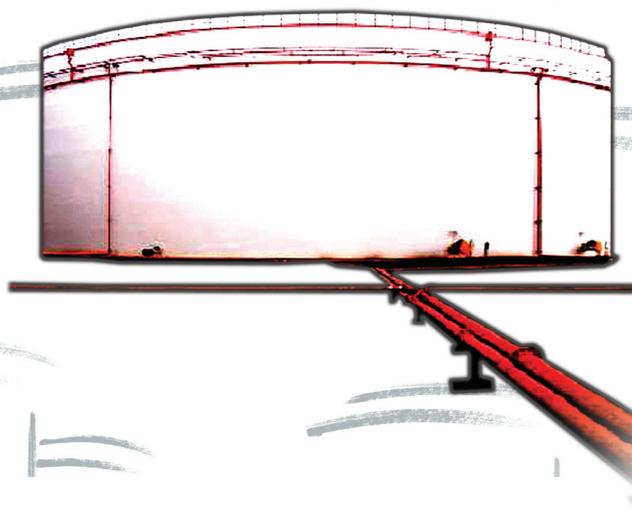


# **BOLETÍN** **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Junio 2009 - Nº 139



GOBIERNO  
DE ESPAÑA

MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO

**CORES**

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS  
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

**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		
<b>Total</b>	<b>142.131</b>	<b>100,0</b>	<b>146.932</b>	<b>100,0</b>	<b>21,6</b>	<b>20,9</b>

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
<b>Total consumo final energético</b>	<b>98.817</b>	<b>93,5</b>	<b>101.180</b>	<b>93,4</b>	<b>-2,3</b>
<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
<b>Total consumo final</b>	<b>105.679</b>	<b>100,0</b>	<b>108.309</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,4</b>

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 <sup>(4)</sup>
<b>Consumo y demanda</b>							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.475	5.626	Junio 09	↓	Debilidad de la demanda. Desciende el 1,5%
G.L.P.'s	CORES	kt	128	111	Junio 09	↓	Notable descenso en junio: -5,9%
Gasolinas	CORES	kt	498	523	Junio 09	↑	Recoge el efecto huelga de junio de 2008
Querosenos	CORES	kt	429	447	Junio 09	↓	Se acentúa la caída de la demanda en junio
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.997	2.074	Junio 09	↑	Recoge el efecto huelga de junio de 2008
Gas natural	CORES	GWh	31.540	33.747	Junio 09	↓	Descenso moderado respecto a junio 2008
<b>Comercio exterior</b>							
Importación de crudo	CORES	kt	4.451	4.539	Junio 09	↓	Se mantiene la atonía de las importaciones
Importación de gas natural	CORES	GWh	31.100	37.135	Junio 09	↓	Descenso respecto a junio del pasado año
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	40,95	45,92	Junio 09	↑	Aumento en el mes del coste CIF
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	917	1.127	Junio 09	↑	Incremento del 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%
<b>Refino y stocks de petróleo</b>							
Materia prima procesada	CORES	kt	4.981	4.809	Junio 09	↓	Ligero descenso en el mes: -1,8%
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	86,5	86,3	Junio 09	=	se mantiene respecto a mayo
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.430	18.618	Junio 09	↑	Incremento de stocks respecto al mes anterior
<b>Producción interior</b>							
Crudo de petróleo	CORES	kt	7	8	Junio 09	↓	Debilidad de la producción
Gas natural	CORES	GWh	14	12	Junio 09	↓	Debilidad de la producción
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,12	0,15	Junio 09	=	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,05	0,04	Junio 09	=	Inapreciable
<b>Precios crudos y productos</b>							
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3650	1,4016	Junio 09	↑	Apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	97,55	105,35	Junio 09	↑	Subida de precio del 8,0% respecto a mayo
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	86,97	92,46	Junio 09	↑	Subida de precio del 6,3% respecto a mayo
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	10,50	10,50	Junio 09	=	El precio de la botella se mantiene
Tarifa GN T1 doméstico y comercial	MITYC	c€/kWh	6,9971	6,9971	Junio 09	=	Se mantiene el precio del gas natural
<b>Indicadores de actividad</b>							
PIB	INE	(%) Var. inter.	-3,0	-4,1	2º.Tr. 09	↓	Se mantiene la tendencia de contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-2,4	-2,4	Mayo 09	↓	Acusada debilidad. Mantiene tendencia
Índice producción industrial <sup>(1)</sup>	INE	(%) Var. inter.	-20,5	-16,2	Junio 09	↓	Notable debilidad de la actividad industrial
Consumo energía eléctrica <sup>(2)</sup>	REE	(%) Var. inter.	-6,1	-4,3	Junio 09	↓	Se mantiene la tendencia bajista
Consumo aparente de cemento <sup>(3)</sup>	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-39,1	-20,6	Junio 09	↓	Mejora moderada por efecto Plan E
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-38,8	-15,7	Junio 09	↓	Notable mejoría por ayudas al sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	4	Junio 09	—	Calendario Oficial Estatal

### Climatología del mes de Junio:

El mes ha sido extremadamente cálido en el conjunto de España y Baleares, calculado para un periodo de referencia entre los años de 1971 a 2000 y ocupando el cuarto puesto más cálido de los últimos 50 años; superado, tan sólo, por los meses de junio de 2003, 2005 y 2004. En Baleares, dominó el carácter extremadamente cálido, excepto en Ibiza, donde fue un mes muy cálido. En Canarias hubo temperatura media muy cálida. El carácter extremado sobre el periodo de referencia ocurrió en más del 80% de la superficie peninsular, siendo casi todo el resto muy cálido. Únicamente quedaron áreas muy reducidas de carácter cálido en Cádiz, Almería y sudoeste de Galicia, llegando a ser un mes normal en las Rías Bajas más meridionales. Junio fue un mes seco para el conjunto de la Península y Baleares y fue muy húmedo en Canarias. La variación de comportamiento en la Península fue muy acusada: entre muy húmedo en la mitad sudoccidental de Galicia y las numerosas áreas muy secas distribuidas principalmente por la Vertiente Mediterránea, con varias estaciones sin precipitación en el Sudeste peninsular. Por áreas, la Vertiente Atlántica recogió el 80% de la precipitación media normal, mientras que en la Vertiente Mediterránea no se superó el 46%.

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.

- El consumo de combustibles de automoción –gasolinas y gasóleos auto–, crece en junio ligeramente el 0,4% y el 2,8% respectivamente. No obstante, las tasas de variación interanuales de este mes se ven afectadas por una huelga de varios días de duración en junio de 2008 en el sector del transporte; si se descontase el efecto de la huelga, los porcentajes de variación seguirían siendo negativos. La demanda interior de productos petrolíferos experimenta un descenso del 5,9% en el acumulado anual.
- Continúa manteniéndose la debilidad de los mercados del gas natural. En junio, la demanda disminuye el 2,9%, y en el acumulado anual el 13,2%, alcanzando los 203.661 GWh. Es destacable el descenso de la demanda para generación eléctrica, que disminuye en el acumulado del año el 23,7%, como consecuencia, por un lado de la menor demanda eléctrica derivada de la débil actividad económica, y por otro de factores climatológicos.
- En junio, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, han mantenido un comportamiento alcista, como consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y del incremento del Impuesto sobre Hidrocarburos habido en este mes. Así, el precio de la gasolina de 95 I.O. se incrementó el 8,0% y el del gasóleo de automoción el 6,3% con respecto al pasado mes de mayo. Si se comparan los precios de los combustibles con los de junio de 2008, los descensos de precios son muy importantes y están teniendo una notable influencia en la evolución –bajista– del IPC en el país. En todo caso los precios en España se mantienen por debajo de los existentes en los países europeos más representativos.

## 2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Una vez transcurrido el primer semestre del año, el consumo de productos petrolíferos en España disminuye un 5,9%, manteniéndose la debilidad de los últimos meses. En el año móvil, el descenso ha sido del 5,4%, tasa muy similar a la de la primera mitad del año y que refleja la debilidad del sector desde hace ya muchos meses. La tasa negativa de variación durante el primer semestre del año, se sitúa en concordancia con la contracción en el crecimiento de la economía, que para el segundo trimestre del año, en tasa interanual, es del 4,1%. El efecto de la huelga de transportes que se desarrolló a lo largo de varios días del mes de junio de 2008, ha hecho que el consumo de productos petrolíferos disminuyese en el mes de junio del presente año tan sólo un 1,5%, con caídas de diversa cuantía para casi todos los productos.

El consumo de productos petrolíferos asciende en junio a 5,63 millones de toneladas, destacando la caída del consumo de GLP's y querosenos.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	111	-5,9	1.082	-2,4	1.953	-2,8	2,8
Gasolinas	523	0,4	2.935	-4,6	6.153	-5,2	8,7
Querosenos	447	-9,0	2.378	-15,0	5.211	-11,5	7,4
Gasóleos	2.709	0,8	16.769	-6,3	34.257	-5,8	48,7
Fuelóleos	916	-2,9	5.603	-1,8	11.532	-1,4	16,4
Otros productos (**)	921	-3,6	5.487	-5,5	11.297	-5,7	16,0
<b>Total (***)</b>	<b>5.626</b>	<b>-1,5</b>	<b>34.254</b>	<b>-5,9</b>	<b>70.404</b>	<b>-5,4</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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

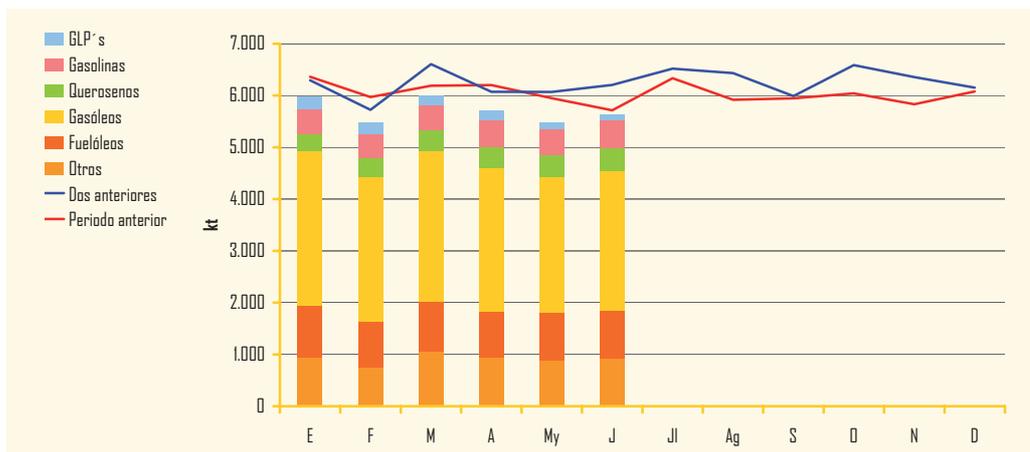


Gráfico 2.1

### Distribución del consumo de productos petrolíferos

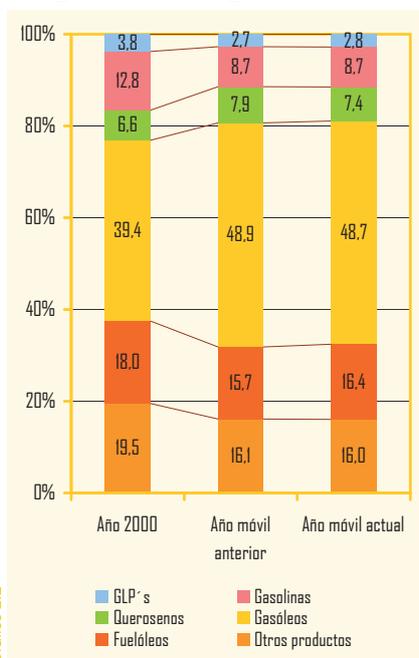


Gráfico 2.2

### Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
<b>Transporte</b>			
Transporte urbano total (*)	-2,9	-2,5	Junio 09
Transporte interurbano total (*)	-3,2	-4,1	Junio 09
Transporte por carretera (*)	-3,2	-2,9	Junio 09
Transporte ferrocarril (*)	-2,5	-6,4	Junio 09
▶ AVE - Larga distancia (*) <sup>(2)</sup>	-0,1	-7,8	Junio 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-13,0	-9,2	Junio 09
Marítimo (cabotaje) (*)	-5,5	-4,9	Junio 09
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial <sup>(1)</sup>	-20,5	-16,2	Junio 09
Bienes de consumo	-10,6	-7,0	Junio 09
▶ B. consumo duradero	-32,2	-33,7	Junio 09
▶ B. consumo no duradero	-6,6	-2,3	Junio 09
Bienes de equipo	-27,1	-24,0	Junio 09
Bienes intermedios	-26,6	-21,3	Junio 09
Energía	-12,0	-8,4	Junio 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.

La distribución del consumo de productos petrolíferos en los doce últimos meses, denota una contracción de los destilados medios, 0,7 puntos porcentuales, con respecto al año móvil anterior, como consecuencia del efecto sustitución que se produce al disminuir el consumo de gasóleos más que el de gasolinas, así como por la contracción del consumo de querosenos.

Los indicadores del transporte reflejan en junio unas caídas apreciables en relación al mismo mes del año anterior, pese a la huelga del transporte de junio de 2008.

El índice de producción industrial, mantiene su fuerte atonía con caídas acusadas en junio, 16,2%, una vez corregido el efecto calendario.

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	69	-4,5	603	-3,2	1.160	-3,8	59,4
Granel	40	-9,1	472	-1,6	780	-1,6	39,9
Automoción (envasado y granel)	1	37,8	7	23,9	14	17,7	0,7
Otros	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>111</b>	<b>-5,9</b>	<b>1.082</b>	<b>-2,4</b>	<b>1.953</b>	<b>-2,8</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.3

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

El consumo de GLP's ha descendido en junio un 5,9% con respecto al año anterior, que ya fue un mes con un descenso del 3,0%, consecuencia de la debilidad de la demanda. En el acumulado del año, se produce un descenso del 2,4% y en los doce últimos meses se ha producido una disminución del consumo del GLP's del 2,8%. La estructura del consumo de GLP's en el año móvil, está constituida por un 59,4% de gases envasados, un 39,9% de granel y un 0,7% de GLP's de automoción.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

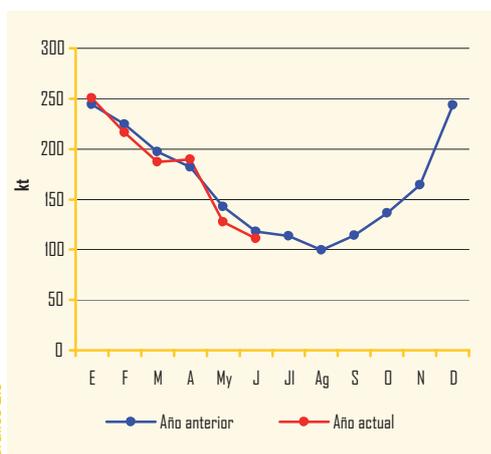


Gráfico 2.3

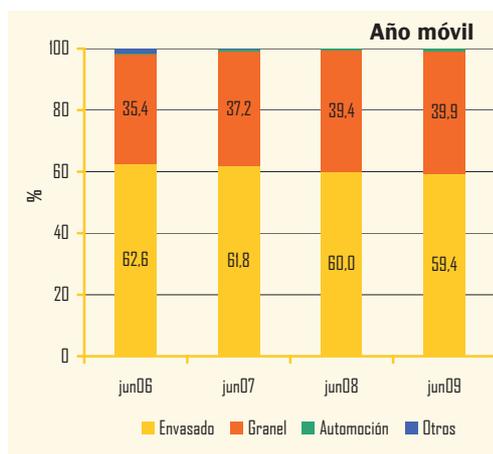


Gráfico 2.4

## Gasolinas

La demanda de gasolinas continúa con la atonía de los últimos meses, sin embargo, en junio experimenta un ligero incremento del 0,4% con respecto al mismo mes de 2008. Este incremento no se considera muy significativo porque viene inducido por la huelga del transporte que se desarrolló durante junio de 2008 y que significó una caída del consumo en ese mes, del 10,2%. En los doce últimos meses el consumo asciende a 6,15 millones de toneladas un 5,2% menos que en el año móvil anterior. En el acumulado de la primera mitad del año, la caída es del 4,6%.

### Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	466	2,2	2.619	-3,3	5.488	-3,5	89,2
98 I.O.	56	-12,0	312	-14,5	656	-17,4	10,7
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	522	0,4	2.931	-4,6	6.144	-5,2	99,9
Otras gasolinas	1	-15,9	4	-7,3	8	-8,7	0,1
<b>Total</b>	<b>523</b>	<b>0,4</b>	<b>2.935</b>	<b>-4,6</b>	<b>6.153</b>	<b>-5,2</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.4

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

### Evolución del consumo de gasolinas auto

El contenido en bioetanol de las gasolinas fue del 3,24%.

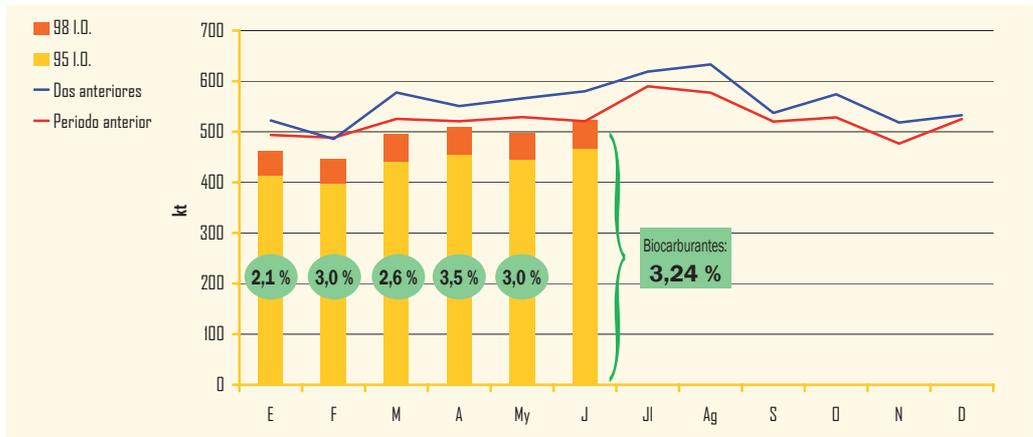


Gráfico 2.5

### Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado, disminuyendo últimamente la de 98 I.O. y desapareciendo la gasolina de 97 I.O. en el consumo del año móvil.

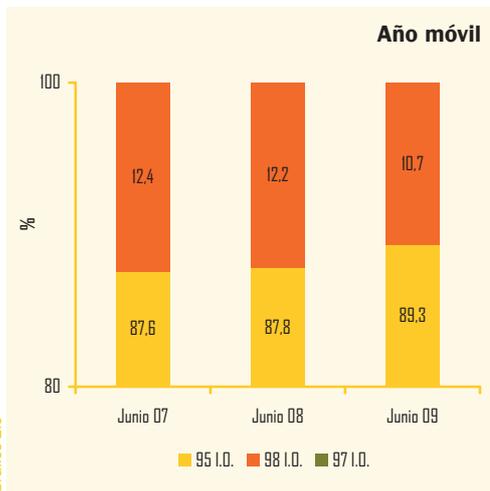


Gráfico 2.6

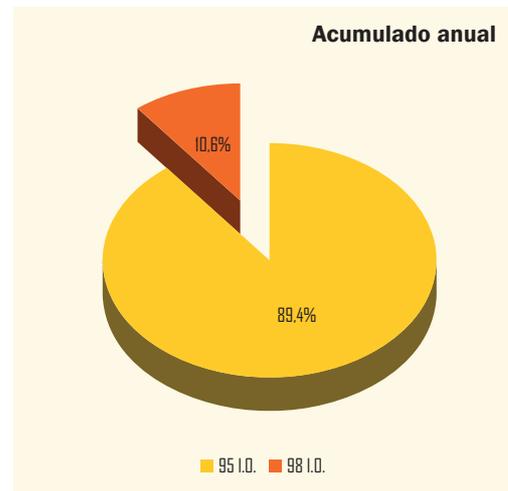


Gráfico 2.7

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	2.057	3,2	11.608	-7,7	23.886	-6,7	<b>69,7</b>
Biodiesel	5	-48,4	20	-62,6	66	-34,0	<b>0,2</b>
Biodiesel Mezcla	13	-18,2	76	-27,1	146	-30,6	<b>0,4</b>
Subtotal gasóleos auto	2.074	2,8	11.705	-8,1	24.098	-7,0	<b>70,3</b>
Agrícola y pesca (B)	413	3,6	2.923	-0,5	5.900	-1,9	<b>17,2</b>
Calefacción (C)	100	-27,6	1.410	-2,8	2.743	-2,0	<b>8,0</b>
Otros gasóleos (**)	121	-7,4	731	-5,0	1.516	-7,5	<b>4,4</b>
<b>Total</b>	<b>2.709</b>	<b>0,8</b>	<b>16.769</b>	<b>-6,3</b>	<b>34.257</b>	<b>-5,8</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.5

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

Se interrumpe en junio el continuado descenso del consumo de gasóleos de los últimos tiempos, como consecuencia directa del efecto de la huelga del transporte de junio del pasado año. La demanda del mes experimenta un ligero incremento, el 0,8%, frente a la caída del 10,1% del año 2008. El consumo de gasóleo de calefacción desciende en junio un 27,6% como consecuencia de los factores climatológicos; por su parte, el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros se incrementa un 3,6%.

En la primera mitad del año, el consumo de gasóleos totaliza 16,77 millones de toneladas, un 6,3% menos que en mismo período del año anterior. En los doce últimos meses el consumo de gasóleos asciende a 34,26 millones de toneladas y representa el 48,7% del total del consumo de productos petrolíferos.

El contenido en biodiesel de los gasóleos fue del 3,72%.

### Evolución del consumo de gasóleos

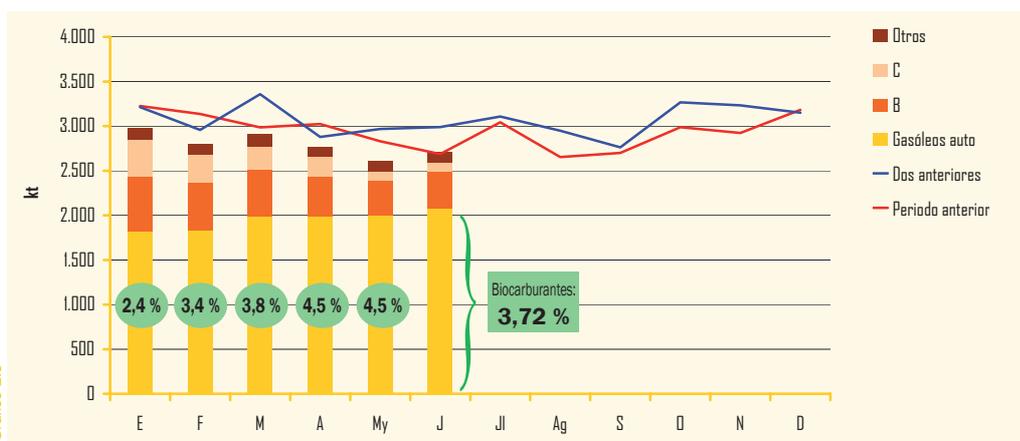


Gráfico 2.8

### Distribución del consumo de gasóleos

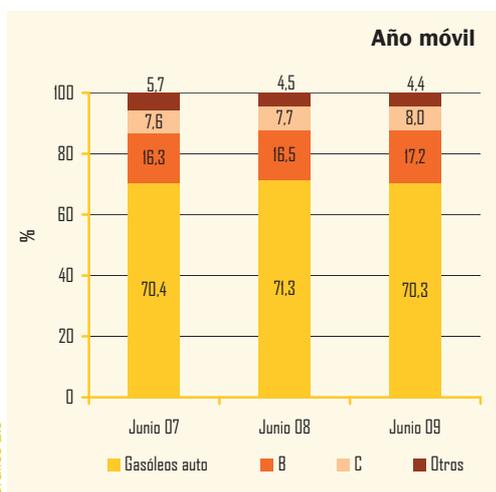


Gráfico 2.9

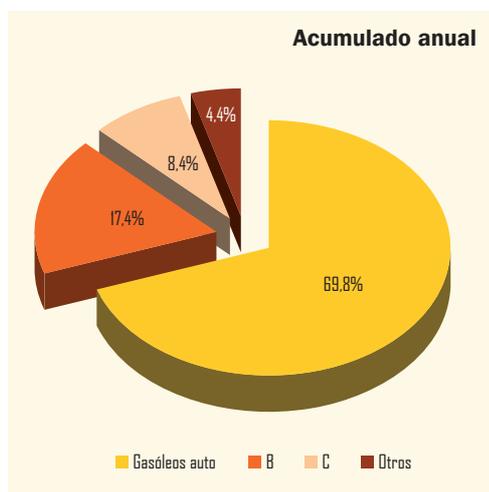


Gráfico 2.10

## Consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción ascendió en junio a 2,60 millones de toneladas, un 2,3% más que en junio de 2008, aunque son cifras poco representativas a efectos estadísticos por ser consecuencia de la huelga del transporte de 2008. En la primera mitad del año, la demanda ha caído un 7,4%.

La caída de la demanda de los combustibles de automoción en el año móvil con respecto al año anterior alcanza el 6,6%, totalizando 30,24 millones de toneladas. Del total del consumo, los gasóleos de automoción representan el 79,7% y la gasolina el 20,3%.

El total de los gasóleos de automoción representa en el año móvil considerado, el 34,23% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

En este gráfico, se aprecia el ligero repunte -en términos relativos- del consumo de gasolinas y la consiguiente caída de los gasóleos. En términos absolutos, se aprecia 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.	466	2,2	2.619	-3,3	5.488	-3,5	18,1
Gasolinas 98 I.O.	56	-12,0	312	-14,5	656	-17,4	2,2
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	522	0,4	2.931	-4,6	6.144	-5,2	20,3
Gasóleo A	2.057	3,2	11.608	-7,7	23.886	-6,7	79,0
Otros gasóleos de automoción (**)	18	-29,6	97	-39,2	212	-31,7	0,7
Subtotal gasóleos auto	2.074	2,8	11.705	-8,1	24.098	-7,0	79,7
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>2.597</b>	<b>2,3</b>	<b>14.636</b>	<b>-7,4</b>	<b>30.243</b>	<b>-6,6</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 2.6

### Evolución del consumo de combustibles de automoción

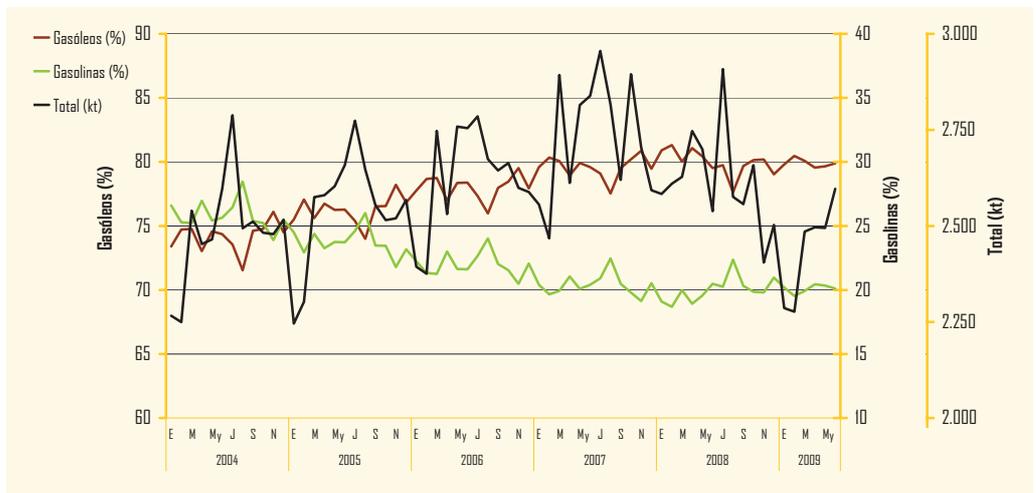


Gráfico 2.11

### Distribución del consumo de combustibles de automoción

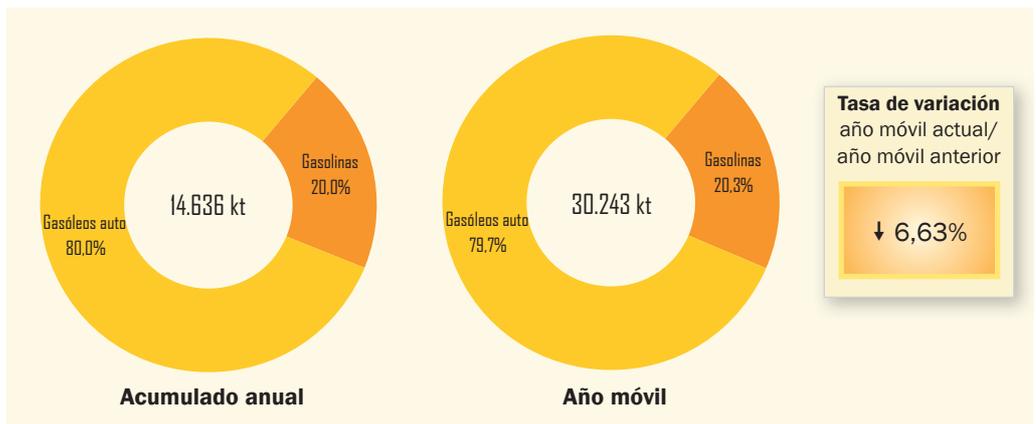
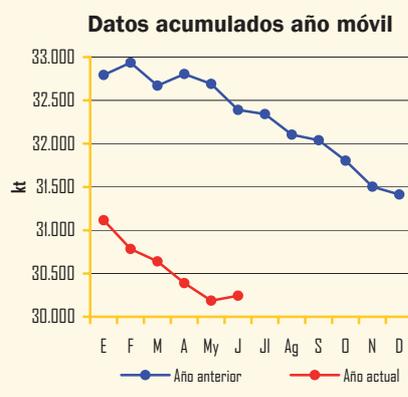
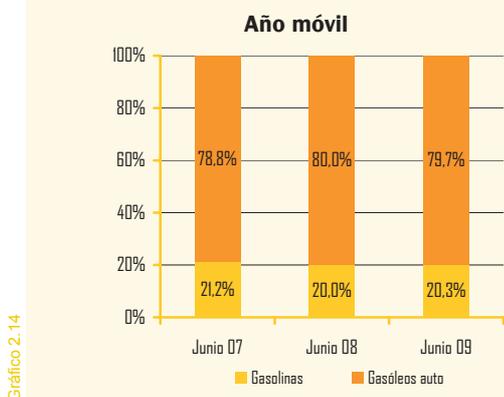
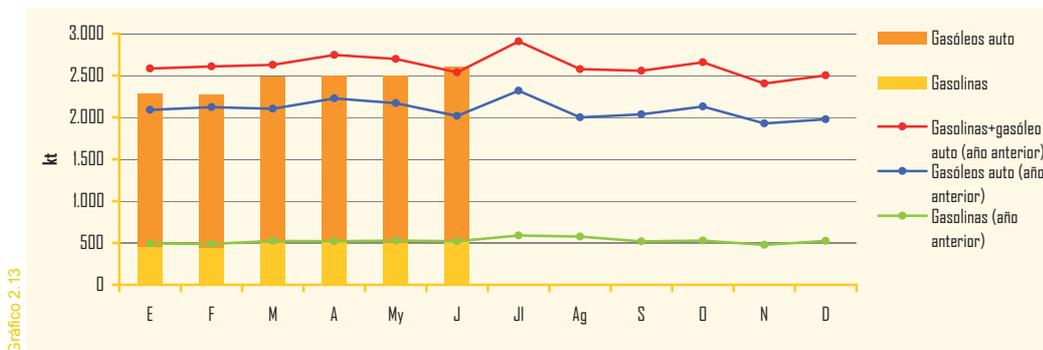


Gráfico 2.12

## Evolución del consumo de combustibles de automoción



## Querosenos

### Consumo de querosenos

Tabla 2.7

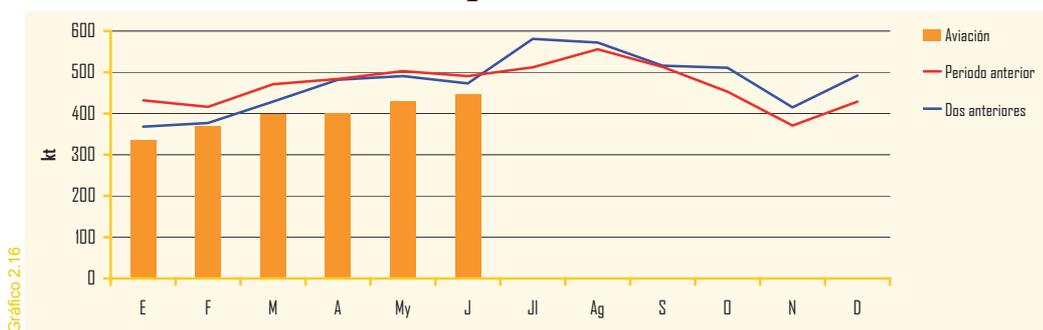
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	446	-9,0	2.378	-15,0	5.210	-11,5	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-30,9	0,01
<b>Total</b>	<b>447</b>	<b>-9,0</b>	<b>2.378</b>	<b>-15,0</b>	<b>5.211</b>	<b>-11,5</b>	<b>100,00</b>

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

Se mantiene en junio un mes más, la debilidad que caracteriza en los últimos meses el consumo de querosenos; en el mes de referencia, el descenso ha sido del 9,0% alcanzando un consumo total de 447 kt, 44 kt menos que en 2008. En el primer semestre la caída de la demanda se sitúa en el 15,0%.

En el año móvil, la demanda de querosenos se eleva a 5,21 millones de toneladas, un 11,5% menos que en el año móvil anterior, como consecuencia de la notable caída que está experimentando en los últimos meses el transporte aéreo interior y que se refleja en los indicadores de la actividad del sector del transporte.

### Evolución del consumo de querosenos



## Fuelóleos y otros productos

El consumo de fuelóleos en junio alcanzó 916 kt, con un descenso del 2,9% respecto al mismo mes del año anterior. Transcurrida ya la primera mitad del año, la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 1,8%, ocasionado por la caída del fuel BIA que desciende un 10,5% en estos meses, mientras crece el 2,6% el consumo del resto de fuelóleos.

En el año móvil, el consumo alcanza 11,53 millones de toneladas con un descenso del 1,4% con respecto al año móvil anterior, y representa el 16,4% del consumo total de productos.

### Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	282	-2,6	1.734	-10,5	3.596	-8,6	31,2
Otros fuelóleos	634	-3,0	3.869	2,6	7.936	2,3	68,8
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>916</b>	<b>-2,9</b>	<b>5.603</b>	<b>-1,8</b>	<b>11.532</b>	<b>-1,4</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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

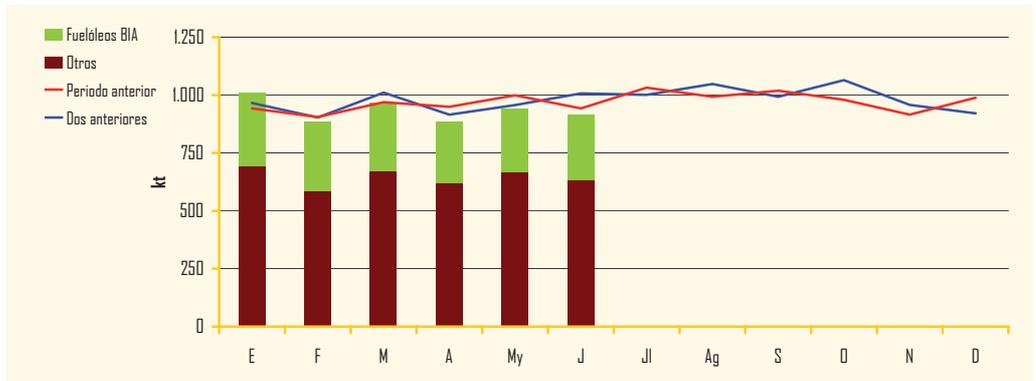


Gráfico 2.17

### Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	-16,6	193	-26,8	415	-23,0	3,7
Asfaltos	223	0,3	1.067	-4,0	2.276	-5,4	20,1
Coque	370	-1,3	2.139	-2,0	4.395	-2,3	38,9
Otros(**)	291	-7,4	2.088	-7,0	4.211	-7,3	37,3
<b>Total otros productos</b>	<b>921</b>	<b>-3,6</b>	<b>5.487</b>	<b>-5,5</b>	<b>11.297</b>	<b>-5,7</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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

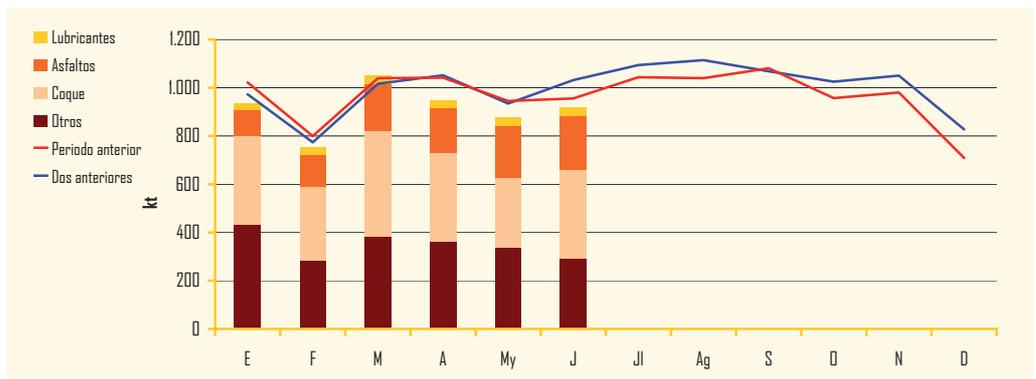


Gráfico 2.18

Una vez transcurridos los primeros seis meses del año, la demanda del resto de productos asciende a 5,49 millones de toneladas, con una disminución del 5,5% con respecto al mismo período de 2008 y reflejando la debilidad del sistema productivo en esta primera mitad del año. En junio el consumo ha sido de 921 kt y ha experimentando un descenso más moderado, el 3,6%.

Continúa el descenso del consumo de lubricantes, el 16,6% en el mes, y el 26,8% en el acumulado del año. Los asfaltos se incrementan ligeramente en el mes -el 0,3%- por la mayor actividad derivada del Plan E, mientras que en el acumulado anual disminuyen un 4,0%.

En el año móvil el descenso de la demanda de este grupo de productos es del 5,7%. Esta debilidad, se explica lógicamente por la fuerte disminución de actividad económica.

### 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	73	5	77	321	72	8	401	898	62	960	3.792	849	186	4.827
Aragón	14	1	15	81	25	3	109	163	14	177	901	327	142	1.371
Asturias	9	1	10	43	12	3	58	112	14	126	514	155	75	744
Baleares	20	2	22	39	6	39	84	213	22	235	403	73	441	917
Canarias	29	16	45	57	—	—	57	350	196	546	689	—	155	844
Cantabria	6	1	7	30	6	—	36	70	7	77	329	83	12	424
Castilla y León	29	3	32	177	53	6	236	349	33	382	2.072	861	260	3.193
Castilla la Mancha	21	2	23	125	42	3	170	239	20	259	1.423	673	147	2.243
Cataluña	75	9	84	319	50	6	375	887	102	989	3.641	798	262	4.700
Ceuta	1	—	1	2	—	—	2	10	1	11	23	—	—	23
C. Valenciana	51	4	54	201	28	5	235	605	46	650	2.410	421	124	2.954
Extremadura	12	1	12	58	13	1	72	139	8	147	665	167	31	864
Galicia	26	3	28	128	48	10	185	309	30	339	1.523	566	287	2.377
La Rioja	3	—	3	15	4	1	20	32	3	36	173	63	34	270
Madrid	59	6	65	205	14	9	227	638	57	695	2.293	271	410	2.974
Melilla	1	—	1	2	—	—	2	7	—	7	16	—	—	16
Murcia	13	1	14	80	14	2	96	159	14	173	969	203	28	1.199
Navarra	7	1	8	55	8	1	65	82	5	88	618	140	48	806
País Vasco	19	2	21	119	18	3	140	224	22	247	1.431	250	102	1.783
<b>Totales</b>	<b>466</b>	<b>56</b>	<b>522</b>	<b>2.057</b>	<b>413</b>	<b>100</b>	<b>2.570</b>	<b>5.488</b>	<b>656</b>	<b>6.144</b>	<b>23.886</b>	<b>5.900</b>	<b>2.743</b>	<b>32.529</b>

Tabla 2.10

(\*) No incluye otros gasóleos de automoción.

#### Gasolinas (%)

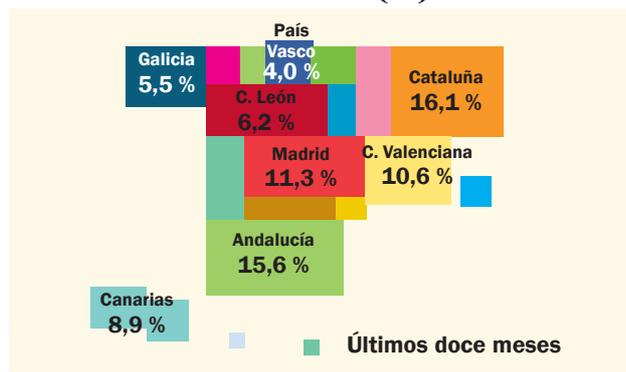


Gráfico 2.19

#### Gasóleos (%)

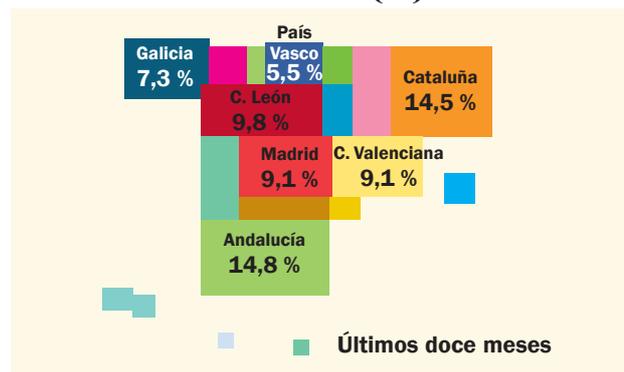
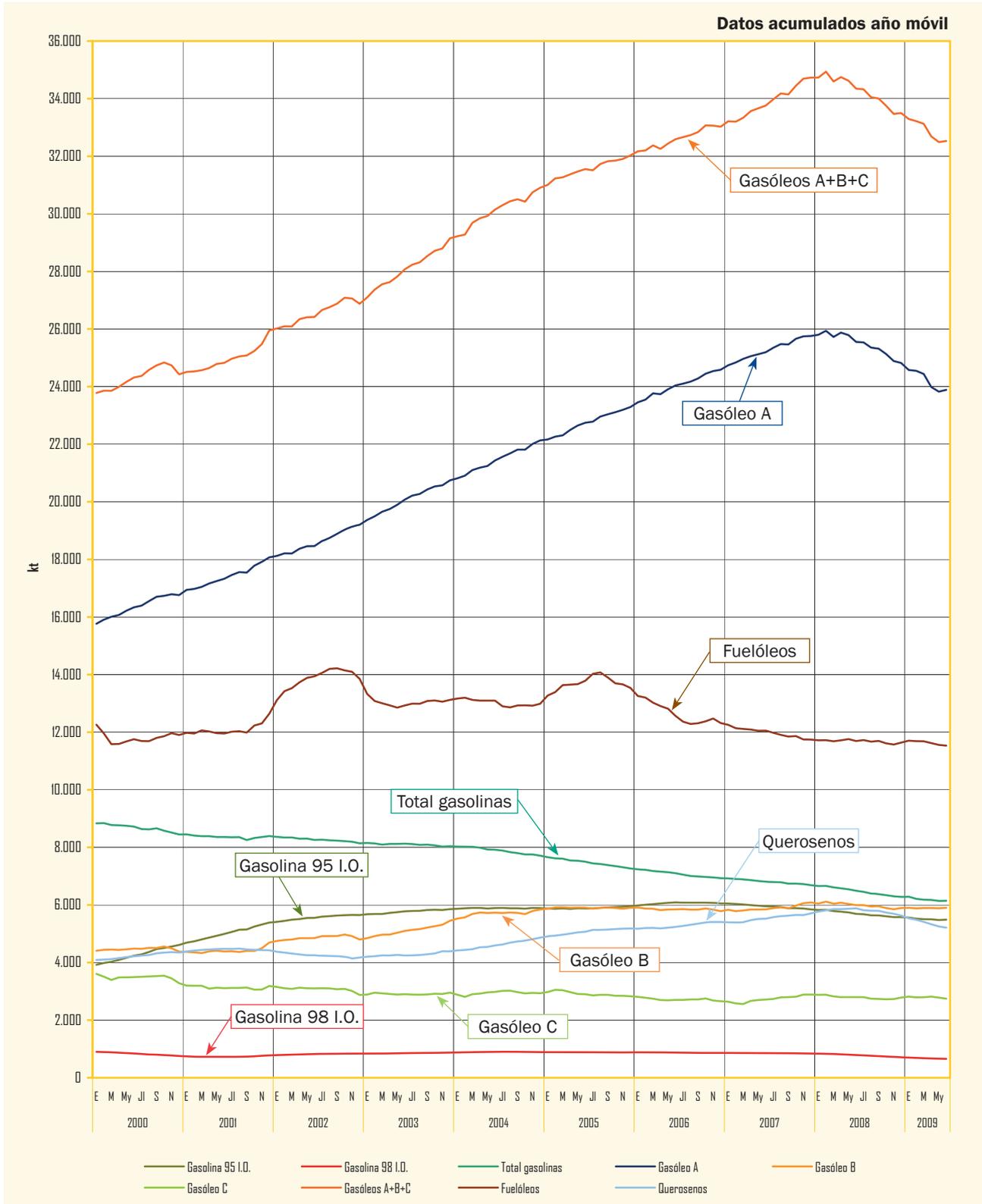


Gráfico 2.20

## 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	18.285	-3,1	132.719	-6,2	255.336	-4,9	<b>60,8</b>
Generación eléctrica	15.462	-2,7	70.943	-23,7	164.500	-5,3	<b>39,2</b>
GNL de consumo directo (**)	803	28,0	4.697	10,7	8.884	8,5	<b>2,1</b>
<b>TOTAL</b>	<b>33.747</b>	<b>-2,9</b>	<b>203.661</b>	<b>-13,2</b>	<b>419.835</b>	<b>-5,1</b>	<b>100,0</b>

Tabla 3.1

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

Al finalizar la primera mitad del año, el consumo de gas natural ha alcanzado los 203.661 GWh, con un descenso del 13,2% con respecto al mismo período del año 2008. En el año móvil el descenso ha sido del 5,1%. La baja actividad de la economía y muy especialmente en sectores intensivos en el consumo de gas, así como la menor demanda para generación eléctrica por la fuerte caída de la demanda de electricidad y la incidencia de la climatología, han producido un descenso en el consumo de gas natural para generación eléctrica, que en el acumulado del año desciende un 23,7%. En el año móvil, el consumo de gas natural para generación eléctrica cae un 5,3% y representa el 39,2% del total del consumo de gas natural en la estructura del consumo.

## 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	18.122	11.681	3.142	803	<b>33.747</b>
Acumulado anual	87.405	69.479	42.081	4.697	<b>203.661</b>
Últimos doce meses	197.697	144.675	68.580	8.884	<b>419.835</b>

Tabla 3.2

(\*) Includido gas natural para materia prima.

## Evolución del consumo de gas natural

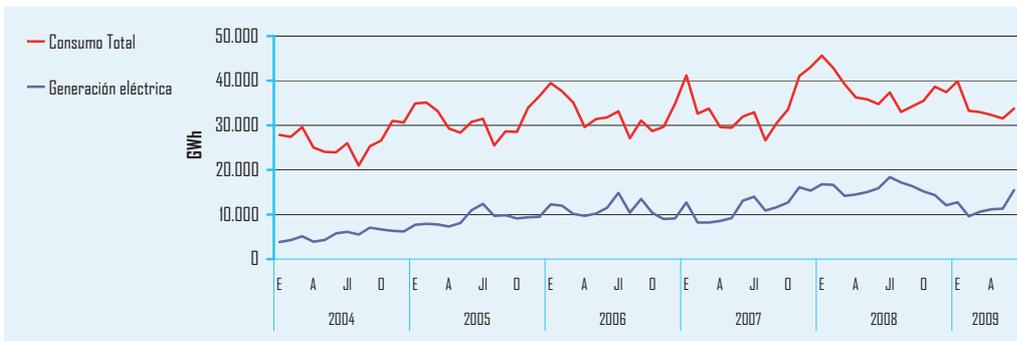


Gráfico 3.1

## Consumo por grupos (Últimos doce meses)

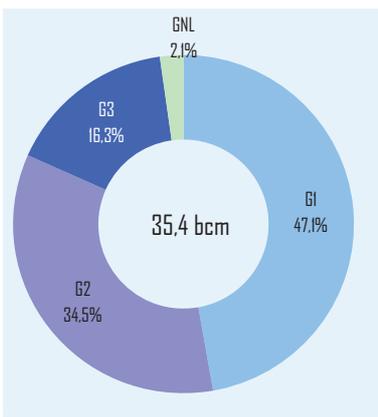


Gráfico 3.2

## Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

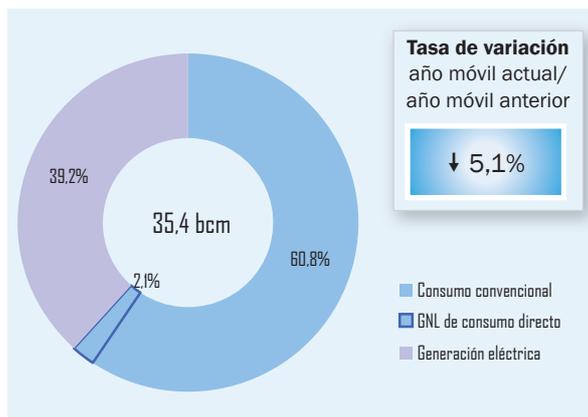


Gráfico 3.3

## 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	4.481	757	123	5.361	22.547	3.942	1.152	27.641	55.492	7.901	1.998	65.391	15,9	
Aragón	1.369	555	71	1.995	6.292	3.532	1.570	11.394	13.696	7.300	2.620	23.617	5,7	
Asturias	347	294	92	733	1.067	1.818	1.314	4.198	2.466	3.355	1.896	7.717	1,9	
Cantabria	347	161	58	566	2.382	1.037	695	4.114	4.623	2.122	1.187	7.932	1,9	
Castilla y León	340	848	258	1.446	2.250	5.496	3.893	11.639	4.639	10.854	6.466	21.960	5,3	
Castilla La Mancha	1.199	417	105	1.721	5.102	2.433	1.327	8.863	10.154	5.132	2.074	17.361	4,2	
Cataluña	1.214	3.664	954	5.833	5.812	21.526	11.080	38.418	12.420	45.623	18.236	76.279	18,6	
Comunidad Valenciana	2.169	1.548	173	3.890	12.106	8.775	1.909	22.790	25.292	19.202	3.117	47.611	11,6	
Extremadura	–	78	19	97	726	376	347	1.448	3.143	969	608	4.719	1,1	
Galicia	1.265	423	100	1.788	2.530	2.380	996	5.905	6.922	4.925	1.684	13.530	3,3	
La Rioja	327	75	44	446	1.284	744	623	2.650	4.642	1.055	1.046	6.742	1,6	
Madrid	210	338	790	1.337	1.287	2.552	12.197	16.036	2.748	5.283	20.122	28.152	6,9	
Murcia	2.477	168	30	2.675	14.239	1.087	311	15.638	30.850	2.287	527	33.663	8,2	
Navarra	946	391	107	1.444	2.634	2.381	1.383	6.398	7.313	4.880	2.275	14.468	3,5	
País Vasco	1.432	1.963	218	3.613	7.146	11.399	3.285	21.831	13.299	23.787	4.724	41.810	10,2	
<b>Total</b>	<b>18.122</b>	<b>11.681</b>	<b>3.142</b>	<b>32.944</b>	<b>87.405</b>	<b>69.479</b>	<b>42.081</b>	<b>198.964</b>	<b>197.697</b>	<b>144.675</b>	<b>68.580</b>	<b>410.952</b>	<b>100,0</b>	

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	
<b>Entradas de gas natural</b>	<b>38.402</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>2.295</b>
Producción interior de gas	12	Exportaciones	1.044
Importaciones GNL	28.350	Tránsitos de salida	1.251
Importaciones GN	8.785		
Tránsitos de entrada	1.254		
<b>Variación de existencias</b>	<b>-3.339</b>	<b>Salidas a distribución y consumo</b>	<b>33.747</b>
		Consumo convencional	17.483
		Generación eléctrica	15.462
		GNL consumo directo	803
		<b>Pérdidas y diferencias</b>	<b>-980</b>
<b>Total</b>	<b>35.063</b>	<b>Total</b>	<b>35.063</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural

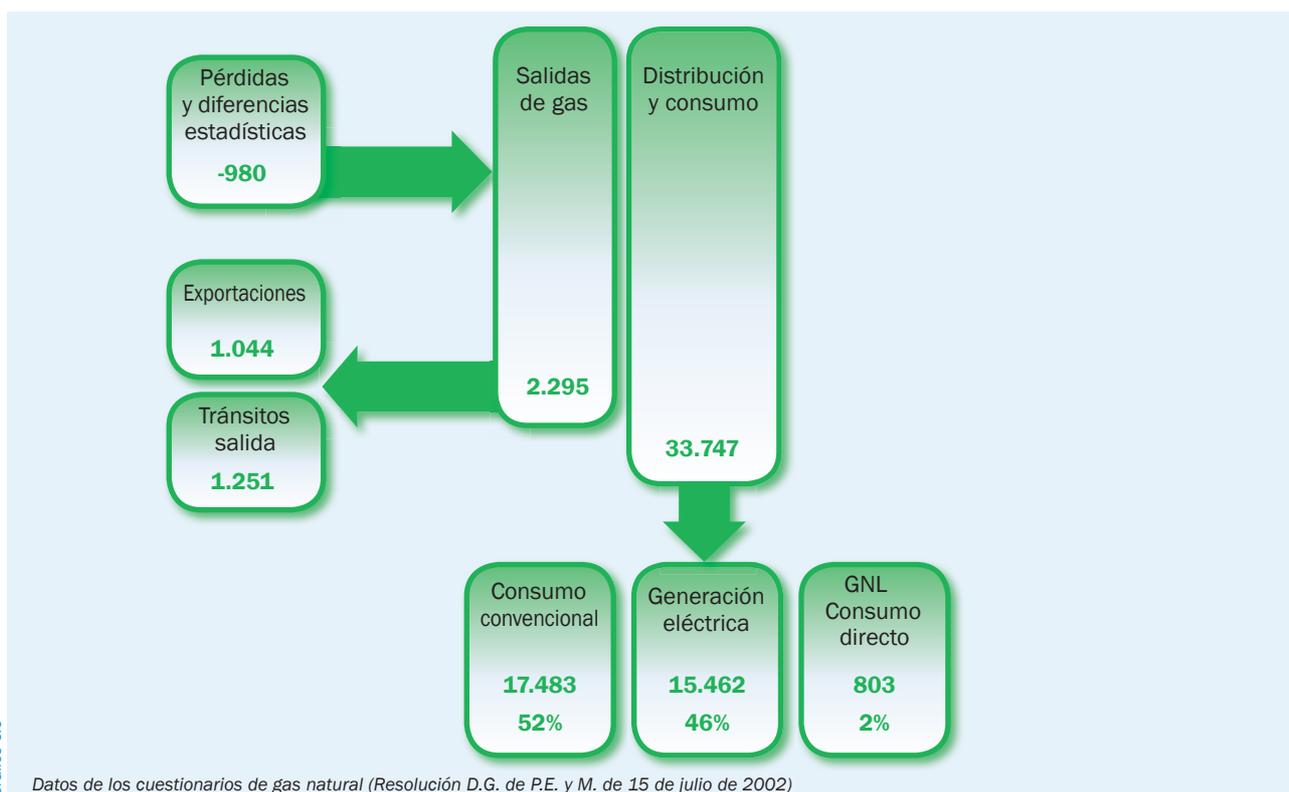


Gráfico 3.5

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 refinadora española importó un total de 4.539 kt de crudos de petróleo en junio, un 4,4% menos que en el mismo mes del año 2008. Al contrario de lo sucedido en los pasados meses, en junio descienden el 9,8% las importaciones procedentes de los países de la OPEP, en claro contraste con la fortaleza de los últimos meses. En la primera mitad del año 2009, las importaciones procedentes de los países de la OPEP crecen un 13,2% y suponen el 57,5% del total; las procedentes de Rusia representan el 15,9% y las de México el 9,0%.

En los últimos doce meses, las importaciones de crudo ascienden a 57,06 millones de toneladas, un 0,4% menos que en el año móvil anterior. En la estructura del año móvil, la OPEP es el principal suministrador; Rusia y México son los siguientes proveedores en importancia, lo que supone una deseable diversificación tanto geográfica, como por países y zonas económicas de influencia ante la difícil situación geopolítica.

### Importaciones por países y áreas económicas

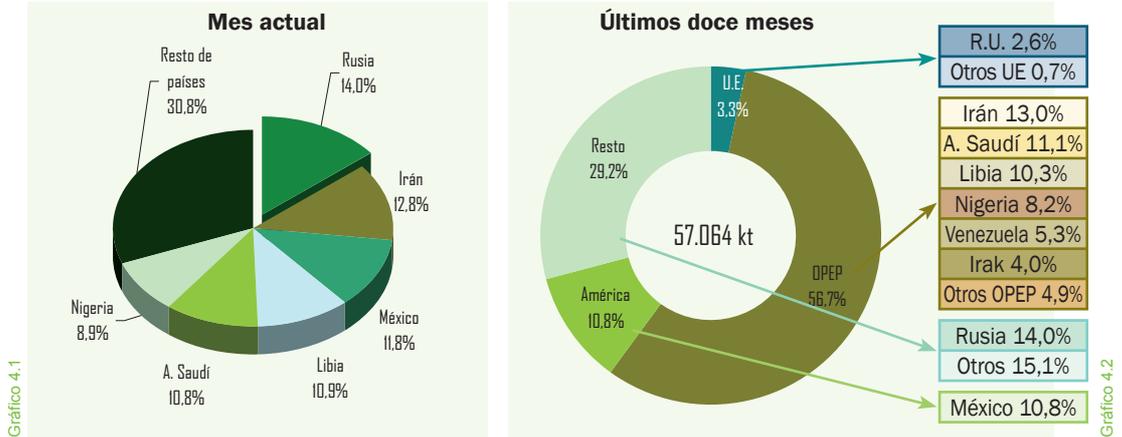


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

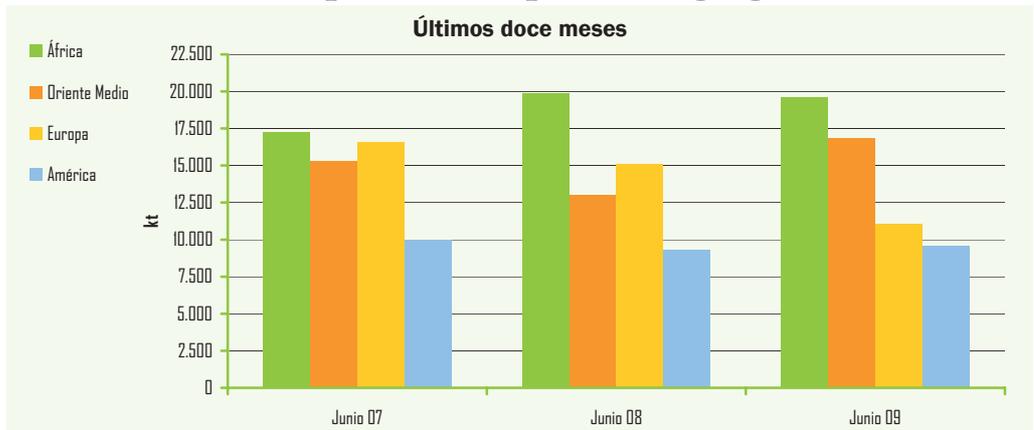


Gráfico 4.3

### Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.459	-9,8	15.724	13,2	32.376	20,1	<b>56,7</b>
Irán	580	-39,3	3.370	22,6	7.425	55,5	<b>13,0</b>
A. Saudí	488	-0,2	2.895	-2,5	6.323	12,2	<b>11,1</b>
Libia	493	18,5	2.688	-2,2	5.896	11,9	<b>10,3</b>
Nigeria	405	-12,3	2.354	-13,8	4.669	-11,5	<b>8,2</b>
Venezuela	145	130,2	1.717	204,4	3.025	118,7	<b>5,3</b>
Irak	81	-40,0	1.340	47,4	2.265	0,0	<b>4,0</b>
Resto OPEP	267	29,0	1.360	11,8	2.773	17,6	<b>4,9</b>
Rusia	637	-14,0	4.354	-15,8	7.993	-23,2	<b>14,0</b>
México	536	-21	2.459	-38,8	6.153	-19,3	<b>10,8</b>
U. Europea	216	—	1.073	-28,3	1.897	-36,4	<b>3,3</b>
Otros países	691	14,4	3.733	-11,5	8.645	-7,5	<b>15,1</b>
<b>Total</b>	<b>4.539</b>	<b>-4,4</b>	<b>27.343</b>	<b>-5,0</b>	<b>57.064</b>	<b>-0,4</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo 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	45,92	-44,4	37,27	-46,3	47,97	-23,4

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	1,4016	-9,88	1,3328	-12,91	1,3736	-6,55

Tabla 4.3

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

### Evolución del coste CIF del crudo importado en España



En coste medio CIF del crudo importado en junio se ha situado en 45,92 €/Bbl, un 44,4% menos que en junio de 2008. En la primera mitad del año, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 37,27 €/Bbl, un 46,3% más barato que en el mismo periodo del año anterior, con la lógica repercusión en los precios interiores, y en consecuencia en la inflación, que este hecho supone.

En el año móvil la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 47,97 €/Bbl, un 23,4% menos que en año móvil anterior.

En junio, la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se sitúa un 9,88% más baja que en junio de 2008; en el acumulado del año el descenso es casi del 13%.

### Factura petrolera (M€)

a mes de: abril 2009

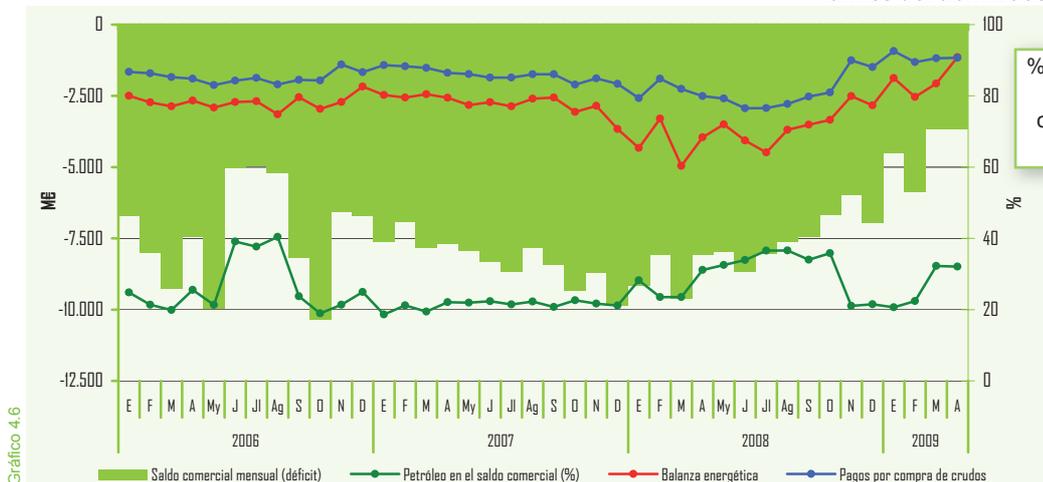
	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.167	4.591	23.479
a la OPEP(%)	55,7	61,6	58,9
resto países(%)	44,3	38,4	41,1

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior -en euros- por compra de crudos durante el mes de abril (últimos datos disponibles) según el avance de datos de la Dirección General de Aduanas.

### Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: abril 2009



% Petróleo/  
Saldo  
comercial  
32,1%

En el gráfico adjunto, se representa el déficit comercial, la balanza energética, así como el peso que el petróleo tiene en la balanza comercial.

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

En junio la balanza de productos petrolíferos asciende a 1.127 kt, equivalente al 20,0% del total del consumo de productos petrolíferos en España en este mes. El dinamismo del comercio exterior de productos petrolíferos durante junio ha sido muy acusado. Así, las exportaciones crecieron un 16,4% y las importaciones un 6,3%, mejorando la debilidad mostrada en los meses precedentes.

En la primera mitad del año, las exportaciones se incrementan un 11,8% y las importaciones disminuyen un 6,7%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos es de 14,91 millones de toneladas. En el caso de los gasóleos, el saldo neto importador en los doce últimos meses es de 10,56 millones de toneladas, equivalente al 30,8% del consumo total en España de este producto. En este periodo sólo tienen saldo neto exportador las gasolinas, con algo más de 3,3 millones de toneladas.

En España, en los doce últimos meses, el saldo neto importador de productos petrolíferos, cubre el 21,2% de la demanda total de productos petrolíferos.

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	69	-13,8	393	-30,8	795	-28,8	3,1
Gasolinas	19	-61,2	180	-23,7	430	-16,0	1,7
Querosenos	227	-12,0	1.084	-18,2	2.344	-14,0	9,1
Gasóleos	795	-2,3	5.665	-12,7	11.441	-15,3	44,4
Fuelóleos	320	53,1	2.008	13,0	3.712	-1,9	14,4
Otros productos	605	19,8	3.635	3,8	7.030	-13,8	27,3
<b>Total</b>	<b>2.035</b>	<b>6,3</b>	<b>12.965</b>	<b>-6,7</b>	<b>25.752</b>	<b>-13,6</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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	21	-12,5	138	-22,5	263	-12,0	2,4
Gasolinas	336	46,1	2.081	26,4	3.746	24,7	34,5
Querosenos	2	-33,3	77	5,5	147	-10,9	1,4
Gasóleos	62	17,0	396	-24,1	877	-13,9	8,1
Fuelóleos	129	-37,7	909	-27,4	2.120	-18,9	19,5
Otros productos	358	36,1	2.218	44,8	3.693	20,1	34,0
<b>Total</b>	<b>908</b>	<b>16,4</b>	<b>5.819</b>	<b>11,8</b>	<b>10.846</b>	<b>6,6</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.6

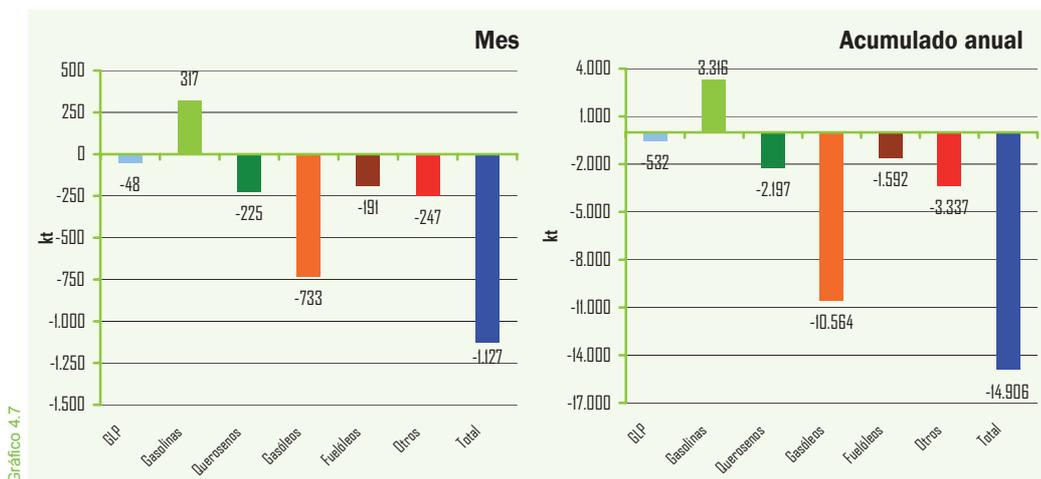
## Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	795	263	-532	27,23
Gasolinas	430	3.746	3.316	-53,89
Querosenos	2.344	147	-2.197	42,16
Gasóleos	11.441	877	-10.564	30,84
Fuelóleos	3.712	2.120	-1.592	13,80
Otros	7.030	3.693	-3.337	29,54
<b>Total</b>	<b>25.752</b>	<b>10.846</b>	<b>-14.906</b>	<b>21,17</b>

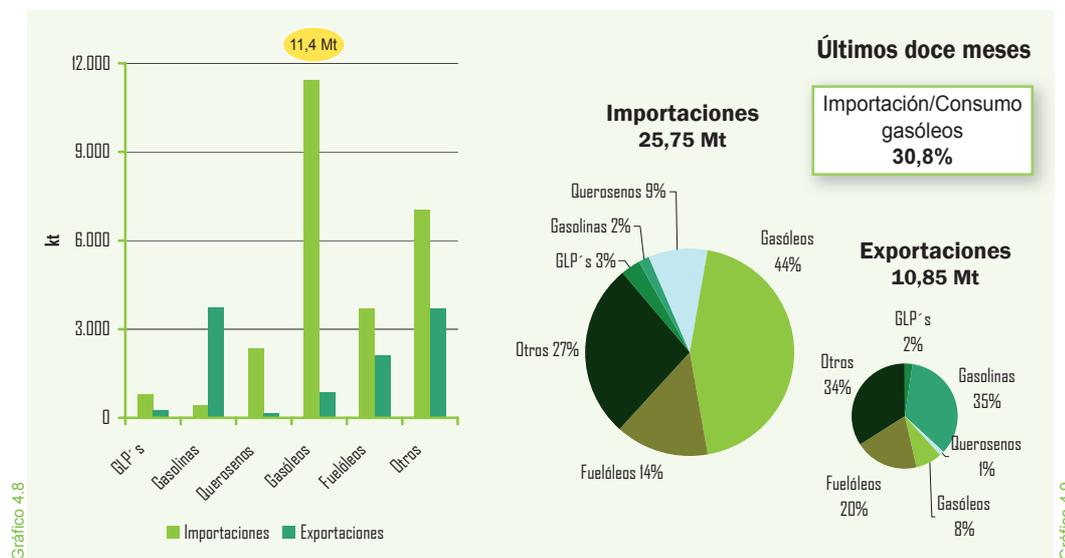
(\*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

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
<b>Grado de cobertura (%)</b>	<b>18,8</b>	<b>-</b>	<b>20,1</b>	<b>-</b>	<b>22,6</b>	<b>-</b>

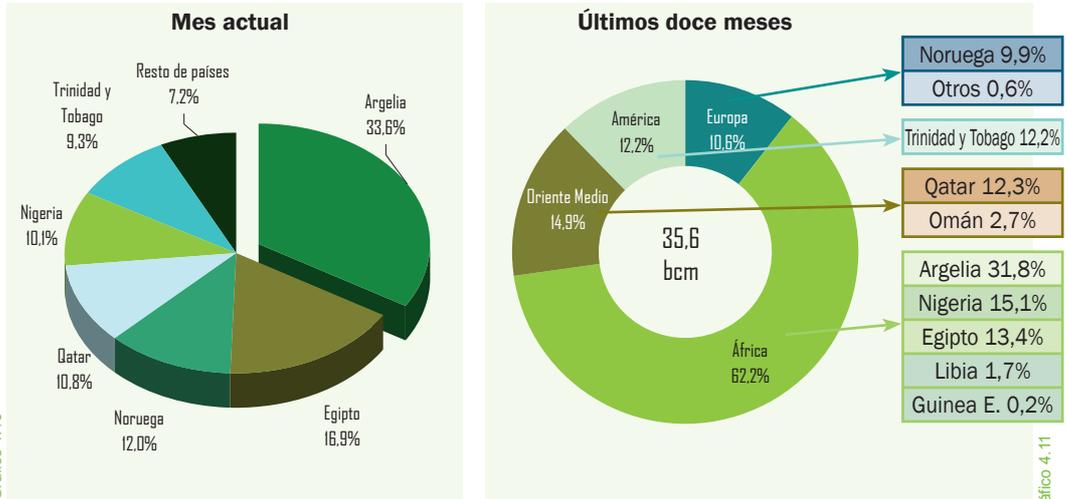
En el primer cuatrimestre del año, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado notables descensos como consecuencia de las caídas de precios en los mercados internacionales y del volumen de las importaciones. En estos cuatro meses, el saldo negativo de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



Las importaciones de gas natural han continuado en junio la tendencia de debilidad que se mantiene desde hace ya muchos meses, totalizando 37.135 GWh. Esta caída de las importaciones viene influida por diversos factores, tales como la climatología, el descenso acusado de la demanda eléctrica en los últimos meses y la situación económica en general.

En el primer semestre del año, las importaciones han alcanzado los 201.204 GWh, un 15,0% menos que el mismo periodo del año 2008.

En la estructura del año móvil, como es habitual, Argelia es el principal suministrador con un 31,8% del total, descendiendo el 18,7% con respecto al año móvil anterior. En junio, las importaciones procedentes de éste país disminuyeron el 7,6%. Nigeria, que representa un 15,1% del total, redujo sus exportaciones en los doce últimos meses un 37,4%. Se incrementan en los doce últimos meses las importaciones procedentes de Noruega, Egipto, Trinidad y Tobago y Omán.

Se sigue manteniendo una deseable política de diversificación de los suministros, tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, realizando una prudente política de seguridad en el abastecimiento.

### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	12.496	-7,6	63.662	-24,7	134.396	-18,7	<b>31,8</b>
GN	7.060	-22,4	38.899	-31,3	85.911	-22,0	<b>20,4</b>
GNL	5.436	22,7	24.763	-11,2	48.485	-12,1	<b>11,5</b>
Nigeria	3.738	-63,9	21.202	-57,6	63.775	-37,4	<b>15,1</b>
Egipto	6.289	67,8	30.005	18,1	56.438	26,3	<b>13,4</b>
Qatar	4.001	-16,5	23.985	-8,7	51.720	-7,6	<b>12,3</b>
Trinidad y Tobago	3.446	-12,0	25.089	-14,3	51.634	18,4	<b>12,2</b>
Noruega	4.473	111,2	22.753	74,2	41.971	59,8	<b>9,9</b>
Omán	1.873	—	9.413	—	11.329	1.089,0	<b>2,7</b>
Libia	730	49,4	4.622	26,4	7.055	-12,1	<b>1,7</b>
Guinea Ecuatorial	—	—	—	—	945	—	<b>0,2</b>
Otros	89	5.658,2	473	-89,5	2.730	71,7	<b>0,6</b>
<b>Total</b>	<b>37.135</b>	<b>-4,6</b>	<b>201.204</b>	<b>-15,0</b>	<b>421.993</b>	<b>-5,9</b>	<b>100,0</b>

(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo 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	24,1	4	39,1	7	23,2
Boquerón	1	-73,1	6	-60,1	18	-43,3
Casablanca	6	-16,5	27	-35,0	61	-35,1
Rodaballo	1	-11,8	9	-7,6	18	-10,7
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>-27,4</b>	<b>47</b>	<b>-33,3</b>	<b>104</b>	<b>-31,3</b>

Tabla 5.1

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

En junio cayó el 27,4% la producción de petróleo crudo en España, con un total de 8 kt. En los doce últimos meses la producción fue de 104 kt, un 31,3% menos que en el año móvil anterior. Todos los yacimientos en producción, excepto Ayoluengo, experimentaron descensos en el mes de referencia.

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 12 GWh, con un incremento del 5,1% con respecto al mismo mes del año anterior. En los doce últimos meses, la producción de gas natural crece un 12,2%.

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

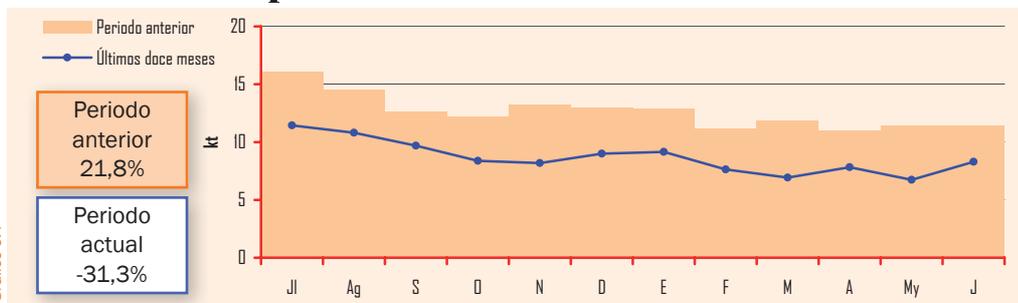


Gráfico 5.1

## Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	-8,0	69	15,1	144	7,9
El Ruedo	2	—	12	78,2	24	111,0
Las Barreras	1	-39,9	8	-31,2	22	-20,3
Marismas	—	—	4	—	4	—
<b>Total</b>	<b>12</b>	<b>5,1</b>	<b>93</b>	<b>18,3</b>	<b>193</b>	<b>12,2</b>

Tabla 5.2

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

## Evolución de la producción interior de gas natural

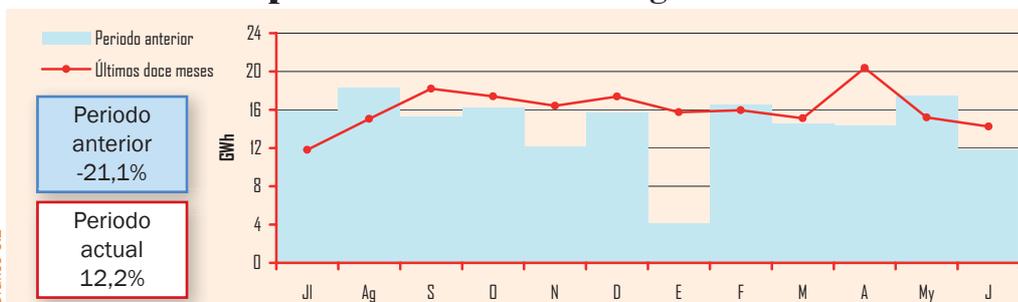


Gráfico 5.2

## Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,15%	0,14%	0,15%
Gas natural	0,04%	0,05%	0,05%

Tabla 5.3

El crudo de petróleo y las materias primas procesadas por la industria española de refino en junio, fueron de 4,81 millones de toneladas, un 1,8% menos que en el mismo mes del año anterior. En el primer semestre del año, el crudo procesado ha sido un 0,6% inferior al del mismo período del año anterior.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada por la industria española asciende a 60,91 millones de toneladas, un 0,7% más que en al año móvil anterior.

La utilización de la capacidad de refino en junio fue del 86,3%, 1,8 puntos porcentuales menos que en junio de 2008. La tasa de utilización de la capacidad de refino en el mes, se sitúa por debajo de la media de utilización de los doce últimos meses que es del 90,0%.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, durante el mes de junio, algo superior al 79,7%, unos 4,6 puntos porcentuales inferior a la del mismo mes del año anterior.

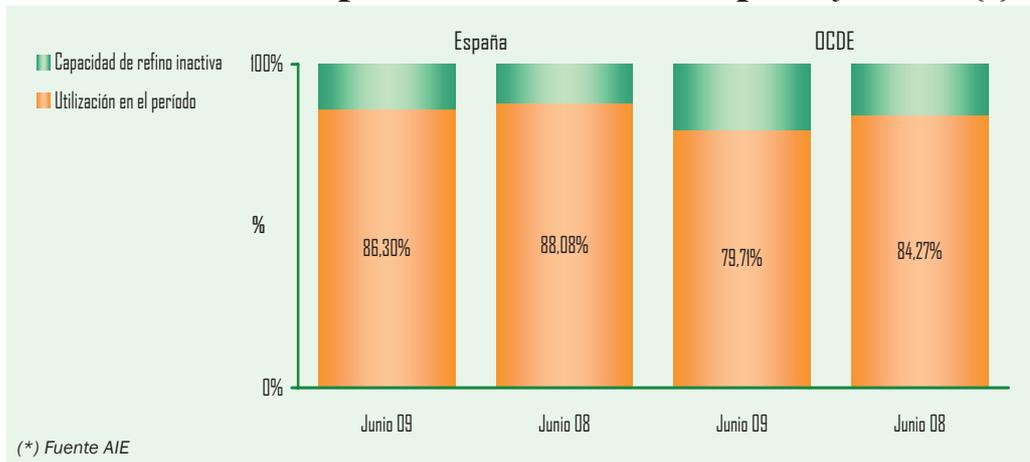
## Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.809</b>	<b>-1,8</b>	<b>30.162</b>	<b>-0,6</b>	<b>60.908</b>	<b>0,7</b>

(\*) 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 aprecian la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino de la industria española y la media de su utilización, que se sitúa para los últimos doce meses en el 90,0%.

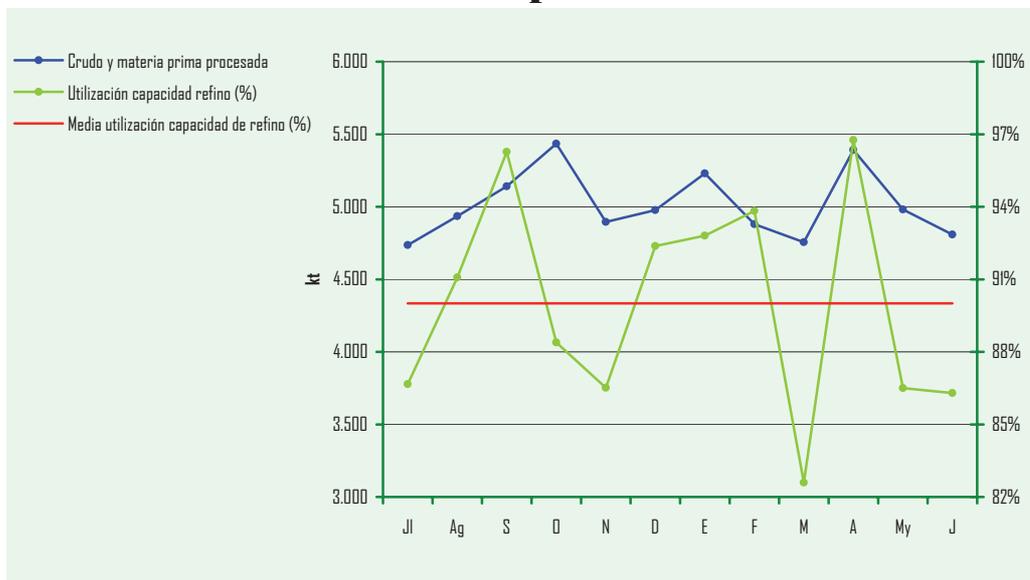


Gráfico 6.2

### Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Junio-08		Mayo-09		Junio-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	7.071	38,0	6.462	35,1	6.931	37,2	7,3	-2,0
Productos petrolíferos	11.555	62,0	11.968	64,9	11.687	62,8	-2,3	1,1
<b>Total</b>	<b>18.626</b>	<b>100,0</b>	<b>18.430</b>	<b>100,0</b>	<b>18.618</b>	<b>100,0</b>	<b>1,0</b>	<b>0,0</b>

A finales de junio, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, estaba situado en 18.618 miles de toneladas, prácticamente la misma cifra que los del año anterior y 1,0% más que el nivel de stocks registrado a finales del pasado mes de mayo.

La estructura de los stocks, a finalizar el primer semestre del año, está compuesta por un 37,2% de crudos y materias primas y un 62,8% de productos petrolíferos.

Tabla 6.2

### Evolución de los stocks

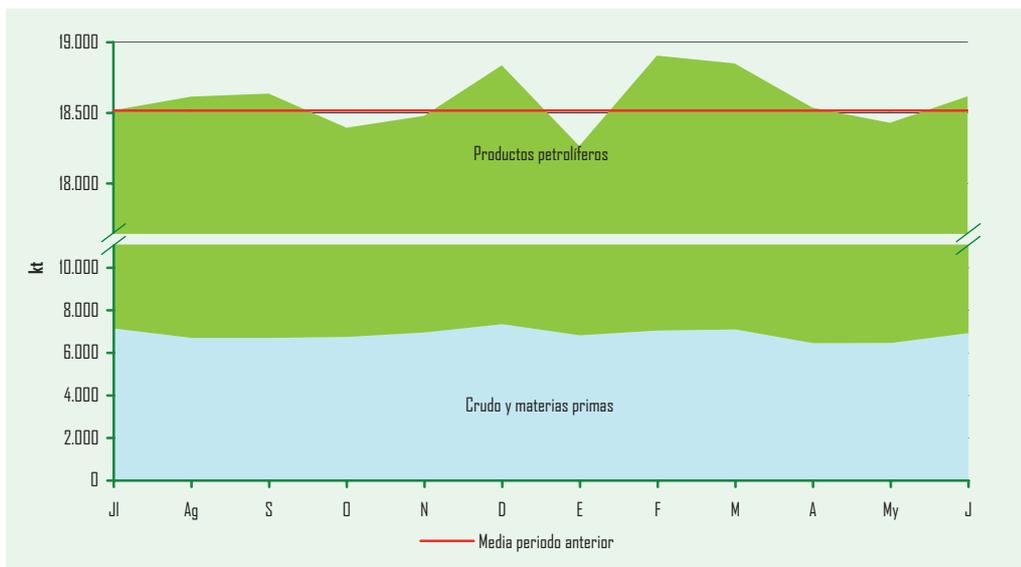


Gráfico 6.3

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

### Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (\*)

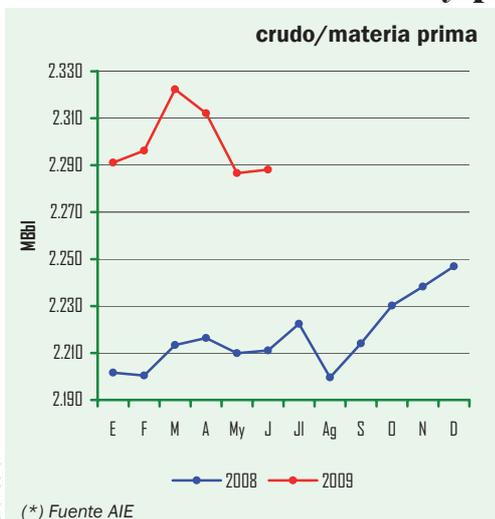


Gráfico 6.4

(\*) Fuente AIE

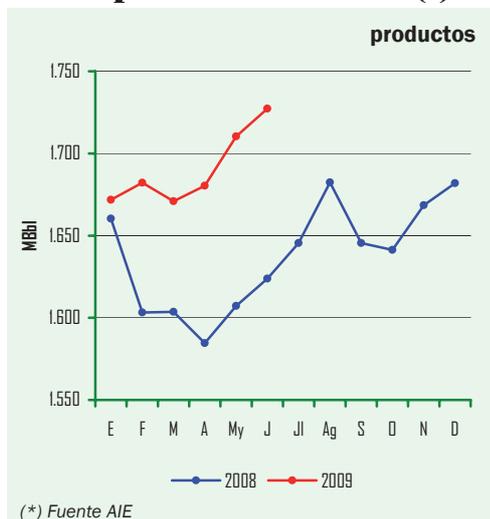


Gráfico 6.5

(\*) 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 del mes de junio 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	8	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.766</b>
Importaciones de crudo	4.539	Consumos propios	-321
Productos intermedios y mat. aux.	731	Trasposos / dif. estadísticas	-227
Variación de existencias de mat. primas	-469	Importaciones de productos petrolíferos	2.035
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.809</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-908
Pérdidas de refino	-43	Variación de existencias	281
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.766</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>5.626</b>

Tabla 6.3

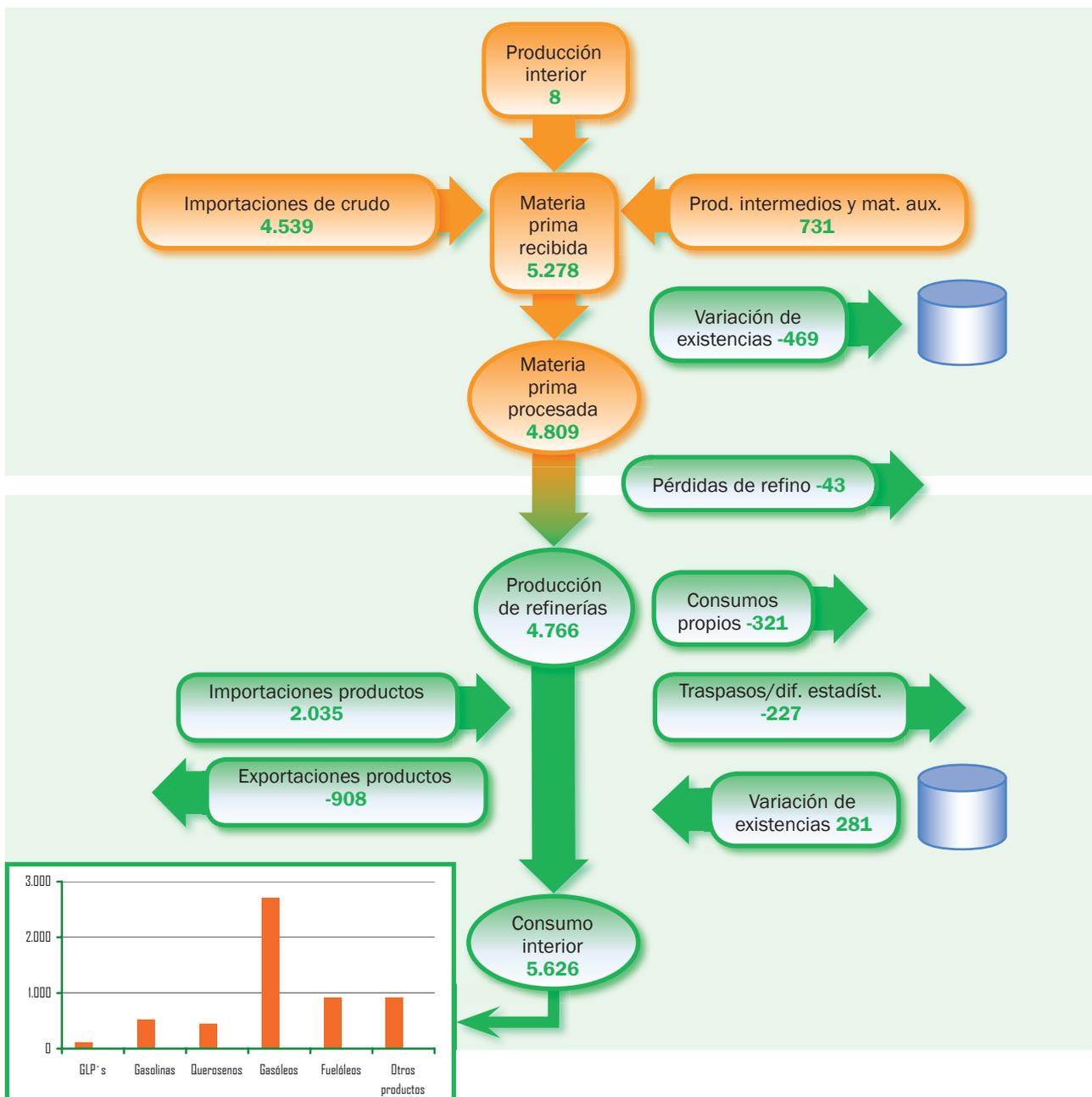


Gráfico 6.6

## Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Junio-08	Mayo-09	Junio-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	124,45	97,55	105,35	8,0	-15,3
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	129,70	86,97	92,46	6,3	-28,7

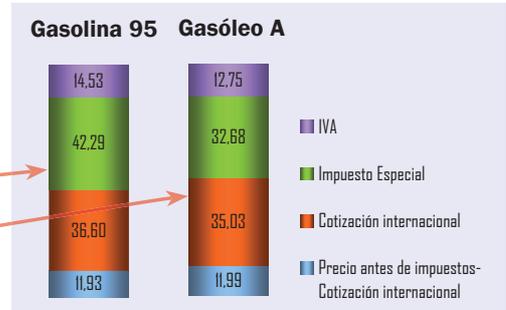


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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



Gráfico 7.2

En el mes de junio, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción, han mantenido un comportamiento alcista, incrementándose el precio de las gasolinas el 8,0% y el del gasóleo de automoción el 6,3% con respecto al pasado mes de mayo. Hay que tener en cuenta que el Impuesto sobre Hidrocarburos se ha incrementado a partir del 12 de junio. Si se comparan los precios de los combustibles con los de junio de 2008, la gasolina ha disminuido un 15,3% y el gasóleo lo ha hecho un 28,7%. Estos fuertes descensos, están teniendo una muy notable influencia en la evolución -bajista- del IPC.

En el gráfico 7.1, 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 de mediados 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)

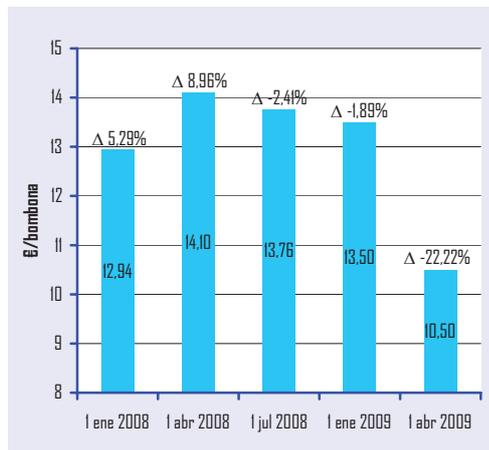


Gráfico 7.3

En este gráfico se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. 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 junio, no ha experimentado variaciones en su precio.

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 respecto al precio establecido anteriormente el 9,6% y la tarifa T2 el 11,5%. Durante el mes de junio 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.

Los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en los principales países europeos, mantienen fuertes diferencias con respecto al precio en España. En el mes de junio, se ha mantenido sensiblemente por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los 14 países considerados de la UE. Así, el PVP final es en España 20,05 c€/litro más bajo que la media europea, un 16,0% menor que en el resto de países considerados. Esta situación, viene dada por la menor imposición indirecta que tienen los combustibles de automoción en España, que en junio era de 17,23 c€/litro. La presión fiscal total en España para la gasolina de 95 I.O. es un 28,7% menor que en la media europea, a pesar del incremento del Impuesto sobre Hidrocarburos a partir del 12 de junio.

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

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	105,35	140,73	133,46	126,32	118,34	129,48	129,14	135,33	125,40	-20,05
IVA	14,53	22,47	21,31	20,70	17,63	21,58	22,41	27,07	20,19	-5,66
IE	42,29	70,07	65,45	60,62	61,09	56,40	57,41	56,23	59,52	-17,23
PAI	48,53	48,20	46,70	45,00	39,63	51,50	49,32	52,03	45,68	2,84

Tabla 7.4

Unidad: c€/litro

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

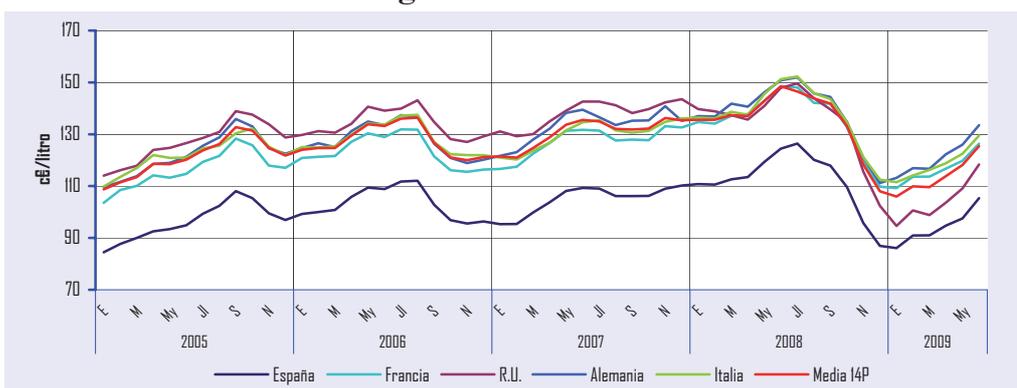


Gráfico 7.5

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

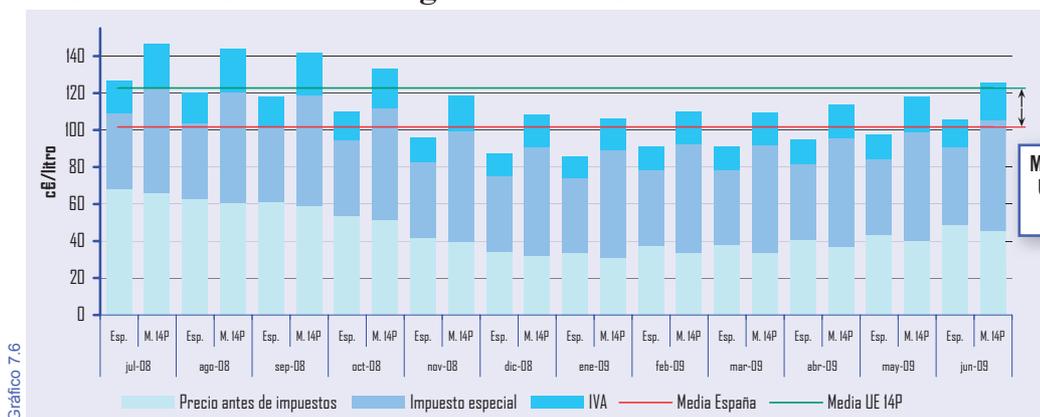


Gráfico 7.6

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

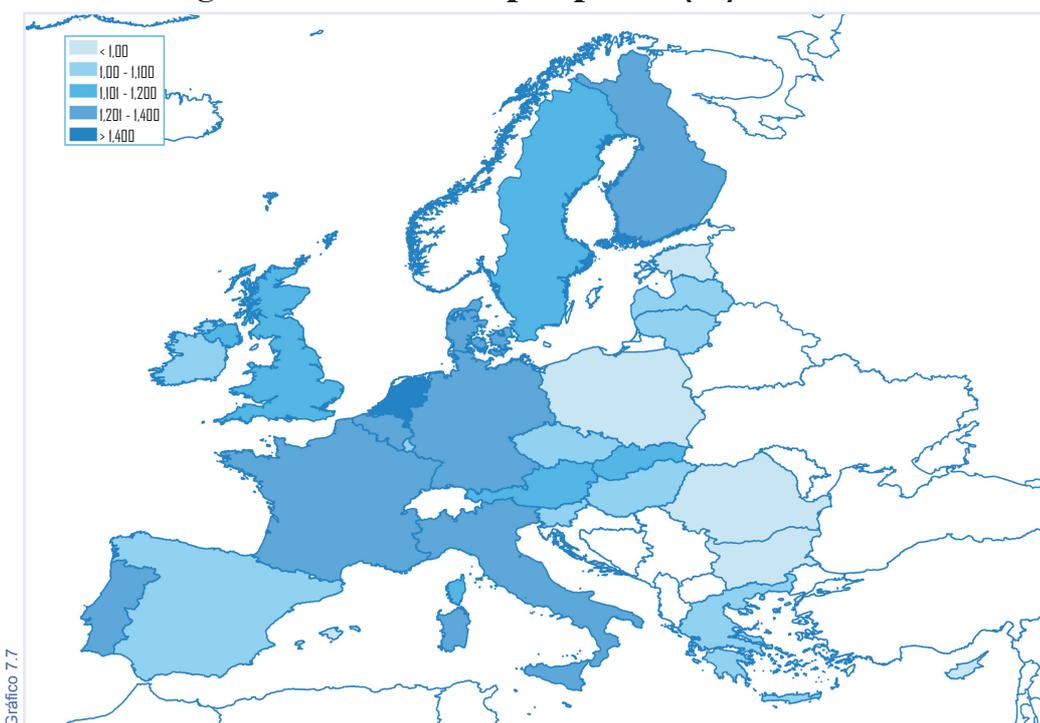


Gráfico 7.7

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	92,46	101,59	108,06	101,18	121,73	109,60	100,73	106,40	106,49	-14,04
IVA	12,75	16,22	17,25	16,58	18,13	18,27	17,48	21,28	16,97	-4,22
IE	32,68	41,32	47,04	42,79	61,02	42,30	35,75	38,28	45,00	-12,32
PAI	47,02	44,04	43,76	41,81	42,58	49,03	47,50	46,84	44,53	2,50

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

Al igual que sucede con la gasolina -aunque de forma menos acusada-, también en el gasóleo de automoción, 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.

En junio, esta diferencia fue de 14,04 c€/litro más baja en España, disminuyendo la diferencia con respecto al mes de mayo pasado que fue un céntimo mayor. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 27,4% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, que se ha incrementado por la subida del Impuesto sobre Hidrocarburos a partir del 12 de junio, es en España un 26,7% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

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.

**Media Últimos 12 Meses**  
 UE 14P.....115,94  
 España.....99,75

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.

**Evolución de PVP del gasóleo de automoción**

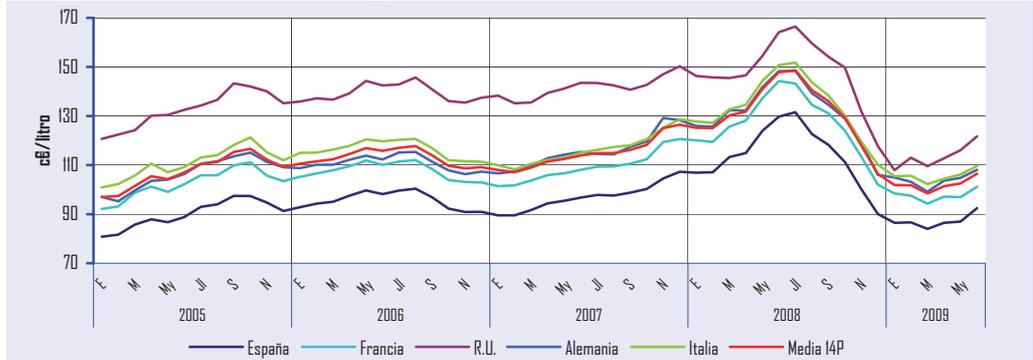


Gráfico 7.8

**Comparativa de PVP del gasóleo automoción**

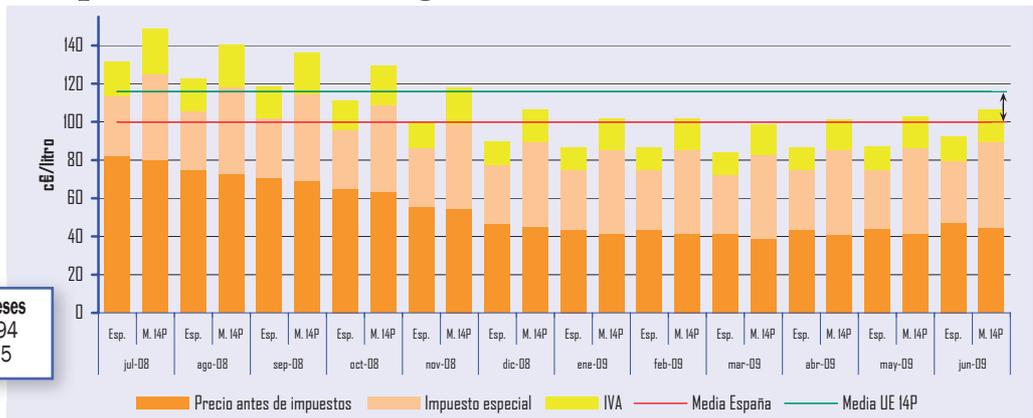


Gráfico 7.9

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

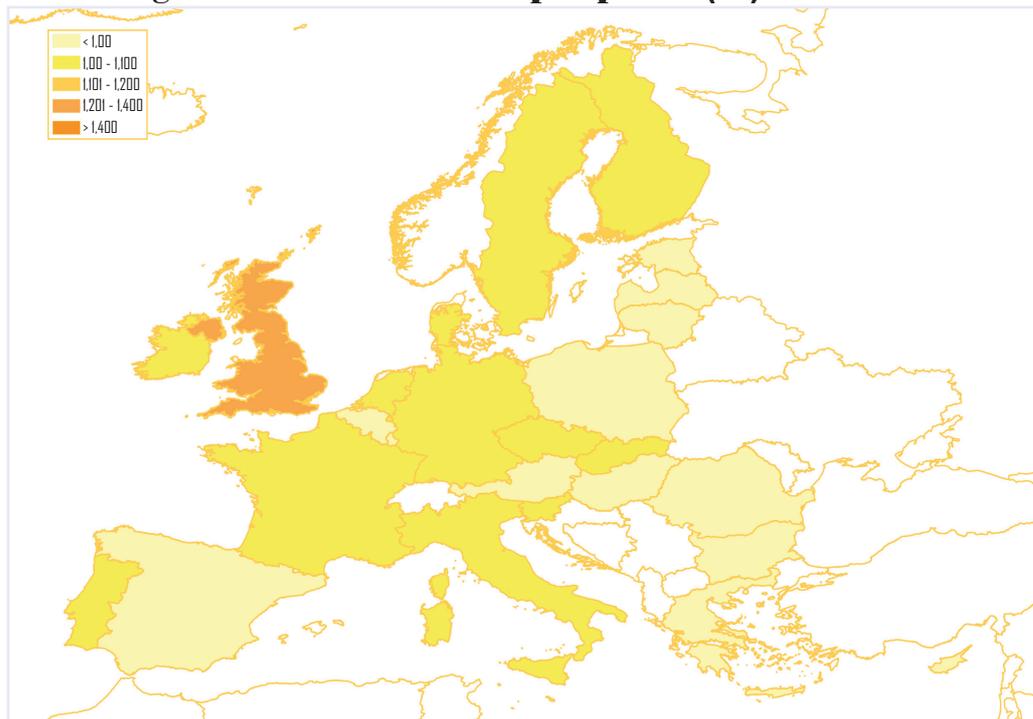


Gráfico 7.10

## PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

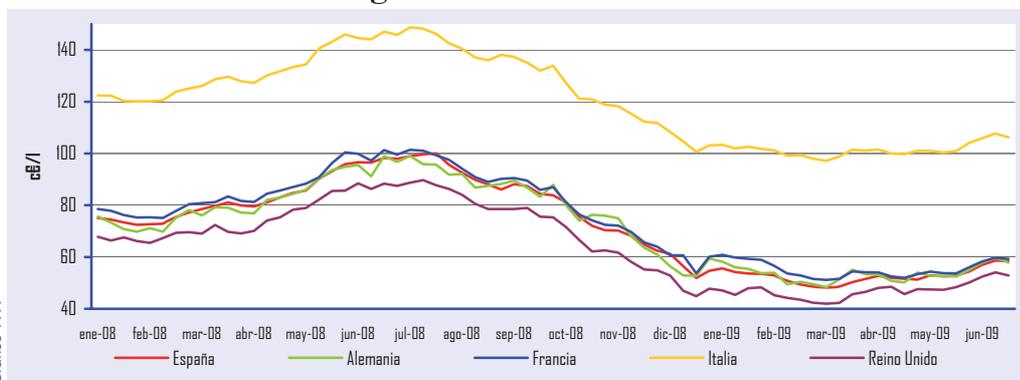
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif Esp
PVP	55,89	69,20	56,39	57,12	51,38	104,81	67,83	95,25	62,04	-6,15
PAI	39,61	33,21	41,25	42,10	36,77	47,02	42,94	46,97	41,82	-2,21

Unidad: c€/litro

En España el PVP del gasóleo de calefacción en junio fue un 9,9% más barato que en la media ponderada del resto de países 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	—
	Junio	—

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

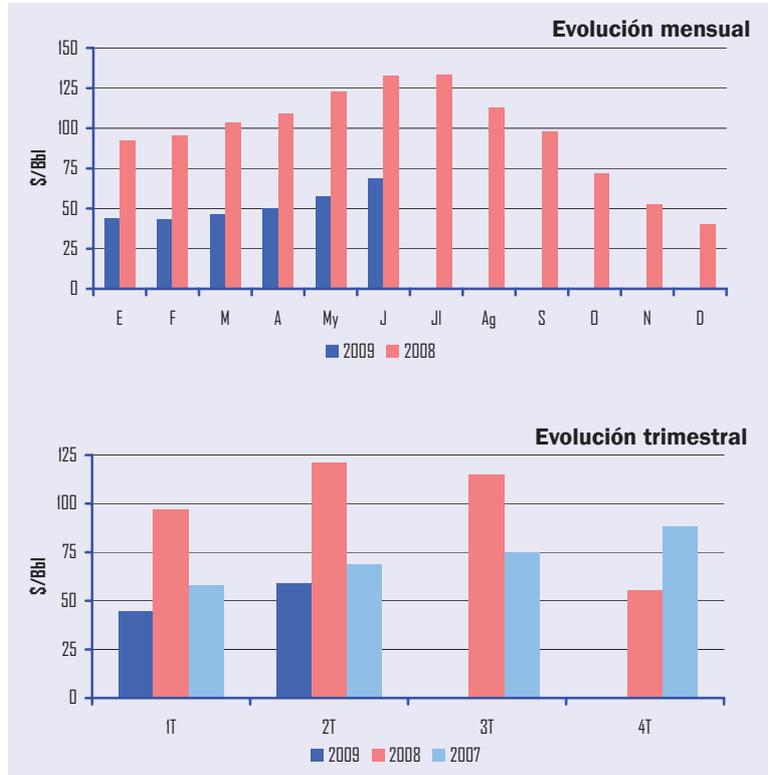


Gráfico 7.14

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
<b>Cercano Oriente</b>																		
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
<b>Mediterráneo/África</b>																		
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
<b>América del Norte</b>																		
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
<b>Mar del Norte</b>																		
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	474,6	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.

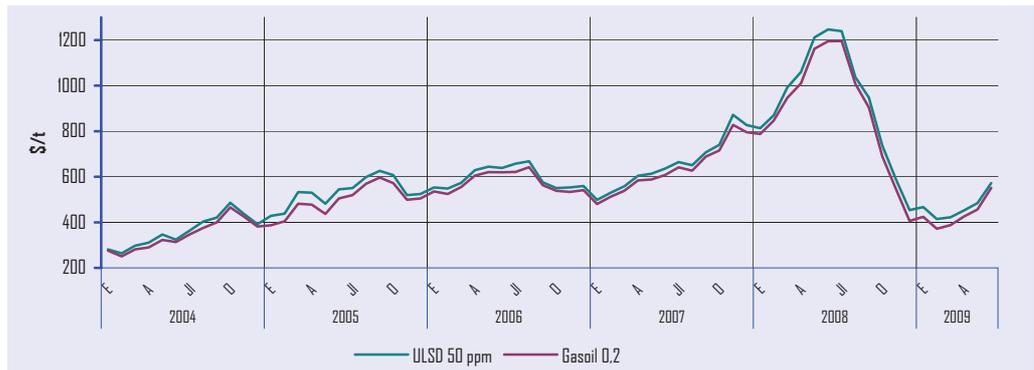
## Prem Unl (\*)



## 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

### JUNIO 2009

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a “Enagás, Sociedad Anónima”, la instalación de un nuevo tanque de almacenamiento de G.N.L. de 150.000 m<sup>3</sup> en la planta de regasificación de G.N.L. de Barcelona. (B.O.E de 3 de Junio de 2009).
- **Sentencia** de 21 de abril de 2009, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se declara nulo el Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de gas natural. (B.O.E de 11 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E de 13 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 3 de junio 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 15 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1638/2009, de 12 de junio, por la que se nombra a don Antonio Moreno-Torres Gálvez vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 19 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 29 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Iberdrola Comercialización de Último Recurso, S.A.U. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2<sup>a</sup> del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado de Combustibles Gaseosos por Canalización. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1678/2009, de 3 de junio, por la que se reconoce la retribución definitiva para el año 2009 de diversas instalaciones de transporte y regasificación incluidas en el régimen retributivo del sistema gasista por medio de la Orden de 23 de diciembre de 2008. (B.O.E de 24 de Junio de 2009).
- Resolución de 10 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se corrigen errores en la de 31 de diciembre de 2008, por la que se publican la retribución de actividades reguladas, los derechos de acometida y las tarifas de alquiler de contadores y equipos de teled medida para el año 2009. (B.O.E de 26 de Junio de 2009).
- Orden ITC/1724/2009, de 26 de junio, por la que se revisan los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas a partir del día 1 de julio de 2009. (B.O.E de 27 de Junio de 2009).
- Resolución de 4 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 30 de Junio de 2009).
- Resolución de 29 de junio 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 30 de Junio 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	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	$10^{-3}$	$10^{-7}$	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	$10^3$	1	$10^{-4}$	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	$10^7$	$10^4$	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	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  $\leq 4$  bar

**Consumos (kWh/año)**

Tarifa T1	$\leq 5.000$
Tarifa T2	$> 5.000 \leq 50.000$

**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](mailto:cores@cores.es)  
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:  
[azira.com](http://azira.com)

Dep. Legal: M-12466-1998



# CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS