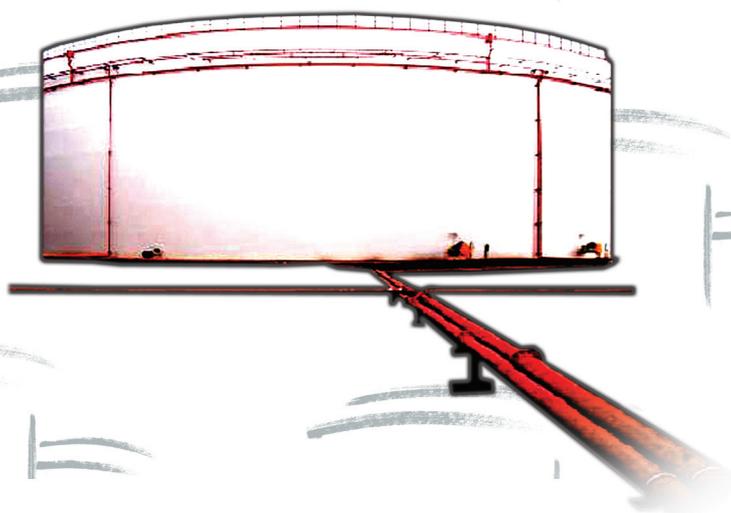


BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Mayo 2009 - N° 138



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

1. Aspectos de actualidad	1
2. Consumo de productos petrolíferos	2
3. Consumo y balance de gas natural	11
4. Comercio exterior de hidrocarburos	14
5. Producción y exploración de hidrocarburos	19
6. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	20
7. Precios de hidrocarburos	23
8. Información legislativa	31

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2008-2007

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2008	2007
Carbón	13.974	9,8	20.360	13,9	31,0	28,8
Petróleo	68.110	47,9	70.848	48,2	0,2	0,2
Gas natural	34.783	24,5	31.602	21,5	0,0	0,0
Nuclear	15.368	10,8	14.360	9,8	100,0	100,0
Hidráulica	1.991	1,4	2.341	1,6	100,0	100,0
Otras energías renovables	8.855	6,2	7.916	5,4	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-949	-0,7	-495	-0,3		
Total	142.131	100,0	146.932	100,0	21,6	20,9

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2008	Estructura (%)	Año 2007	Estructura (%)	% 2008/2007
Productos petrolíferos	52.944	50,1	55.277	51,0	-4,2
Gas	17.138	16,2	17.279	16,0	-0,8
Electricidad	22.088	20,9	22.154	20,5	-0,3
Renovables	4.303	4,1	3.972	3,7	8,3
Total consumo final energético	98.817	93,5	101.180	93,4	-2,3
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.719	6,4	6.652	6,1	1,0
Gas	143	0,1	477	0,4	-70,0
Total consumo final	105.679	100,0	108.309	100,0	-2,4

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2008	2007	% 2008/2007
Consumo de energía primaria/PIB	177,46	184,27	-3,7
Consumo de energía final/PIB	132,55	135,83	-2,4

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización julio 2009.

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Tendencia	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.704	5.476	Mayo 09	↓	Debilidad acusada de la demanda: -8,0%
G.L.P.'s	CORES	kt	189	128	Mayo 09	↓	Notable descenso en mayo: -10,4%
Gasolinas	CORES	kt	511	498	Mayo 09	↓	Debilidad en la demanda. En mayo: -5,9%
Querosenos	CORES	kt	401	429	Mayo 09	↓	Se acentúa la caída de la demanda en mayo
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.887	1.998	Mayo 09	↓	Se mantiene la debilidad de la demanda
Gas natural	CORES	GWh	32.311	31.540	Mayo 09	↓	Gran debilidad de la demanda en mayo: -12,0%
Comercio exterior							
Importación de crudo	CORES	kt	4.242	4.451	Mayo 09	↓	Se mantiene la atonía de las importaciones
Importación de gas natural	CORES	GWh	30.646	31.100	Mayo 09	↓	Continúa la debilidad en las importaciones
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	38,00	40,95	Mayo 09	↑	Aumento en el mes del coste CIF
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.214	917	Mayo 09	=	Se mantiene el saldo importador de productos
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.069	-2.141	Abril 09	↑	Caída del déficit en el mes de abril
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	32,28	32,10	Abril 09	=	El peso del petróleo en la balanza es el 32,1%
Refino y stocks de petróleo							
Materia prima procesada	CORES	kt	5.392	4.981	Mayo 09	↓	Importante descenso en el mes: -8,3%
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	96,8	86,5	Mayo 09	↓	Descenso de la utilización de la industria
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.538	18.430	Mayo 09	↓	Ligero descenso respecto al mes anterior
Producción interior							
Crudo de petróleo	CORES	kt	8	7	Mayo 09	↓	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	15	14	Mayo 09	↓	Debilidad de la producción.
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,14	0,12	Mayo 09	=	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,05	0,05	Mayo 09	=	Inapreciable
Precios crudos y productos							
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3190	1,3650	Mayo 09	↑	Apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	94,74	97,55	Mayo 09	↑	Subida de precio del 3,0% respecto a abril
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	86,49	86,97	Mayo 09	↑	Subida de precio del 0,6% respecto a abril
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	10,50	10,50	Mayo 09	=	El precio de la botella se mantiene
Tarifa GN T1 doméstico y comercial	MITYC	c€/kWh	6,9971	6,9971	Mayo 09	=	Se mantiene el precio del gas natural
Indicadores de actividad							
PIB	INE	(%) Var. inter.	-0,7	-3,0	1er.Tr. 09	↓	Se acentúa la tendencia de contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-2,4	-2,4	Mayo 09	↓	Acusada debilidad. Mantiene tendencia
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-19,7	-20,5	Mayo 09	↓	Se mantiene la caída de la actividad industrial
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-11,0	-8,2	Mayo 09	↓	Se mantiene la tendencia bajista
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-39,5	-36,6	Mayo 09	↓	Se mantiene la caída de actividad en el sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-46,0	-38,8	Mayo 09	↓	Relativa mejoría dentro de la debilidad
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	6	Mayo 09	—	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Mayo:

Mayo ha sido muy cálido en general, con unas temperaturas medias mensuales que han sido entre 2º y 3º C superiores a sus valores medios normales en la mayor parte de las regiones peninsulares. Las temperaturas más elevadas del mes se registraron en la tercera decena, en particular entre los días 20 y 22 y en los últimos días, a partir del día 29. Los valores máximos se registraron en el bajo Guadalquivir, sur de Extremadura y sur de Castilla la Mancha, con valores superiores ya a los 35°C. En Baleares el mes ha sido también muy cálido, con valores medios en general entre 1º y 2º C por encima de sus valores normales, en tanto que en Canarias ha sido en general normal o algo más cálido de lo normal.

Mayo ha sido seco a muy seco en la mayor parte del territorio peninsular y archipiélagos, siendo el déficit de lluvias especialmente acusado en las regiones mediterráneas, oeste y centro de Andalucía y áreas de ambas Castillas y Extremadura, donde las precipitaciones no llegaron a alcanzar el 25% de su valor normal.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente.

- Se mantiene un mes más la debilidad en la demanda de productos petrolíferos. En mayo, el consumo ha totalizado 5,48 millones de toneladas, con una tasa interanual negativa del 8,0%. En el acumulado anual, el descenso es del 6,7%.
- En mayo, la demanda de combustibles de automoción ha mantenido la debilidad que le caracteriza en los últimos meses, con un consumo total de 2,49 millones de toneladas, un 7,6% menos que en mayo de 2008. Esta debilidad, es de nuevo, más acusada en el gasóleo de automoción que en las gasolinas. El descenso del consumo de la gasolina de 98 I.O. es más intenso que el de la gasolina de 95 I.O. como consecuencia del efecto precio.
- La demanda de gas natural continúa manteniendo una gran debilidad. En mayo, el consumo total presenta una tasa interanual negativa del 12,0%. El consumo convencional (doméstico-comercial e industrial), desciende un 2,85% en el mes, mientras que la demanda para generación eléctrica lo hace un 24,7%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en mayo, han tenido un comportamiento dispar. Así, mientras la gasolina subía un 3,0% en el mes, el gasóleo lo hacía en un exiguo 0,6%. Si se comparan los precios con los de mayo de 2008, la gasolina desciende un 18,3% y el gasóleo de automoción un 29,8%.
- En mayo, el precio de venta al público del gasóleo auto, fue en España 15,53 c€/litro más bajo que en la media de los otros 14 países de la UE considerados. Esta diferencia de precio, es consecuencia de la menor presión fiscal que tienen los combustibles de automoción en España. En el caso del gasóleo, la presión fiscal (Impuesto especial+IVA) es un 29,3% menor que la media europea.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El consumo de productos petrolíferos asciende a 5,48 millones de toneladas en mayo, con un descenso del 8,0% respecto al mismo mes del año anterior. Es destacable, la caída del consumo de todos los tipos de productos en este mes.

En el acumulado anual, el consumo ha disminuido un 6,7%, frente al 0,3% que descendió en 2008. Este hecho refleja la debilidad de la demanda en los cinco primeros meses del año, en línea con la difícil situación económica del país.

Considerando el año móvil, el descenso del consumo ha sido del 5,9%.

Las caídas del PIB estimadas de entre el 3-4% en el primer y segundo trimestre del año, corresponden a caídas de la demanda de productos petrolíferos del 6,7% en los primeros cinco meses del año.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	128	-10,4	972	-1,9	1.960	-2,7	2,8
Gasolinas	498	-5,9	2.412	-5,7	6.151	-6,1	8,7
Querosenos	429	-14,9	1.931	-16,3	5.255	-10,4	7,5
Gasóleos	2.606	-8,0	14.061	-7,5	34.236	-6,6	48,6
Fuelóleos	940	-5,9	4.687	-1,6	11.559	-1,7	16,4
Otros productos (**)	877	-7,2	4.566	-5,8	11.332	-6,0	16,1
Total (***)	5.476	-8,0	28.629	-6,7	70.493	-5,9	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

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

(***) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo (Pág. 22)

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

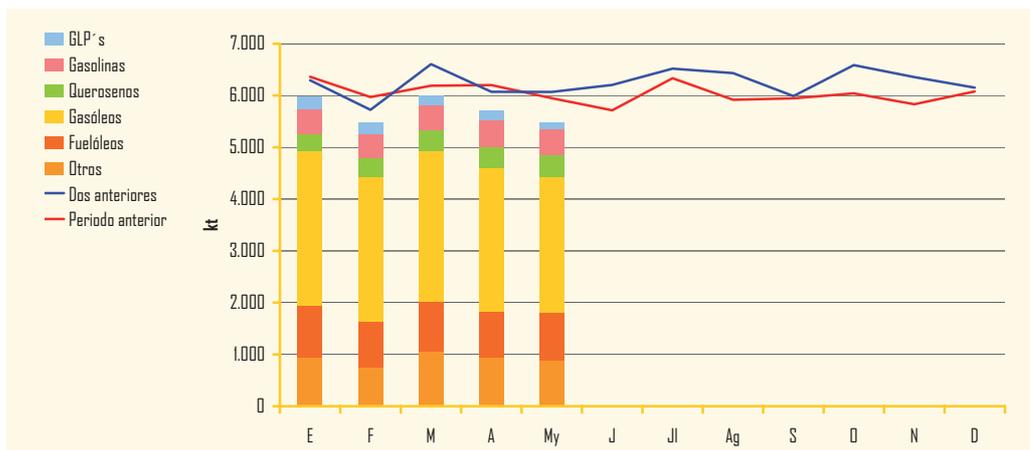


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

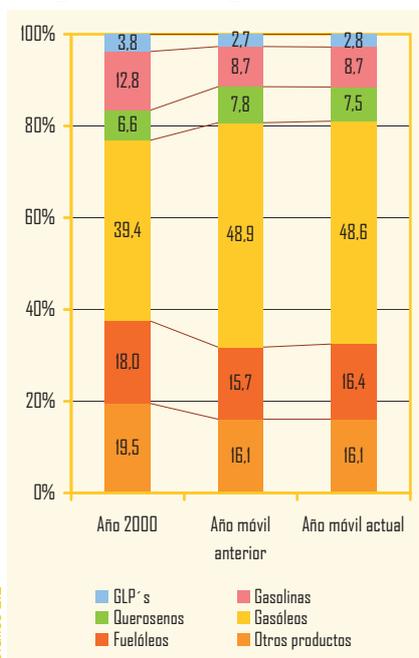


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Período último dato
Transporte			
Transporte urbano total (*)	-11,5	-2,9	Mayo 09
Transporte interurbano total (*)	-7,0	-3,2	Mayo 09
Transporte por carretera (*)	-7,6	-3,2	Mayo 09
Transporte ferrocarril (*)	-5,9	-2,5	Mayo 09
▶ AVE - Larga distancia (*) ⁽²⁾	16,4	-0,1	Mayo 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-9,3	-13,0	Mayo 09
Marítimo (cabotaje) (*)	22,7	-5,5	Mayo 09
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial ⁽¹⁾	-19,4	-20,5	Mayo 09
Bienes de consumo	-11,1	-10,9	Mayo 09
▶ B. consumo duradero	-26,7	-33,1	Mayo 09
▶ B. consumo no duradero	-8,1	-6,7	Mayo 09
Bienes de equipo	-22,3	-26,7	Mayo 09
Bienes intermedios	-28,1	-27,1	Mayo 09
Energía	-5,4	-10,5	Mayo 09

(*) Tasa de variación (%)

Fuente: INE.

(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

(2) Corresponde a alta velocidad de larga distancia y el largo recorrido.

En los doce últimos meses, la estructura del consumo de productos petrolíferos, muestra una contracción de los destilados medios con respecto al año móvil anterior.

Los indicadores del transporte en España reflejan en mayo unas caídas en relación al año anterior, pero son mucho menores que las del pasado mes, que se vieron afectadas por el efecto Semana Santa.

El IPI, alcanza una tasa negativa de crecimiento en el acumulado enero-mayo, una vez descontado el efecto calendario, del 21,6%, mostrando la gran debilidad de la industria en este período.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	75	-10,3	534	-3,1	1.163	-4,0	59,3
Granel	52	-11,3	432	-0,8	784	-0,9	40,0
Automoción (envasado y granel)	1	26,2	6	21,2	14	14,2	0,7
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	128	-10,4	972	-1,9	1.960	-2,7	100,0

Tabla 2.3

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

El consumo de GLP's ha disminuido un 10,4% con respecto a mayo del año anterior. En el acumulado del año, se produce un descenso del 1,9% y en los doce últimos meses del 2,7%. La estructura del consumo de GLP's en el año móvil, está constituida por un 59,3% de gases envasados, un 40,0% de granel, con un apreciable incremento con respecto al año móvil anterior, y un 0,7% de GLP's de automoción.

Evolución del consumo y tipos de suministro

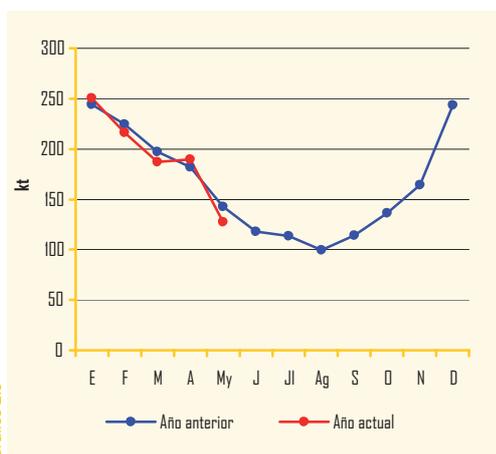


Gráfico 2.3

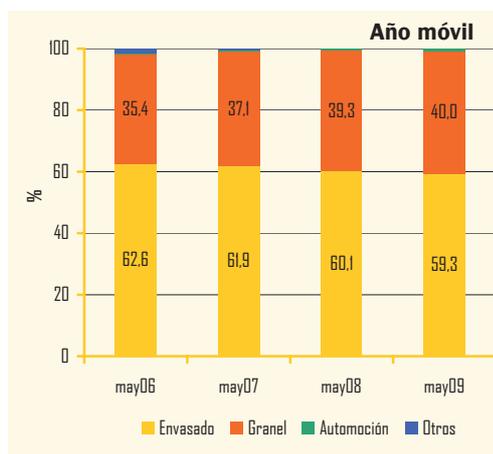


Gráfico 2.4

Gasolinas

La demanda de gasolinas continúa con la atonía de los últimos meses y vuelve a intensificarse en mayo, con una disminución del 5,9% con respecto al mismo mes de 2008.

En los primeros cinco meses del año, la demanda de gasolinas desciende un 5,7%, con una especial incidencia en el consumo de gasolina de 98 I.O. que disminuye, en el período, el 15,0%.

En los doce últimos meses el consumo asciende a 6,15 millones de toneladas un 6,1% menos que en el año móvil anterior.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	445	-4,9	2.153	-4,4	5.478	-4,6	89,1
98 I.O.	52	-14,1	256	-15,0	664	-17,3	10,8
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	497	-5,9	2.409	-5,7	6.142	-6,1	99,9
Otras gasolinas	1	17,0	3	-6,8	8	-10,2	0,1
Total	498	-5,9	2.412	-5,7	6.151	-6,1	100,0

Tabla 2.4

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

Evolución del consumo de gasolinas auto

En mayo el contenido en bioetanol de las gasolinas es del 3,02%.

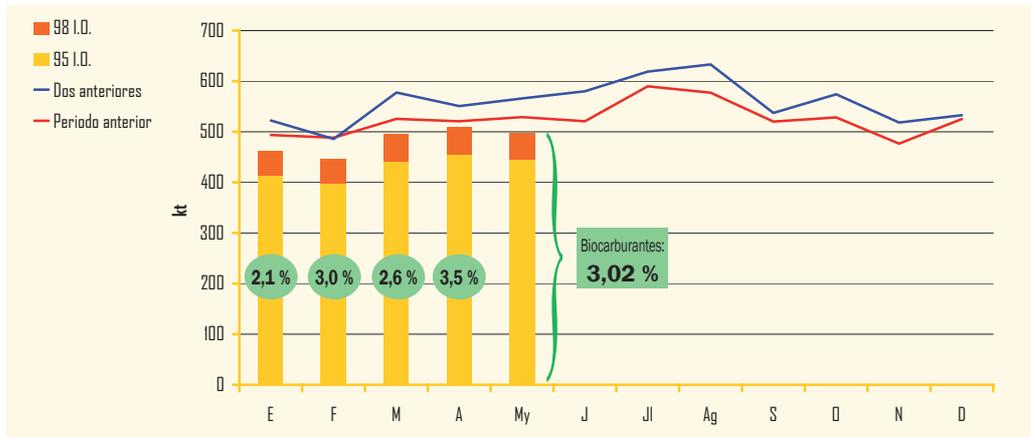


Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa el peso de la gasolina eurogrado, disminuyendo la de 98 I.O., que desde mayo de 2008 pierde 1,5 puntos porcentuales.

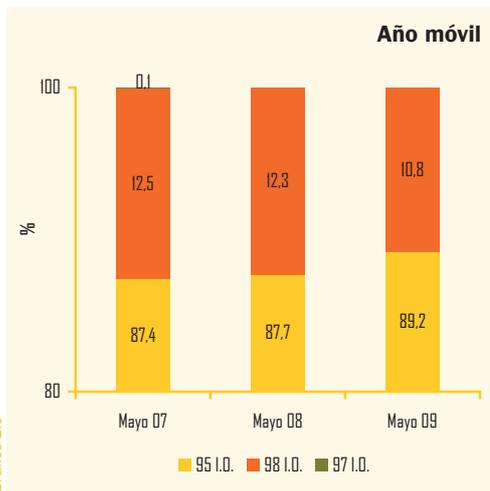


Gráfico 2.6

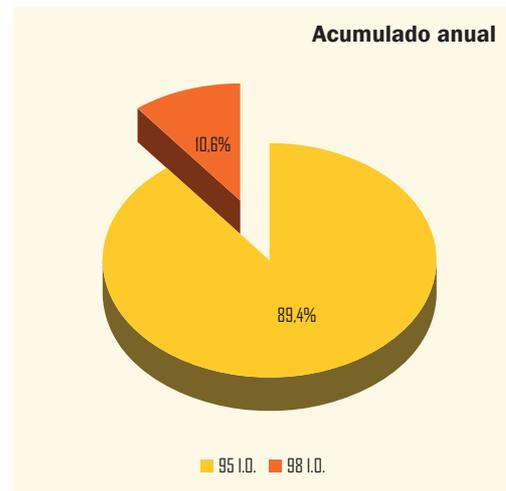


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.981	-7,5	9.552	-9,7	23.823	-7,8	69,6
Biodiesel	4	-63,8	16	-64,4	71	-25,0	0,2
Biodiesel Mezcla	13	-30,5	63	-28,6	148	-29,8	0,4
Subtotal gasóleos auto	1.998	-8,0	9.631	-10,1	24.043	-8,0	70,2
Agrícola y pesca (B)	392	-1,3	2.510	-1,1	5.886	-2,9	17,2
Calefacción (C)	98	-26,7	1.309	-0,1	2.781	-0,6	8,1
Otros gasóleos (**)	118	-8,7	610	-4,5	1.526	-7,8	4,5
Total	2.606	-8,0	14.061	-7,5	34.236	-6,6	100,0

Tabla 2.5

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
 (**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

En mayo, cae el consumo de gasóleos, el 8,0%, continuando la tónica del pasado mes de abril y reflejando la baja actividad que se está experimentando en los últimos meses. La demanda de gasóleos auto disminuyó el 8,0%, el 26,7% el gasóleo de calefacción y el gasóleo B, el 1,3%.

En el período enero-mayo, el consumo de gasóleos totaliza 14,06 millones de toneladas con un descenso del 7,5% con respecto al mismo periodo de 2008.

En los doce últimos meses, el consumo de gasóleos, asciende a 34,24 millones de toneladas, y representa el 48,6% del total del consumo de productos petrolíferos.

Evolución del consumo de gasóleos

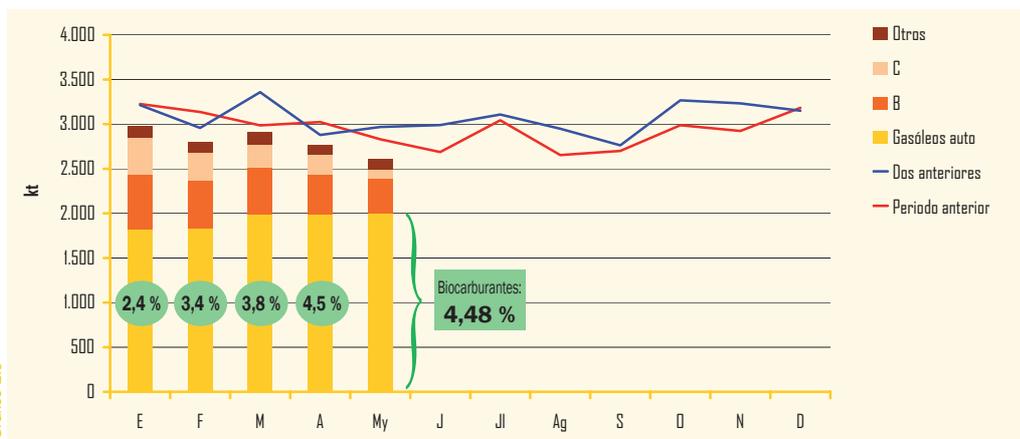


Gráfico 2.8

En mayo el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción fue del 4,48%.

Distribución del consumo de gasóleos

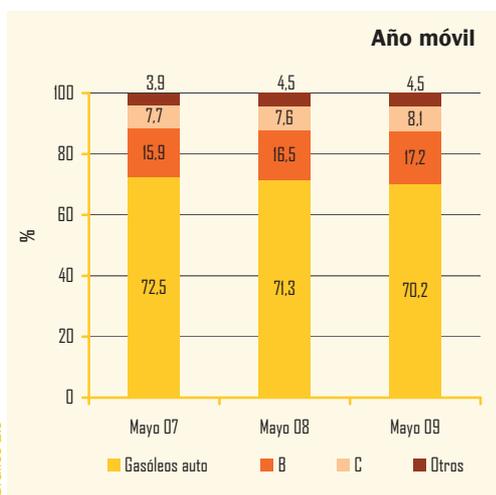


Gráfico 2.9

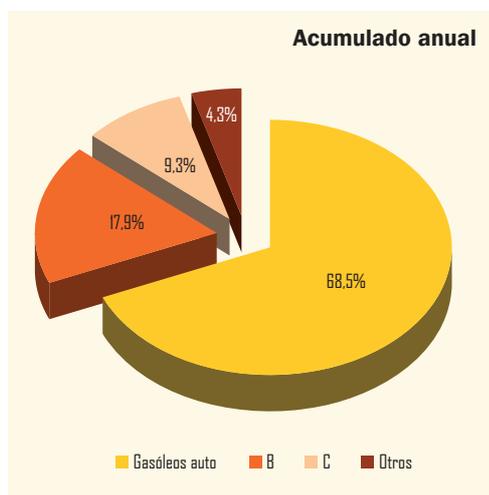


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

El consumo de combustibles de automoción en mayo, ha mantenido un mes más la línea de debilidad de los últimos tiempos, con un descenso del 7,6% y alcanzado un total de 2,49 millones de toneladas.

En el acumulado anual, la debilidad es acusada con una caída de la demanda del 9,2% y totalizando 12,04 millones de toneladas.

Se produce análoga tendencia en el año móvil, con un consumo total de 30,19 millones de toneladas, un 7,7% menos que en el año móvil anterior. Como el descenso del consumo de gasóleos auto es mayor en los últimos meses que el de las gasolinas, se está produciendo un incremento del peso de la gasolina, 0,4 puntos porcentuales en los doce últimos meses, en la estructura del consumo de combustibles de automoción.

Los combustibles de automoción han representado, en el año móvil, el 42,8% del total del consumo de productos petrolíferos.

En este gráfico, se aprecian el ligero repunte, en términos relativos, del consumo de gasolinas; la consecuente caída de los gasóleos; en términos absolutos, la caída en los últimos meses de los combustibles de automoción.

Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	445	-4,9	2.153	-4,4	5.478	-4,6	18,1
Gasolinas 98 I.O.	52	-14,1	256	-15,0	664	-17,3	2,2
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	497	-5,9	2.409	-5,7	6.142	-6,1	20,3
Gasóleo A	1.981	-7,5	9.552	-9,7	23.823	-7,8	78,9
Otros gasóleos de automoción (**)	17	-43,3	79	-40,6	220	-28,3	0,7
Subtotal gasóleos auto	1.998	-8,0	9.631	-10,1	24.043	-8,0	79,7
Total Combustibles auto	2.495	-7,6	12.041	-9,2	30.186	-7,7	100,0

Tabla 2.6

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.
(**) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Evolución del consumo de combustibles de automoción

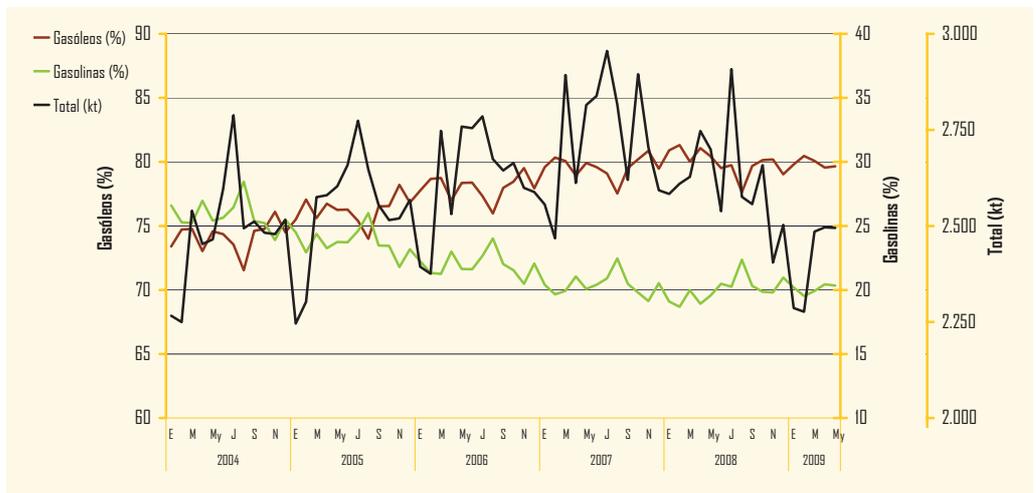


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

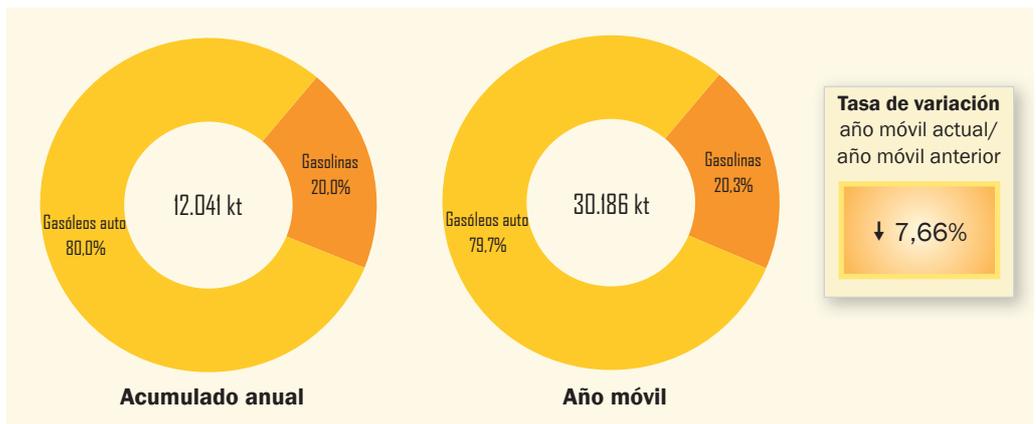


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción

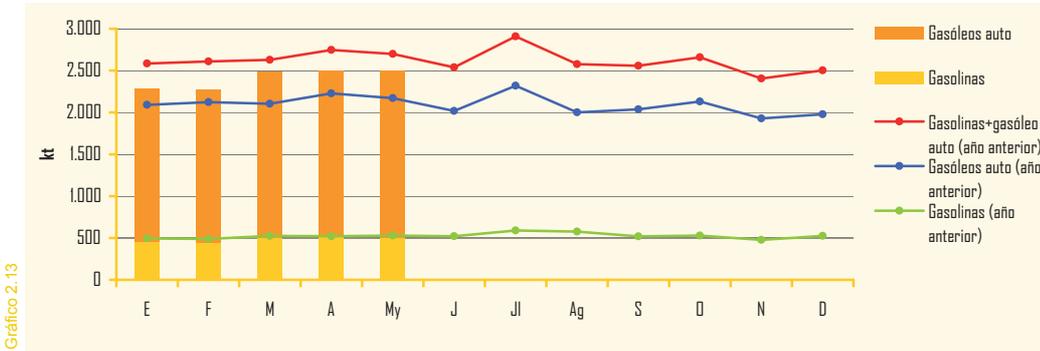


Gráfico 2.13

Gráfico 2.14

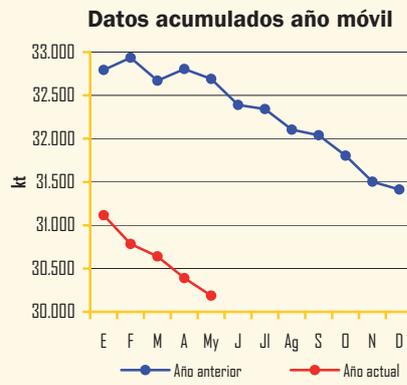
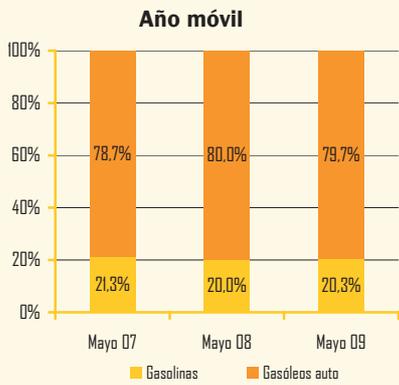


Gráfico 2.15

Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	429	-14,9	1.931	-16,3	5.254	-10,4	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-31,4	0,01
Total	429	-14,9	1.931	-16,3	5.255	-10,4	100,00

Tabla 2.7

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Evolución del consumo de querosenos

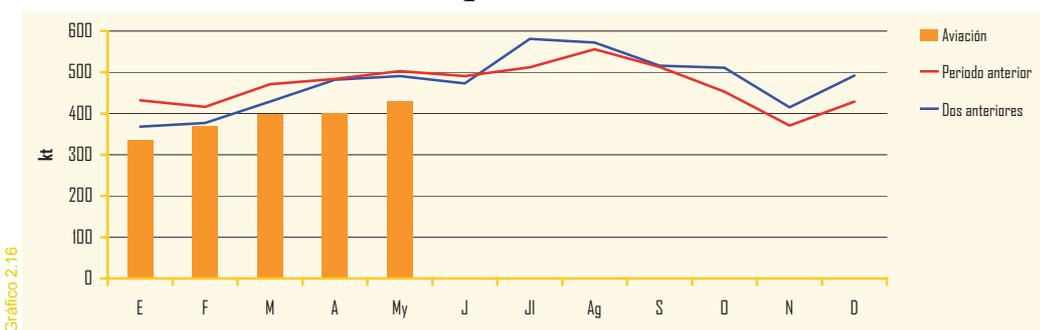


Gráfico 2.16

En mayo, el descenso del consumo, ha sido del 14,9% alcanzando un total de 429 kt.

En el período enero-mayo, la caída de la demanda se sitúa en el 16,3%, reflejando el agravamiento de la debilidad del transporte aéreo durante estos meses.

En los doce últimos meses, la demanda de querosenos se eleva a 5,26 millones de toneladas, un 10,4% menos que en el año móvil anterior.

Fuelóleos y otros productos

El consumo de fuelóleos en mayo alcanzó los 940 kt, con un descenso del 5,9%, continúa la debilidad de la demanda del gasóleo BIA, mientras el resto de fuelóleos caen con menos intensidad.

En el año móvil, el consumo de fuelóleos fue de 11,56 millones de toneladas con un descenso del 1,7% con respecto al año móvil anterior.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	271	-13,1	1.452	-11,9	3.603	-9,3	31,2
Otros fuelóleos	668	-2,7	3.235	3,8	7.956	2,2	68,8
Total fuelóleos(**)	940	-5,9	4.687	-1,6	11.559	-1,7	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

Tabla 2.8

Evolución del consumo de fuelóleos

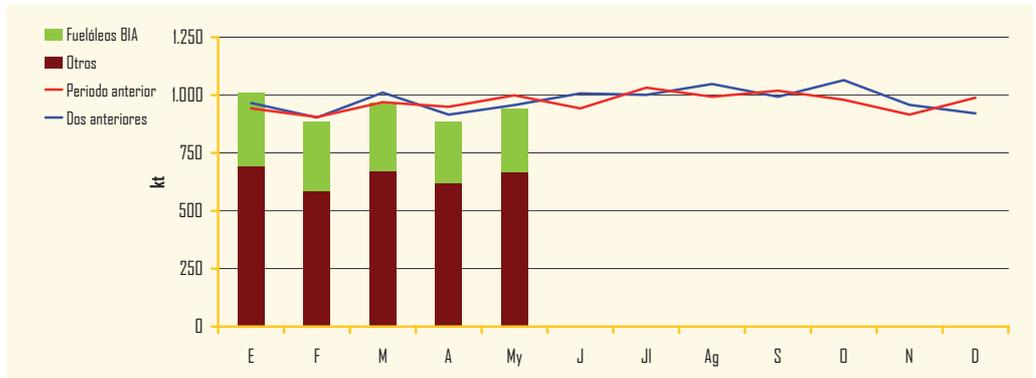


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	34	-18,7	157	-28,9	422	-22,2	3,7
Asfaltos	218	-7,7	844	-5,1	2.276	-6,3	20,1
Coque	289	-2,0	1.769	-2,1	4.400	-2,6	38,8
Otros(**)	336	-9,8	1.797	-7,0	4.234	-7,3	37,4
Total otros productos	877	-7,2	4.566	-5,8	11.332	-6,0	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
(**) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Tabla 2.9

Evolución del consumo de otros productos

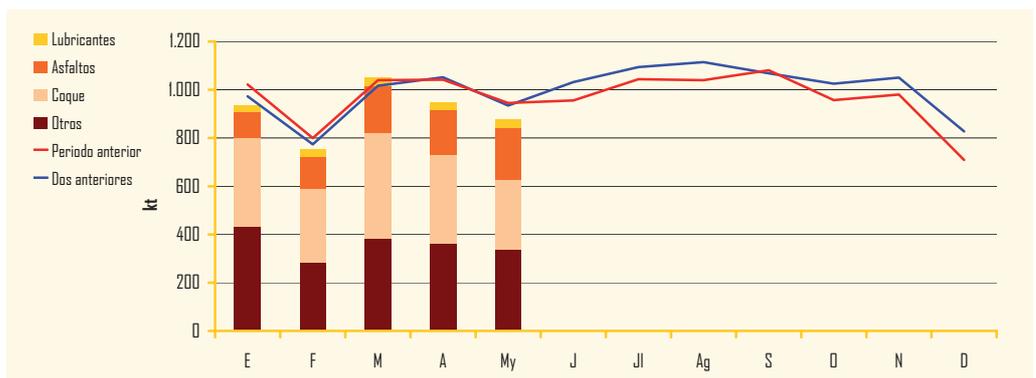


Gráfico 2.18

La demanda de otros productos petrolíferos asciende a 877 kt, con una disminución del 7,2% con respecto a mayo de 2008.

Continúa el descenso del consumo de lubricantes, el 18,7% en el mes, y el 28,9% en el acumulado del año. Los asfaltos disminuyen en el mes el 7,7% y en el acumulado anual lo hacen un 5,1%.

En el año móvil, el descenso de la demanda de este grupo de productos es del 6,0%. Esta debilidad, se explica por la disminución de actividad industrial y de la economía en general.

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	Mes actual							Últimos doce meses						
	Gasolinas			Gasóleos				Gasolinas			Gasóleos			
	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A(*)	B	C	Subtotal	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal	A(*)	B	C	Subtotal
Andalucía	74	5	79	319	67	8	394	901	65	966	3.787	847	186	4.820
Aragón	13	1	14	73	23	4	99	163	14	177	898	324	142	1.364
Asturias	9	1	10	42	11	4	57	112	13	125	510	155	75	740
Baleares	18	2	20	35	6	12	53	213	22	235	403	73	454	931
Canarias	27	16	43	54	—	13	66	349	196	545	690	—	168	859
Cantabria	6	1	6	28	6	1	34	69	7	76	324	82	12	418
Castilla y León	27	2	29	168	51	8	228	348	33	381	2.062	856	261	3.179
Castilla la Mancha	19	2	21	117	38	4	158	238	20	258	1.416	670	147	2.233
Cataluña	73	8	81	315	46	7	369	885	104	989	3.620	792	270	4.683
Ceuta	1	—	1	2	—	—	2	10	1	11	23	—	—	23
C. Valenciana	48	4	52	198	30	6	234	605	47	652	2.412	425	125	2.962
Extremadura	11	1	12	55	12	1	68	139	8	147	660	168	31	859
Galicia	24	2	27	124	45	11	180	309	30	339	1.521	563	286	2.370
La Rioja	3	—	3	14	4	1	19	32	3	35	172	62	34	269
Madrid	52	5	57	187	15	11	214	634	57	691	2.287	275	412	2.974
Melilla	1	—	1	1	—	—	1	7	—	7	15	—	—	15
Murcia	13	1	14	81	14	1	97	160	14	174	975	204	26	1.206
Navarra	7	—	7	51	7	2	60	82	5	87	613	139	48	801
País Vasco	19	2	21	116	17	4	138	223	23	246	1.432	251	102	1.786
Totales	445	52	497	1.981	392	98	2.471	5.478	664	6.142	23.823	5.886	2.781	32.490

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

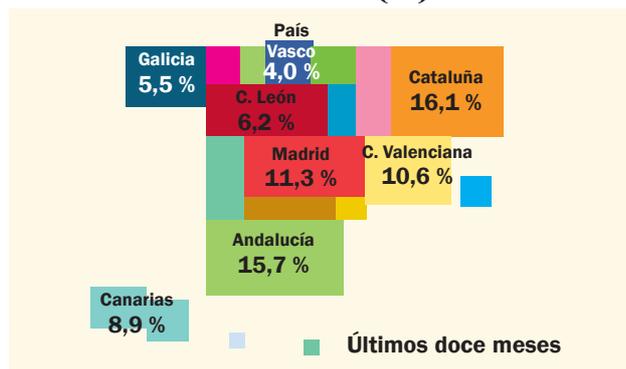


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

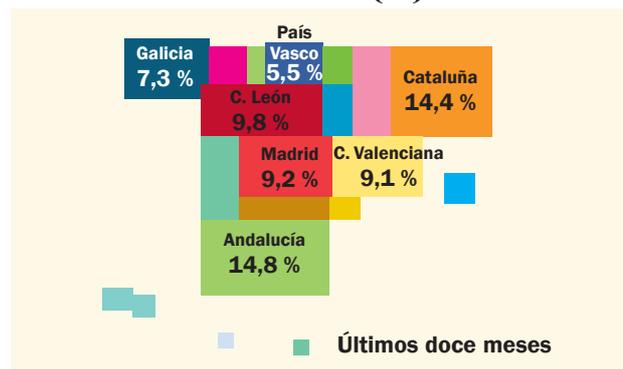
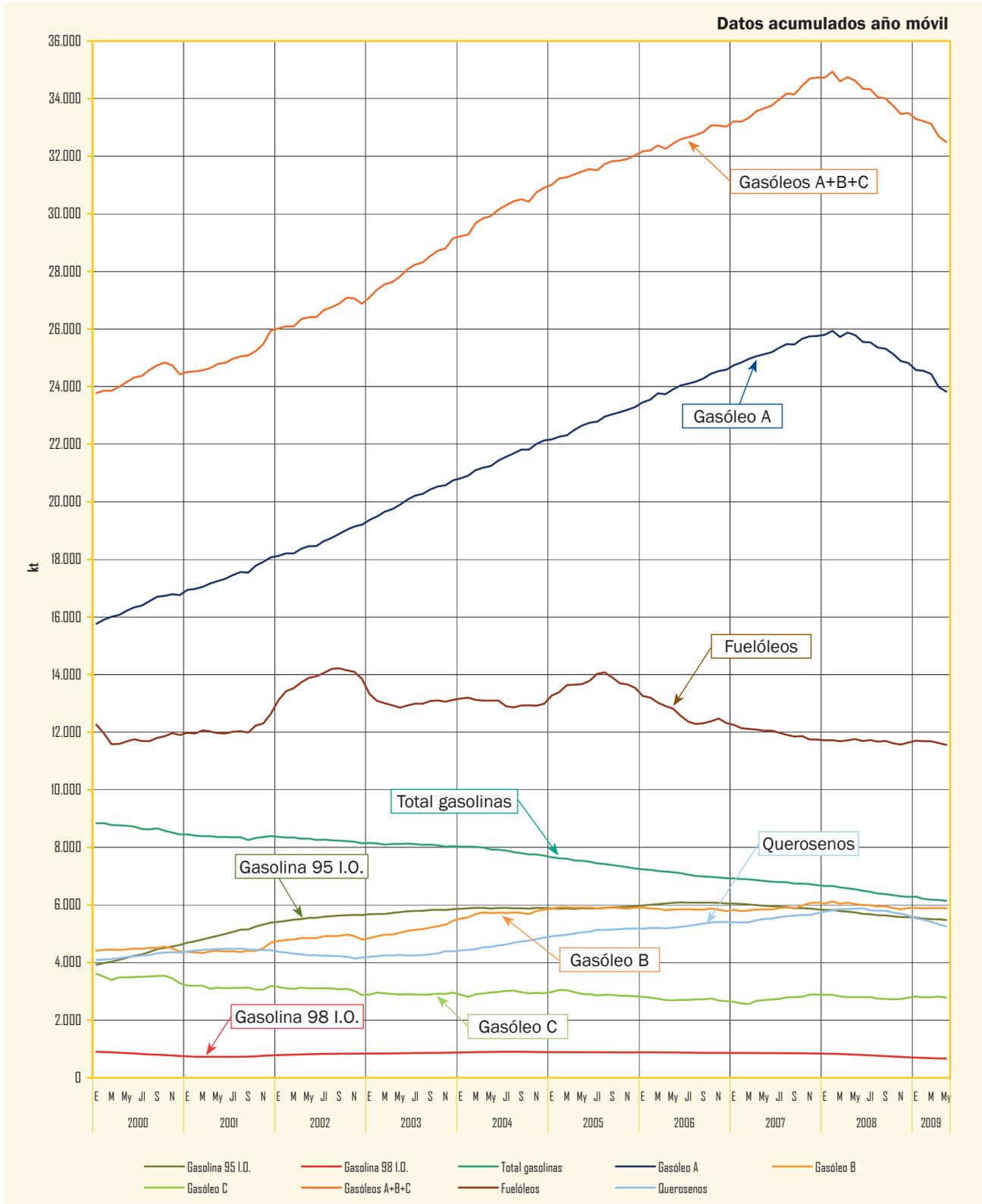


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	20.219	-2,8	114.433	-6,7	255.920	-4,7	60,8
Generación eléctrica	11.322	-24,7	55.481	-28,1	164.928	-3,5	39,2
GNL de consumo directo (**)	823	18,9	3.894	7,8	8.708	3,2	2,1
TOTAL	31.540	-12,0	169.914	-15,0	420.848	-4,2	100,0

Tabla 3.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

La demanda de gas natural del mercado español en mayo ha totalizado 31.540 GWh, con un descenso del 12,0% con respecto al mismo mes de 2008. Es consecuencia principalmente de factores climatológicos y de una menor actividad industrial. La demanda de gas natural para generación eléctrica está experimentando caídas en los últimos meses, el 23,1% en abril y el 24,7% en mayo. En el período enero-mayo, la demanda ha disminuido el 15,0%, totalizando 169.914 GWh.

En el año móvil, se registra una caída del 4,2%, el consumo para generación eléctrica cae el 3,5% y representa el 39,2% del total.

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Consumo directo	General
Mes	14.625	11.377	4.715	823	31.540
Acumulado anual	69.283	57.798	38.939	3.894	169.914
Últimos doce meses	198.070	146.359	67.711	8.708	420.848

Tabla 3.2

(*) Includo gas natural para materia prima.

Evolución del consumo de gas natural

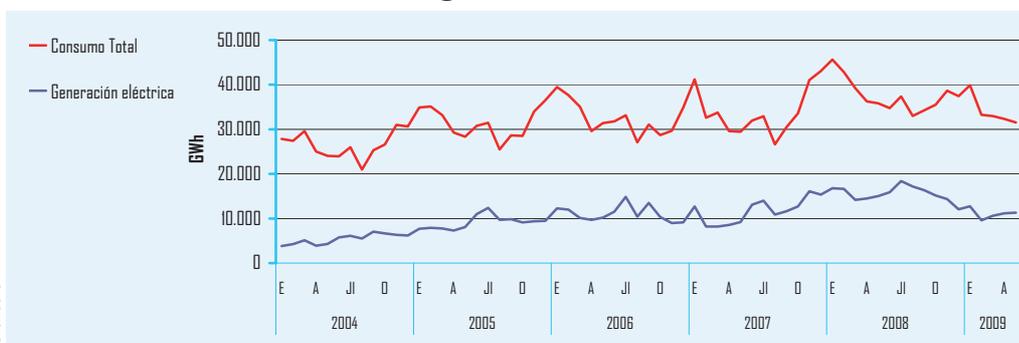


Gráfico 3.1

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

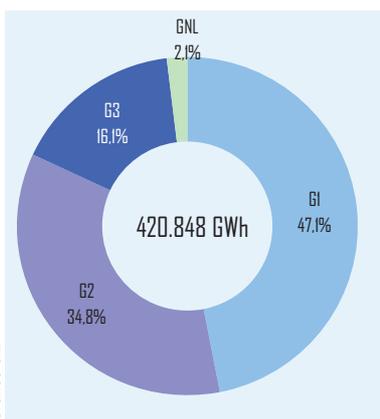


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

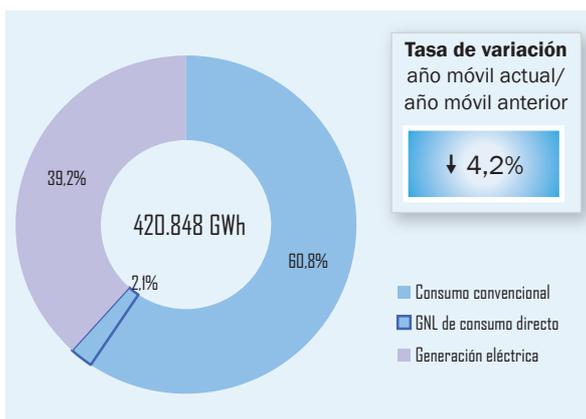


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Gráfico 3.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total		
Andalucía	3.544	670	158	4.372	18.066	3.185	1.029	22.280	56.538	8.074	1.977	66.589	16,2	
Aragón	1.063	555	147	1.765	4.923	2.977	1.499	9.399	13.815	7.452	2.606	23.873	5,8	
Asturias	281	323	148	751	719	1.524	1.221	3.465	2.317	3.375	1.913	7.605	1,8	
Cantabria	397	177	92	666	2.035	877	637	3.548	4.713	2.161	1.172	8.046	2,0	
Castilla y León	732	405	165	1.302	2.315	4.163	3.348	9.826	5.055	10.395	6.109	21.559	5,2	
Castilla La Mancha	342	890	451	1.683	3.499	2.502	1.509	7.510	9.468	5.722	2.312	17.503	4,2	
Cataluña	1.351	3.392	1.274	6.017	4.598	17.862	10.126	32.585	12.522	45.801	17.873	76.196	18,5	
Comunidad Valenciana	2.393	1.522	251	4.165	9.937	7.227	1.736	18.900	25.061	19.826	3.073	47.959	11,6	
Extremadura	–	63	39	102	726	298	328	1.351	3.359	924	620	4.904	1,2	
Galicia	420	402	119	942	1.265	1.956	896	4.117	6.613	4.963	1.654	13.230	3,2	
La Rioja	–	142	65	207	957	668	578	2.204	4.970	1.050	1.033	7.053	1,7	
Madrid	229	353	1.301	1.883	1.078	2.214	11.407	14.699	2.718	5.454	19.902	28.075	6,8	
Murcia	2.198	174	44	2.415	11.763	919	281	12.963	31.515	2.336	520	34.371	8,3	
Navarra	470	554	131	1.155	1.689	1.990	1.275	4.954	6.597	4.866	2.246	13.709	3,3	
País Vasco	1.205	1.755	332	3.292	5.715	9.436	3.067	18.218	12.808	23.960	4.701	41.468	10,1	
Total	14.625	11.377	4.715	30.717	69.283	57.798	38.939	166.020	198.070	146.359	67.711	412.140	100,0	

Tabla 3.3

Nota: GNL consumo directo no incluido.

Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por Comunidades Autónomas.

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	33.119	Salidas de gas natural	3.412
Producción interior de gas	14	Exportaciones	1.415
Importaciones GNL	22.955	Tránsitos de salida	1.997
Importaciones GN	8.145		
Tránsitos de entrada	2.005		
Variación de existencias	298	Salidas a distribución y consumo	31.540
		Consumo convencional	19.396
		Generación eléctrica	11.322
		GNL consumo directo	823
		Pérdidas y diferencias	-1.535
Total	33.417	Total	33.417

Tabla 3.4

Balance de gas natural

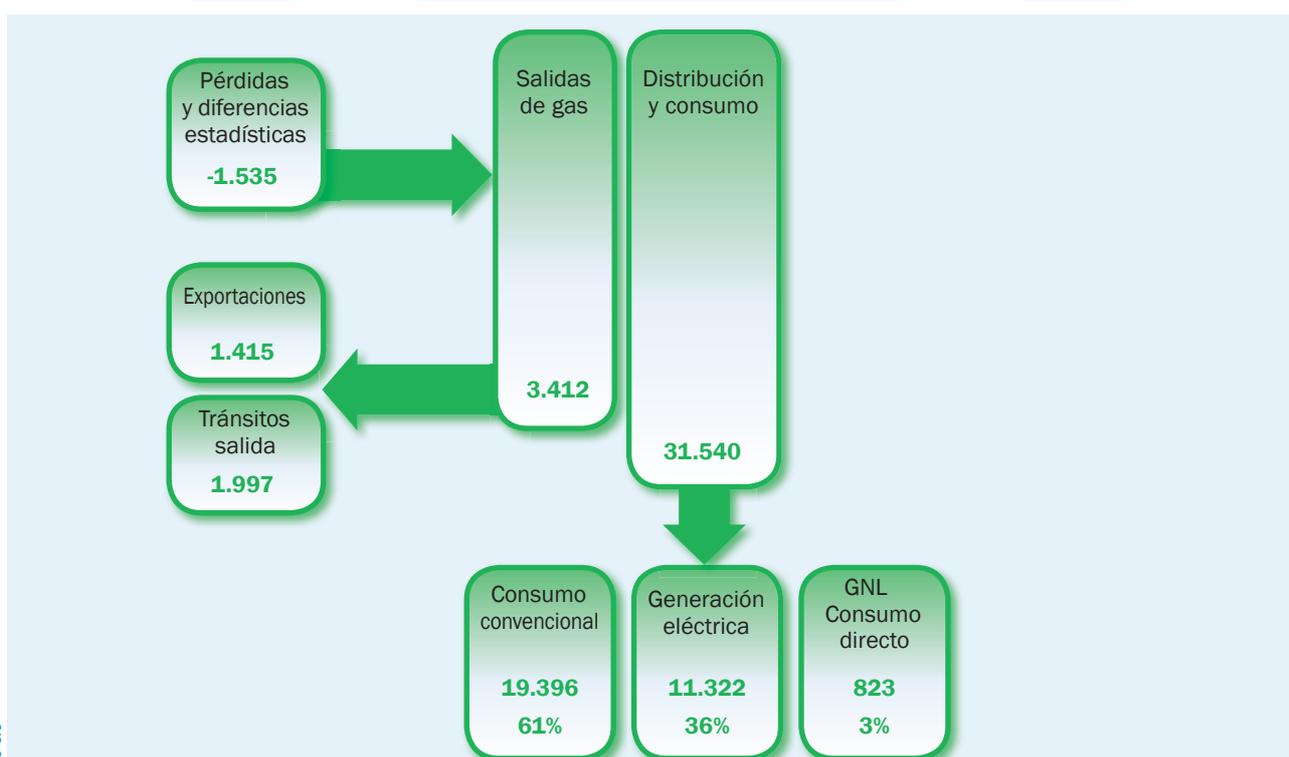


Gráfico 3.5

Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002)

Importaciones de crudo

La industria importó durante mayo un total de 4.451 kt de crudos de petróleo, un 10,3% menos que en el mismo mes de 2008, continuando la tónica de abril y muy por debajo de las tasas positivas de los pasados meses. Es destacable en el acumulado del año, el incremento de las importaciones procedentes de los países de la OPEP.

Las importaciones de crudo en el acumulado anual disminuyen un 5,1% respecto al mismo período de 2008 y totalizan 22,80 millones de toneladas.

En el año móvil, las importaciones de crudo ascienden a 57,27 millones de toneladas, un 0,3% más que en el período anterior. Las procedentes de los países de la OPEP suponen un 57,0% del total, siendo los principales suministradores Rusia con el 14,1%, Irán, el 13,69% y México el 11,0%.

Importaciones por países y áreas económicas

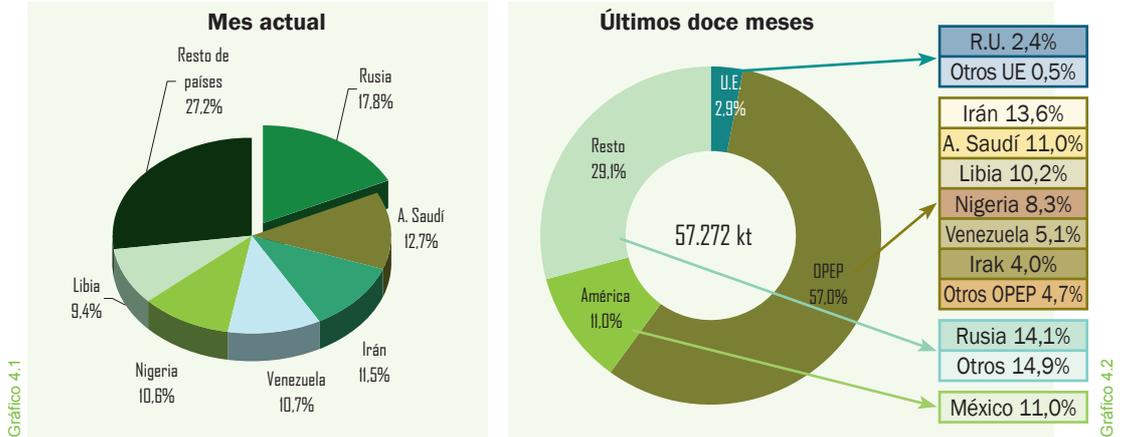


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

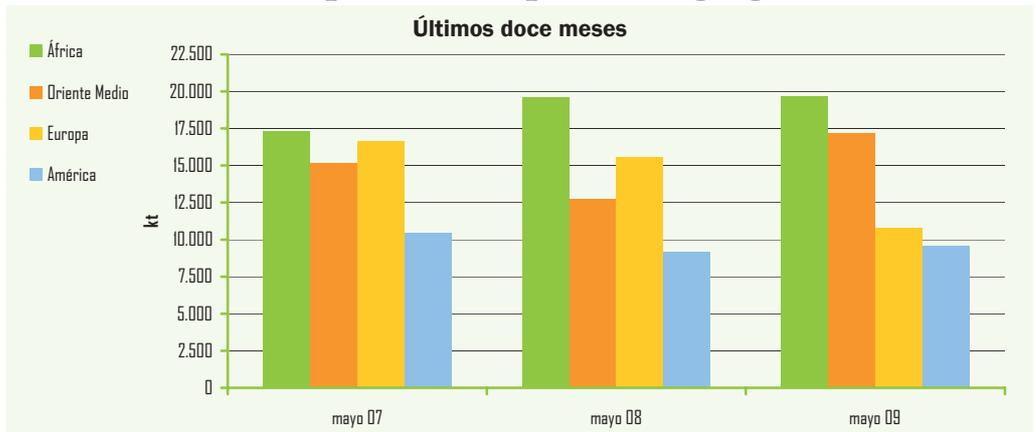


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.723	-1,4	13.265	18,9	32.644	21,7	57,0
Irán	514	30,8	2.790	55,6	7.800	72,6	13,6
A. Saudí	565	-6,8	2.407	-2,9	6.324	12,4	11,0
Libia	419	-14,0	2.195	-5,9	5.819	7,0	10,2
Nigeria	471	21,4	1.949	-14,1	4.726	-11,3	8,3
Venezuela	478	108,7	1.572	213,8	2.943	109,8	5,1
Irak	135	-38,1	1.259	62,7	2.319	1,9	4,0
Resto OPEP	141	-68,0	1.093	8,3	2.713	21,7	4,7
Rusia	793	-1,2	3.717	-16,1	8.097	-25,3	14,1
México	382	0,3	1.923	-42,4	6.292	-15,9	11,0
U. Europea	—	—	857	-42,8	1.681	-44,3	2,9
Otros países	553	-40,9	3.042	-15,8	8.558	-4,4	14,9
Total	4.451	-10,3	22.804	-5,1	57.272	0,3	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.1



Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	40,95	-46,8	35,53	-46,7	51,02	-14,9

Tabla 4.2

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,3650	-12,26	1,3181	-13,59	1,3862	-4,56

Tabla 4.3

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



En mayo, el coste medio CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 40,95 €/Bbl, un 46,8% menos que en el mismo mes de 2008 y 2,95 €/Bbl más caro que en abril, continuando la tendencia de ligeros repuntes desde el pasado mes de diciembre.

En los cinco primeros meses del año, el coste medio CIF del crudo fue un 46,7% por debajo del habido en el mismo período de 2008. Esta notable reducción del coste CIF del crudo importado, se refleja en la disminución del déficit de la balanza energética y comercial en los últimos meses.

La tasa media de cambio del euro con respecto al dólar ha sido en mayo el 1,3650 \$/€, un 12,26% inferior a la del mismo mes de 2008; en el acumulado del año, la disminución de la tasa de cambio es del 13,59%. Este hecho, produce un encarecimiento relativo de las compras en el exterior que se efectúan en dólares.

En esta tabla se puede consultar los pagos al exterior, en euros, por compra de crudos en abril (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas. En los doce últimos meses, los pagos a los países de la OPEP supusieron el 58,9% del total.

Factura petrolera (M€)

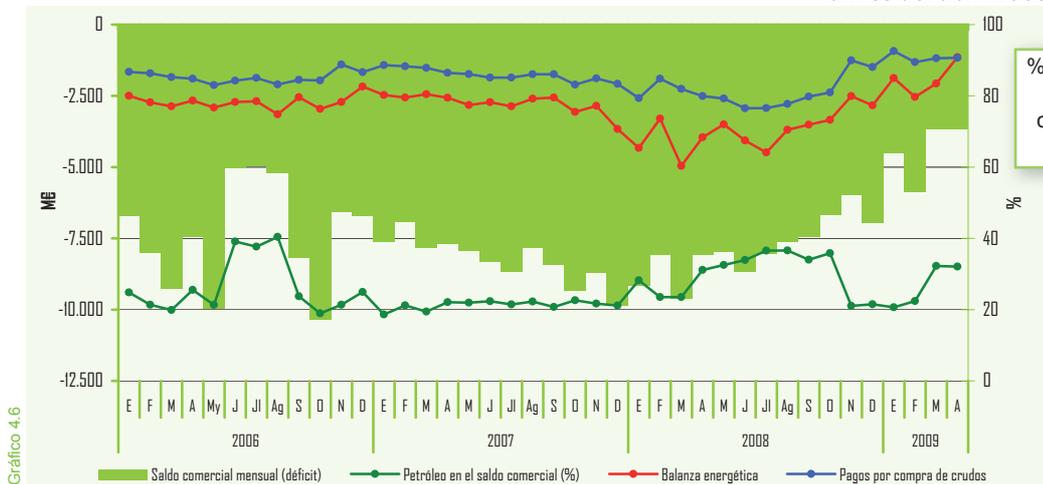
a mes de: abril 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.167	4.591	23.479
a la OPEP(%)	55,7	61,6	58,9
resto países(%)	44,3	38,4	41,1

Tabla 4.4

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: abril 2009



% Petróleo/
Saldo
comercial
32,1%

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27 (Combustibles minerales, aceites minerales y productos de su destilación; materias bituminosas; ceras minerales). Datos provisionales

El saldo físico neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos ascendió en mayo a 917 kt, equivalente al 16,7% del consumo total de productos petrolíferos en España. En el mes de referencia, se ha experimentado un descenso del 3,6% en las exportaciones con respecto al año anterior. Las importaciones, tuvieron también un comportamiento negativo, cayendo en el mes el 3,4%.

En el acumulado anual, las importaciones disminuyen el 8,8%, mientras que las exportaciones se muestran bastante más dinámicas, incrementándose el 11,0%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 14,91 millones de toneladas, y el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, se sitúa en el 21,2%. La importación neta de gasóleos, es de 10,59 millones de toneladas, equivalente al 30,9% del consumo de este producto.

Se importa, fundamentalmente, gasóleos, ya que estos suponen el 44,7% del total y se exporta principalmente gasolinas, que representan el 34,0% del total de las ventas al exterior.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	49	-23,4	324	-33,6	806	-25,7	3,1
Gasolinas	38	52,0	161	-13,9	460	-24,2	1,8
Querosenos	137	-49,8	857	-19,7	2.375	-7,5	9,3
Gasóleos	841	0,8	4.870	-14,2	11.460	-17,5	44,7
Fuelóleos	305	21,5	1.688	7,7	3.601	-6,9	14,0
Otros productos	514	2,2	3.030	1,1	6.930	-17,4	27,0
Total	1.884	-3,4	10.930	-8,8	25.632	-15,7	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	34	17,2	117	-24,0	266	-9,2	2,5
Gasolinas	284	-22,8	1.745	23,1	3.640	16,6	34,0
Querosenos	30	650,0	75	7,1	148	-19,1	1,4
Gasóleos	74	-42,2	334	-28,8	868	-16,4	8,1
Fuelóleos	129	-37,4	780	-25,4	2.198	-18,9	20,5
Otros productos	416	55,2	1.860	46,6	3.598	15,9	33,6
Total	967	-3,6	4.911	11,0	10.718	2,6	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 4.6

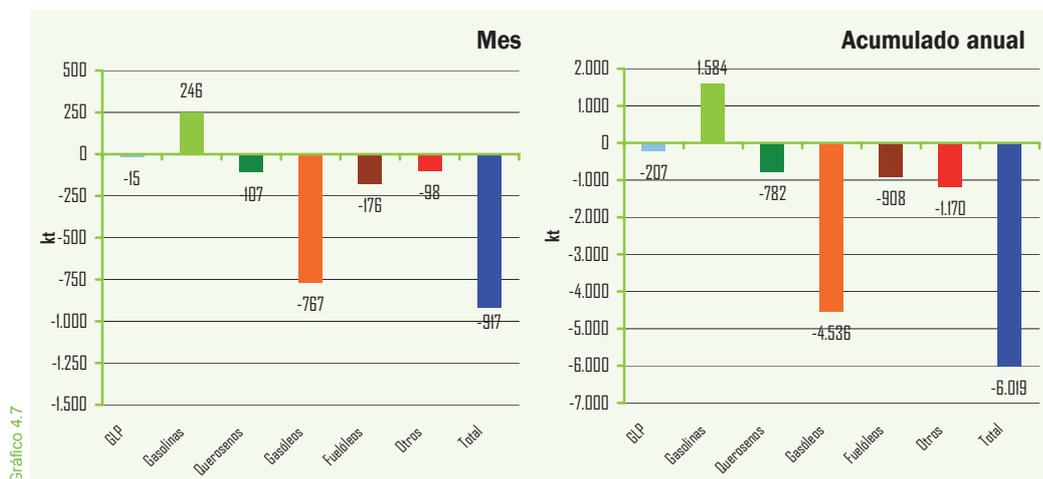
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	806	266	-540	27,55
Gasolinas	460	3.640	3.180	-51,70
Querosenos	2.375	148	-2.227	42,38
Gasóleos	11.460	868	-10.592	30,94
Fuelóleos	3.601	2.198	-1.403	12,14
Otros	6.930	3.598	-3.332	29,40
Total	25.632	10.718	-14.914	21,16

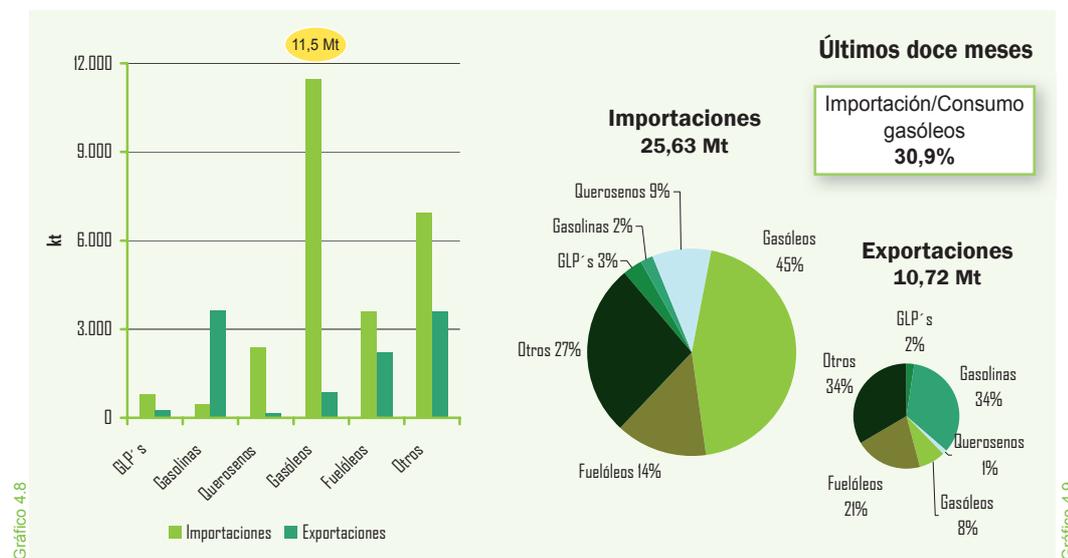
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: abril 2009

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	497	-53,5	2.172	-39,3	10.680	9,7
Pagos por importaciones	2.638	-47,5	10.796	-46,3	47.248	-4,4
Saldo	-2.141	-45,8	-8.624	-47,8	-36.568	-7,8
Grado de cobertura (%)	18,8	—	20,1	—	22,6	—

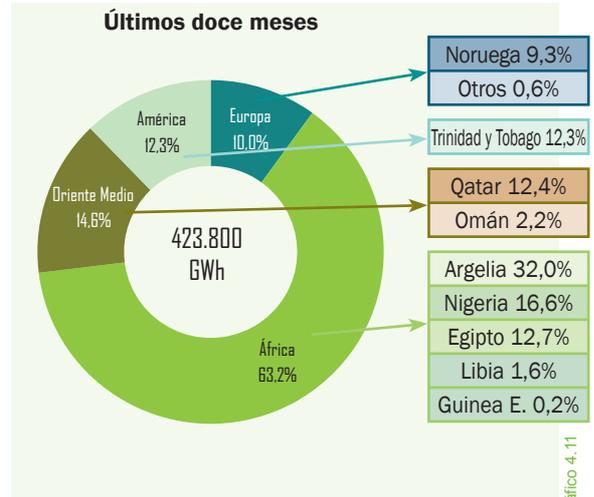
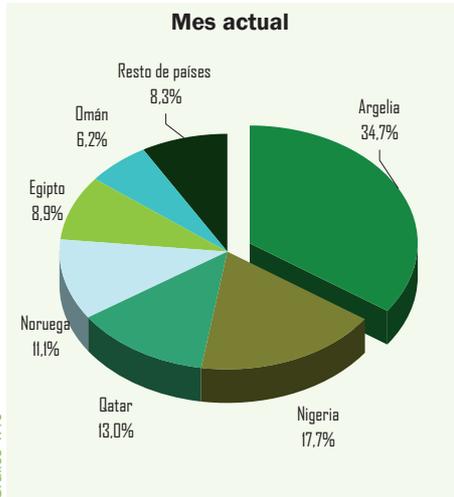
En el primer cuatrimestre del año, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado notables descensos como consecuencia de las caídas de precios en los mercados internacionales y del volumen de las importaciones. En estos cuatro meses, el saldo negativo de la balanza energética disminuye el 47,8%.

Tabla 4.8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



En mayo descienden las importaciones de gas natural, un 21,0% con respecto al mismo mes del año 2008 y totalizan 31.100 GWh. Este descenso, viene propiciado por dos factores fundamentalmente: la suave temperatura media de los tres últimos meses y especialmente por la caída de actividad de la economía.

En el acumulado anual, las importaciones han alcanzado los 164.069 GWh, un 17,1% menores a las del año 2008.

Argelia, como es habitual, se mantiene como el principal suministrador con un 32,0% del total, y con una disminución del 17,3% con respecto al año móvil anterior. Las importaciones provenientes de Nigeria, que representan un 16,6% del total, disminuyeron en los doce últimos meses un 28,5%. Se han incrementado sustancialmente las importaciones procedentes de Trinidad y Tobago, Noruega y Egipto. Se consigue una deseable política de diversificación de los suministros tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, mejorando la seguridad en el abastecimiento y las fuentes de suministro.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	10.805	-18,9	51.166	-28,0	135.423	-17,3	32,0
GN	6.470	-25,2	31.839	-33,1	87.945	-19,3	20,8
GNL	4.335	-7,2	19.326	-17,7	47.479	-13,3	11,2
Nigeria	5.503	-29,6	17.464	-56,0	70.396	-28,5	16,6
Egipto	2.783	-24,4	23.715	9,5	53.896	18,8	12,7
Qatar	4.037	-11,4	19.985	-9,8	52.510	-5,1	12,4
Trinidad y Tobago	1.732	-72,9	21.643	-14,6	52.104	26,8	12,3
Noruega	3.463	18,6	18.280	67,0	39.615	50,4	9,3
Omán	1941	-	7.540	-	9.456	892,5	2,2
Libia	729	48,1	3.892	22,8	6.814	-17,6	1,6
Guinea Ecuatorial	-	-	-	-	945	-	0,2
Otros	107	-32,9	384	-90,1	2.642	53,5	0,6
Total	31.100	-21,0	164.069	-17,1	423.800	-4,0	100,0

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Factura de gas natural (M€)

a mes de: abril 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	603	3.061	10.317
Argelia (%)	26,9	32,4	36,5
Nigeria (%)	11,4	11,3	16,7
Qatar (%)	16,9	10,2	11,4
Egipto (%)	9,9	14,6	11,6
Trinidad Tobago (%)	12,4	10,4	10,2
Noruega (%)	14,1	14,1	9,6
Otros (%)	8,4	7,0	4,0

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	52,0	4	41,7	7	20,9
Boquerón	1	-80,3	5	-57,3	20	-37,0
Casablanca	4	-40,7	22	-38,5	62	-32,2
Rodaballo	1	-10,9	8	-6,7	18	-9,9
Total	7	-41,1	38	-34,4	107	-28,1

Tabla 5.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

En mayo cayó el 41,1% la producción de petróleo crudo en España, con un total de 7 kt. En los doce últimos meses fue de 107 kt, un 28,1% menos que en el año móvil anterior.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,15% de las necesidades.

La producción interior de gas natural fue de 14 GWh, con un descenso del 18,3% con respecto al mismo mes del año anterior; en los doce últimos meses, crece un 8,7%.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa el 0,05% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de crudo

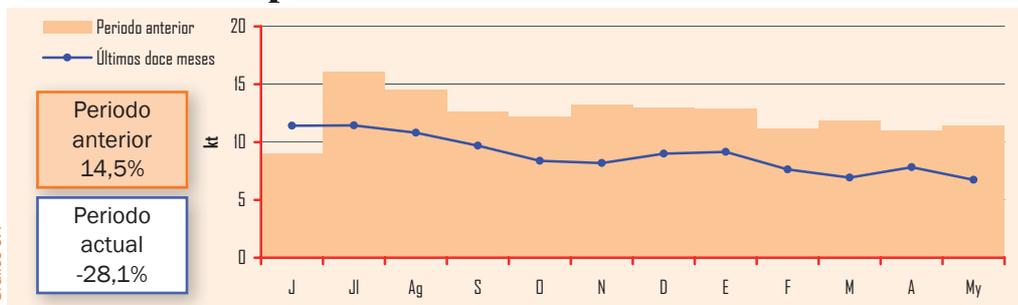


Gráfico 5.1

Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	11	-26,8	60	19,6	144	7,2
El Ruedo	2	-	10	45,5	22	53,2
Las Barreras	1	-46,4	7	-29,4	23	-19,2
Marismas	-	-	4	-	4	-
Total	14	-18,3	81	20,6	193	8,7

Tabla 5.2

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Evolución de la producción interior de gas natural

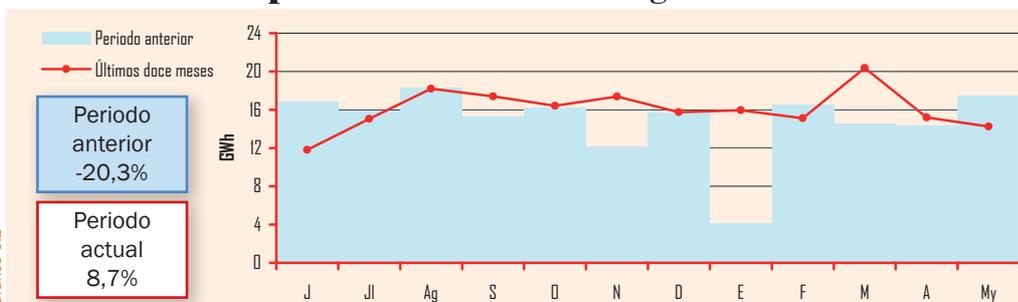


Gráfico 5.2

Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,12%	0,13%	0,15%
Gas natural	0,05%	0,05%	0,05%

Tabla 5.3

La industria española de refino en mayo procesó 4,98 millones de toneladas de crudo y materia prima, un 8,3% menos que en el mismo mes del año anterior. Entre enero y mayo, el crudo procesado totalizó 25,35 millones de toneladas, un 0,4% menos que en el mismo período del año anterior.

La utilización de la capacidad de refino en España fue en mayo del 86,5%, ocho puntos menos que en el pasado mes de abril.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, en mayo del 79,3%.

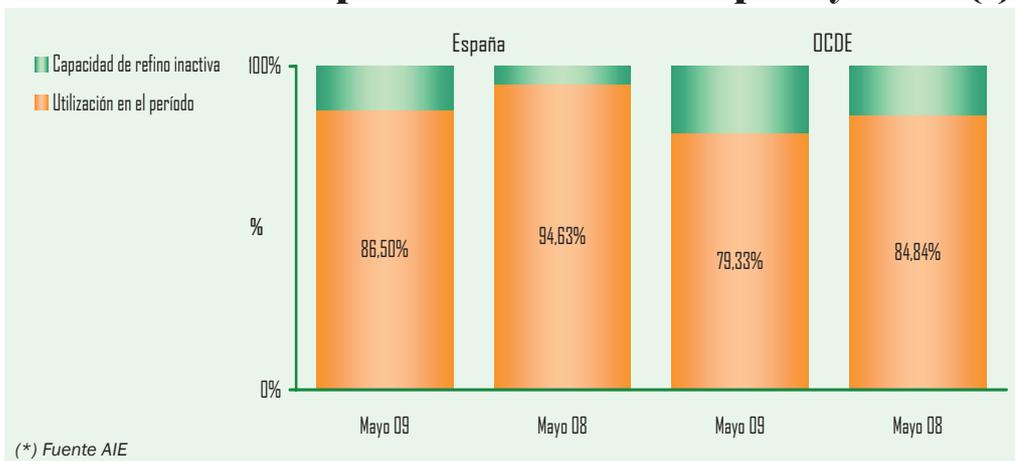
Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.981	-8,3	25.353	-0,4	60.994	0,8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 6.1

Utilización de la capacidad de refino en España y OCDE (*)



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.1

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino

En este gráfico se aprecia la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, la evolución del grado de utilización de la capacidad de refino de la industria española y la media de su utilización.

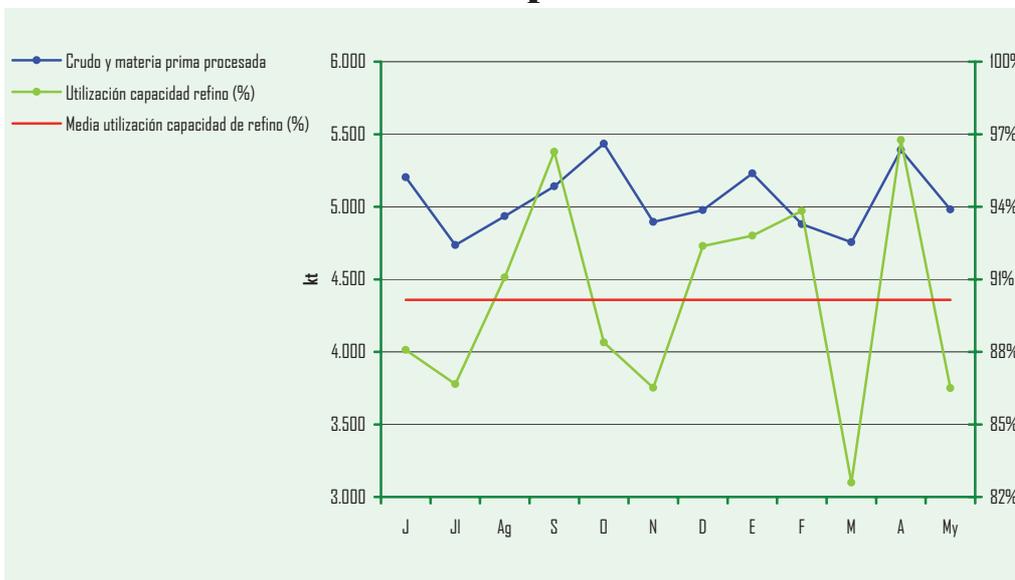


Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Mayo-08		Abril-09		Mayo-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.986	37,5	6.459	34,8	6.462	35,1	0,0	-7,5
Productos petrolíferos	11.620	62,5	12.079	65,2	11.968	64,9	-0,9	3,0
Total	18.606	100,0	18.538	100,0	18.430	100,0	-0,6	-0,9

A finales de mayo, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 18,43 millones de toneladas, un 0,9% inferior a los existentes en la misma fecha del año anterior y un 0,6% inferior al nivel de stocks registrado a finales del pasado mes de abril.

La estructura de los stocks a finales del mes fue un 35,1% de crudos y materias primas y un 64,9% de productos petrolíferos.

Tabla 6.2

Evolución de los stocks



Gráfico 6.3

En este gráfico, se representa la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos, en la actualidad, se mantienen ligeramente por debajo de la media del periodo considerado.

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)

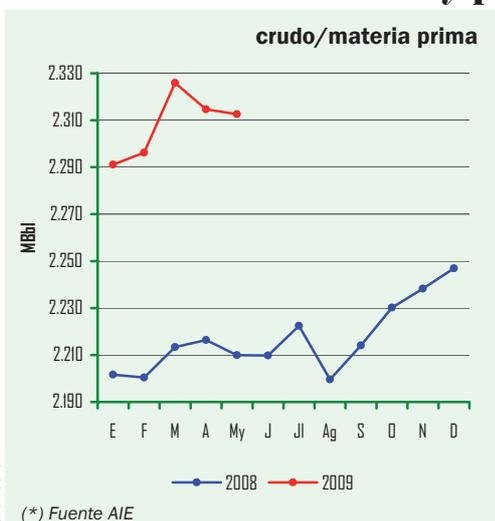


Gráfico 6.4

(*) Fuente AIE

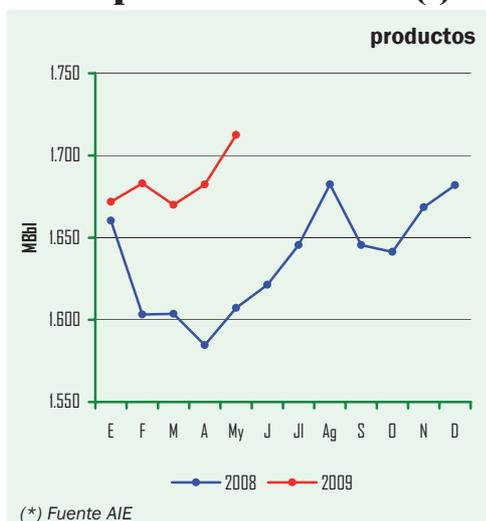


Gráfico 6.5

(*) Fuente AIE

En los gráficos de evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se puede apreciar que los stocks de crudos se mantienen a finales de mayo por encima de los stocks del mismo mes de 2008. Igualmente, los stocks de productos se sitúan también apreciablemente por encima de los existentes a finales de mayo del pasado año.

Balance mensual de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

Producción interior de crudo	7	Producción de refinерías	4.937
Importaciones de crudo	4.451	Consumos propios	-325
Productos intermedios y mat. aux.	526	Trasposos / dif. estadísticas	-164
Variación de existencias de mat. primas	-3	Importaciones de productos petrolíferos	1.884
Materia prima procesada	4.981	Exportaciones de productos petrolíferos	-967
Pérdidas de refino	-44	Variación de existencias	111
Producción de refinерías	4.937	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.476

Tabla 6.3

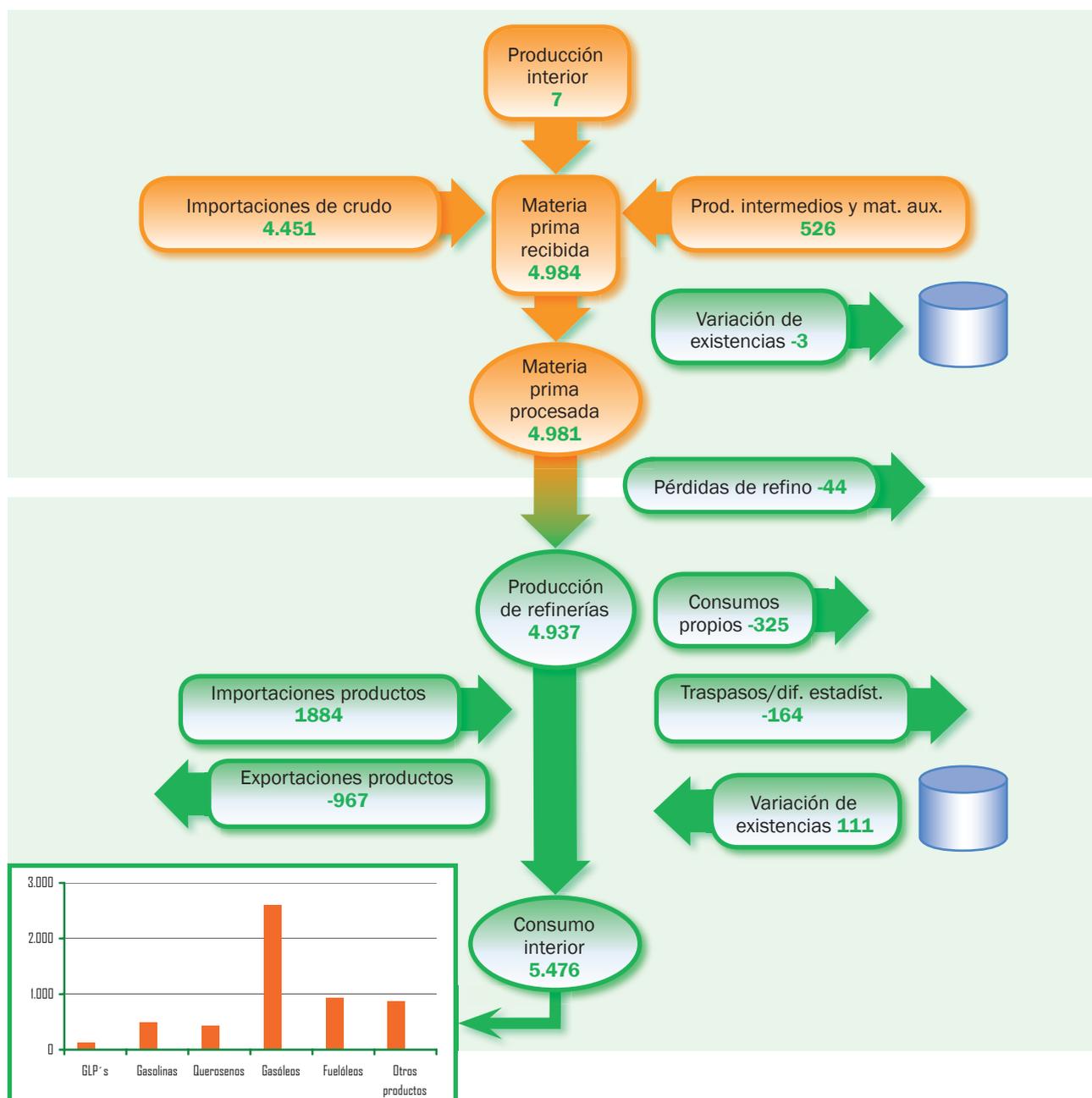


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

PVP gasolina y gasóleo de automoción (c€/litro)

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Mayo-08	Abril-09	Mayo-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	119,33	94,74	97,55	3,0	-18,3
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	123,95	86,49	86,97	0,6	-29,8

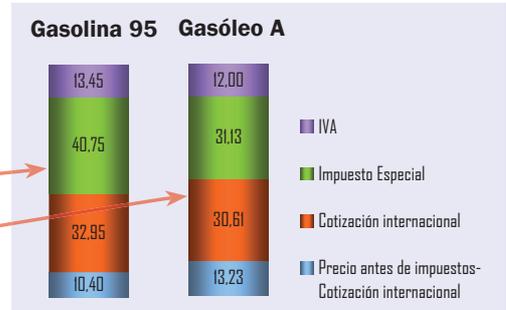


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

Evolución de precios de gasolina y gasóleo de automoción Valores actuales y deflactados según IPC interanual



Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2003=100.

En mayo, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, han mantenido un comportamiento ligeramente al alza, incrementándose el precio de las gasolinas el 3,0% y el del gasóleo de automoción el 0,6% con respecto al pasado mes de abril. Si se comparan los precios de los combustibles con los de mayo de 2008, la gasolina ha disminuido su precio un 18,3% y el gasóleo lo ha hecho un 29,8%. Estos fuertes descensos, han sido consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos y de la cotización del euro respecto al dólar.

En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2003 hasta el presente una vez descontada la inflación. Se puede observar que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes, y que en la actualidad, los precios se encuentran -en términos constantes- a niveles del año 2004.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Enero 2007	11,78	0,08
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58
1 Enero 2008	12,94	5,29
1 Abril 2008	14,10	8,96
1 Julio 2008	13,76	-2,41
1 Enero 2009	13,50	-1,89
1 Abril 2009	10,50	-22,22

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

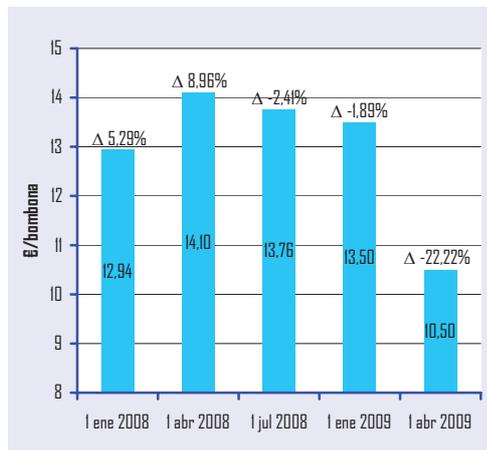


Gráfico 7.3

El precio de la botella, que estaba fijado en 13,50 €/bombona desde el día 1 de enero de 2009, bajó el día 1 de abril en 3,0 €/bombona, equivalente al 22,22%. Durante el mes de mayo, no ha experimentado variaciones el precio del butano.

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que la representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo T1 y T2 para los consumidores domésticos y comerciales. Estas tarifas que ya experimentaron variaciones a la baja el día 1 de enero de 2009, volvieron a bajar con fecha de 12 de abril: la tarifa T1 disminuyó el 9,6% y la tarifa T2 el 11,5%. Desde finales de diciembre de 2008, estas tarifas han descendido el 13,0% y el 14,7% respectivamente. Durante el mes de mayo no han experimentado variaciones de precio.

PVP máximo de gas natural doméstico/comercial (c€/kWh)

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa T1	% Δ	Tarifa T2	% Δ	
2008	1 Enero	7,2116	4,9	5,8012	4,8
	12 Abril	7,3168	1,5	5,9064	1,8
	12 Julio	7,4767	2,2	6,0663	2,7
	12 Octubre	8,0428	7,6	6,6323	9,3
2009	1 Enero	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6
	12 Abril	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año

Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

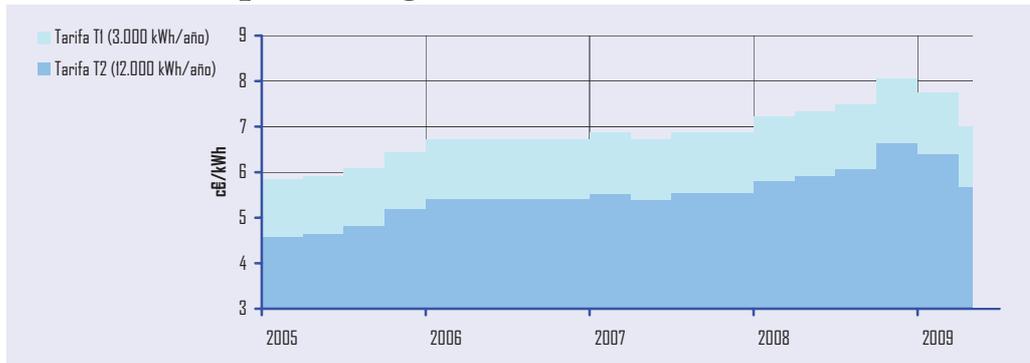


Gráfico 7.4

Situación comparativa de precios en los países de la U.E.

Se puede apreciar que el precio medio de venta al público de la gasolina de 95 l.o. en España, como es habitual, se mantiene por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los 14 países considerados de la UE. El PVP final es en España 20,59 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 17,4% menor.

PVP de la gasolina 95 l.o.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	97,55	135,25	125,98	119,75	109,08	122,46	122,14	128,61	118,13	-20,59
IVA	13,45	21,59	20,11	19,62	16,25	20,41	21,20	25,72	19,02	-5,57
IE	40,75	70,07	65,45	60,62	58,94	56,40	57,45	56,22	59,06	-18,32
PAI	43,35	43,58	40,41	39,51	33,90	45,65	43,49	46,66	40,05	3,30

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 l.o.

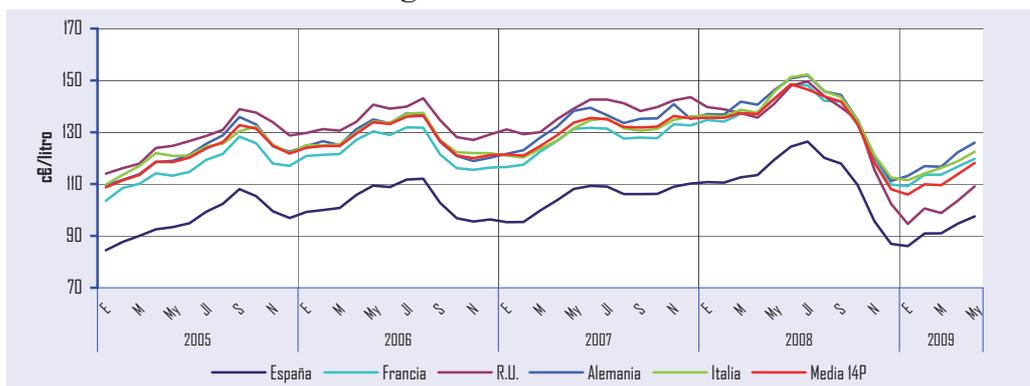
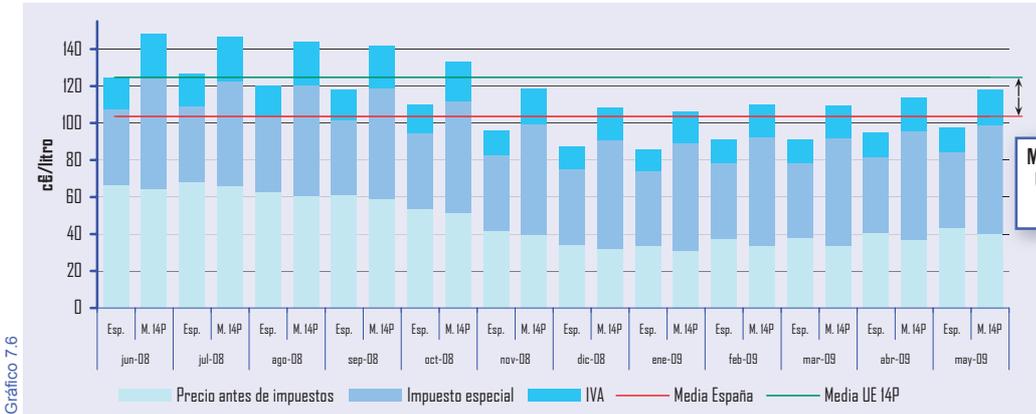


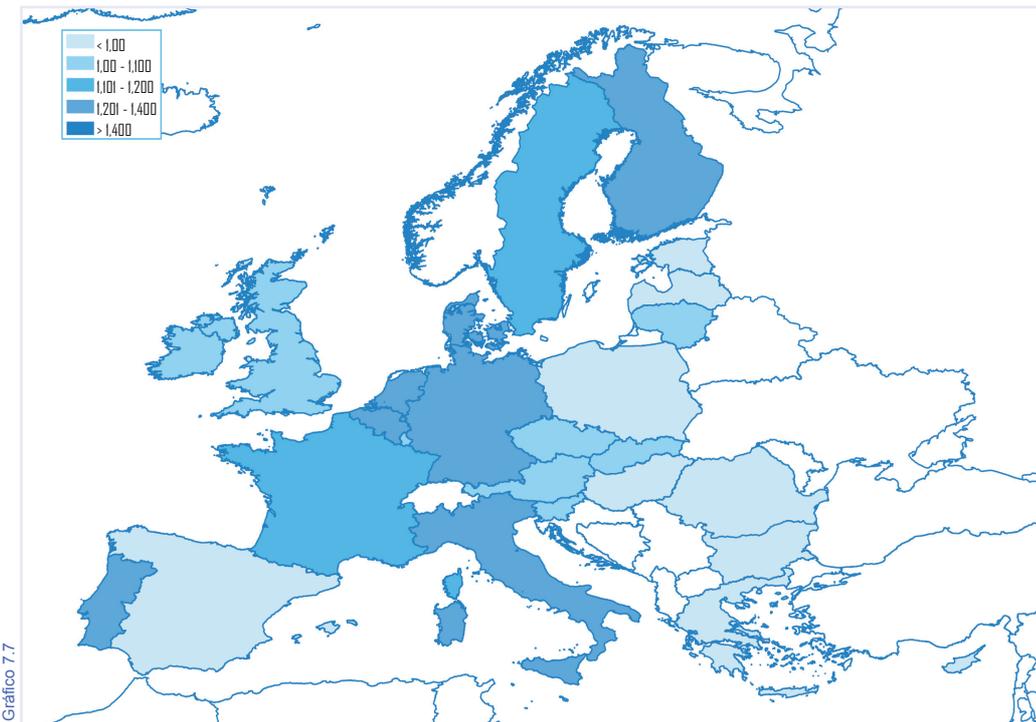
Gráfico 7.5

Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de las gasolinas de 95 I.O. en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro adjunto al gráfico se pueden consultar los precios medios y sus diferencias.

PVP de la gasolina de 95 I.O. por países (€/l)



En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios de la gasolina de 95 I.O. según los territorios. Las diferencias son muy acusadas entre los países como consecuencia, fundamentalmente, de las distintas fiscalidades.

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	86,97	96,60	104,82	96,91	116,05	106,16	97,87	101,91	102,50	-15,53
IVA	12,00	15,42	16,74	15,88	17,28	17,69	16,99	20,38	16,34	-4,34
IE	31,13	41,32	47,04	42,79	58,81	42,30	35,77	38,27	44,70	-13,56
PAI	43,84	39,85	41,05	38,24	39,96	46,17	45,12	43,26	41,47	2,37

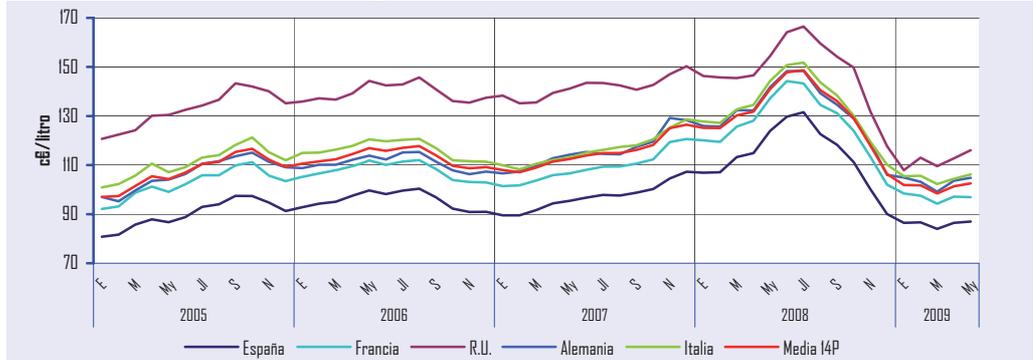
En los gasóleos de automoción, al igual que sucede con la gasolina, también existe una apreciable diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada del precio en el resto de los 14 países considerados de la UE.

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

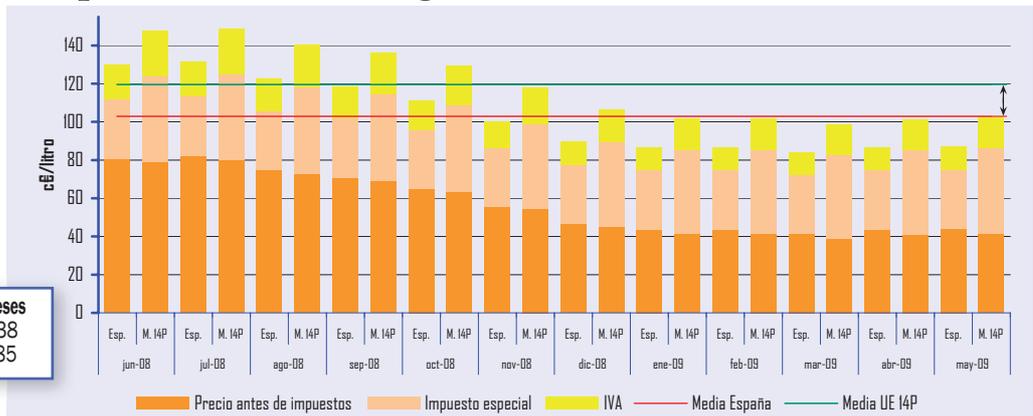
La diferencia con la media ponderada de los países considerados fue en mayo de 15,53 c€/litro, incrementándose ligeramente la diferencia respecto a abril. La presión fiscal total (IVA+Impuesto especial) sobre el gasóleo de automoción, fue en el mes de referencia, en media, en España un 29,3% menor.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción



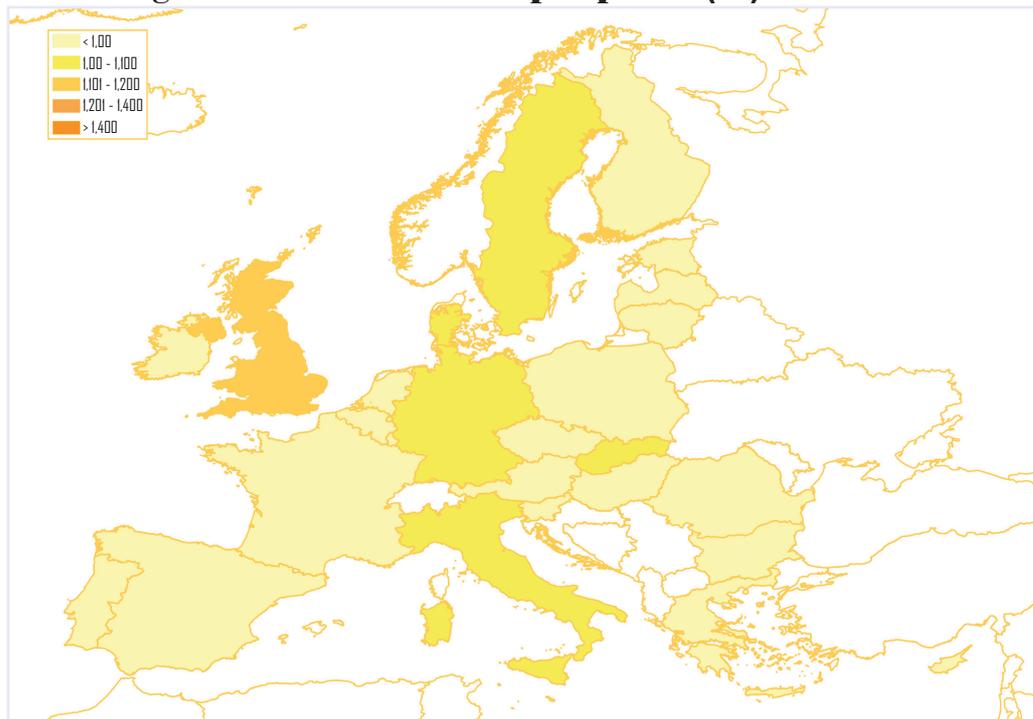
En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de los gasóleos de automoción en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios

Comparativa de PVP del gasóleo automoción



En este mapa que comprende los países pertenecientes a la Unión Europea, se aprecia la intensidad de los precios del gasóleo de automoción según los territorios. Las diferencias son acusadas como consecuencia, fundamentalmente, de las diversas fiscalidades.

PVP del gasóleo de automoción por países (€/l)



PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

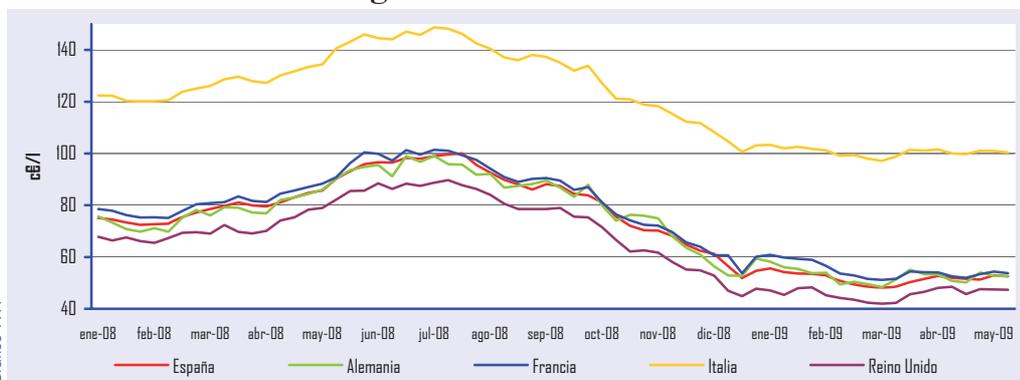
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif Esp
PVP	52,07	63,33	52,23	53,27	47,16	100,47	65,54	83,54	56,23	-4,16
PAI	36,30	28,28	37,76	38,88	33,19	43,40	40,90	37,61	38,37	-2,07

Unidad: c€/litro

En mayo, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 7,4% más barato que en la media ponderada del resto de países europeos considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€
2007	72,39	1,3705
2008	Enero	92,00
	Febrero	95,04
	Marzo	103,66
	Abril	108,97
	Mayo	122,73
	Junio	132,44
	Julio	133,18
	Agosto	113,03
	Septiembre	98,13
	Octubre	71,87
	Noviembre	52,51
	Diciembre	40,35
2009	Enero	43,59
	Febrero	—
	Marzo	—
	Abril	—
	Mayo	—

Tabla 7.7

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.13

La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

Evolución del precio del crudo Brent

Trimestres	2008	2009
1T	96,72	—
2T	121,26	—
3T	115,09	—
4T	55,48	—

Máx-Mín en 12 últimos meses	US\$/Bbl
Max 3-Julio-2008	144,22
Mín 24-Diciembre-2008	33,66

Tabla 7.8

(1) Variación sobre mes anterior y año anterior



Gráfico 7.14

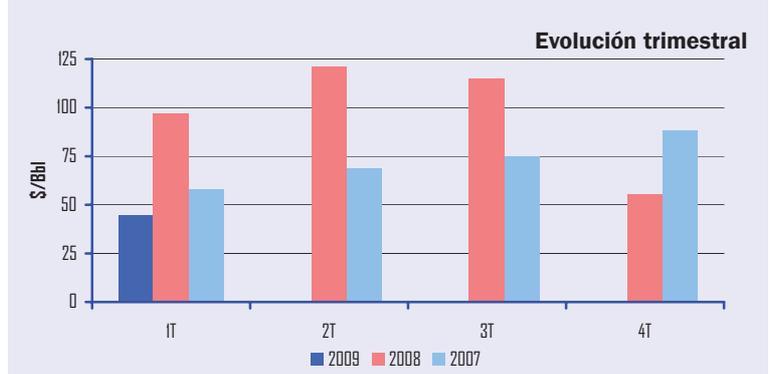


Gráfico 7.15

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.16

Evolución de los precios Spot de Crudos (\$/Bbl)

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes					Cotizaciones medias última semana del mes											
		Enero					2008											2009
		2002	2005	2006	2007	2008	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E
Cercano Oriente																		
Arabia Ligero	33,4	17,39	39,57	60,22	48,23	88,33	95,07	100,20	110,52	126,63	130,90	118,99	110,32	97,60	58,26	43,36	35,21	40,09
Qatar (Dukhan)	41,2	19,20	44,26	64,01	54,46	90,48	96,88	100,51	112,50	129,97	135,72	128,19	117,72	99,60	56,69	45,65	37,13	44,24
Abu Dhabi (Murban)	39,6	19,71	44,65	64,33	54,98	91,05	97,94	101,21	113,99	131,00	136,07	128,62	118,93	99,85	60,51	46,75	38,97	44,76
Kuwait	32,0	18,10	38,02	58,42	47,46	85,48	90,46	94,44	104,92	121,69	125,92	119,53	108,09	90,93	54,60	40,87	32,86	39,21
Irán (ligero)	33,9	19,18	42,65	60,48	48,68	88,12	95,64	98,40	110,38	124,75	130,03	117,93	111,65	98,96	59,71	47,17	35,31	41,94
Irán (pesado)	31,0	18,88	40,45	58,33	46,98	86,22	93,74	96,25	107,88	121,85	126,73	115,13	108,75	96,85	57,91	42,22	33,16	40,49
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	36,2	—	38,79	59,83	48,72	87,60	93,47	95,64	108,01	122,64	128,16	118,86	110,78	97,50	59,75	47,01	35,60	42,74
Argelia (Saharan)	45,0	19,63	46,81	65,77	55,58	93,10	100,14	104,67	116,31	130,77	136,67	124,53	115,05	101,44	62,75	49,38	37,44	45,02
Egipto(Suez)	31,1	15,82	37,48	58,38	47,08	86,20	92,06	94,33	106,84	121,91	126,87	117,86	109,30	96,49	59,63	44,47	32,67	39,70
Libia (Es Sider)	37,0	19,60	43,47	63,26	52,51	90,69	96,10	100,43	112,78	126,74	132,32	123,48	113,99	100,90	61,76	48,24	36,66	43,64
Nigeria (Bonny)	36,7	19,73	46,73	65,74	56,17	94,04	101,40	105,23	118,10	133,71	140,30	126,85	116,69	104,46	65,12	51,42	39,85	47,44
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	43,6	19,61	48,86	66,93	52,94	91,42	100,38	103,87	118,05	129,51	136,13	124,05	115,75	108,88	64,52	50,82	38,89	43,28
México (Maya)	22,0	13,68	31,21	49,26	40,75	77,14	82,25	85,15	95,34	107,94	116,54	113,90	106,38	95,63	49,59	35,21	29,53	39,33
Mar del Norte																		
Ekofisk	42,0	19,37	46,27	64,84	54,51	93,30	100,01	104,30	116,14	131,81	137,69	126,04	113,51	101,45	64,20	49,43	37,22	46,34
Forties	36,4	19,53	46,64	65,47	54,65	91,85	98,20	101,69	113,27	129,32	134,70	123,94	112,86	99,82	60,87	47,76	35,76	43,61
Brent	37,0	19,60	46,16	63,87	54,36	91,85	98,20	101,69	113,27	129,33	134,71	123,94	112,85	99,82	60,87	47,76	35,75	43,61

Tabla 7.9

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

Cotizaciones internacionales de productos petrolíferos FOB media NWE/Italia (\$/t)

Periodo	Prem Unl (*)	Jet Kerosene	ULSD (*)	Gasoil 0,2	1% Fuel Oil	
2007	1t	546,4	573,4	528,8	510,3	248,3
	2t	727,6	653,6	618,4	593,7	324,6
	3t	695,0	703,1	673,0	651,1	376,6
	4t	775,4	848,6	810,9	777,3	461,5
2008	Enero	796,4	854,9	813,1	787,9	477,1
	Febrero	829,8	910,6	869,7	846,7	473,2
	Marzo	877,0	1.045,9	991,8	946,0	505,7
	Abril	949,6	1.136,4	1.059,8	1.010,1	546,7
	Mayo	1.052,9	1.270,3	1.211,5	1.162,2	600,7
	Junio	1.132,4	1.297,9	1.246,6	1.194,6	667,3
	Julio	1.092,6	1.336,0	1.239,3	1.195,9	732,4
	Agosto	971,8	1.120,7	1.037,3	1.007,5	636,6
	Septiembre	885,2	1.013,0	947,9	904,3	543,7
	Octubre	624,0	762,5	736,3	688,4	399,3
	Noviembre	426,9	620,5	587,7	545,0	286,5
	Diciembre	337,5	471,4	453,9	406,2	229,4
2009	Enero	395,9	476,8	466,8	424,4	244,2
	Febrero	—	—	—	—	—

Tabla 7.10

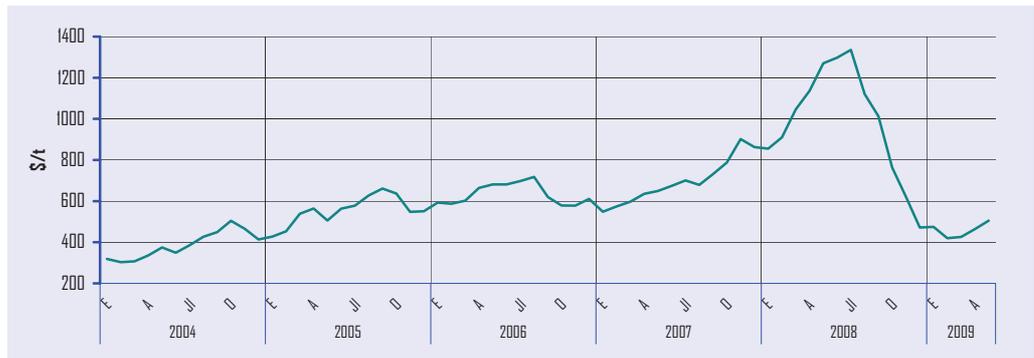
Fuente: Platt's Oilgram Price. La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

(*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

Prem Unl (*)

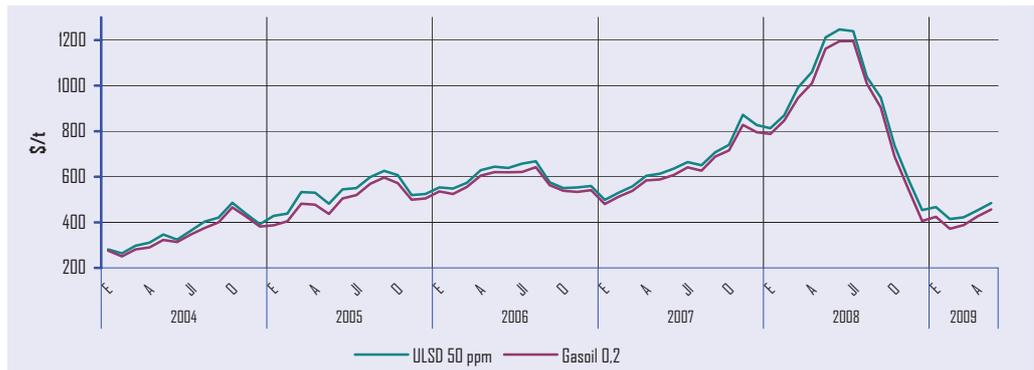


Jet Kerosene



ULSD (*)

Gasoil 0,2



1% Fuel Oil



(*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

Legislación Española

ABRIL 2009

- **Orden** EHA/823/2009, de 31 de marzo, por la que se reconoce la procedencia de la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo en el periodo 2007-2008 y se establece el procedimiento para su tramitación. (B.O.E de 3 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 30 de marzo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, sobre las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos y de los sujetos obligados. (B.O.E de 3 de Abril de 2009).
- **Orden** ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso. (B.O.E de 8 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 26 de marzo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se da publicidad a los anexos modificados de la Orden ITC/2308/2007, de 25 de julio, por la que se determina la forma de remisión de información al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, sobre las actividades de suministro de productos petrolíferos. (B.O.E de 10 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 11 de Abril de 2009).
- **Corrección** de errores de la Orden ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso. (B.O.E de 14 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 17 de marzo de 2009, de la Comisión Nacional de Energía, por el que se

procede a la revisión y modificación de las de 3 de julio de 2009, por las que, respectivamente, se establecen y hacen públicas las relaciones de operadores principales y dominantes de los sectores energéticos. (B.O.E de 20 de Abril de 2009).

MAYO 2009

- **Resolución** de 21 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Gas Natural S.U.R., SDG, S.A., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 16 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de 21 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Iberdrola Generación S.A.U., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 16 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de 5 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de Mayo de 2009).
- **Orden** ITC/1246/2009, de 18 de mayo, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos del sector energético ante las convocatorias de huelga general en el ámbito geográfico de la Comunidad Foral de Navarra y de la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 21 de mayo de 2009. (B.O.E de 20 de Mayo de 2009).
- **Orden** ITC/1251/2009, de 14 de mayo, por la que se dispone la publicación del Acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009, mediante el que se modifica el calendario al que hace referencia la disposición transitoria quinta de la Ley 12/2007, de 2 de julio. (B.O.E de 21 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza



a “Enagás, Sociedad Anónima.” La ampliación de la capacidad nominal de emisión de Gas Natural A 1.950.000 m³h, de la Planta de Regasificación de G.N.L. de Barcelona. (B.O.E de 27 de Mayo de 2009).

■ **Orden** ITC/1377/2009, de 27 de mayo, por la que se modifican las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2009. (B.O.E de 30 de Mayo de 2009).

■ **Resolución** de 20 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza la unificación de la comercialización de último recurso de gas natural y de electricidad del grupo Gas Natural SDG, S.A. en la empresa Gas Natural S.U.R, SDG, S.A, (B.O.E de 30 de Mayo de 2009).

UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	2,388 x 10 ⁻⁵	0,2778
Gcal	4,1868 x 10 ⁻³	1	10 ⁻³	10 ⁻⁷	1,163 x 10 ⁻³
Mtermias	4,1868	10 ³	1	10 ⁻⁴	1,163
Mtep	4,1868 x 10 ⁴	10 ⁷	10 ⁴	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	8,6 x 10 ⁻⁵	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1000	1

Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3)
Presión de suministro ≤4 bar

Consumos (kWh/año)

Tarifa T1	≤5.000
Tarifa T2	>5.000 ≤50.000

Países miembros de la OPEP: Angola, Arabia Saudí, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Indonesia, Iraq, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

Países miembros de la AIE: Australia, Austria, Bélgica, Canadá, República Checa, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Alemania, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Portugal, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

Países miembros de la OCDE: Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía.

Países del grupo Unión Europea 15: Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.

Países de la Unión Europea 27: Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania y Suecia.



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

Teléfono: +34 91 360 09 10
Fax: +34 91 420 39 45
e-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS