugal —igualmente muy repartidas por producto—; y el cuarto México, este año gran receptor de gasolinas —de hecho es el único producto que se exporta allí en 2005.

	Año 2005	Año 2004	Tasas de variación (%)
Importaciones	kt	kt	(%)
GLP	1.026	1.095	-6,3
Gasolinas	753	746	0,9
Querosenos	1.328	945	40,5
Gasóleos	13.217	11.830	11,7
Fuelóleos	4.162	3.940	5,6
Otros productos	7.047	6.660	5,8
Total	27.533	25.216	9,2

Cuadro 9.1

	Año 2005	Año 2004	Tasas de variación (%)
Exportaciones	kt	kt	(%)
GLP	228	242	-5,8
Gasolinas	2.866	2.588	10,7
Querosenos	120	166	-27,7
Gasóleos	822	656	25,3
Fuelóleos	1.461	1.431	2,1
Otros productos	2.761	2.886	-4,3
Total	8.258	7.969	3,6

Cuadro 9.2

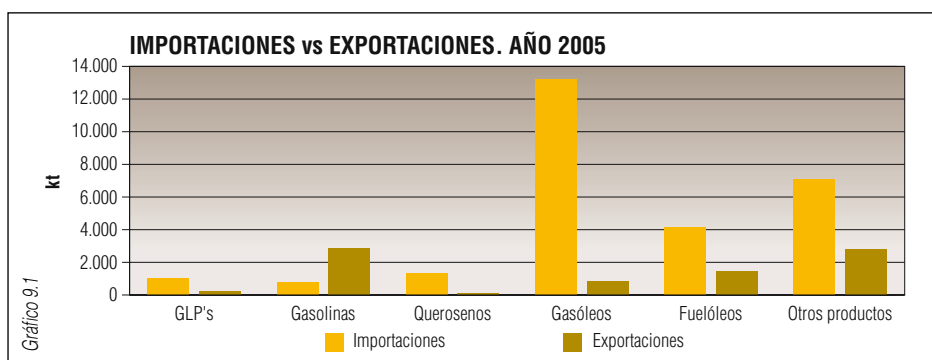


Gráfico 9.1

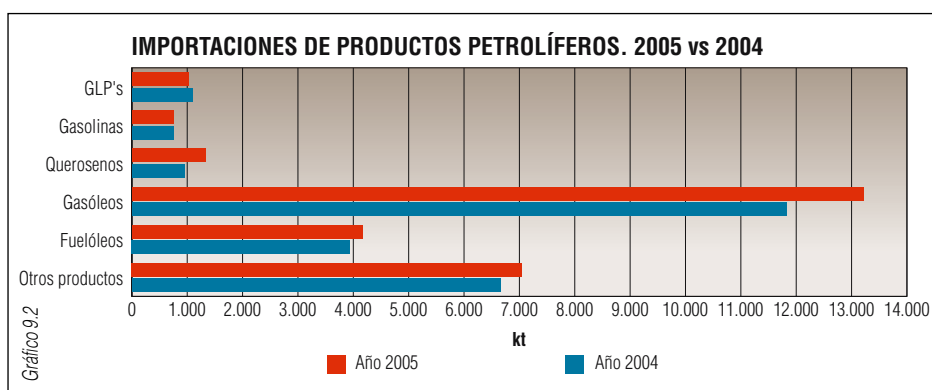


Gráfico 9.2

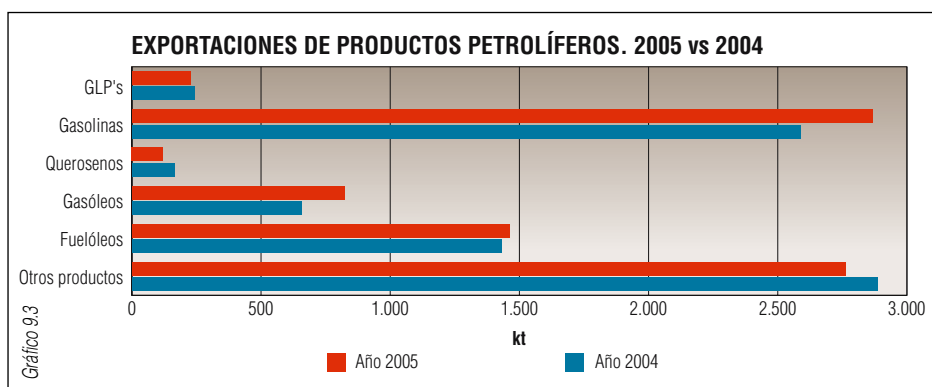


Gráfico 9.3

4. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

PRODUCCIÓN INTERIOR DE CRUDO

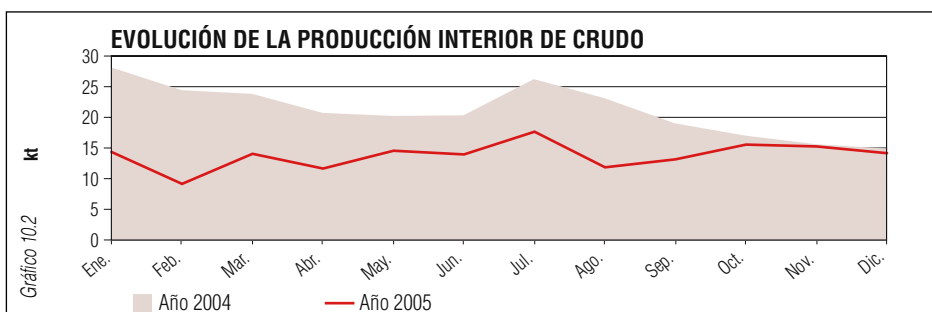
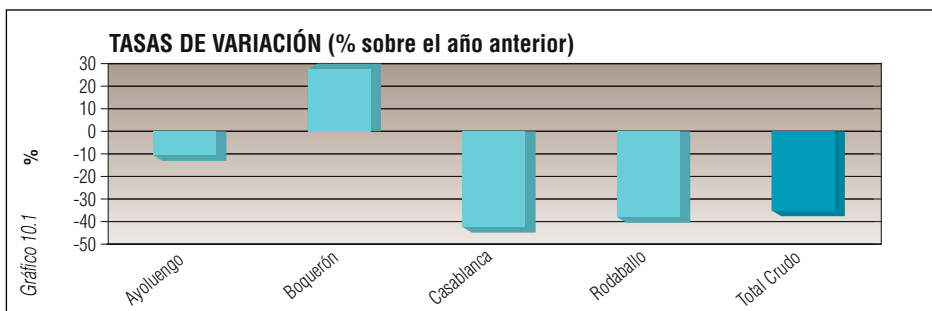
- En 2005 la producción interior de crudo es de 166.000 toneladas, un 34,8% menos que en 2004, en que fueron 255.000 toneladas. La producción interior de crudo sólo alcanza para cubrir el 0,2% del petróleo consumido como energía primaria en España en ese año.
- A ese descenso en la extracción contribuyen tres de los cuatro yacimientos operativos —Ayoluengo (Burgos), Casablanca y Rodaballo (ambos frente a las costas de Tarragona)—, pues sólo el yacimiento Boquerón (frente a las costas de Tarragona) registra aumento en la extracción respecto de 2004 (Gráfico 10.1).
- En el Gráfico 10.2 puede verse la evolución mensual de la producción de crudo en nuestro país, observándose claramente su declinar a lo largo de todo el ejercicio.

PRODUCCIÓN INTERIOR DE GAS NATURAL

- La producción interior de gas natural en 2005 suma 1.859 GWh, un 53,5% menos que en 2004, en que fueron 3.999 GWh. Esta producción supone el 0,5% del total de gas natural consumido en España en ese año.
- Por yacimientos, los cinco campos de explotación activos —El Romeral, El Ruedo, Las Barreras (los tres en Sevilla), Marismas (Huelva) y Poseidón (frente a las costas de Cádiz)— ven caer su producción (Gráfico 10.3).
- En el Gráfico 10.4 puede verse, como en el caso del petróleo, la negativa evolución de la producción de gas natural en España a lo largo del año.

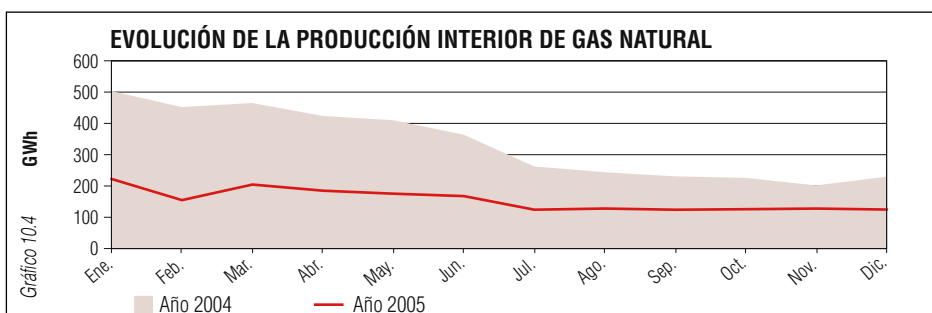
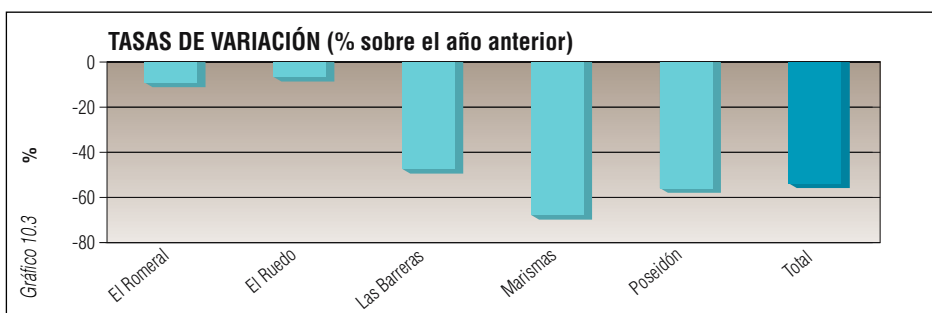
Producción interior de crudo	Año 2005 kt	Año 2004 kt	Tasas de variación (%)
Ayoluengo	6	6	-10,3
Boquerón	26	21	27,2
Casablanca	100	173	-42,1
Rodaballo	34	55	-37,7
Total Crudo	166	255	-34,8

Cuadro 10.1



Producción interior de gas natural	Año 2005 GWh	Año 2004 GWh	Tasas de variación (%)
El Romeral	147	161	-8,8
El Ruedo	53	56	-6,3
Las Barreras	35	67	-47,1
Marismas	71	218	-67,5
Poseidón	1.553	3.497	-55,6
Total Gas Natural	1.859	3.999	-53,5

Cuadro 10.2

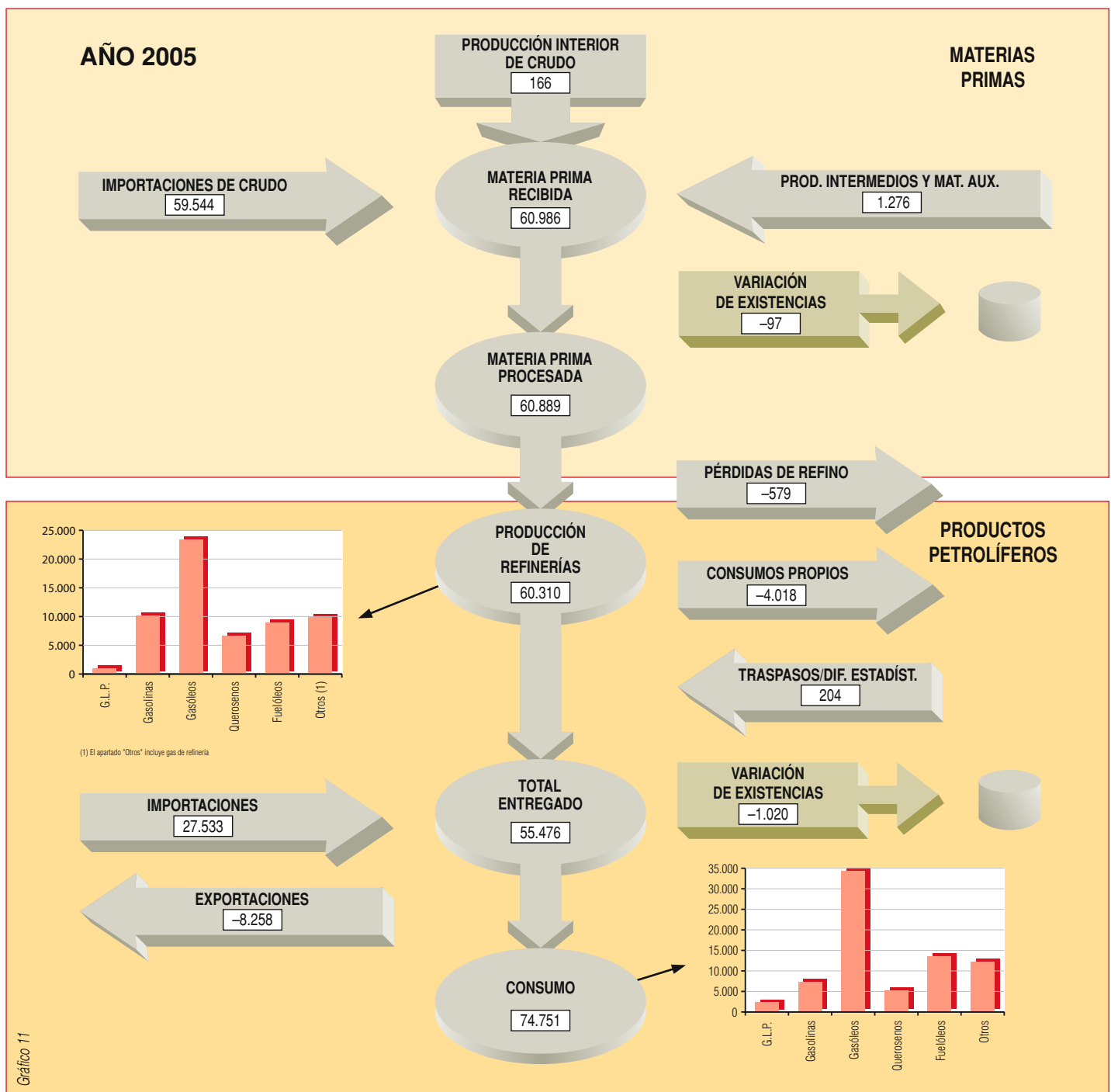


5. PRODUCCIONES, CONSUMOS, REFINO Y STOCKS DE PETRÓLEO

BALANCE DE PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA. AÑO 2005 vs 2004

Unidades: miles de toneladas métricas

	2005	2004	Tasas de variación (%)		2005	2004	Tasas de variación (%)
Producción interior de crudo	166	255	-34,8	Producción de refinерías	60.310	59.483	1,4
Importaciones de crudo	59.544	59.409	0,2	Consumos propios	-4.018	-3.915	2,6
Productos intermedios y materias auxiliares	1.276	222	474,8	Traspasos / Dif. Estadísticas	204	649	—
Variación de existencias de materias primas	-97	174	—	Importaciones de productos petrolíferos	27.533	25.216	9,2
Materia prima procesada	60.889	60.060	1,4	Exportaciones de productos petrolíferos	-8.258	-7.969	3,6
Pérdidas de refino	-579	-577	0,3	Variación de existencias de productos petrolíferos	-1.020	46	—
Producción de refinерías	60.310	59.483	1,4	Consumo Interior de Productos Petrolíferos	74.751	73.510	1,7



MATERIA PRIMA PROCESADA

- Las refineras españolas han procesado en 2005 un total de 60,89 millones de toneladas de crudo y otras materias primas, lo que representa un aumento del 1,4% respecto de la cantidad tratada en 2004, que fue de 60,06 millones de toneladas.
- Por meses, el de octubre —diciembre en 2004— es en el que las refineras procesan una mayor cantidad de crudo, 5,52 millones de toneladas, y también en el que se registra un mayor crecimiento interanual: téngase en cuenta las dificultades creadas en el refino estadounidense por el paso, a finales del mes de agosto, del huracán *Katrina*. Febrero —el mismo mes que en los últimos años— es en el que menos, 4,42 millones de toneladas, aunque si se le aplicase el factor corrector de la laboralidad ese mes sería abril.
- El Gráfico 12.1 muestra la actividad de las refineras mes a mes, en el que predominan claramente los aumentos sobre los descensos: únicamente hay descensos en marzo, junio, agosto y diciembre.

UTILIZACIÓN DE LA CAPACIDAD DE REFINO

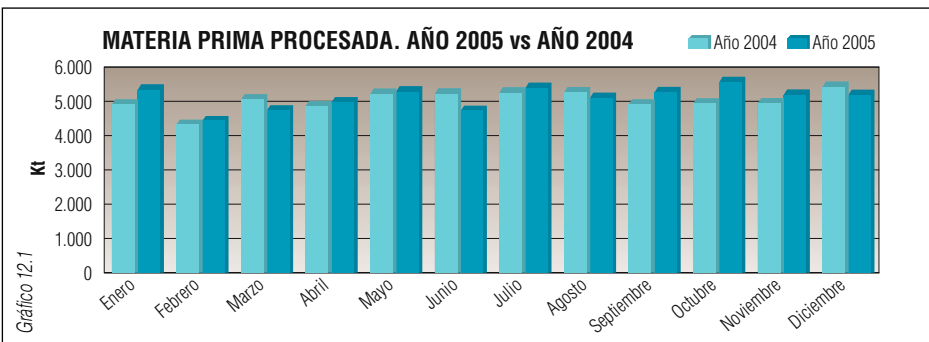
- La utilización media de la capacidad de refino en 2005 es de 91,6%, más de un punto por encima de la media de 2004. En el último tercio del año se registran los índices de utilización más altos, una media cercana al 95%; la pérdida de producción temporal de un 15% del refino norteamericano, causado por los huracanes Katrina y Rita, influyó en esa alta ocupación del refino español.
- En el Gráfico 12.2 puede verse la evolución de la utilización media mensual, con las líneas representativas de 2005 y de 2004 entrecruzándose de forma constante.
- Los márgenes de refino *cracking* en Europa se recuperan en 2005 en \$/barril, si bien la apreciación del euro ha minorado la rentabilidad de las refineras europeas. El margen medio del Mediterráneo se sitúa en 6,16 \$/Bbl, superior al alcanzado en 2004 (5,37 \$/Bbl), según datos de la AOP.

STOCKS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- Entre el inicio y el final del año 2005, los stocks de crudo y productos petrolíferos registran un movimiento de acopio del orden de los 1,12 millones de toneladas: al iniciarse el año 2005 las existencias se elevan a 16,67 millones de toneladas y al finalizar esa cifra es 17,78 millones de toneladas, con el aumento tanto de los stocks de crudo y materias primas —97.000 toneladas— como de los de productos petrolíferos —1,02 millones de toneladas.
- Para el conjunto de stocks, el nivel mensual más alto a lo largo del ejercicio corresponde al mes de octubre, marcando un nuevo récord histórico, con 18,27 millones de toneladas, y el más bajo justo al iniciarse el año: los 17,02 millones de toneladas de enero.
- Si se desagregan esos stocks, para el crudo y la materia prima el nivel más bajo corresponde a diciembre, con 6,69 millones de toneladas, y el más alto al de febrero, con 7,27 millones de toneladas. Para los productos petrolíferos, el nivel menor corresponde precisamente a febrero, con 10,25 millones de toneladas, y el mayor a octubre, con 11,48 millones de toneladas.

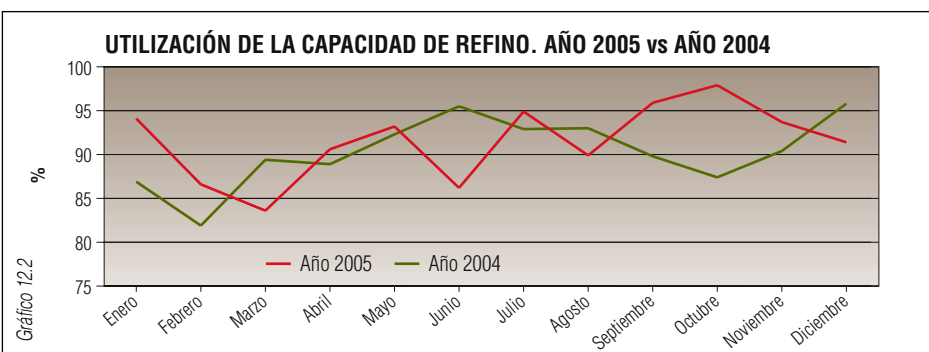
Materia prima

procesada	Unidades: kt												TOTAL
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Año 2005	5.312	4.417	4.721	4.951	5.259	4.708	5.358	5.076	5.238	5.523	5.166	5.160	60.889
Año 2004	4.891	4.315	5.034	4.842	5.193	5.200	5.230	5.234	4.890	4.918	4.923	5.390	60.060
Tasa variación (%)	8,6	2,4	-6,2	2,3	1,3	-9,5	2,4	-3,0	7,1	12,3	4,9	-4,3	1,4



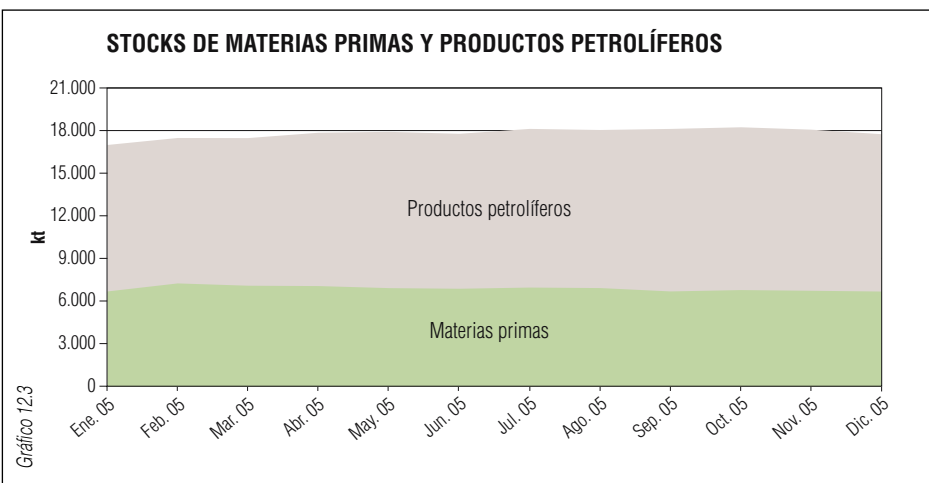
Utilización de la capacidad

de refino	Unidades: %												TOTAL
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Año 2005 (%)	94,1	86,6	83,6	90,6	93,2	86,2	94,9	89,9	95,9	97,9	93,7	91,4	91,6
Año 2004 (%)	86,9	81,9	89,4	88,9	92,3	95,5	92,9	93,0	89,8	87,4	90,4	95,8	90,4
Diferencia	7,2	4,7	-5,8	1,7	0,9	-9,3	2,0	-3,1	6,1	10,5	3,3	-4,4	1,2



Stocks de materias primas y productos petrolíferos. Datos a final de mes

	Unidades: kt												DIFERENCIA ANUAL Dic. 05-Dic. 04
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Materias primas	6.698	7.266	7.104	7.079	6.934	6.890	6.974	6.938	6.701	6.797	6.748	6.694	97
Productos petrolíferos	10.327	10.253	10.407	10.810	11.017	10.924	11.185	11.145	11.456	11.476	11.357	11.091	1.020
TOTAL	17.025	17.519	17.511	17.889	17.951	17.814	18.159	18.083	18.157	18.273	18.105	17.785	1.117



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

Gasolina sin plomo y gasóleos de automoción

- El precio medio de la gasolina de 95 octanos en España en 2005 es de 96,2 c€/litro, la más alta hasta la fecha, 8,8 c€/litro por encima de la media de 2004, un 10,1%. Dado que 2005 ha sido, en lo que se refiere a valores medios mensuales, un año de tendencia en general creciente—sólo empieza a bajar en el inicio del último trimestre, y no en la misma medida en que había subido el resto del ejercicio—, el precio medio de venta al público más bajo corresponde al mes de enero, 84,5 c€/litro, y el más elevado al mes de septiembre, 108,0 c€/litro. En agosto se supera por vez primera el euro/litro de precio medio de venta al público.
- En la revisión de precios semanales, el valor más alto alcanzado a lo largo del año es de 109,9 c€/litro, vigente en la 2ª semana de septiembre, mientras que el más bajo es de 84,1 c€/litro, vigente en la 3ª semana del año.
- En cuanto a dispersión de precios para este producto, en 2005 se abre la horquilla existente entre el precio máximo absoluto (106,2 c€/litro) y precio mínimo absoluto (85,6 c€/litro), que es de 20,6 c€/litro, 3,0 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2004. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Vizcaya y Soria (94,8 c€/litro) y el más alto en La Coruña (98,3 c€/litro).
- El precio medio del gasóleo de automoción en España en 2005 es de 90,0 c€/litro, 14,2 c€/litro más que la media de 2004, equivalente al 18,7%. Por meses, el precio medio de venta al público más bajo corresponde al mes de enero, 80,8 c€/litro y el más elevado, como en el caso de la gasolina, al mes de septiembre, 97,5 c€/litro.
- Respecto a valores semanales, el precio medio más alto alcanzado a lo largo del año es de 98,1 c€/litro, vigente en la 2ª semana de septiembre, mientras que el más bajo es de 80,7 c€/litro, vigente en la 3ª semana de enero.
- En 2005 la diferencia existente entre el precio máximo absoluto (95,9 c€/litro) y precio mínimo absoluto (79,2 c€/litro) es de 16,7 c€/litro, 2,0 c€/litro más que la diferencia que se registró en 2004. Por provincias, el precio medio más bajo se registra en Vizcaya (88,6 c€/litro) y el más alto en Gerona y Barcelona (92,1 c€/litro).

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

- La popular bombona de butano inicia el año con un precio de venta al público de 8,57 euros, para terminarlo en 10,19 euros, esto es 1,62 euros más, equivalentes al 18,9%.
- El precio de la bombona de butano se modifica en dos ocasiones a lo largo del año 2005, ambas al alza.

Gas natural. Usos domésticos y comerciales

- Entre el inicio y el final del año 2005, los precios del gas natural para usos doméstico-comerciales aumentan para los dos tipos de segmentos de consumo: 0,6085 c€/kWh para la tarifa 3.1, un 10,4% y 0,6086 c€/kWh para la tarifa 3.2, un 13,3%.
- Como señala la norma, las tarifas se modifican trimestralmente; en 2005, en ambos segmentos la modificación es al alza en las cuatro ocasiones.
- Los precios indicados incluyen el impuesto sobre el valor añadido (IVA).

Gas natural. Usos industriales

- El precio medio anual en 2005 del gas natural para usos industriales registra un aumento respecto de 2004 de 0,28 c€/kWh tanto para los contratos interrumpibles (un 19,3% más) como para los contratos en firme (un 18,8%), precios que no incluyen el IVA.
- La tarifa firme se ha calculado para un consumidor de 50 millones de kWh/año y un caudal diario de 175.000 kWh/día, con presión de suministro entre 4 y 60 bar (tarifa 2.4). La tarifa interrumpible corresponde con la tarifa interrumpible 4.1, presión de suministro también entre 4 y 60 bar.

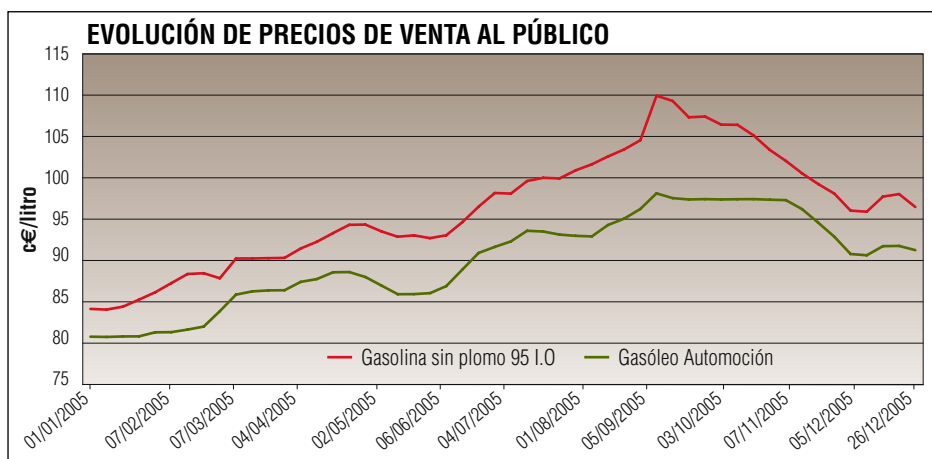


Gráfico 13.1

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

Unidades: c€/litro

Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
PVP Gasolina sin plomo 95 I.O.	84,5	87,7	90,0	92,5	93,4	94,9	99,3	102,4	108,0	105,4	99,5	96,9	96,2
PVP Gasóleo automoción	80,8	81,7	85,8	87,9	86,7	88,8	93,0	94,0	97,5	97,4	94,7	91,3	90,0

Cuadro 13.1

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

Unidades: €/bombona

01 abr. 2002 - 30 sep. 2002	8,57	01 abr. 2004 - 30 sep. 2004	8,35
01 oct. 2002 - 31 mar. 2003	8,11	01 oct. 2004 - 31 mar. 2005	8,57
01 abr. 2003 - 30 sep. 2003	8,65	01 abr. 2005 - 30 sep. 2005	9,28
01 oct. 2003 - 31 mar. 2004	8,78	01 oct. 2005 - 31 dic. 2005	10,19

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)
19 oct. 2004 - 31 ene. 2005	5,8263	4,5692
01 feb. 2005 - 18 abr. 2005	5,8331	4,5761
19 abr. 2005 - 18 jul. 2005	5,8940	4,6370
19 jul. 2005 - 27 oct. 2005	6,0728	4,8159
28 oct. 2005 - 31 dic. 2005	6,4348	5,1778

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

Cuadro 13.3

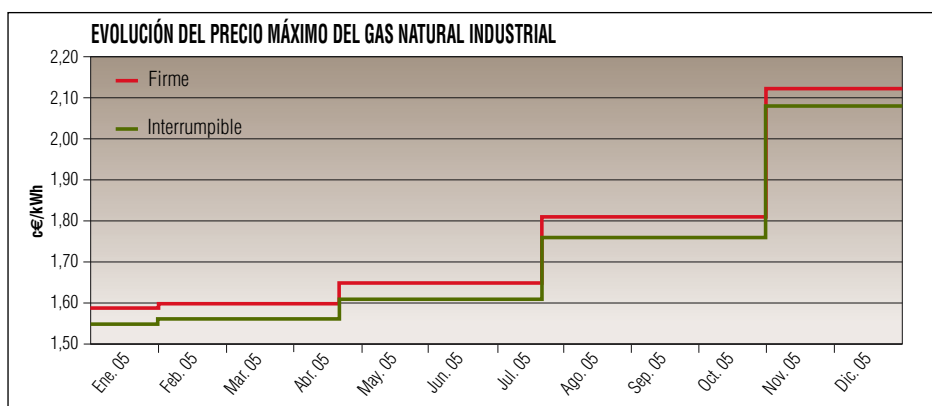


Gráfico 13.2

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

Unidades: c€/kWh

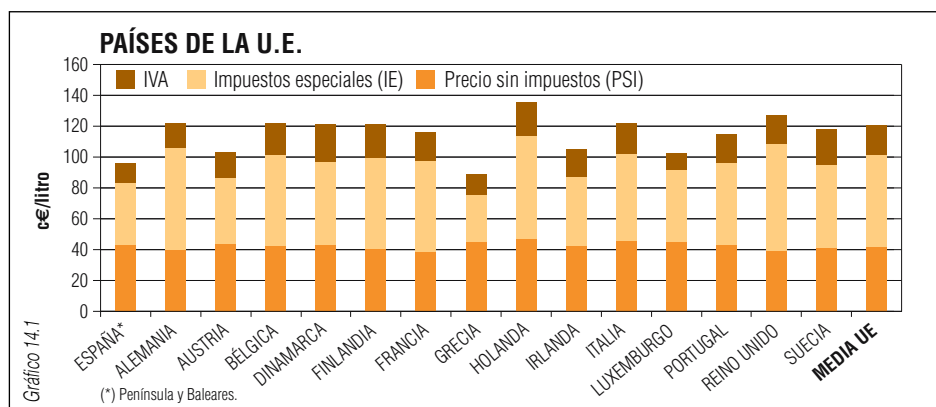
Media mensual	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	MEDIA ANUAL
Interrumpible	1,55	1,56	1,56	1,61	1,61	1,61	1,76	1,76	1,76	1,76	2,08	2,08	1,73
Firme	1,59	1,60	1,60	1,65	1,65	1,65	1,81	1,81	1,81	1,81	2,12	2,12	1,77

Cuadro 13.4

SITUACIÓN COMPARATIVA DE PRECIOS EN LOS PAÍSES DE LA UNIÓN EUROPEA

Gasolina eurogrado

- El precio medio de la gasolina eurogrado en España se mantuvo en 2005 en los lugares más bajos en la tabla comparativa europea, como viene siendo habitual, siendo sólo menor el practicado en Grecia. El precio medio en España es 24,8 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario (media ponderada), diferencia muy similar a la registrada en 2004.
- Con respecto al país con el menor precio, Grecia como ya se ha señalado, la diferencia en 2005 es de 3,1 c€/litro, menor que la de 2004, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, Holanda, es de 39,0 c€/litro, que en este caso resulta 1,5 c€/litro superior a la registrada en el ejercicio precedente.
- Si se analiza el precio medio antes de impuestos, el español resulta 1,2 c€/litro más alto que el equivalente europeo (media ponderada), poco más o menos la misma distancia existente en 2004. Alemania, Bélgica, Finlandia, Francia, Irlanda, Reino



Unido y Suecia, dos países menos que en 2004, presentan un precio menor antes de impuestos que el español.

- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representan el 55,6% del precio medio de 2005 de la gasolina sin plomo, cuatro puntos menos que en 2004, frente a un 65,4% en la

Unión Europea, también cuatro puntos menos que en 2004. Con ello se mantiene la diferencia de diez puntos porcentuales entre ambas fiscalidades.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo registrados en 2005 es de 23,5 c€/litro, y para la media UE de 22,7 c€/litro.

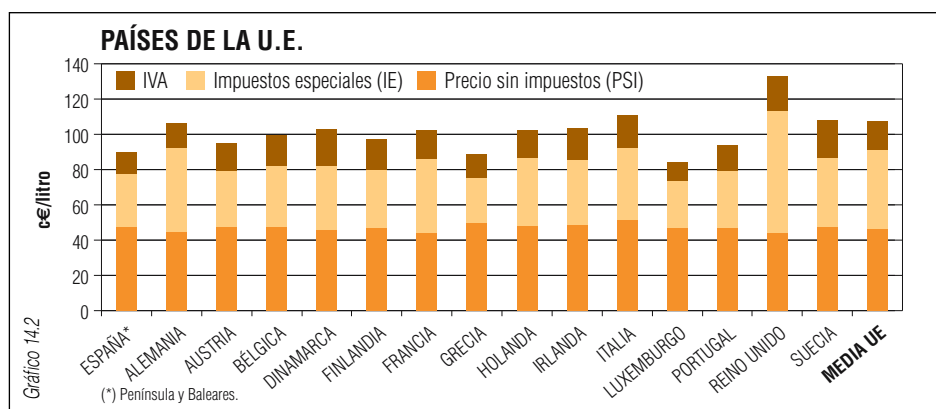
País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE*
PVP	96,20	122,10	103,30	122,10	121,00	121,30	116,20	89,10	135,20	104,90	122,00	102,30	114,60	126,90	118,10	121,00
IVA	13,30	16,80	17,20	21,20	24,20	21,90	19,10	13,60	21,60	18,20	20,30	11,10	18,30	18,90	23,60	19,10
IE	40,20	65,50	42,50	58,60	54,10	59,10	58,90	30,80	66,50	44,30	56,30	46,60	53,60	68,90	53,50	60,04
PSI	42,70	39,80	43,60	42,30	42,70	40,30	38,20	44,70	47,10	42,40	45,40	44,80	42,70	39,10	41,00	41,50

* Media ponderada de 14 países.

Unidad: c€/litro.

Gasóleo de automoción

- Al igual que sucede con la gasolina, en la tabla comparativa europea, el precio medio del gasóleo de automoción a la venta en España se mantuvo en 2005 en los lugares más bajos, siendo sólo menor que él los practicados en Luxemburgo y Grecia. El precio medio en España es 17,4 c€/litro más bajo que el precio medio comunitario (media ponderada), diferencia similar a la existente en 2004.
- Con respecto al país con el menor precio, Luxemburgo, la diferencia en 2005 es de 5,7 c€/litro, mientras que la existente con el que registra el mayor precio, el Reino Unido, es de 42,7 c€/litro. Disminuye 0,5 c€/litro la distancia respecto del precio más bajo y en 2,1 c€/litro la existente con el más alto.
- El precio medio antes de impuestos se sitúa 1,3 c€/litro por encima del equivalente europeo (media ponderada), 0,4 c€/litro más que en 2004. Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, Finlandia, Francia, Luxemburgo, Portugal, Reino Unido y Suecia presentan un precio menor antes de impuestos que el español, dos más que en 2004.



- En cuanto a los impuestos —IVA e impuesto especial—, en España representan el 47,1% del precio medio de 2005 del gasóleo de automoción, seis puntos menos que en 2004. En el precio medio europeo la carga fiscal es del 56,9% del precio de venta al público, también seis puntos menos que en el año 2004. Al igual que con la gasolina, aquí

la diferencia se mueve igualmente en el entorno de los diez puntos porcentuales.

- Por lo que se refiere a la dispersión de precios, en España la diferencia entre los precios medios mensuales máximo y mínimo registrados en 2005 es de 16,6 c€/litro, y para la media UE de 19,6 c€/litro.

País	ESPAÑA	ALEMANIA	AUSTRIA	BÉLGICA	DINAMARCA	FINLANDIA	FRANCIA	GRECIA	HOLANDA	IRLANDA	ITALIA	LUXEMBURGO	PORTUGAL	REINO UNIDO	SUECIA	MEDIA UE*
PVP	90,00	106,50	94,80	99,20	102,60	97,00	102,40	88,70	102,40	103,20	110,80	84,30	93,70	132,70	107,90	107,40
IVA	12,40	14,80	15,70	17,20	20,50	17,60	16,80	13,50	16,30	17,90	18,40	11,00	15,00	19,70	21,50	17,00
IE	30,00	47,10	31,70	34,80	36,70	33,00	41,70	25,70	38,10	36,80	41,20	26,50	31,80	68,90	39,30	44,10
PSI	47,60	44,80	47,40	47,20	45,40	46,60	43,90	49,50	48,00	48,50	51,20	46,80	46,90	44,10	47,10	46,30

* Media ponderada de 14 países.

Unidad: c€/litro.

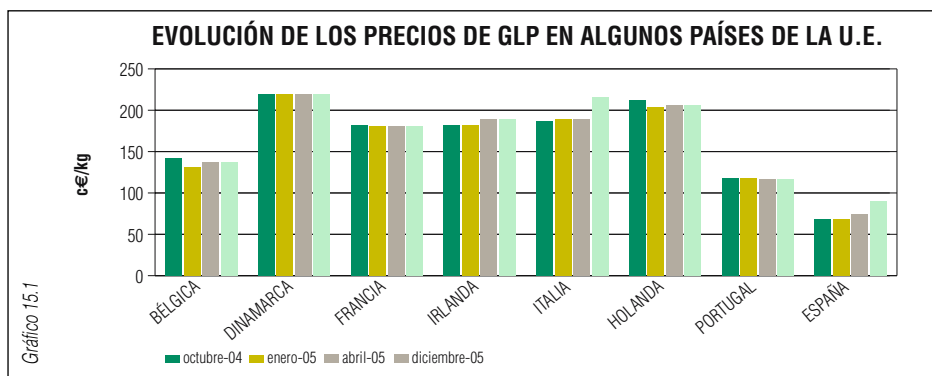
Gases licuados del petróleo envasados

- El precio de venta al público en España al finalizar el año 2005 de los gases licuados del petróleo es de 90,0 c€/kg, que, como siempre, resulta sin discusión el menor existente en todos los países considerados (Gráfico 15.1), haciendo, una vez más, hincapié en que en el precio español está incluido el transporte domiciliario, lo que no sucede en los demás mercados. Estos precios incluyen todos los impuestos.
- La diferencia con el precio vigente en Portugal, donde este producto tiene un importante mercado y que es el segundo con precio más bajo entre los países analizados, es de 26,7 c€/kg —al iniciarse el año eran 49,2 c€/kg—, cifra que se dispara hasta los 129,9 c€/kg —al iniciarse el año eran 151,3 c€/kg— con respecto a Dinamarca, el más alto de todos los de los países considerados.
- Los precios vigentes en los principales países europeos consumidores de estos productos al finalizar el año 2005 eran los siguientes: Portugal, 116,6 c€/kg —un 29,6% superior al de España—; Bélgica, 137,1 c€/kg —un 52,4% —; Francia, 180,4 c€/kg —un 100,5%—; Irlanda, 189,2 c€/kg —un 110,4%—; Holanda, 206,7 c€/kg —un 129,7%—; Italia, 215,6 c€/kg —un 139,7%—; y Dinamarca, 219,9 c€/kg —un 144,4%.

Gas natural para usos industriales

- El precio medio del gas natural para usos industriales en España al finalizar el año 2005 se sitúa para el segmento de consumo de 100.000 m³ en 2,58 c€/kWh, para el de 1 millón de m³ en 2,40 c€/kWh, para el de 10 millones de m³ en 2,30 c€/kWh y para el de 50 millones de m³ en 2,26 c€/kWh. Esos precios son superiores a los existentes justo un año antes en el caso del segmento de 100.000 m³, 0,80 c€/kWh, en el segmento de 1 millón de m³ 0,75 c€/kWh, y 0,74 c€/kWh y 0,76 c€/kWh los dos últimos segmentos de consumos considerados. Estos precios incluyen todos los impuestos menos el IVA.
- El precio español para los segmentos de consumo de 100.000 m³ y de 1 millón de m³ se mantienen al finalizar el ejercicio como los más bajos entre los principales países consumidores considerados. Holanda es el país con precio más alto, 4,78 c€/kWh.
- Para los segmentos de 1 millón de m³ y de 10 millones de m³ Alemania tiene los precios más altos, 4,09 c€/kWh y 3,05 c€/kWh respectivamente.
- Para el de 50 millones de m³, Reino Unido tiene el precio más alto, 2,78 c€/kWh.

(Fuente: World Gas Intelligence)



PRECIOS DE LOS GASES LICUADOS DEL PETRÓLEO ENVASADOS

Unidad: c€/kg

Período	BÉLGICA	DINAMARCA	FRANCIA	IRLANDA	ITALIA	HOLANDA	PORTUGAL	ESPAÑA
oct-04	142,05	219,88	181,79	182,01	186,78	211,63	117,81	68,57
ene-05	131,16	219,88	180,36	182,01	189,20	204,28	117,81	68,57
abr-05	137,09	219,88	180,36	189,24	188,98	206,66	116,62	74,31
dic-05	137,09	219,88	180,36	189,24	215,60	206,66	116,62	89,96

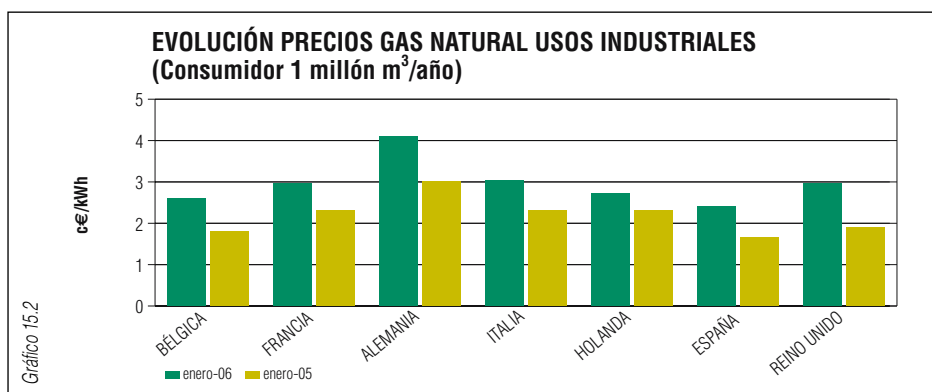
Cuadro 15.1

PRECIOS GAS NATURAL USOS INDUSTRIALES EN LOS PAISES EUROPEOS. ENERO 2005

Unidad: c€/kWh

	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m ³	1 Millón m ³	10 Millones m ³	50 Millones m ³
BÉLGICA	2,38	1,79	1,70	1,61
FRANCIA	2,43	2,30	1,97	1,91
ALEMANIA	3,22	3,02	2,24	1,61
ITALIA	3,11	2,32	1,99	1,94
HOLANDA	3,94	2,30	1,91	1,75
ESPAÑA	1,78	1,65	1,56	1,50
REINO UNIDO	2,09	1,89	1,69	1,57

Cuadro 15.2



PRECIOS GAS NATURAL USOS INDUSTRIALES EN LOS PAISES EUROPEOS. ENERO 2006

Unidad: c€/kWh

	Consumo anual de gas natural			
	100.000 m ³	1 Millón m ³	10 Millones m ³	50 Millones m ³
BÉLGICA	3,09	2,61	2,41	2,30
FRANCIA	3,09	2,97	2,64	2,60
ALEMANIA	4,32	4,09	3,05	2,32
ITALIA	3,53	3,04	2,60	2,47
HOLANDA	4,78	2,72	2,13	1,94
ESPAÑA	2,58	2,40	2,30	2,26
REINO UNIDO	3,13	2,97	2,87	2,78

Cuadro 15.3

7. INFORMACIÓN INTERNACIONAL

DEMANDA MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La demanda mundial de petróleo en 2005 asciende a 83,60 millones de Bbl/día, 1,05 millones de Bbl/día (un 1,3%) por encima de la demanda registrada en 2004. El crecimiento de la demanda mundial de crudo en 2005 ha sido equivalente a la tercera parte del alcanzado en 2004.
- Por zonas geográficas, América del Norte registra la mayor demanda, 25,43 millones de Bbl/día, seguida de Europa, con 16,33 millones de Bbl/día —única área que vio caer su demanda—; OCDE Pacífico, con 8,63 millones de Bbl/día; y China, 6,59 millones de Bbl/día. Además del comportamiento de Europa (30.000 Bbl/día menos que en 2004), esa desaceleración del crecimiento de la demanda, ha venido determinada por el menor incremento de la demanda en China, India, Estados Unidos y Rusia.

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL		VARIACIÓN ANUAL (%)	
	2005	2004 (*)	2005	2004	2005/2004	2004/2003
AMÉRICA DEL NORTE	25,43	25,34	0,10	0,81	0,4	3,3
EUROPA	16,33	16,35	-0,03	0,24	-0,1	1,4
OCDE PACÍFICO	8,63	8,53	0,10	-0,16	1,2	-1,9
CHINA	6,59	6,43	0,15	0,86	2,4	15,4
OTROS ASIA	8,78	8,62	0,16	0,56	1,8	7,0
ANTIGUA URSS	3,80	3,76	0,05	0,17	1,2	4,7
ORIENTE MEDIO	6,13	5,81	0,31	0,41	5,4	7,5
ÁFRICA	2,91	2,82	0,09	0,09	3,0	3,4
AMÉRICA LATINA	5,00	4,87	0,13	0,21	2,6	4,4
TOTAL MUNDIAL	83,60	82,54	1,05	3,18	1,3	4,0

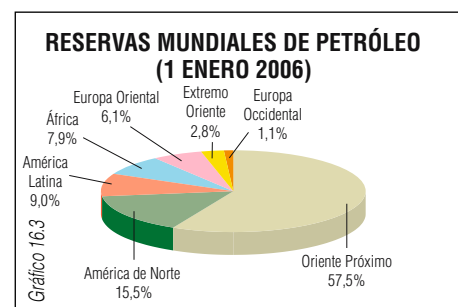
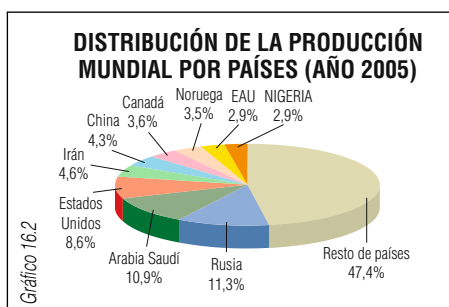
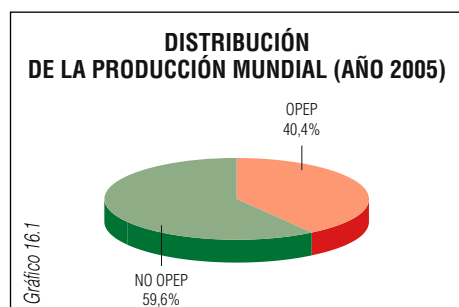
FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.
(*) Datos revisados

Unidades: millones de barriles/día

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE PETRÓLEO

- La producción mundial de petróleo en 2005 se eleva a 84,11 millones de Bbl/día, 1,04 millones de Bbl/día más —un 1,3%— que la registrada en 2004.

- Esa mayor producción se debe a la OPEP, que produjo 34,01 millones de Bbl/día, 1,04 millones de Bbl/día más —un 3,2%— sobre la registrada en 2004. Quienes más aportan a ese crecimiento dentro del cártel exportador son Arabia Saudí y Nigeria; Irán reduce su producción.



Unidades: millones de barriles/día

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (%)
	2005	2004 (*)	
OPEP	34,01	32,97	3,2
Arabia Saudí	9,15	8,75	4,6
Irán	3,88	3,93	-1,3
EAU	2,46	2,35	4,7
Nigeria	2,40	2,32	3,4
Resto	16,12	15,62	3,2
NO OPEP	50,10	50,10	0,0
América del Norte	10,32	10,75	-4,0
EEUU	7,27	7,66	-5,1
Canadá	3,05	3,09	-1,3
Europa	5,80	6,27	-7,5
Noruega	2,97	3,19	-6,9
Reino Unido	1,83	2,06	-11,2
Resto	1,00	1,02	-2,0
Pacífico	0,58	0,58	0,0
Australia	0,54	0,54	0,0
Resto	0,04	0,04	0,0
Antigua Unión Soviética	11,63	11,22	3,7
Rusia	9,48	9,23	2,7
Resto	2,15	1,99	8,0
Asia	6,34	6,25	1,4
China	3,62	3,48	4,0
Malasia	0,83	0,86	-3,5
Resto	1,89	1,91	-1,0
América Latina	8,04	7,90	1,8
Oriente Medio	1,83	1,92	-4,7
África	3,67	3,37	8,9
TOTAL MUNDIAL	84,11	83,07	1,3

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

(*) Datos revisados

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

Unidades: millones de barriles

Área	RESERVAS		Tasa de variación (%)	Ratio Reservas/Producción (años)
	01-ene.-06	01-ene.-05		
AMÉRICA DEL NORTE	200.163	200.691	-0,3	73,9
Canadá	178.792	178.800	0,0	213,0
Estados Unidos	21.371	21.891	-2,4	11,4
AMÉRICA LATINA	116.246	115.195	0,9	34,7
Venezuela	79.729	77.226	3,2	102,8
México	12.882	14.600	-11,8	10,6
Resto	23.635	23.369	1,1	17,3
ORIENTE PRÓXIMO	743.411	729.341	1,9	90,0
Arabia Saudí	266.810	261.900	1,9	77,4
Irán	132.460	125.800	5,3	93,5
Irak	115.000	115.000	0,0	171,2
Resto	229.141	226.641	1,1	84,1
ÁFRICA	102.580	100.784	1,8	31,8
Libia	39.126	39.000	0,3	65,4
Nigeria	35.876	35.255	1,8	40,5
Resto	27.578	26.529	4,0	15,8
EUROPA OCCIDENTAL	14.842	16.102	-7,8	8,0
Noruega	7.705	8.500	-9,4	7,8
Reino Unido	4.029	4.487	-10,2	6,6
Resto	3.108	3.115	-0,2	12,3
EUROPA ORIENTAL	79.370	79.343	0,0	19,3
Rusia	60.000	60.000	0,0	17,8
Resto	19.370	19.343	0,1	25,7
EXTREMO ORIENTE	35.936	36.292	-1,0	13,3
China	18.250	18.250	0,0	13,8
India	5.848	5.417	8,0	24,3
Resto	11.838	12.625	-6,2	10,5
TOTAL MUNDIAL	1.292.550	1.277.748	1,2	49,3
OPEP	901.659	885.188	1,9	84,2

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

- Los países no pertenecientes a la OPEP producen 50,10 millones de Bbl/día, la misma cifra que en 2004, con crecimientos en Rusia, Asia, Latinoamérica y África y descensos en Estados Unidos (consecuencia, fundamentalmente, de los daños causados por la temporada de los huracanes), Europa (menores producciones tanto en Noruega como en Gran Bretaña) y Oriente Medio.
- Por países, Rusia (9,48 millones de Bbl/día) ha sido en 2005 el mayor productor de crudo del mundo, acompañado a escasa distancia de Arabia Saudí (9,15 millones).
- El reparto de la producción mundial es de 40,4%/59,6% (Gráfico 16.1) a favor de los productores no pertenecientes a la OPEP, lo que quiere decir que el cártel petrolero gana medio punto porcentual largo respecto de 2004.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

- Las reservas mundiales de petróleo ascienden al finalizar el año a 1.292.550 millones de barriles, 14.802 millones de barriles —un 1,2%— más que un año antes.
- De ese total, a los países miembros de la OPEP corresponden en su conjunto 901.659 millones de barriles, 16.471 millones de barriles más que un año antes. Esa cifra de reservas supone casi el 70% del total de reservas probadas, porcentaje que no varía respecto de 2004.
- La zona geográfica con mayores reservas sigue siendo, de lejos, Oriente Próximo, con 743.411 millones de barriles (57,5% del total), que es además la que más crece tanto en términos absolutos como relativos: 14.070 millones de barriles y el 1,9%. La segunda con mayor crecimiento, tanto en términos absolutos como relativos, es África (con aportaciones positivas de Libia y Nigeria), 1.796 millones de barriles, un 1,8%; y la de mayor descenso, Europa Occidental, 1.260 millones de barriles, un 7,8% menos. En el Gráfico 16.3 puede verse el reparto de las reservas por grandes áreas geográficas.
- Por países, Irán, Venezuela, Arabia Saudí e India han registrado aumentos significativos en las cifras que concretan sus recursos. En el sentido opuesto, las nuevas evaluaciones de Estados Unidos, Reino Unido, Noruega y México, manifiestan un nivel de reservas inferior al estimado anteriormente.
- Por lo que se refiere al ratio reservas/producción, para el total mundial es al finalizar 2005 de 49,3 años, el mismo existente en 2004. El mejor ratio corresponde lógicamente a Oriente Próximo, 90,0 años —sin variación respecto a 2004—, mientras que para los países correspondientes a Europa Occidental sus reservas darían para 8,0 años —similar duración que en 2004—. Las reservas de la OPEP suponen 84,2 años de producción.

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO

- La capacidad mundial de refino en 2005 se elevaba a 4.257,96 millones de toneladas por año, 131,4 millones de Tm/año más —un 3,2%— que justo un año antes.
- El reparto de esa capacidad de refino por zonas geográficas es la siguiente: Extremo Oriente, 1.110,3 millones de Tm/año, 26,1% de la capacidad total; América del Norte, 957,2 millones de Tm/año, 22,5%; Europa Occidental, 750,3 millones de Tm/año, 17,6%; Europa Oriental, 512,2 millones de Tm/año, 12,0%; América Latina, 414,7 millones de Tm/año, 9,7%; Oriente Próximo, 351,7 millones de Tm/año, 8,3%; y África, 161,5 millones de Tm/año, 3,8%.
- La mayor tasa de variación positiva se da en Extremo Oriente, un 7,3%, debido exclusivamente al crecimiento en China. A escala gran regional, no hay ningún descenso de capacidad, pues salvo África que se mantiene invariable, todas las restantes crecen.

EXISTENCIAS DE CRUDO Y PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN PAÍSES DE LA OCDE

- Al finalizar el año 2005, las existencias de crudo y productos petrolíferos de la OCDE se elevan a 4.080 millones de barriles, 71 millones de barriles —1,6%— más que un año antes. Las reservas existentes corresponden a 81 días de consumo equivalente (calculadas sobre la demanda del trimestre siguiente), dos días menos que al comenzar el año.
- De ese total, 1.487 millones de barriles corresponden a reservas controladas por los Estados y cubren el consumo de 29 días, y el resto, 2.593 millones de barriles a existencias propiedad de la industria y cubren 51 días. Las reservas bajo control estatal crecen en 25 millones de barriles, mientras que las manejadas por la industria lo hacen en 47 millones de barriles.
- El movimiento trimestral de esas existencias en función de los días de consumo que cubren es el siguiente: en el primer trimestre aumentan tres días; en el segundo trimestre aumentan un día; en el tercer trimestre descienden un día; y en el cuarto trimestre descienden dos días.

Unidades: miles de toneladas/año

CAPACIDAD DE REFINO

Área	01-ene.-06	01-ene.-05 (*)	Tasa de variación (%)
AMÉRICA DEL NORTE	957.156	939.611	1,9
Estados Unidos	856.308	838.744	2,1
Canadá	100.848	100.868	0,0
AMÉRICA LATINA	414.738	412.818	0,5
Brasil	95.414	96.007	-0,6
México	84.200	84.200	0,0
Venezuela	64.105	64.105	0,0
Resto	171.019	168.506	1,5
ORIENTE PRÓXIMO	351.691	323.581	8,7
Arabia Saudí	104.750	87.250	20,1
Irán	72.550	73.700	-1,6
Kuwait	44.460	44.460	0,0
Resto	129.931	118.171	10,0
ÁFRICA	161.518	161.518	0,0
Egipto	36.313	36.313	0,0
África del Sur	25.227	24.477	3,1
Argelia	22.500	22.500	0,0
Resto	77.478	78.228	-1,0
EUROPA OCCIDENTAL	750.349	742.475	1,1
Alemania	121.410	115.530	5,1
Italia	118.000	117.750	0,2
Francia	98.709	98.709	0,0
Reino Unido	93.847	92.000	2,0
España	66.457	66.457	0,0
Resto	251.926	252.029	0,0
EUROPA ORIENTAL	512.230	511.840	0,1
Rusia	267.048	271.640	-1,7
Ucrania	43.988	43.988	0,0
Resto	201.194	196.212	2,5
EXTREMO ORIENTE	1.110.276	1.034.752	7,3
Japón	233.597	235.347	-0,7
China	312.300	232.479	34,3
Corea del Sur	128.825	128.825	0,0
India	112.731	112.731	0,0
Resto	322.823	325.370	-0,8
TOTAL MUNDIAL	4.257.957	4.126.595	3,2

FUENTE: COMITÉ PROFESIONAL DEL PETRÓLEO (FRANCIA).

(*) Datos revisados.

Cuadro 17.1

CAPACIDAD MUNDIAL DE REFINO POR ÁREAS GEOGRÁFICAS (AÑO 2005)

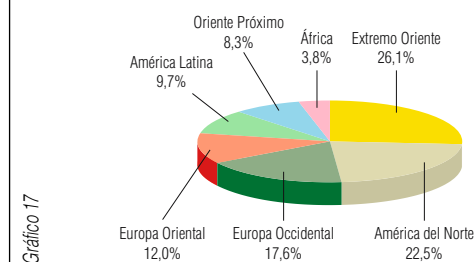


Gráfico 17

Trimestre	Existencias*			Días consumo**		
	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA	TOTAL	CONTROL GOBIERNOS	INDUSTRIA
1T 2005	4.009	1.462	2.546	83	30	52
2T 2005	4.119	1.494	2.625	84	30	53
3T 2005	4.140	1.494	2.646	83	30	53
4T 2005	4.080	1.487	2.593	81	29	51

FUENTE: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

* Millones de barriles.

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

Cuadro 17.2

DEMANDA MUNDIAL DE GAS NATURAL

- La demanda de gas natural sigue dentro de una trayectoria alcista, con unas previsiones de crecimiento que colocan al gas natural en las tasas más altas entre las energías disponibles en el mercado, aunque todo apunta a que a un ritmo más suave que el previsto.
- La demanda mundial de gas natural en 2005 asciende a 2,82 billones de m³ (2.819 bcm), 58.000 millones de m³ (58 bcm) —un 2,1%— por encima de la demanda registrada en 2004.
- Por zonas geográficas, América del Norte tuvo la mayor demanda, con el 25,1% de la demanda total, Europa Oriental, 23,7%; Europa-OCDE, 19,0%; Asia/Oceanía, 14,3%; Oriente Medio, 8,9%; Latinoamérica, 6,1%; y África, 3,0%.
- El mejor comportamiento de la demanda en términos porcentuales se registra en Asia/Oceanía, 7,1% de crecimiento, 27.000 millones de m³ (27 bcm); y el peor, un año más, en América del Norte, 14.000 millones de m³ menos (14 bcm), es decir, un 2,0%. Salvo esta última, en 2005 todas las grandes áreas geográficas ven crecer sus demandas.

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE GAS NATURAL

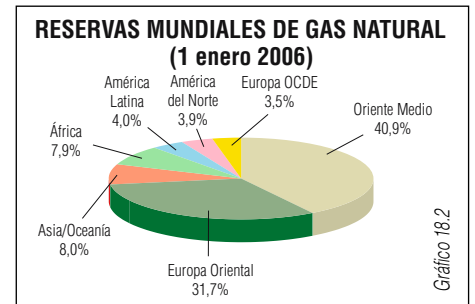
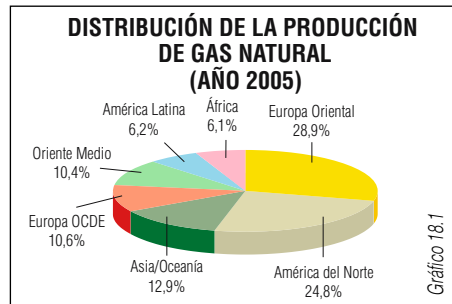
- La producción mundial de gas natural en 2005 se eleva a 2,82 billones de m³ (2.819,5 bcm), lo que supone un aumento del 2,1%, sobre la cifra de 2004.
- El reparto de esa producción por zonas geográficas es la siguiente: Europa Oriental, el 28,9% del total producido; América del Norte, 24,8%; Asia/Oceanía, 12,9%; Europa-OCDE, 10,6%; Oriente Medio, 10,4%; América Latina, 6,2%; y África, 6,1%.
- Por países, siguen colocados en las primeras posiciones la Federación Rusa y Estados Unidos, si bien el primero de ellos aumenta su producción y el segundo la disminuye. Tras ellos Canadá, Argelia, Reino Unido, Noruega, Irán e Indonesia, son los países que más gas producen en el planeta, aunque su posición en el mercado es bastante diferente de unos a otros. De este grupo, Estados Unidos es un país importador, el Reino Unido ha empezado a importar cantidades significativas de gas y el resto son países exportadores netos, con una buena posición en el mercado mundial.

Área	DEMANDA		VARIACIÓN ANUAL (%)	PARTICIPACIÓN (%)
	2005	2004*		
AMÉRICA DEL NORTE	707	721	-2,0	25,1
EUROPA - OCDE	536	525	2,2	19,0
ASIA/OCEANÍA	403	376	7,1	14,3
EUROPA-ORIENTAL	667	653	2,3	23,7
ORIENTE MEDIO	252	244	3,3	8,9
ÁFRICA	84	79	5,5	3,0
AMÉRICA LATINA	171	163	4,5	6,1
TOTAL MUNDIAL	2.819	2.761	2,1	100,0

FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

* Datos revisados.

Unidades: miles de millones de metros cúbicos



RESERVAS MUNDIALES DE GAS NATURAL

- Las reservas mundiales de gas natural ascienden al finalizar el año 2005 a 182,1 billones de m³, un 1,2% más que un año antes. Con los datos disponibles hoy en día las reservas evaluadas de gas natural son suficientes para abastecer al mundo (con un consumo como el de 2005) durante unos 65 años.
- Las zonas geográficas con mayores reservas probadas son Oriente Medio, con 74,6 billones de m³, siendo además la región que presenta un mayor crecimiento en términos absolutos —1,3 billones de m³, y Europa Oriental, con 57,8 billones de m³.

- Por países, en la antigua URSS se encuentran cerca de la tercera parte de las reservas mundiales probadas de gas natural, el 80% de las cuales están en la Federación Rusa. En territorio de Irán se localizan el 16% y Qatar acoge al 14%. Las variaciones más notables respecto a los datos de hace un año se registran por el lado positivo en Noruega con un aumento del 14,5%, Indonesia 8,3%, México 7,6%, Nigeria 4,9% e Irán, con un 3,3%. Evolucionan negativamente las reservas del Reino Unido 9,8%, de Alemania 8,1% y de Australia 4,7%, entre otros.

Unidades: Miles de millones de metros cúbicos

Área	PRODUCCIÓN		Tasa de variación (%)
	2005 (*)	2004 (**)	
AMÉRICA DEL NORTE	700,0	714,7	-2,1
Estados Unidos	514,5	531,1	-3,1
Canadá	185,5	183,6	1,0
AMÉRICA LATINA	174,2	166,0	4,9
México	39,5	37,4	5,6
Argentina	45,6	44,9	1,6
Resto	89,1	83,7	6,5
ÁFRICA	173,3	152,6	13,6
Argelia	91,2	85,2	7,0
Resto	82,1	67,4	21,8
EUROPA-OCDE	299,1	307,4	-2,7
Países Bajos	72,0	77,5	-7,1
Reino Unido	88,0	95,9	-8,2
Noruega	87,0	81,0	7,4
Alemania	17,8	18,3	-2,7
Resto	34,3	34,7	-1,2
EUROPA ORIENTAL	816,1	798,1	2,3
Rusia	801,5	783,2	2,3
Resto	14,6	14,9	-2,0
ORIENTE MEDIO	293,5	281,9	4,1
Irán	87,0	84,9	2,5
Arabia Saudí	69,5	65,7	5,8
Resto	137,0	131,3	4,3
ASIA/OCEANÍA	363,3	339,9	6,9
Indonesia	76,0	75,4	0,8
Malasia	66,0	62,4	5,8
Resto	221,3	202,1	9,5
TOTAL MUNDIAL	2.819,5	2.760,6	2,1

FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

(*) Datos provisionales.

(**) Datos revisados.

Unidades: Billones de metros cúbicos

Área	RESERVAS		Tasa de variación (%)	Ratio Reservas/Producción (años)
	01-ene.-06	01-ene.-05(*)		
AMÉRICA DEL NORTE	7,0	6,9	1,4	10,1
Estados Unidos	5,5	5,4	1,8	10,6
Canadá	1,6	1,6	-0,1	8,5
AMÉRICA LATINA	7,4	7,3	0,5	42,2
Venezuela	4,2	4,2	0,3	155,7
México	0,5	0,4	7,6	11,4
Resto	2,7	2,7	-0,1	24,9
ÁFRICA	14,4	14,1	2,0	83,1
Argelia	4,6	4,6	0,0	50,2
Nigeria	5,3	5,1	4,9	257,5
Libia	1,5	1,5	1,2	210,1
Resto	3,0	3,0	0,3	55,9
EUROPA-OCDE	6,5	6,2	3,7	21,6
Países Bajos	1,4	1,4	0,0	20,1
Noruega	3,8	3,3	14,5	43,2
Reino Unido	0,7	0,8	-9,8	8,5
Alemania	0,2	0,2	-8,1	10,2
Resto	0,3	0,5	-31,3	9,5
EUROPA ORIENTAL	57,8	57,8	0,0	70,8
Rusia	57,4	57,4	0,0	71,6
Resto	0,4	0,4	0,5	25,2
ORIENTE MEDIO	74,6	73,3	1,7	254,1
Irán	29,1	28,2	3,3	334,9
Qatar	25,8	25,8	0,1	658,1
Resto	19,7	19,3	1,6	117,5
ASIA - OCEANÍA	14,5	14,3	1,4	39,9
Indonesia	2,8	2,6	8,3	37,1
Australia	2,4	2,5	-4,7	67,3
Resto	9,3	9,2	1,1	36,9
TOTAL MUNDIAL	182,1	180,0	1,2	64,6

FUENTE: CEDIGAZ y SEDIGAS.

(*) Datos revisados.

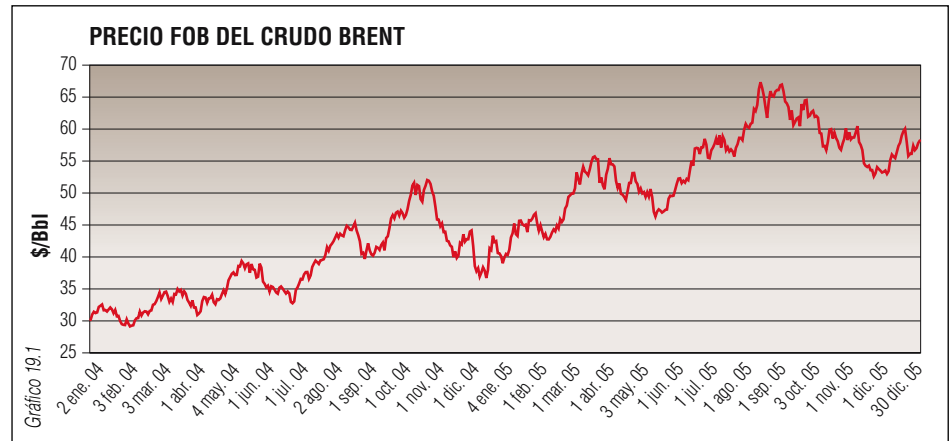
EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN DÓLARES

Cotizaciones del crudo Brent y cambio US\$/€

- Los precios del petróleo en 2005 —e igualmente los de los productos petrolíferos— son sustancialmente más elevados que en 2004, empujados por una serie de factores de muy diversa índole, algunos ya viejos conocidos, como la inestabilidad política en Oriente Medio, y otros de más nuevo cuño, como la continua disminución de la capacidad ociosa de producción de crudo y de refino, los efectos en la producción derivados de los huracanes *Katrina* y *Rita* en Estados Unidos, la falta de una respuesta afirmativa firme respecto a la capacidad de los países de Oriente Medio y Norte de África, de incrementar sus exportaciones de crudo en los próximos veinte años, y el riesgo de retrasos en las decisiones de inversión de las compañías petroleras en exploración y producción de hidrocarburos.
- La cotización FOB media del crudo del Brent en 2005 es de 54,5 dólares/barril, 16,2 \$/Bbl —un 42,5%— superior a la de 2004.
- El mes en que el precio medio está más alto es agosto —octubre en 2004—, con una cotización de 64,1 \$/Bbl, y el que registra el menor enero —febrero en 2004—, con 44,2 \$/Bbl.
- La máxima cotización diaria se alcanza el 12 de agosto, con 67,3 \$/Bbl, y la mínima el 4 de enero, con 40,3 \$/Bbl. Entre ambos extremos, la diferencia es de 27,0 \$/Bbl, 4, 1 \$/Bbl más que en 2004.
- La cotización media del dólar es de 1,2448 \$/€ en 2005, 0,0016 dólares más —0,1%— por euro que la media de 2004. El mes en que el dólar registra una cotización media mayor frente al euro es marzo, con un cambio de 1,3201 \$/€, y el que registra la menor noviembre, con 1,1786 \$/€.

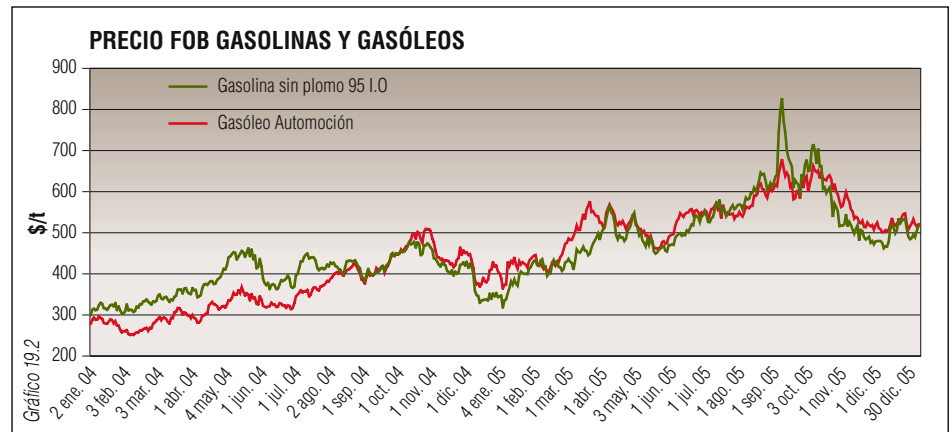
Cotizaciones de la gasolina sin plomo y del gasóleo de automoción

- La cotización media del año de la gasolina sin plomo eurogrado es de 520,3 \$/Tm, 130,3 \$/Tm —un 33,4%— más que la de 2004.
- El mes en que la gasolina eurogrado registra un mayor precio medio es septiembre —octubre en 2004—, con una cotización de 674,0 \$/Tm, y el que registra el menor enero —también en 2004—, con 398,4 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanza el 31 de agosto, con 796,7 \$/Tm (más de 300 \$/Tm por encima de la cotización máxima de 2004), y la mínima el 4 de enero, con 353,2 \$/Tm. Entre ambos extremos, la diferencia es de 443,5 \$/Tm, 264,0 \$/Tm más que la existente en 2004.
- La cotización media del gasóleo de automoción en 2005 es de 533,5 \$/Tm, 172,4 \$/Tm —un 47,7%— por encima de la que operó en 2004.
- El mes en que el gasóleo auto registra un mayor precio medio es septiembre —octubre en 2004—, con una cotización de 625,8 \$/Tm, y el que registra el menor enero —febrero en 2004—, con 428,4 \$/Tm.
- La máxima cotización diaria se alcanza el 28 de septiembre, con 662,2 \$/Tm, y la mínima el 8 de enero, con 404,2 \$/Tm. Entre ambos extremos, la diferencia es de 258,0 \$/Tm, prácticamente la misma que en 2004.



	2005		2004	
	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€	Precio FOB \$/Bbl	Cotización US\$/€
Enero	44,2	1,3119	31,2	1,2610
Febrero	45,4	1,3014	30,8	1,2642
Marzo	52,9	1,3201	33,8	1,2255
Abril	51,8	1,2938	33,2	1,1983
Mayo	48,6	1,2694	37,8	1,2006
Junio	54,4	1,2165	35,0	1,2137
Julio	57,6	1,2037	38,3	1,2264
Agosto	64,1	1,2292	43,0	1,2176
Septiembre	62,9	1,2256	43,3	1,2218
Octubre	58,6	1,2014	49,6	1,2490
Noviembre	55,2	1,1786	42,8	1,2991
Diciembre	56,9	1,1856	39,5	1,3408
Media anual	54,5	1,2448	38,3	1,2432

Cuadro 19.1



Precios FOB NWE/Italia (\$/t)

	2005		2004	
	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción	Gasolina sin plomo 95 I.O.	Gasóleo automoción
Enero	398,4	428,4	316,4	281,4
Febrero	420,8	438,3	323,4	263,6
Marzo	470,3	532,8	349,9	297,7
Abril	514,9	530,3	379,5	310,8
Mayo	467,3	481,8	444,1	346,1
Junio	517,8	545,0	381,0	324,1
Julio	558,1	550,1	424,6	363,3
Agosto	629,2	598,9	416,1	403,5
Septiembre	674,0	625,8	422,3	420,8
Octubre	573,5	606,9	463,1	485,7
Noviembre	486,0	519,4	415,8	437,8
Diciembre	508,8	524,4	344,4	391,8
Media anual	520,3	533,5	390,0	361,1

Cuadro 19.2

EVOLUCIÓN DE PRECIOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EXPRESADOS EN EUROS

Cotizaciones del crudo Brent, de la gasolina sin plomo 95 I.O. 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.
- Como ya sucediera en 2004, en 2005 la revalorización de la moneda europea frente a la estadounidense aminora el efecto de la fuerte subida del crudo.
- La cotización media del crudo Brent en 2005 es de 27,68 c€/litro, lo que supone un aumento de 8,32 c€/litro, un 43,0%, respecto de 2004. Dado que el cambio medio del euro es prácticamente el mismo que en 2004, el crecimiento porcentual es similar al de la cotización expresada en \$/Bbl, hecho que también se da con las cotizaciones de los productos petrolíferos (ver capítulo anterior).
- La gasolina sin plomo eurogrado tiene en el año 2005 una cotización media en los mercados internacionales de 31,73 c€/litro, 8,00 c€/litro más que en el año anterior, que representa un 33,7%.
- Por lo que respecta al gasóleo de automoción, la cotización media en 2005 es de 36,17 c€/litro, 11,78 c€/litro por encima, un 48,3%, de la que operó en 2004.
- En el Gráfico 20.2, puede observarse el comportamiento comparativo del crudo Brent, la gasolina de 95 octanos y el gasóleo de automoción a lo largo de los años 2004 y 2005.



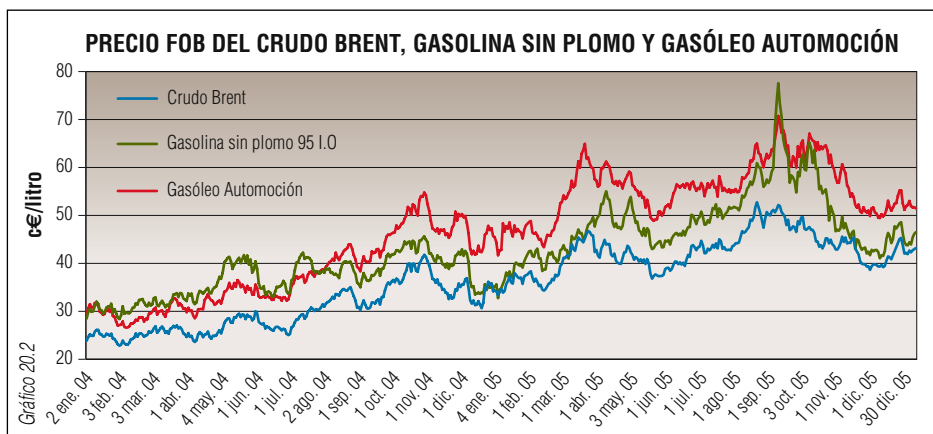
	Brent (1)	2005 Gasolina sin plomo 95 I.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)	Brent (1)	2004 Gasolina sin plomo 95 I.O. (2)	Gasóleo Automoción (2)
Enero	21,19	22,98	27,46	15,58	18,99	18,77
Febrero	21,94	24,47	28,32	15,34	19,36	17,53
Marzo	25,20	26,96	33,94	17,34	21,60	20,43
Abril	25,18	30,12	34,47	17,45	23,97	21,81
Mayo	24,08	27,86	31,92	19,80	27,99	24,24
Junio	28,12	32,21	37,68	18,16	23,76	22,46
Julio	30,10	35,09	38,43	19,65	26,20	24,91
Agosto	32,80	38,74	40,98	22,23	25,86	27,87
Septiembre	32,28	41,62	42,94	22,27	26,16	28,96
Octubre	30,68	36,13	42,48	25,00	28,06	32,70
Noviembre	29,46	31,21	37,06	20,74	24,22	28,34
Diciembre	30,18	32,48	37,20	18,54	19,44	24,57
Media anual	27,68	31,73	36,17	19,36	23,73	24,39

(1) PRECIOS FOB CRUDO BRENT.

(2) PRECIOS FOB NWE/ITALIA.

UNIDADES: c€/litro.

Cuadro 20

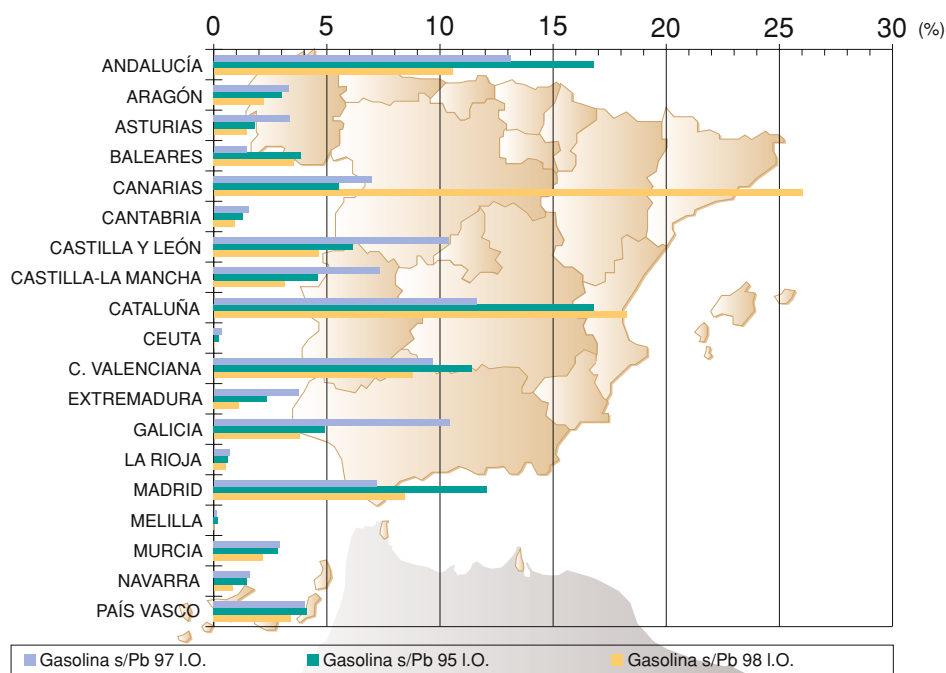


DISTRIBUCIÓN DEL CONSUMO DE GASOLINAS Y GASÓLEOS POR COMUNIDADES AUTÓNOMAS (AÑO 2005)

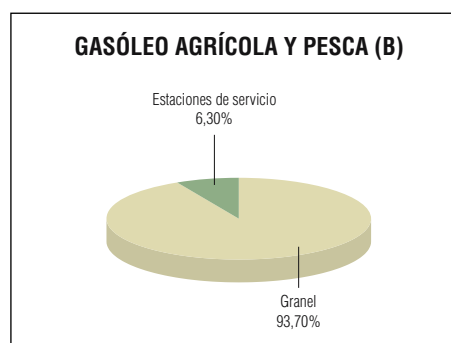
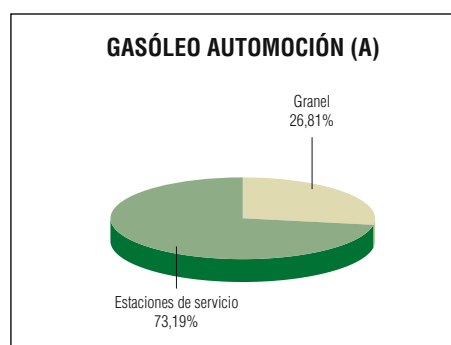
	CCAA																		TOTALES	
	ANDALUCÍA	ARAGÓN	ASTURIAS	BALEARES	CANARIAS	CANTABRIA	CASTILLA Y LEÓN	CASTILLA LA MANCHA	CATALUÑA	CEUTA	C. VALENCIANA	EXTREMADURA	GALICIA	LA RIOJA	MADRID	MELILLA	MURCIA	NAVARRA		PAÍS VASCO
Gasolina 97 I.O.	56	14	14	6	30	7	44	31	49	2	41	16	44	3	31	1	12	7	17	425
Gasolina 95 I.O.	1.002	180	108	230	330	76	367	273	1.001	13	679	138	293	36	719	11	169	86	245	5.956
Gasolina 98 I.O.	93	20	13	31	229	8	41	28	160	0	77	10	33	5	74	0	19	7	30	879
TOTAL GASOLINAS (97, 95 Y 98 I.O.)	1.150	214	135	267	588	91	452	332	1.210	15	797	164	371	44	824	12	201	100	293	7.260
Gasóleo A	3.653	880	486	371	711	347	1.956	1.599	3.642	22	2.483	553	1.421	174	2.136	19	916	589	1.334	23.292
Gasóleo B	852	382	120	83	0	94	864	766	814	0	442	185	392	67	297	0	219	139	188	5.906
Gasóleo C	188	169	72	400	0	11	290	202	319	0	140	37	300	39	456	0	33	56	119	2.830
TOTAL GASÓLEOS (A, B y C)	4.692	1.431	678	854	711	452	3.110	2.567	4.775	22	3.065	775	2.113	281	2.888	19	1.168	784	1.642	32.028

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

