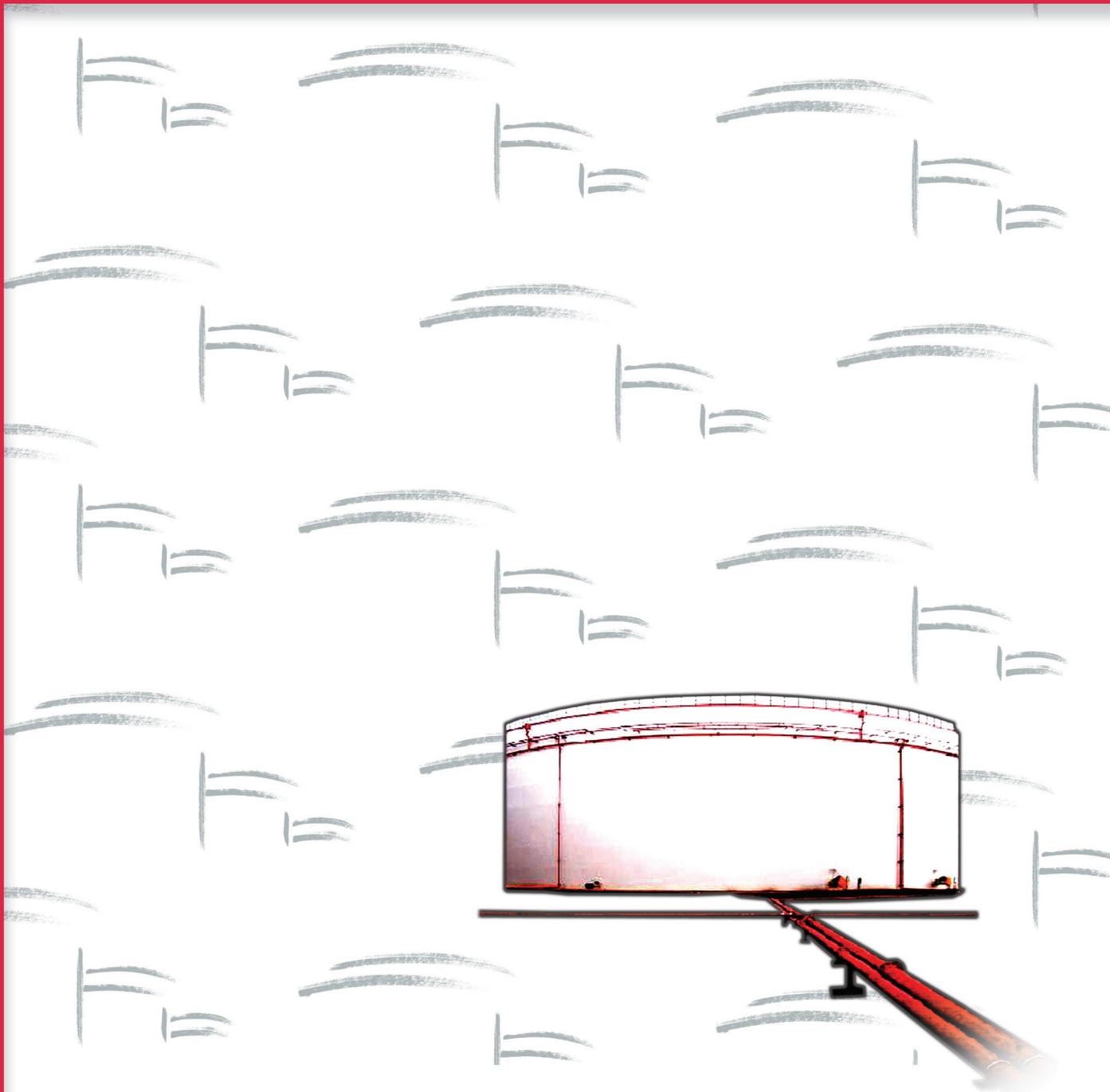


2013

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

Febrero 2013 - Nº 183



<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 2011-2010**

(Unidad: ktep)

	Año 2011	Estructura (%)	Año 2010	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2011	2010
Carbón	12.456	9,6	7.156	5,5	18,4	42,4
Petróleo	58.317	45,1	60.993	46,9	0,2	0,2
Gas natural	28.930	22,4	31.182	24,0	0,2	0,2
Nuclear	15.024	11,6	16.155	12,4	100,0	100,0
Energías Renovables	14.962	11,6	15.149	11,6	100,0	100,0
Residuos no renovables	174	0,1	215	0,2	77,1	94,1
Saldo Electr. (Imp.-Exp.)	-524	-0,4	-717	-0,6		
<b>Total</b>	<b>129.340</b>	<b>100,0</b>	<b>130.133</b>	<b>100,0</b>	<b>23,9</b>	<b>26,4</b>

Tabla 0.1

**Consumo de energía final en España**

(Unidad: ktep)

	Año 2011	Estructura (%)	Año 2010	Estructura (%)	% 2011/2010
Carbón	1.557	1,7	1.654	1,7	-5,8
Productos petrolíferos	43.962	47,2	46.454	47,6	-5,4
Gas	12.789	13,7	14.304	14,7	-10,6
Electricidad	21.744	23,3	22.410	23,0	-3,0
Renovables	6.173	6,6	5.666	5,8	9,0
<b>Total consumo final energético</b>	<b>86.226</b>	<b>92,5</b>	<b>90.488</b>	<b>92,7</b>	<b>-4,7</b>
<i>Usos no energéticos:</i>					
Carbón	56	0,1	36	—	56,5
Productos petrolíferos	6.417	6,9	6.582	6,7	-2,5
Gas	538	0,6	470	0,5	14,5
<b>Total consumo final</b>	<b>93.238</b>	<b>100,0</b>	<b>97.576</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,4</b>

Tabla 0.2

**Intensidad energética**

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2011	2010	% 2011/2010
Consumo de energía primaria/PIB	166,2	168,4	-1,3
Consumo de energía final/PIB	119,8	126,2	-5,1

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

Tabla 0.3

## Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Mes anterior	Mes actual	Año móvil anterior % <sup>(5)</sup>	Año móvil actual % <sup>(5)</sup>
<b>Consumo y demanda</b>						
Total productos petrolíferos	CORES	kt	4.437	4.109	-7,7%	-9,1%
G.L.P. 's	CORES	kt	186	169	-2,4%	-6,4%
Gasolinas	CORES	kt	348	331	-7,5%	-8,0%
Querosenos	CORES	kt	332	313	-6,4%	-7,5%
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.596	1.528	-6,2%	-6,9%
Gas natural	CORES	GWh	35.792	32.666	-4,0%	-7,1%

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato
<b>Comercio exterior</b>					
Importación de crudo	CORES	kt	5.409	4.531	Febrero 2013
Importación de gas natural	CORES	GWh	33.958	30.508	Febrero 2013
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	83,38	85,22	Febrero 2013
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	-462	-545	Febrero 2013
Saldo balanza energética	DGA	M€	-3.090	-4.406	Enero 2013
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	203,56	99,52	Enero 2013
Saldo balanza energética año móvil <sup>(8)</sup>	DGA	M€	-45.501	-46.102	Enero 2013
<b>Refino y stocks de petróleo</b>					
Materia prima procesada	CORES	kt	5.209	4.810	Febrero 2013
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	81,9	84,0	Febrero 2013
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	16.870	16.958	Febrero 2013
<b>Producción interior</b>					
Crudo de petróleo	CORES	kt	32	28	Febrero 2013
Gas natural	CORES	GWh	69	63	Febrero 2013
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,72	0,68	Febrero 2013
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,19	0,19	Febrero 2013
<b>Precios crudos y productos</b>					
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3288	1,3359	Febrero 2013
PVP gasolina 95 I.O.	MINETUR	c€/litro	141,32	146,83	Febrero 2013
PVP gasóleos de automoción	MINETUR	c€/litro	136,96	139,38	Febrero 2013
PVP botella de butano 12,5 kg	MINETUR	€/bombona	16,32	16,32	Febrero 2013
Tarifa GN T1/TUR1	MINETUR	c€/kWh	9,3229	9,3229	Febrero 2013
<b>Indicadores de actividad</b>					
PIB	INE	(%) Var. inter.	-1,1	-1,8	4º.Tr.2012
Índice producción industrial <sup>(1)</sup>	INE	(%) Var. inter.	-4,9	-6,5	Febrero 2013
Índice Sentimiento Económico <sup>(6)</sup>	MEH	Índice	88,2	89,7	Febrero 2013
Indicador Confianza Consumidor <sup>(7)</sup>	MEH	(%)	-32,5	-33,4	Febrero 2013
Consumo energía eléctrica <sup>(2)</sup>	REE	(%) Var. inter.	-4,1	-5,8	Febrero 2013
Consumo aparente de cemento <sup>(3)</sup>	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-21,5	-25,1	Febrero 2013
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-8,5	-8,9	Febrero 2013
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	4	Febrero 2013

### Climatología del mes de Febrero:

Febrero ha sido en conjunto más frío de lo normal, con una temperatura media mensual de 7,6° C, valor inferior a la media de este mes en 0,9° C (Periodo de Referencia: 1971-2000). También ha sido un mes más húmedo de lo normal, con una precipitación media mensual a nivel nacional del orden de 69 mm, lo que supone un 23% más que el valor normal del mes que es de 56 mm.

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. (5) Tasa de variación año móvil. (6) (1990-2009=100). (7) Saldos de respuestas en %. (8) Cap.27 Arancel Aduanas. Saldo en los doce últimos meses.

- El consumo mensual de productos petrolíferos fue de 4,11 millones de toneladas, un 19,9% menos que en febrero del año anterior; parte de este descenso, aproximadamente un 3%, se debió a que el año 2012 fue bisiesto. En el año móvil el consumo totalizó 58,06 Mtm, disminuyendo un 9,1% respecto al mismo periodo del año 2012.
- Descendió el consumo de combustibles de automoción tanto en el mes, un 12,3%, como en el acumulado del año, un 9,2%. En el año móvil se consumieron 25,77 millones de toneladas, disminuyendo un 7,1% respecto al mismo periodo del año anterior.
- También en febrero, y sin tener en cuenta el efecto bisiesto (aproximadamente un 3%), se redujo el consumo de gas natural, un 18,4%, respecto al mismo mes de 2012. El consumo convencional en el año móvil creció un 0,7% respecto al año móvil del año anterior, mientras que el consumo para generación eléctrica disminuyó un 27,2%.
- Los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción aumentaron en febrero, respecto al mismo mes de 2012, un 5,3% y un 3,5%, respectivamente. Los precios de la bombona de butano y de las tarifas de gas natural, T1 y T2, no variaron.
- En febrero el precio medio del crudo Brent fue 116,07\$/Bbl, lo que supuso un aumento de 2,6% respecto al mes anterior y un descenso de 3,04% en relación al mismo mes de 2012. El precio tuvo una tendencia alcista por el creciente optimismo acerca de la recuperación de la economía global; a mediados de mes la tendencia cambió de signo por los datos económicos de EE.UU., China y zona euro y su repercusión en la demanda de petróleo.

## 2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El consumo de productos petrolíferos disminuyó el 19,9% respecto al mes de febrero de 2012. En este mes hay que tener en cuenta el efecto calendario; febrero tuvo un día menos que febrero de 2012.

También el consumo en los otros períodos, acumulado anual y año móvil, descendieron un 16,6% y un 9,1%, respectivamente.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	169	-22,1	355	-12,8	1.550	-6,4	2,7
Gasolinas	331	-12,2	680	-10,9	4.839	-8,0	8,3
Querosenos	313	-16,9	644	-14,1	5.161	-7,5	8,9
Gasóleos	2.264	-15,4	4.673	-11,1	28.594	-7,7	49,2
Fuelóleos	595	-23,2	1.247	-19,8	9.629	-6,9	16,6
Otros productos (**)	437	-38,0	946	-37,5	8.289	-17,5	14,3
<b>Total (***)</b>	<b>4.109</b>	<b>-19,9</b>	<b>8.545</b>	<b>-16,6</b>	<b>58.062</b>	<b>-9,1</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

#### Variación año móvil (%)

	2013	2012	2011
Febrero	-9,1%	-4,8%	-0,9%
Enero	-7,7%	-4,5%	-1,2%
Diciembre	-7,0%	-4,2%	-2,0%

Feb. 2013	-9,08%
Feb. 2012	-5.799 kt

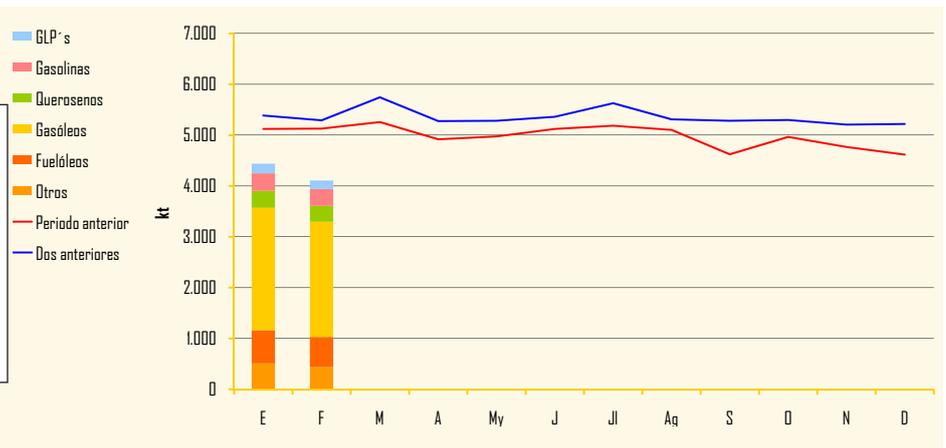


Gráfico 2.1

### Distribución del consumo de productos petrolíferos

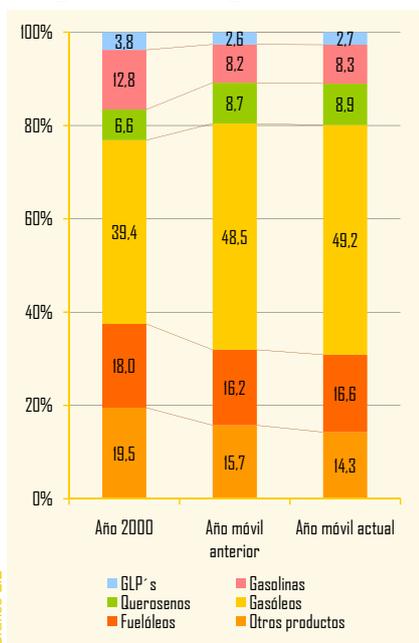


Gráfico 2.2

### Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Categoría	Mes anterior (*)	En el mes (*)	Periodo último dato
<b>Transporte</b>			
Transporte total	-2,9	-5,4	Febrero 2013
Transporte urbano	-3,5	-6,9	Febrero 2013
Transporte interurbano	-1,2	-3,3	Febrero 2013
Transporte por autobús	0,4	-3,3	Febrero 2013
Transporte ferrocarril	-2,2	-2,7	Febrero 2013
▶ Cercanías	-1,9	-2,6	Febrero 2013
▶ Media distancia	-8,4	-6,9	Febrero 2013
▶ Larga distancia	-0,2	0,0	Febrero 2013
Transporte aéreo (interior)	-15,0	-17,8	Febrero 2013
Marítimo (cabotaje)	-10,3	6,3	Febrero 2013
<b>Producción Industrial</b>			
Índice Producción Industrial <sup>(1)</sup>	-4,9	-6,5	Febrero 2013
Bienes de consumo	-7,9	-3,9	Febrero 2013
▶ - B. consumo duradero	-15,0	-10,2	Febrero 2013
▶ - B. consumo no duradero	-7,4	-3,3	Febrero 2013
Bienes de equipo	-2,7	-5,8	Febrero 2013
Bienes intermedios	-3,8	-8,3	Febrero 2013
Energía	-4,4	-8,2	Febrero 2013

(\*) Tasa de variación (%)

(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

La distribución del consumo de productos petrolíferos en el año móvil mostró pequeñas diferencias respecto al año móvil anterior.

Los indicadores de transporte en general, y la producción industrial presentaron caídas en sus tasas interanuales, respecto al mes anterior.

Tabla 2.2

## Gases licuados del petróleo

### Consumo de gases licuados del petróleo

Categoría	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Envasado	93	-20,8	202	-11,9	931	-7,3	<b>60,1</b>
Granel	73	-24,3	149	-14,6	591	-5,9	<b>38,1</b>
Automoción (envasado y granel)	2	13,4	4	17,7	27	25,6	<b>1,7</b>
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>169</b>	<b>-22,1</b>	<b>355</b>	<b>-12,8</b>	<b>1.550</b>	<b>-6,4</b>	<b>100,0</b>

Tabla 2.3

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

El consumo mensual de gases licuados del petróleo, fue de 169 kt, un 22,1% menos que en el mismo mes de 2012. Descendieron los consumos de gas envasado y de gas a granel un 20,8% y 24,3%, respectivamente.

En el acumulado anual el consumo (355 kt) disminuyó un 12,8% respecto al mismo periodo del año anterior.

El consumo destinado a automoción, aunque con pequeñas cantidades, presentó crecimientos en los tres periodos considerados.

### Evolución del consumo y tipos de suministro

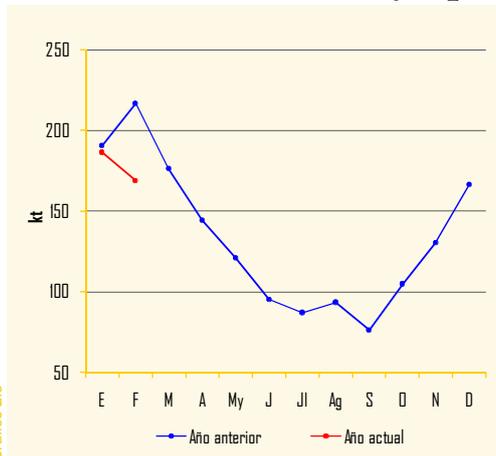


Gráfico 2.3

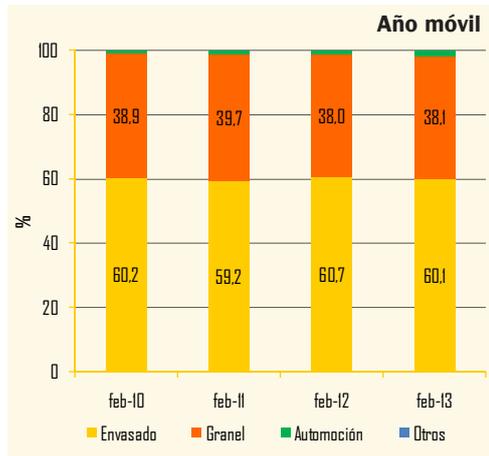


Gráfico 2.4

## Gasolinas

En febrero el consumo de gasolinas de automoción sumó 331 kt. un 12,1% menos que en febrero de 2012.

Los consumos de la gasolina de 98 I.O., en los tres periodos considerados, presentaron descensos más acusados que los consumos de la gasolina de 95 I.O. por el diferencial de precios entre ambas calidades.

En el acumulado del año y en el año móvil los consumos de gasolinas de automoción descendieron un 10,9% y un 8,0%, respectivamente.

En febrero el consumo de biocarburantes en las gasolinas de automoción fue de 22 kt.

El contenido de bioetanol de las gasolinas de automoción en enero, supuso, provisionalmente, un 6,57% en peso.

### Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	309	-11,0	635	-9,7	4.489	-6,8	92,8
98 I.O.	21	-25,8	44	-25,4	345	-20,9	7,1
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-41,1	-
Subtotal gasolinas auto	331	-12,1	679	-10,9	4.835	-8,0	99,9
Otras gasolinas	-	-	1	-44,1	5	-20,4	-
<b>Total</b>	<b>331</b>	<b>-12,2</b>	<b>680</b>	<b>-10,9</b>	<b>4.839</b>	<b>-8,0</b>	<b>100,0</b>

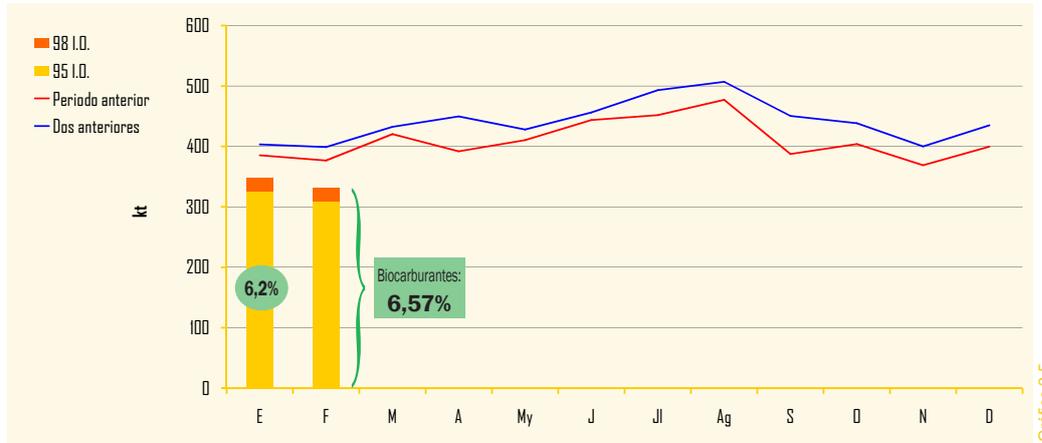
(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

### Biocarburantes en gasolinas

Biocarburantes en gasolinas													Unidad: kt
Mes	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Bioetanol	26	27	27	29	29	31	23	25	22	23	22	22	307

### Evolución del consumo de gasolinas auto



Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

Gráfico 2.5

### Distribución del consumo de gasolinas auto

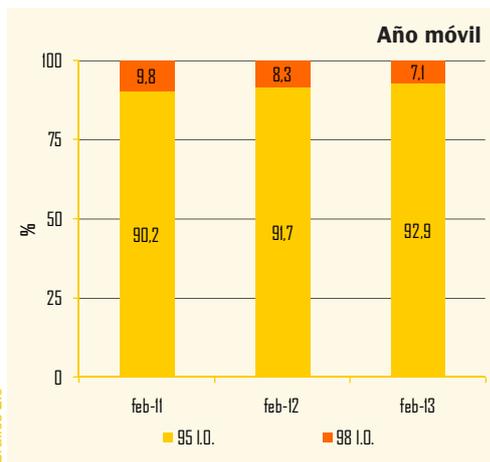


Gráfico 2.6

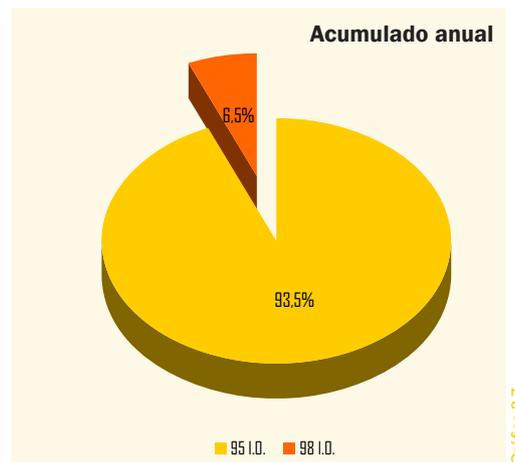


Gráfico 2.7

## Gasóleos

### Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.526	-11,8	3.122	-8,4	20.796	-6,8	<b>72,7</b>
Biodiesel	-	-	1	-62,9	26	-1,6	<b>0,1</b>
Biodiesel Mezcla	2	-80,3	5	-75,3	113	-24,0	<b>0,4</b>
Subtotal gasóleos auto	1.528	-12,3	3.128	-8,8	20.934	-6,9	<b>73,2</b>
Agrícola y pesca (B)	311	-26,9	643	-21,8	3.633	-25,0	<b>12,7</b>
Calefacción (C)	298	-26,0	647	-15,0	2.638	20,2	<b>9,2</b>
Otros gasóleos (**)	127	18,9	255	5,1	1.389	-4,4	<b>4,9</b>
<b>Total</b>	<b>2.264</b>	<b>-15,4</b>	<b>4.673</b>	<b>-11,1</b>	<b>28.594</b>	<b>-7,7</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

Biocarburantes en gasóleos													Unidad: kt
Mes	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	TOTAL
Total Biocarburantes (*)	167	172	188	206	205	193	154	176	202	184	101	92	<b>2.039</b>

(\*) Incluye Biodiesel y HVO

### Evolución del consumo de gasóleos



Gráfico 2.8

Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

### Distribución del consumo de gasóleos

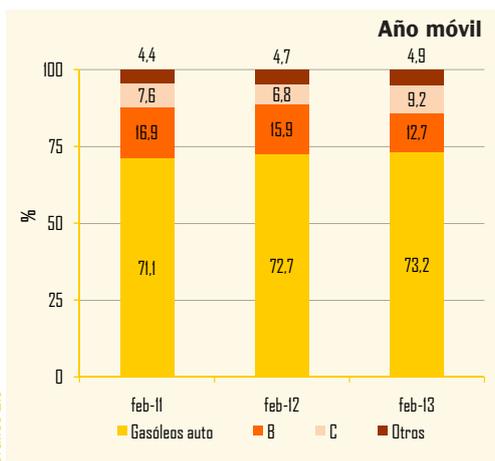


Gráfico 2.9

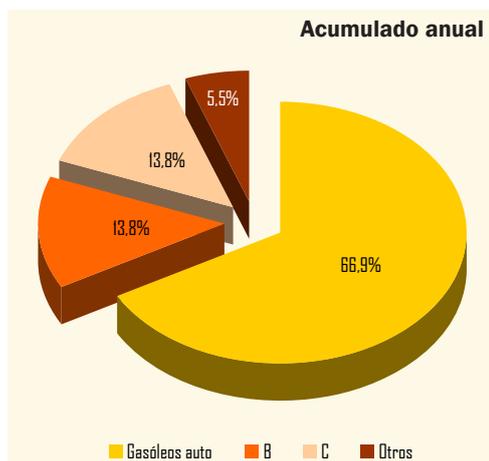


Gráfico 2.10

El consumo mensual de gasóleos alcanzó 2,26 millones de toneladas, descendiendo un 15,4% respecto a febrero de 2012. Esta caída fue mayor que la del mes anterior (7,2%).

Se produjeron descensos en todos los consumos mensuales de los diferentes tipos de gasóleos, excepto el consumo de otros gasóleos que creció un 18,9%; éstos se utilizan, en su mayor parte, en el transporte marítimo.

En los últimos doce meses, el consumo de gasóleos fue de 28,59 millones de toneladas disminuyendo un 7,7% respecto al mismo periodo del año 2012.

El total de biocarburantes en gasóleos de automoción en el mes de febrero ascendió a 92 kt.

El contenido de biocarburantes de los gasóleos de automoción, según datos provisionales, fue en febrero, de 5,99% en peso. Este descenso se debió posiblemente a la reducción de la obligación, según lo establecido en el Real Decreto-ley 4/2013.

El consumo de gasóleos de automoción, en el año móvil, supuso el 73% del total del consumo de gasóleos, que a su vez representó el 36% del consumo total de productos petrolíferos de ese mismo periodo.

## Consumo de combustibles de automoción

### Consumo de combustibles de automoción

El consumo mensual de combustibles de automoción continuó disminuyendo, un 12,3%, pero a mayor tasa que en el mes anterior (-6,3%). Este descenso estuvo en línea con las variaciones de los indicadores de transporte.

Los consumos, en el acumulado del año y en el año móvil, presentaron variaciones interanuales negativas de 9,2% y 7,1%, respectivamente.

En la estructura del consumo de los doce últimos meses, el consumo de gasolinas de automoción supuso el 18,8% del total y el de gasóleos de automoción el 81,2%.

En el año móvil, el peso relativo del consumo de combustibles de automoción en el total del consumo de productos petrolíferos fue del 44%.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	309	-11,0	635	-9,7	4.489	-6,8	17,4
Gasolinas 98 I.O.	21	-25,8	44	-25,4	345	-20,9	1,3
Gasolinas Mezcla	-	-	-	-	1	-41,1	-
<b>Total gasolinas auto</b>	<b>331</b>	<b>-12,1</b>	<b>679</b>	<b>-10,9</b>	<b>4.835</b>	<b>-8,0</b>	<b>18,8</b>
Gasóleo A	1.526	-11,8	3.122	-8,4	20.796	-6,8	80,7
Otros gasóleos de automoción (**)	2	-78,4	6	-74,2	138	-20,6	0,5
<b>Subtotal gasóleos auto</b>	<b>1.528</b>	<b>-12,3</b>	<b>3.128</b>	<b>-8,8</b>	<b>20.934</b>	<b>-6,9</b>	<b>81,2</b>
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>1.859</b>	<b>-12,3</b>	<b>3.807</b>	<b>-9,2</b>	<b>25.769</b>	<b>-7,1</b>	<b>100,0</b>

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

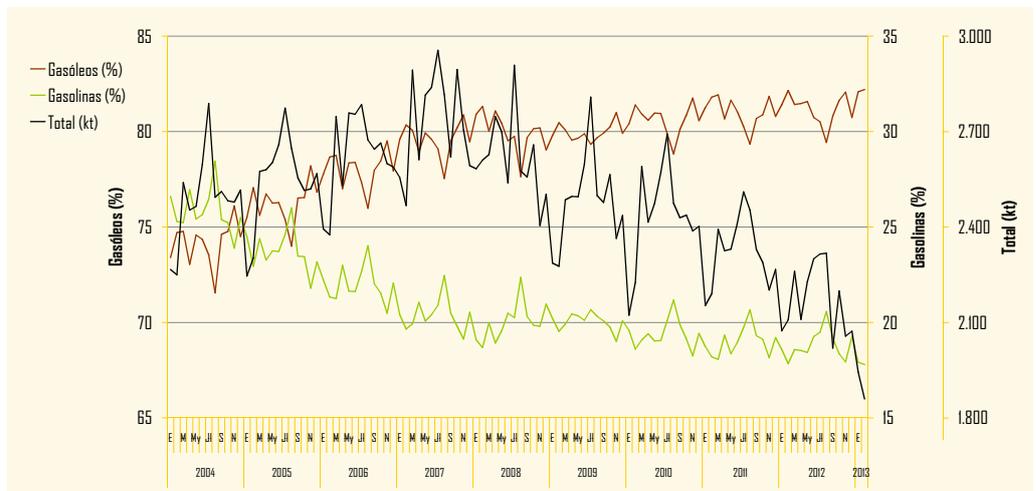
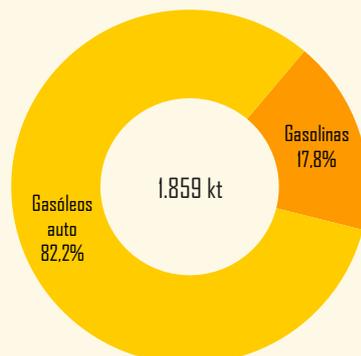


Gráfico 2.11

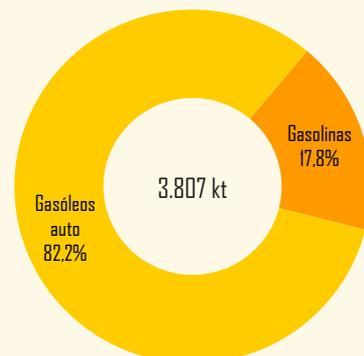
### Distribución del consumo de combustibles de automoción

#### Variación año móvil (%)

	2013	2012	2011
Febrero	-7,1%	-5,2%	-1,1%
Enero	-6,4%	-5,0%	-1,2%
Diciembre	-6,2%	-4,7%	-1,8%
<b>Feb. 2013</b>	<b>-7,08%</b>		
<b>Feb. 2012</b>	<b>-1.964 kt</b>		



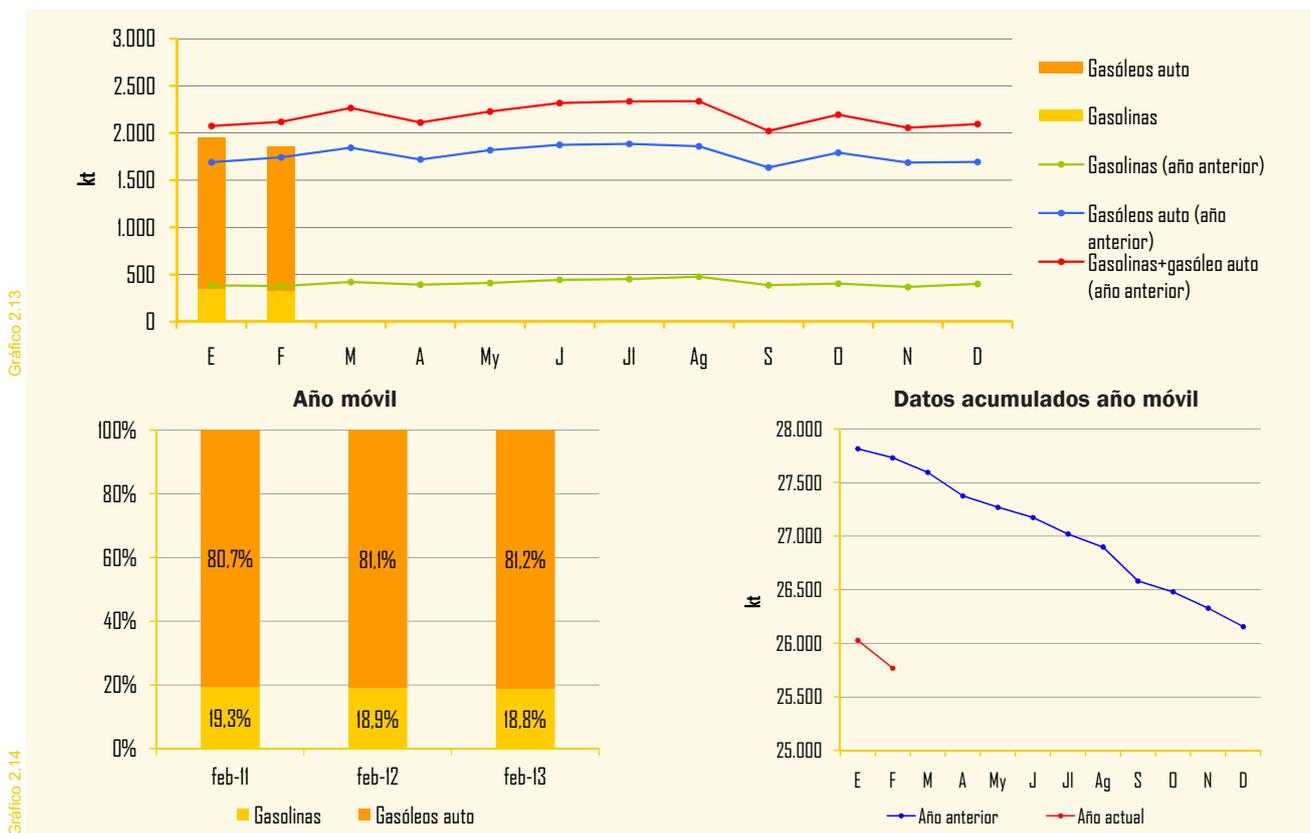
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

### Evolución del consumo de combustibles de automoción



### Querosenos

#### Consumo de querosenos

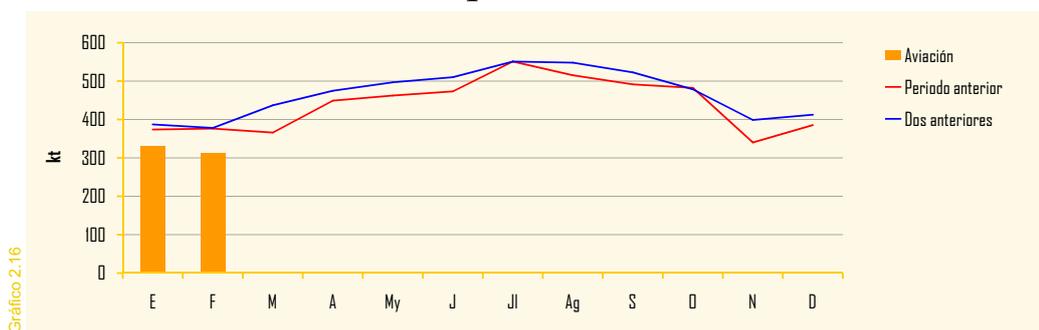
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	313	-16,9	644	-14,1	5.160	-7,5	99,99
Otros	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>313</b>	<b>-16,9</b>	<b>644</b>	<b>-14,1</b>	<b>5.161</b>	<b>-7,5</b>	<b>100,0</b>

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

Continuó el descenso en el consumo de querosenos en febrero, un 16,9% respecto al mismo mes del año anterior. Se acentuó la caída respecto al mes de enero (-11,3%).

En el año móvil el consumo fue de 5,16 millones de toneladas, con un descenso del 7,5%.

#### Evolución del consumo de querosenos



## Fuelóleos y otros productos

### Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	175	-21,1	387	-12,8	2.464	-11,5	25,6
Otros fuelóleos	420	-24,0	861	-22,6	7.165	-5,2	74,4
<b>Total fuelóleos(**)</b>	<b>595</b>	<b>-23,2</b>	<b>1.247</b>	<b>-19,8</b>	<b>9.629</b>	<b>-6,9</b>	<b>100,0</b>

El consumo mensual de fuelóleos fue de 595 kt, con una tasa interanual negativa del 23,2%. Influyeron en este descenso la actividad del sector industrial y el transporte marítimo.

En el año móvil, el consumo sumó 9,63 millones de toneladas, con un descenso del 6,9%. Este consumo representó el 17% del consumo anual de productos petrolíferos.

(\*) 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

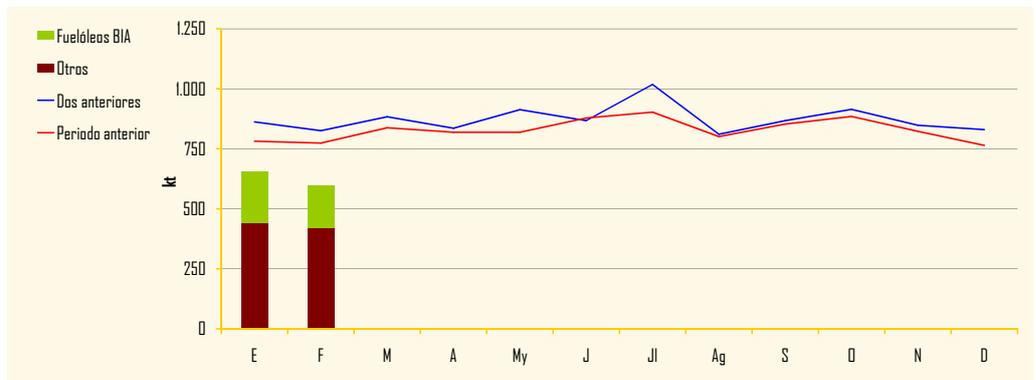


Gráfico 2.17

### Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	27	-14,7	57	-7,9	355	-9,4	4,3
Asfaltos	79	-38,1	120	-47,6	1.753	-14,6	21,1
Coque	160	-42,9	340	-42,4	3.005	-23,8	36,3
Otros(**)	171	-35,6	429	-32,3	3.176	-13,3	38,3
<b>Total otros productos</b>	<b>437</b>	<b>-38,0</b>	<b>946</b>	<b>-37,5</b>	<b>8.289</b>	<b>-17,5</b>	<b>100,0</b>

El descenso en la demanda mensual de otros productos fue similar al del mes anterior, un 38%.

El consumo en los últimos doce meses fue de 8,29 millones de toneladas, disminuyendo un 17,5% respecto al mismo período del año anterior.

Todos los consumos de los productos incluidos en este grupo presentaron tasas interanuales negativas en los tres períodos considerados.

(\*) 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

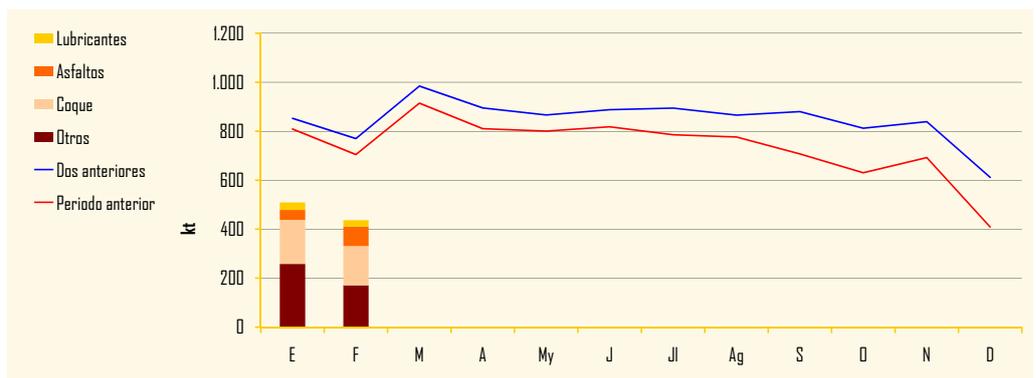


Gráfico 2.18

**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	49	2	50	232	42	21	295	697	28	725	3.176	538	240	3.953
Aragón	9	-	9	65	23	18	107	137	7	144	855	255	118	1.228
Asturias	6	-	6	32	7	9	49	91	7	98	449	88	83	620
Baleares	12	1	12	23	3	8	34	194	11	206	370	43	113	526
Canarias	28	9	36	48	-	-	48	352	120	472	618	-	124	742
Cantabria	4	-	4	21	5	3	28	59	4	64	301	53	24	378
Castilla y León	16	1	17	105	48	39	192	261	17	278	1.492	585	295	2.372
Castilla la Mancha	11	-	12	83	47	26	157	177	8	185	1.176	477	174	1.827
Cataluña	50	3	53	218	35	38	291	735	52	787	3.186	418	353	3.958
Ceuta	-	-	-	1	-	-	1	6	-	6	12	-	-	12
C. Valenciana	33	1	34	149	21	12	181	488	20	507	1.973	224	139	2.336
Extremadura	7	-	7	40	11	4	55	100	3	104	585	140	27	752
Galicia	17	1	18	101	19	41	162	248	14	262	1.395	270	391	2.057
La Rioja	2	0	2	12	4	4	20	27	2	29	157	42	28	226
Madrid	41	2	43	170	14	49	233	539	30	569	2.123	129	343	2.595
Melilla	-	-	-	1	-	-	1	5	-	5	11	-	-	11
Murcia	8	-	8	62	12	2	76	120	6	126	845	142	27	1.014
Navarra	4	-	5	44	8	7	59	69	3	72	595	83	47	725
País Vasco	12	1	13	119	13	15	147	182	14	195	1.479	145	111	1.736
<b>Totales</b>	<b>309</b>	<b>21</b>	<b>331</b>	<b>1.526</b>	<b>311</b>	<b>298</b>	<b>2.135</b>	<b>4.489</b>	<b>345</b>	<b>4.834</b>	<b>20.796</b>	<b>3.633</b>	<b>2.638</b>	<b>27.066</b>

Tabla 2.10

(\*) No incluye gasolinas mezcla ni otros gasóleos de automoción.

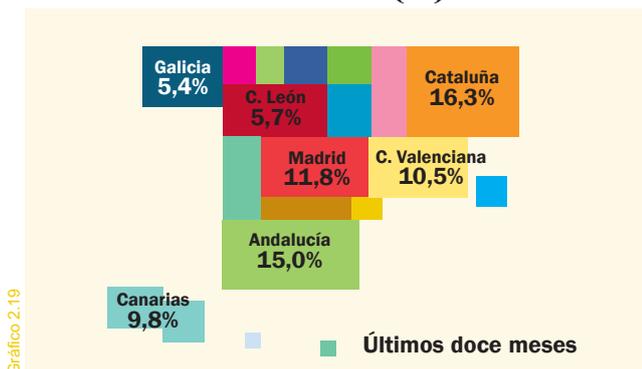
**Gasolinas (%)**


Gráfico 2.19

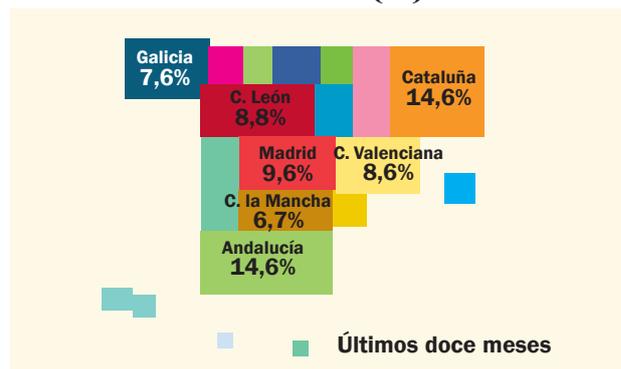
**Gasóleos (%)**


Gráfico 2.20

## Evolución de las ventas de productos petrolíferos

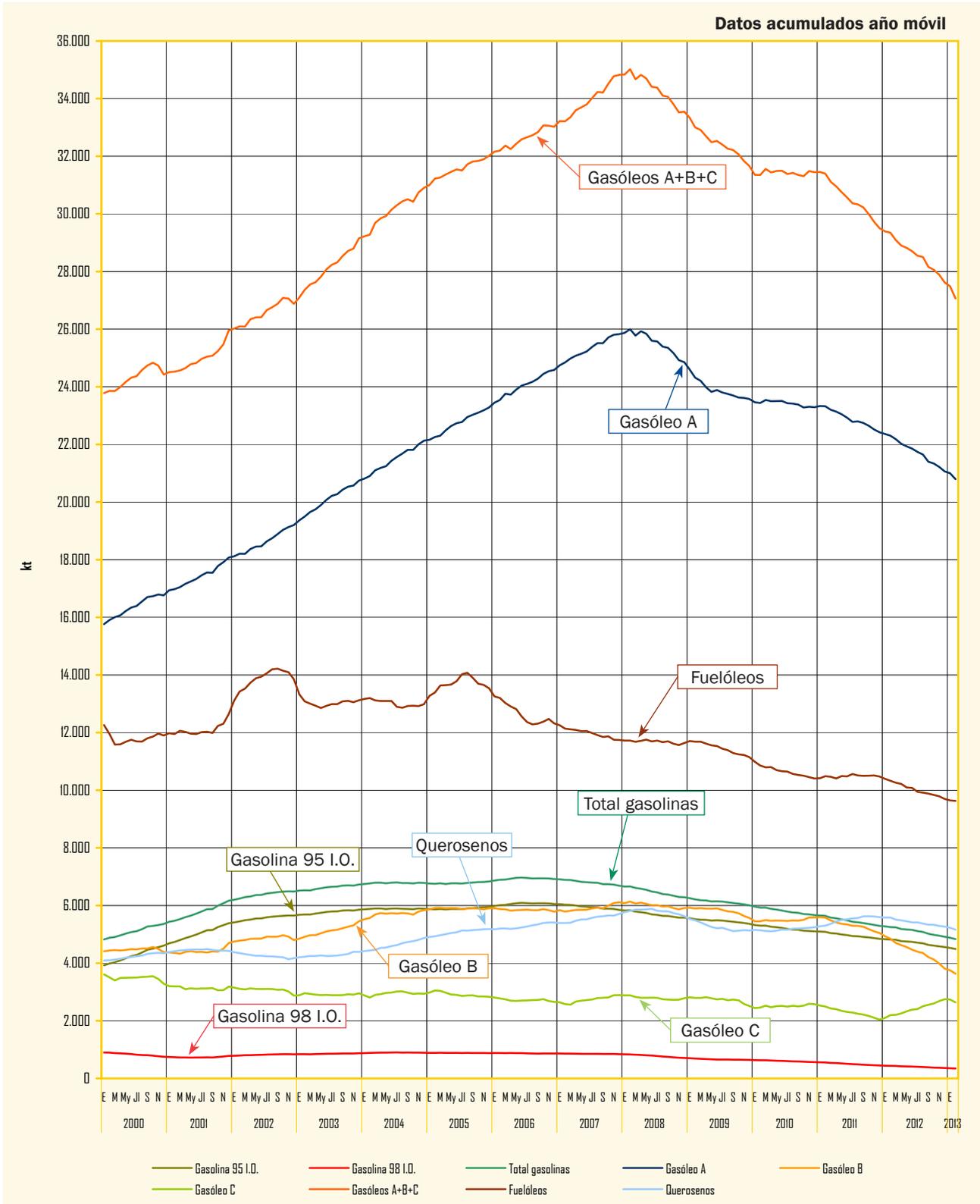


Gráfico 2.21

## Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	28.059	-10,5	58.039	-6,0	277.047	0,7	<b>78,2</b>
Generación eléctrica	4.607	-46,8	10.419	-41,7	77.153	-27,2	<b>21,8</b>
GNL de consumo directo (**)	964	-12,7	2.017	-8,6	13.153	1,8	<b>3,7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>32.666</b>	<b>-18,4</b>	<b>68.458</b>	<b>-14,0</b>	<b>354.200</b>	<b>-7,1</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.

## 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	9.339	12.139	10.223	964	<b>32.666</b>
Acumulado anual	20.437	24.520	21.484	2.017	<b>68.458</b>
Últimos doce meses	132.113	144.190	64.745	13.153	<b>354.200</b>

Tabla 3.2

(\*) Distribución por grupos aproximada.  
 (\*\*) Incluido gas natural para materia prima.

La demanda mensual de gas natural fue de 32.666 GWh, disminuyendo un 18,4% respecto a febrero de 2012. Este descenso, mayor que el del mes anterior (-9,6%), se debió principalmente a la caída de la demanda para el consumo convencional, un 10,5%.

En el año móvil, el consumo total totalizó 354.200 GWh, con una tasa interanual negativa del 7,1%. El consumo convencional, cuyo peso en la estructura de consumo fue del 78%, creció un 0,7% respecto al mismo período del año anterior, mientras que el consumo para generación eléctrica, que pesó un 22%, cayó un 27,2%.

## Evolución del consumo de gas natural

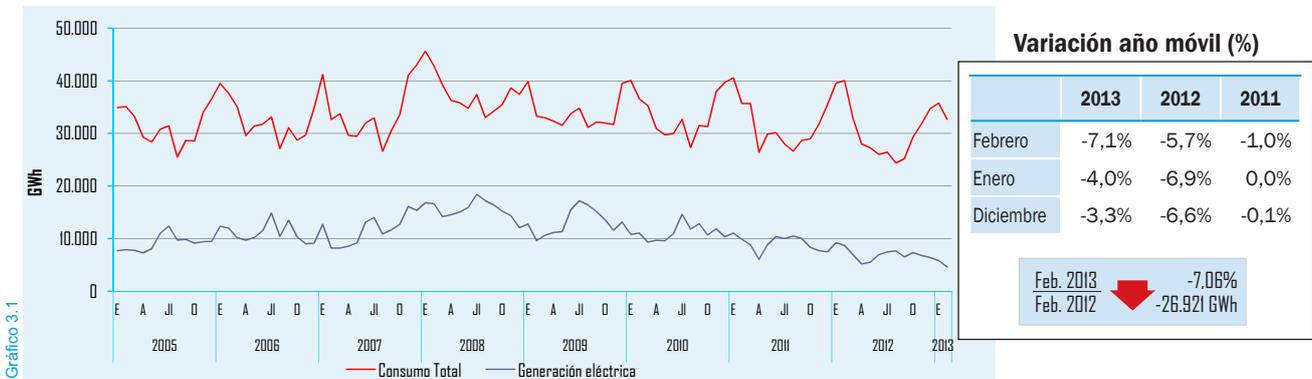


Gráfico 3.1

## Consumo por grupos (Últimos doce meses)

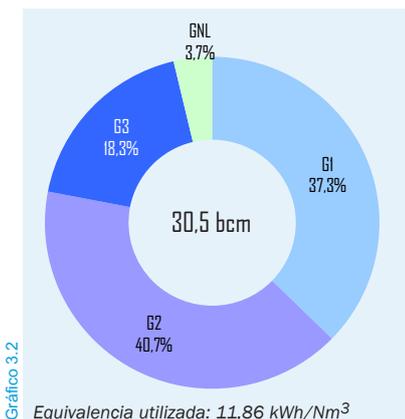


Gráfico 3.2

## Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

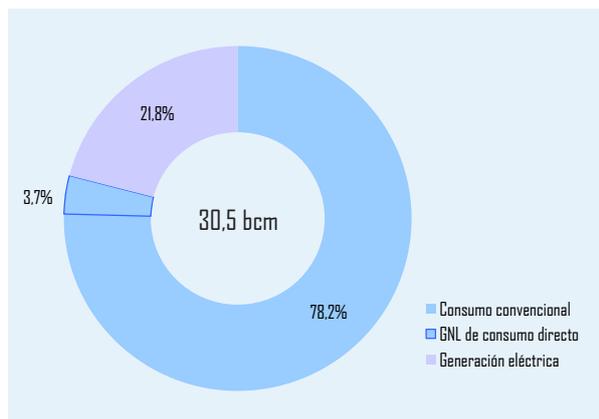
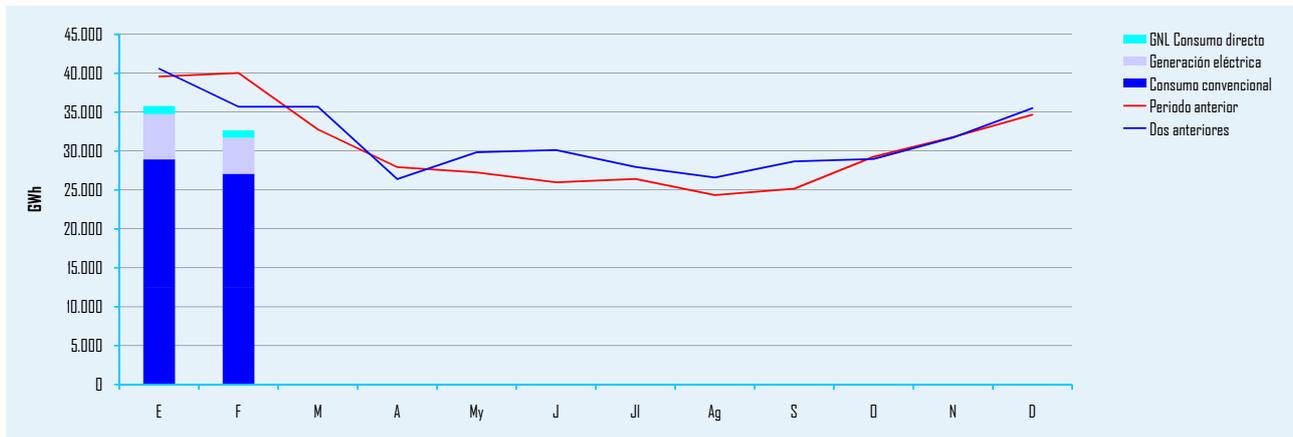


Gráfico 3.3

## Evolución del consumo de gas natural



## Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes					Acumulado anual					Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total	
Andalucía	2.724	521	306	270	3.822	6.217	1.208	630	566	8.621	39.933	8.137	2.275	4.003	54.348	15,3
Aragón	391	821	461	39	1.711	799	1.517	1.003	77	3.397	6.013	8.441	2.789	507	17.750	5,0
Asturias	39	282	195	61	577	162	593	501	117	1.374	1.297	3.453	1.846	687	7.283	2,1
Baleares	267	0	94	2	363	504	1	181	3	690	2.819	8	659	48	3.534	1,0
Cantabria	292	204	136	1	633	509	365	280	3	1.158	3.733	2.157	902	23	6.814	1,9
Castilla y León	400	1.031	969	40	2.440	735	2.049	1.931	85	4.800	4.159	12.016	6.062	502	22.740	6,4
Castilla La Mancha	978	436	446	39	1.899	2.019	883	843	85	3.830	12.792	5.177	2.368	592	20.930	5,9
Cataluña	662	3.919	2.510	203	7.295	1.378	8.199	5.181	431	15.188	9.902	45.568	15.846	2.655	73.972	20,9
Comunidad Valenciana	859	1.707	455	53	3.074	1.828	3.312	951	113	6.204	12.340	18.925	3.121	545	34.930	9,9
Extremadura	0	57	92	83	231	0	130	182	186	499	0	869	592	1.702	3.164	0,9
Galicia	395	361	245	63	1.064	1.057	742	481	126	2.406	3.092	6.293	1.686	627	11.697	3,3
La Rioja	56	55	149	2	262	246	120	306	5	678	2.469	859	938	18	4.283	1,2
Madrid	90	361	3.049	40	3.539	285	718	6.734	83	7.821	2.435	3.754	18.684	629	25.502	7,2
Murcia	1.579	183	68	53	1.882	3.268	343	148	108	3.867	21.129	2.061	549	478	24.218	6,8
Navarra	48	423	360	9	839	148	883	672	20	1.723	1.766	5.460	2.071	98	9.394	2,7
País Vasco	560	1.779	690	4	3.034	1.281	3.456	1.459	8	6.203	8.114	21.134	4.357	37	33.642	9,5
<b>Total</b>	<b>9.339</b>	<b>12.139</b>	<b>10.223</b>	<b>964</b>	<b>32.666</b>	<b>20.437</b>	<b>24.520</b>	<b>21.484</b>	<b>2.017</b>	<b>68.458</b>	<b>131.992</b>	<b>144.310</b>	<b>64.745</b>	<b>13.153</b>	<b>354.200</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>32.687</b>	<b>Salidas de gas natural</b>	<b>3.112</b>
Producción interior de gas	63	Exportaciones	988
Importaciones GNL	14.875	Tránsitos de salida	2.124
Importaciones GN	15.633		
Tránsitos de entrada	2.116		
<b>Variación de existencias</b>	<b>2.649</b>	<b>Salidas a distribución y consumo</b>	<b>32.666</b>
		Consumo convencional	27.094
		Generación eléctrica	4.607
		GNL consumo directo	964
		<b>Pérdidas y diferencias</b>	<b>-442</b>
<b>Total</b>	<b>35.336</b>	<b>Total</b>	<b>35.336</b>

Tabla 3.4

### Balance de gas natural

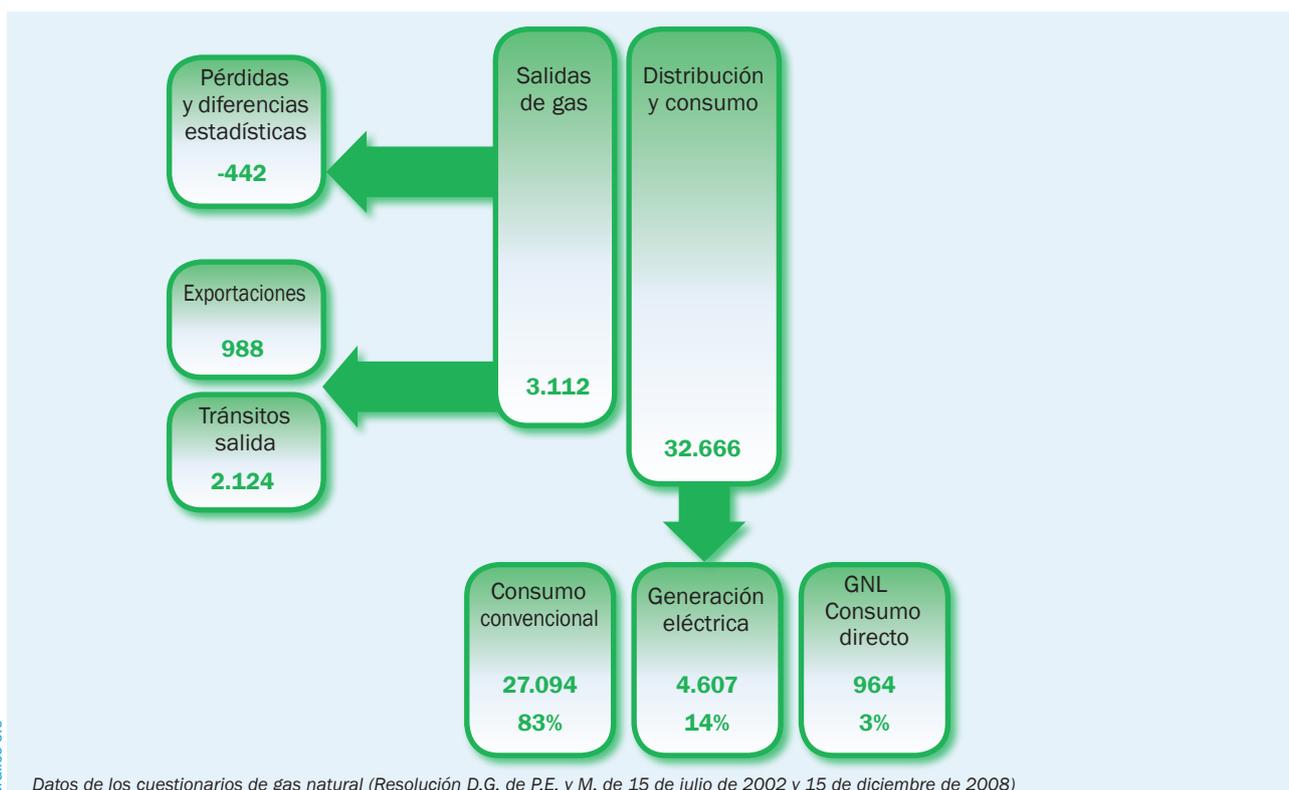


Gráfico 3.5

Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002 y 15 de diciembre de 2008)

## Importaciones de crudo

Las importaciones mensuales de crudo fueron de 4.531 kt, disminuyendo un 12,9% respecto a febrero de 2012. En el acumulado del año la variación interanual fue positiva (1,2%) ya que, en enero, las importaciones habían aumentado un 17,1%, compensando el descenso de este mes.

Las compras procedentes de los países de la OPEP, que representaron el 54,7% del total importado, fueron un 14,4% menores que en febrero de 2012, por los descensos en las importaciones procedentes de Nigeria (-49,4%), Libia (-38,2%) e Irak (-17,5%).

En las importaciones de países no-OPEP, que representaron el 45,3% de la importación total, destacaron, por sus variaciones interanuales negativas, las importaciones procedentes de Colombia, Rusia y México.

En el año móvil las importaciones totalizaron 58,82 millones de toneladas, un 10,6% más que en el mismo periodo del año anterior. Los principales países suministradores fueron: México, Rusia, Nigeria y Arabia Saudí.

Se mantuvo una política de diversificación de suministros: en febrero se importaron 28 tipos de crudos procedentes de 16 países.

### Importaciones por países y áreas económicas

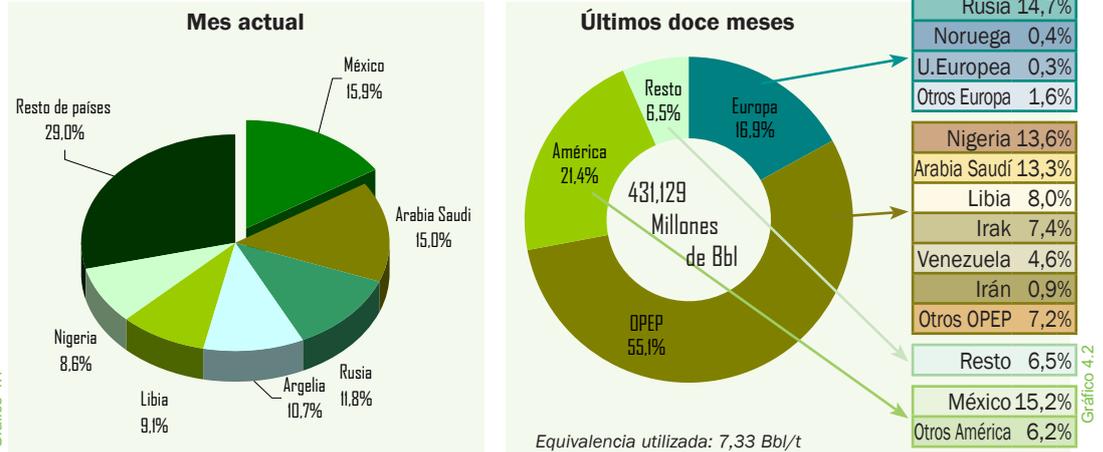


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

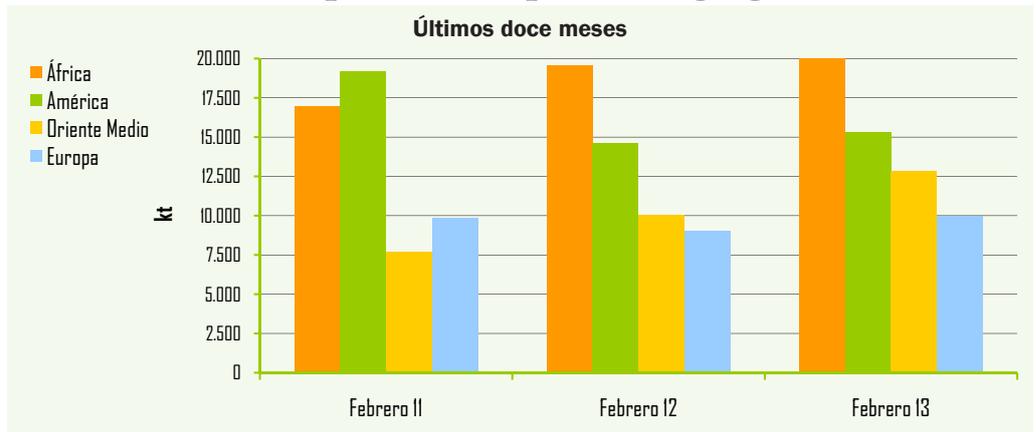


Gráfico 4.3

### Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.478	-14,4	5.211	-15,0	32.396	9,2	<b>55,1</b>
Nigeria	388	-49,4	1.167	-27,2	7.978	10,3	<b>13,6</b>
A. Saudí	678	13,4	1.275	-0,9	7.836	1,7	<b>13,3</b>
Libia	413	-38,2	801	-19,4	4.689	336,2	<b>8,0</b>
Irak	132	-17,5	264	-67,7	4.380	2,4	<b>7,4</b>
Venezuela	100	-1,0	514	41,6	2.725	248,5	<b>4,6</b>
Irán	-	-	-	-	545	-92,2	<b>0,9</b>
Resto OPEP	767	136,0	1.190	132,9	4.243	170,4	<b>7,2</b>
EUROPA	763	-12,0	2.137	54,9	9.962	10,7	<b>16,9</b>
Rusia	535	-34,3	1.673	36,2	8.646	12,5	<b>14,7</b>
Resto Europa	228	330,2	464	205,3	1.316	0,2	<b>2,2</b>
México	719	-17,5	1.581	21,1	8.938	38,7	<b>15,2</b>
Colombia	72	-83,1	206	-71,5	2.770	37,5	<b>4,7</b>
Otros países	499	259,0	805	186,5	4.751	-21,8	<b>8,1</b>
<b>TOTAL</b>	<b>4.531</b>	<b>-12,9</b>	<b>9.940</b>	<b>1,2</b>	<b>58.817</b>	<b>10,6</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.1

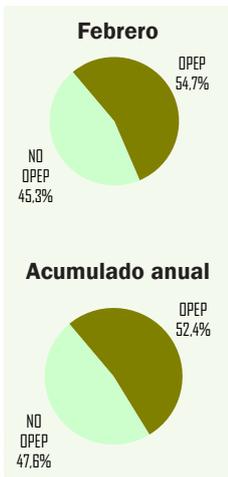


Gráfico 4.4

## 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	85,22	-3,8	84,30	-2,9	85,01	5,6

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	1,3359	1,02	1,3322	2,00	1,2890	-6,89

Tabla 4.3

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

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

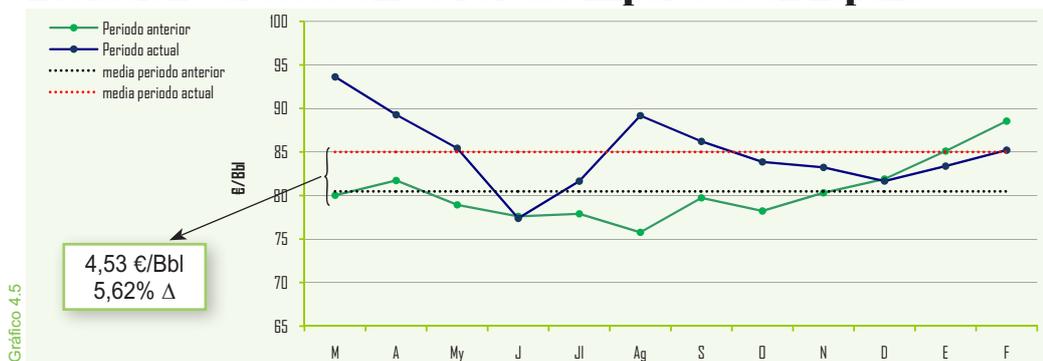


Gráfico 4.5

4,53 €/Bbl  
5,62% Δ

En febrero, el coste medio CIF del crudo importado fue 85,22 €/Bbl, disminuyendo un 3,8% respecto a febrero de 2012 y aumentando un 2,2% respecto al mes anterior.

En el año móvil la media del coste del crudo importado alcanzó los 85,01 €/Bbl, un 5,6% mayor si se compara con el mismo periodo del año anterior.

La cotización media mensual del euro se situó en 1,3359 \$/€; apreciándose frente al dólar un 1,02% respecto a febrero de 2012.

En el año móvil la cotización media fue de 1,2890 \$/€, con una tasa de variación interanual negativa de 6,89%.

### Factura petrolera (M€)

a mes de: enero 2013

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	3.482	3.482	36.822
a la OPEP(%)	51,8	51,8	55,5
resto países(%)	48,2	48,2	44,5

Tabla 4.4

Según datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, en el mes de enero, los pagos por importaciones de crudo, ascendieron a 3.482 M€ y en los doce últimos meses a 36.822 M€.

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

a mes de: enero 2013

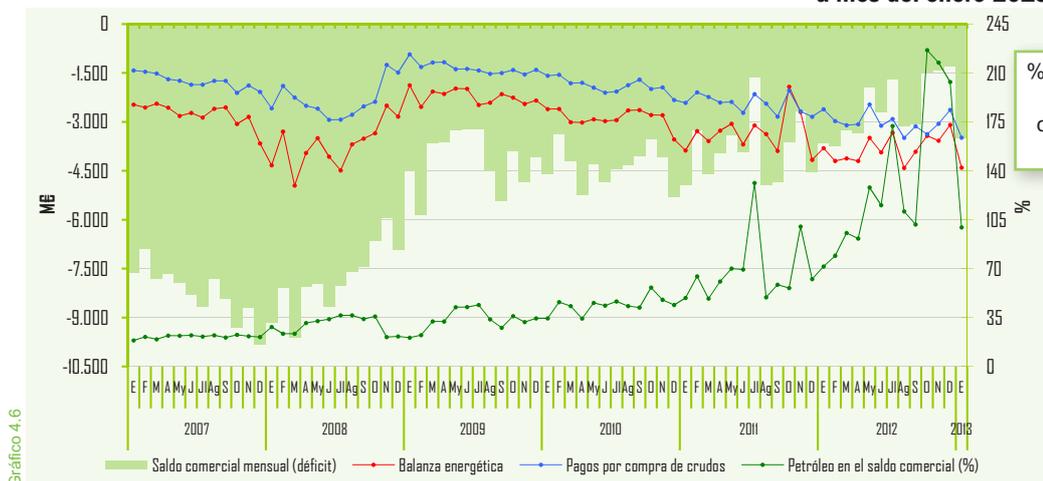


Gráfico 4.6

% Petróleo/  
Saldo  
comercial  
99,52%

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

Volver al Índice ➔

Las importaciones mensuales de productos petrolíferos descendieron un 43,9% respecto a febrero 2012.

Las importaciones de todos los productos, en los tres periodos considerados, presentaron tasas de variación negativas.

Las importaciones en el año móvil sumaron 15,23 millones de toneladas, que supusieron el 26% del consumo total de productos petrolíferos, disminuyeron un 31,4% respecto al mismo periodo del año anterior.

## Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	36	-41,0	84	-33,3	313	-41,3	2,1
Gasolinas	-	-	6	-62,5	74	-32,7	0,5
Querosenos	33	-79,8	214	-38,3	2.167	-21,2	14,2
Gasóleos	435	-29,5	805	-45,7	6.019	-27,1	39,5
Fuelóleos	188	-57,1	473	-34,8	2.980	-25,1	19,6
Otros productos	210	-34,0	473	-25,3	3.677	-44,0	24,1
<b>Total</b>	<b>902</b>	<b>-43,9</b>	<b>2.055</b>	<b>-38,3</b>	<b>15.230</b>	<b>-31,4</b>	<b>100,0</b>

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

Tabla 4.5

En febrero las exportaciones de productos petrolíferos alcanzaron los 1.447 kt, aumentando un 31,9% respecto a febrero 2012. Destacaron los crecimientos de las exportaciones de fuelóleos y de querosenos.

En el año móvil las exportaciones sumaron 18,10 millones de toneladas, con una variación interanual positiva de 39,8%. En la estructura de las exportaciones cabe destacar por sus pesos relativos las exportaciones de otros productos, de gasóleos y de gasolinas, que supusieron el 88% del total exportado.

## Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	22	29,4	50	16,3	307	21,8	1,7
Gasolinas	244	20,2	509	30,8	3.499	16,9	19,3
Querosenos	41	127,8	43	87,0	196	-33,6	1,1
Gasóleos	302	-16,6	602	-1,6	6.182	135,4	34,2
Fuelóleos	255	171,3	444	133,7	1.692	-19,9	9,3
Otros productos	583	44,7	1.414	80,1	6.224	33,2	34,4
<b>Total</b>	<b>1.447</b>	<b>31,9</b>	<b>3.062</b>	<b>50,0</b>	<b>18.100</b>	<b>39,8</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	313	307	-6	0,39
Gasolinas	74	3.499	3.425	-70,77
Querosenos	2.167	196	-1.971	38,19
Gasóleos	6.019	6.182	163	-0,57
Fuelóleos	2.980	1.692	-1.288	13,38
Otros	3.677	6.224	2.547	-30,73
<b>Total</b>	<b>15.230</b>	<b>18.100</b>	<b>2.870</b>	<b>-4,94</b>

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

Tabla 4.7

En el año móvil el saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos fue un saldo neto exportador de 2.870 kt. El ratio del saldo neto, respecto al consumo total, fue del -4,94%.

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

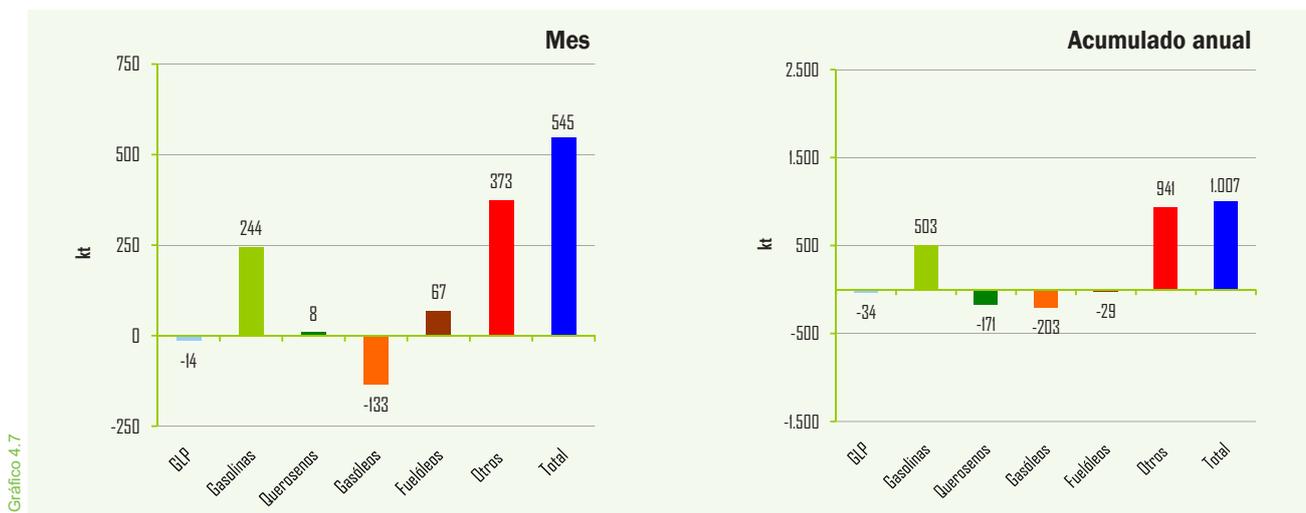


Gráfico 4.7

### Comercio exterior de productos petrolíferos

Últimos doce meses

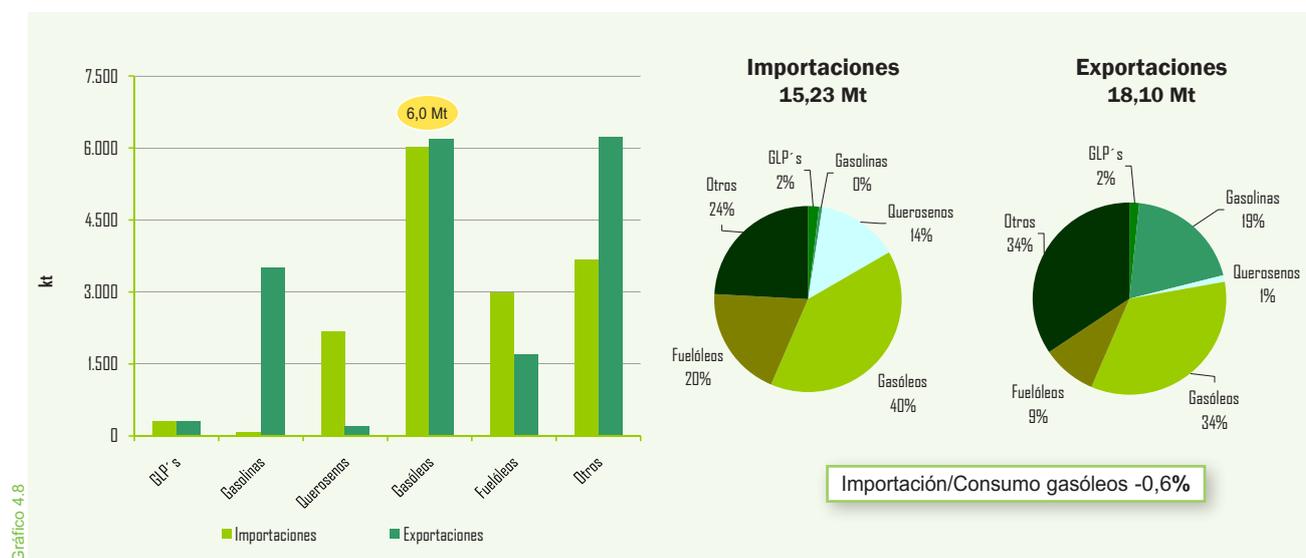


Gráfico 4.8

Gráfico 4.9

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

a mes de: enero 2013

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	1.163	2,3	1.163	2,3	16.478	2,8
Pagos por importaciones	5.569	12,7	5.569	12,7	62.581	12,0
Saldo	-4.406	15,8	-4.406	15,8	-46.102	15,7
<b>Grado de cobertura (%)</b>	<b>20,9</b>		<b>20,9</b>		<b>26,3</b>	

Tabla 4.8

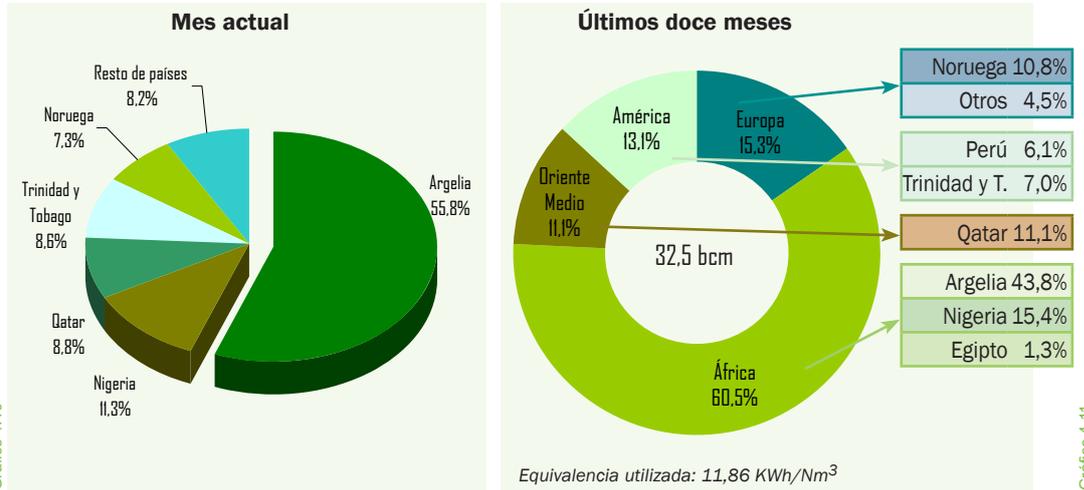
(\*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior  
Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Según los datos del avance de la Dirección General de Aduanas correspondientes a enero, el saldo negativo de la balanza energética alcanzó los 4.406 M€, aumentando un 15,8%, respecto a enero de 2012.

En el año móvil el déficit fue de 46.102 M€ con una variación interanual positiva del 15,7% y un grado de cobertura del 26,3%.

## Gas natural

### Importaciones por países y áreas geográficas



Las importaciones de gas natural en febrero alcanzaron 30.508 GWh, disminuyendo un 18,6% en relación a febrero 2012. Este descenso se debió principalmente a las disminuciones en las importaciones procedentes de Nigeria, Noruega, Qatar, y Trinidad y Tobago.

En el año móvil las importaciones fueron 384.907 GWh., descendieron un 3,8%. De Argelia proceden el 43,8% del total importado. Otros importantes países abastecedores fueron Nigeria, con el 15,4% del total importado, Qatar (11,1%) y Noruega (10,8%). Se mantuvo una política de diversificación de suministros.

### Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	17.015	0,6	34.200	5,5	168.705	9,3	43,8
GN	13.023	4,1	26.779	8,8	123.952	8,0	32,2
GNL	3.991	-9,4	7.422	-4,9	44.753	13,0	11,6
Nigeria	3.454	-43,9	8.783	-17,5	59.101	-18,4	15,4
Qatar	2.682	-23,8	5.355	-32,9	42.904	-17,3	11,1
Noruega	2.223	-30,6	5.488	-40,0	41.661	15,2	10,8
Trinidad y Tobago	2.619	-21,1	5.215	5,3	26.891	4,5	7,0
Perú	-	-	1.127	-72,0	23.471	-9,9	6,1
Egipto	-	-	464	-82,5	4.968	-77,7	1,3
Otros	2.515	320,4	3.834	85,0	17.206	81,3	4,5
<b>Total</b>	<b>30.508</b>	<b>-18,6</b>	<b>64.466</b>	<b>-12,7</b>	<b>384.907</b>	<b>-3,8</b>	<b>100,0</b>

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

### Factura de gas natural (M€)

a mes de: enero 2013

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	950	950	10.677
Argelia (%)	56,2	56,2	47,1
Nigeria (%)	13,7	13,7	14,5
Qatar (%)	8,2	8,2	10,8
Egipto (%)	0,0	0,0	2,0
Perú (%)	0,0	0,0	5,9
Trinidad Tobago (%)	10,4	10,4	6,5
Noruega (%)	10,8	10,8	10,7
Otros (%)	0,7	0,7	2,4

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Volver al Índice

## Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	-	-	1	-33,0	6	-9,2
Boquerón	2	-10,7	5	-15,6	34	-24,7
Casablanca	2	-26,0	6	-26,3	40	-4,1
Montanazo-Lubina	23	-	49	-	105	-
Rodaballo	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>28</b>	<b>329,0</b>	<b>60</b>	<b>309,9</b>	<b>185</b>	<b>86,9</b>

Tabla 5.1

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

En febrero la producción interior de crudo fue de 28.000 toneladas, un 329% más que en el mismo mes del año anterior. La entrada en producción de un nuevo pozo, Montanazo-Lubina explicó el aumento mensual.

En el año móvil la producción sumó 185.000 toneladas, un 86,9% superior al mismo periodo del año anterior. Todos los pozos presentaron disminuciones o nulas producciones, salvo el pozo Montanazo-Lubina.

El grado de autoabastecimiento en los últimos doce meses, dada la escasa relevancia de la producción interior, se limitó al 0,32%.

## Evolución de la producción interior de crudo

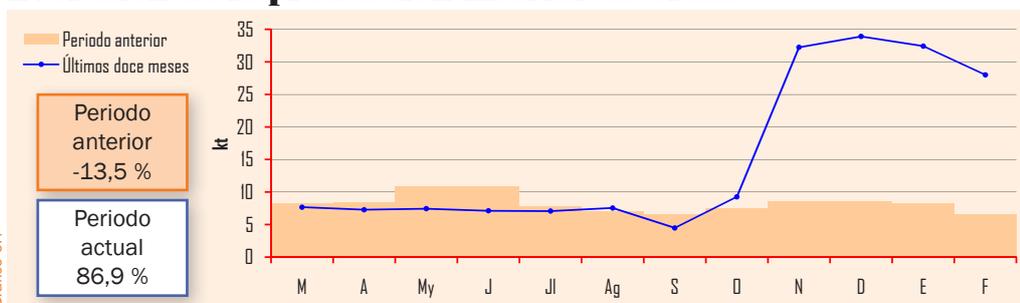


Gráfico 5.1

## Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	35,5	19	32,4	86	-12,5
El Ruedo	3	-	7	-	20	1.830,0
Marismas	1	-38	1	-67,0	1	-91,3
Poseidón	50	7,6	105	30,6	596	27,4
<b>Total</b>	<b>63</b>	<b>16,0</b>	<b>132</b>	<b>33,6</b>	<b>704</b>	<b>20,5</b>

Tabla 5.2

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

La producción interior mensual de gas natural alcanzó 63 GWh, con un incremento del 16,0% en relación a febrero del 2012.

En el año móvil la producción alcanzó 704 GWh, con una tasa interanual positiva del 20,5%, por el incremento de las producciones de los yacimientos de El Ruedo y Poseidón. El grado de autoabastecimiento fue del 0,20%.

## Evolución de la producción interior de gas natural



Gráfico 5.2

## Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,68%	0,71%	0,32%
Gas natural	0,19%	0,19%	0,20%

Tabla 5.3

## Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
<b>Total</b>	<b>4.810</b>	<b>2,5</b>	<b>10.019</b>	<b>5,9</b>	<b>62.448</b>	<b>8,8</b>

Tabla 6.1

En febrero se procesaron 4,81 millones de toneladas de materias primas un 2,5% más que en febrero 2012.

En el año móvil las cantidades tratadas sumaron 62,45 millones de toneladas, con una tasa interanual positiva de 8,8%.

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

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



Gráfico 6.1

Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde julio de 2012 a 76.530 kt anuales.

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

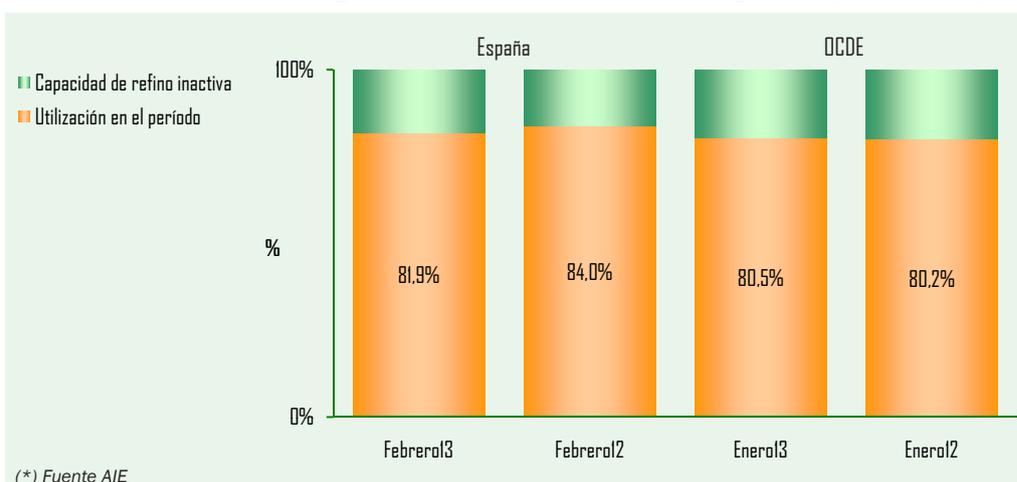


Gráfico 6.2

(\*) Fuente AIE

El grado de utilización de la capacidad de refino, en el mes, fue de 81,9%.

En los países de la OCDE, la utilización media de su capacidad total de refino alcanzó en enero el 80,5%.

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

	febrero-12		enero-12		febrero-13		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	7.603	40,4	6.812	40,4	7.011	41,3	2,9	-7,8
Productos petrolíferos	11.215	59,6	10.058	59,6	9.947	58,7	-1,1	-11,3
<b>Total</b>	<b>18.818</b>	<b>100,0</b>	<b>16.870</b>	<b>100,0</b>	<b>16.958</b>	<b>100,0</b>	<b>0,5</b>	<b>-9,9</b>

El nivel de existencias de crudos, materias primas, y productos petrolíferos, fue de 16,96 millones de toneladas; aumentó un 0,5% respecto al mes anterior y disminuyó un 9,9% respecto a febrero del 2012.

Las existencias de crudos y materias primas representaron el 41,3% del total y los productos petrolíferos terminados el 58,7%.

Tabla 6.2

### Evolución de los stocks

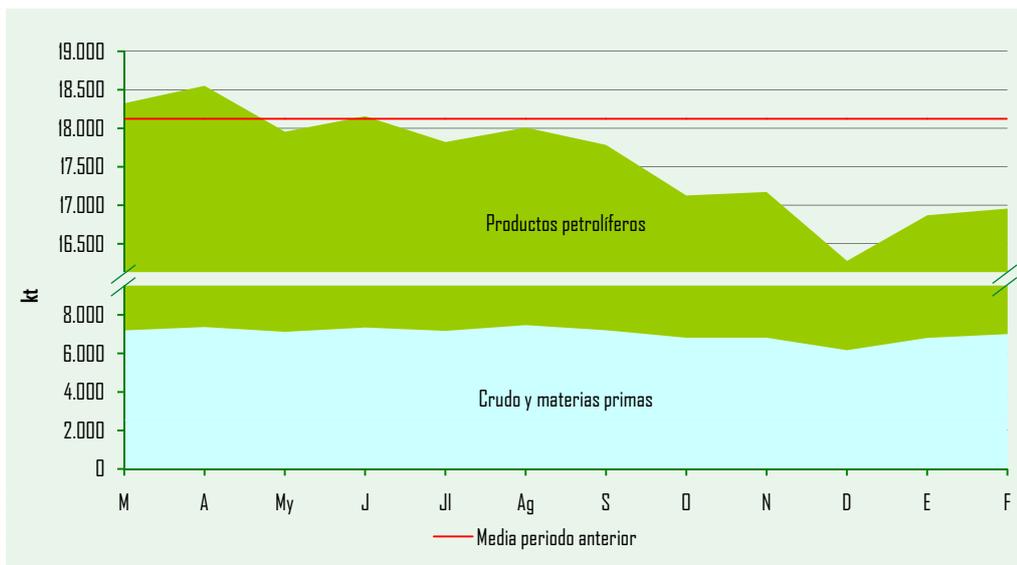
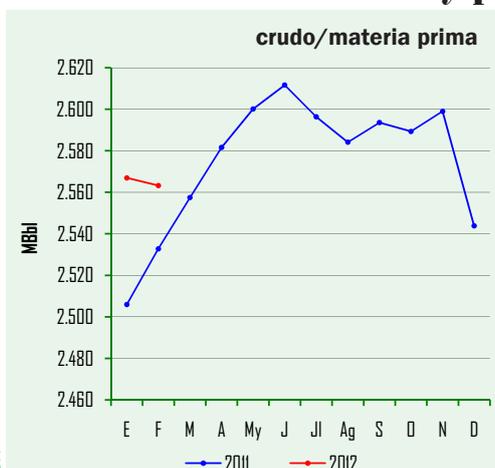


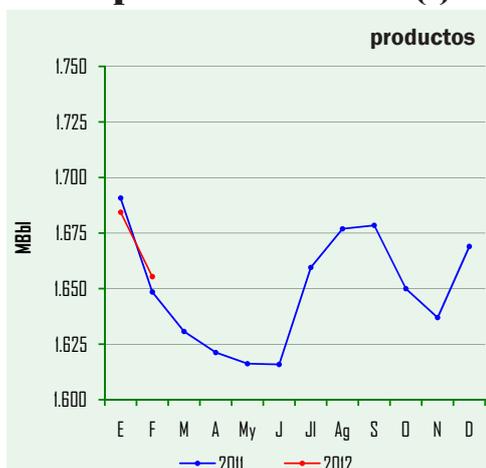
Gráfico 6.3

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



(\*) Fuente AIE

Gráfico 6.4



(\*) Fuente AIE

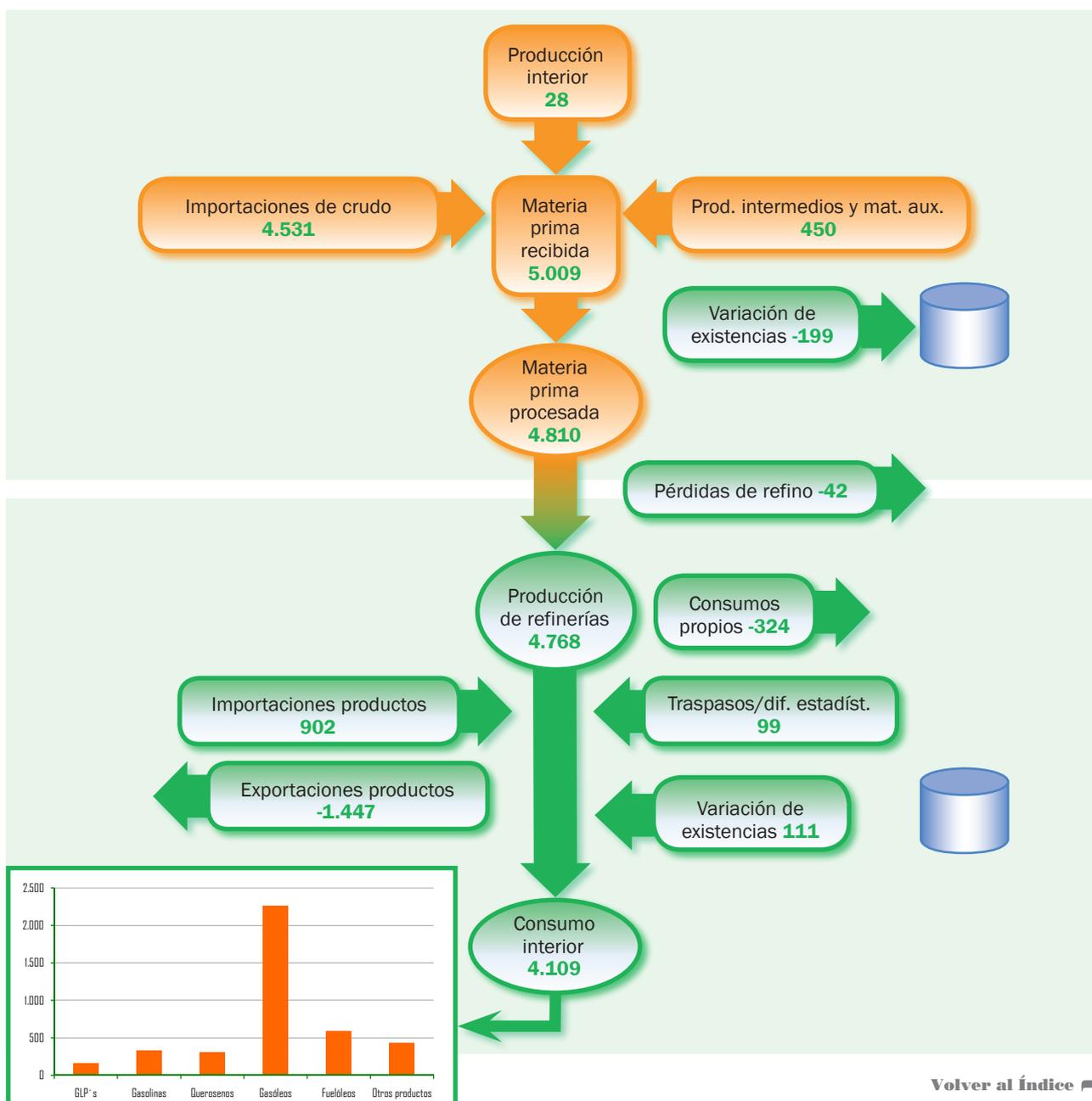
Gráfico 6.5

El nivel de existencias de crudo y materias primas en los países de la OCDE disminuyó, y se mantuvo en febrero por encima de los niveles alcanzados en el mes anterior y en febrero de 2012. También el nivel de existencias de productos descendió respecto a enero de 2012, manteniéndose por encima del nivel del mismo mes del año anterior.

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

Producción interior de crudo	28	<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.768</b>
Importaciones de crudo	4.531	Consumos propios	-324
Productos intermedios y mat. aux.	450	Traspasos / dif. estadísticas	99
Variación de existencias de mat. primas	-199	Importaciones de productos petrolíferos	902
<b>Materia prima procesada</b>	<b>4.810</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.447
Pérdidas de refino	-42	Variación de existencias	111
<b>Producción de refinерías</b>	<b>4.768</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>4.109</b>

Tabla 6.3



## Evolución de los precios de venta en España

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

Datos mensuales	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Feb-12	Ene-12	Feb-13	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	139,49	141,32	<b>146,83</b>	3,9	<b>5,3</b>
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	134,60	136,96	<b>139,38</b>	1,8	<b>3,5</b>

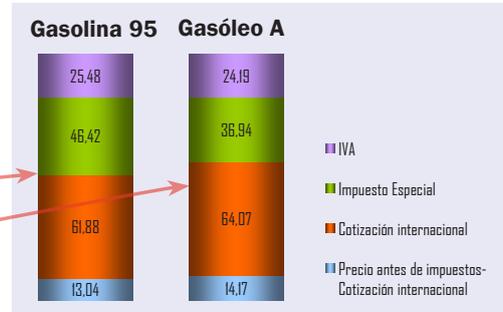


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

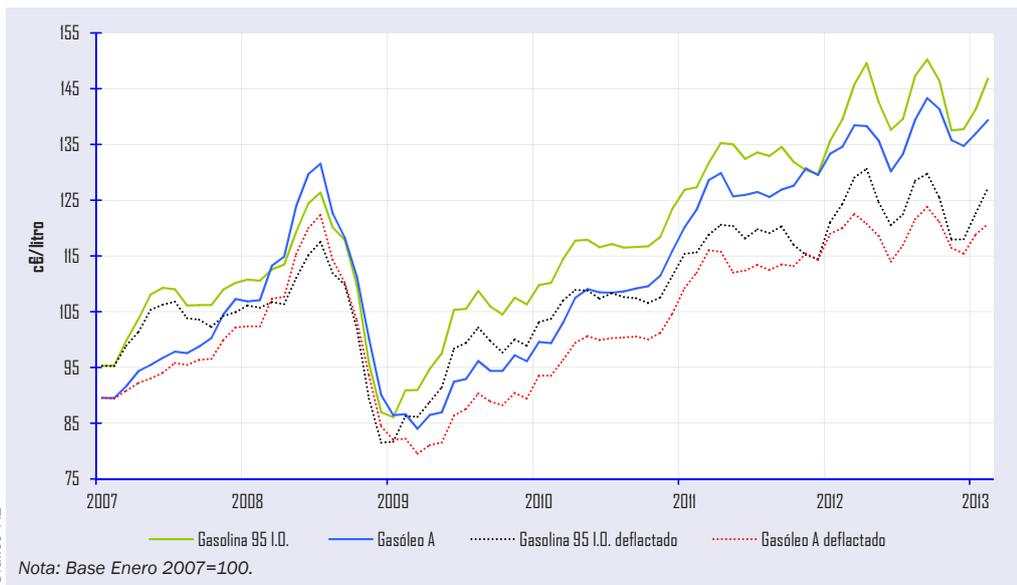


Gráfico 7.2

Los precios medios de venta al público de la gasolina de automoción de 95 I.O. y del gasóleo de automoción, en febrero, aumentaron, respecto al mes anterior, el 3,9% y el 1,8% respectivamente; en línea con las cotizaciones internacionales de crudos y productos, y el cambio del euro respecto del dólar.

También, aumentaron los precios medios de venta al público, en febrero, de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción si se comparan con los del mismo mes del año anterior, 5,3% y 3,5%, respectivamente.

### PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71
1 Octubre 2011	15,09	1,96
28 Abril 2012	15,53	2,92
1 Julio 2012	16,45	5,92
1 Septiembre 2012	16,87	2,55
1 Octubre 2012	16,10	-4,56
1 Enero 2013	16,32	1,37

Tabla 7.2

### Evolución precio bombona (12,5 kg)

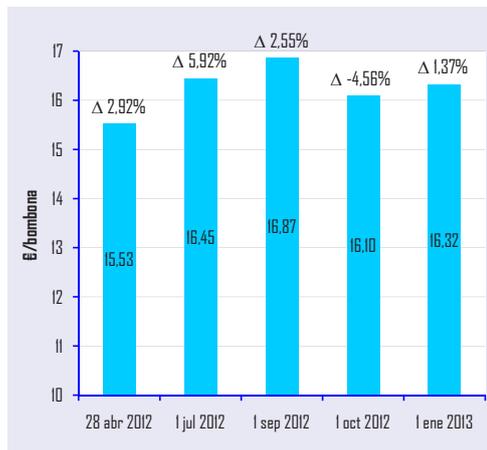


Gráfico 7.3

En febrero, no hubo variaciones en el precio de la bombona de butano de 12,5 kg.

**PVP máximo de las tarifas de último recurso de suministro de gas natural (c€/kWh)**

Los precios máximos de las tarifas tipo TUR1 y TUR2, para los consumidores domésticos y comerciales de gas natural, no variaron en febrero.

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
<b>2011</b>	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3
<b>2012</b>	1 Enero	8,4931	0,9	6,7756	0,3
	28 Abril	8,8920	4,7	7,1146	5,0
	1 Julio	9,0496	1,8	7,2723	2,2
	1 Septiembre	9,2797	2,5	7,4572	2,5
<b>2013</b>	1 Enero	9,3229	0,5	7,4669	0,1

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. A partir del 1 de enero 2013 se incluye el nuevo impuesto sobre hidrocarburos, que para la TUR1 y TUR2 es de 0,65€/GJ.

**Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2**

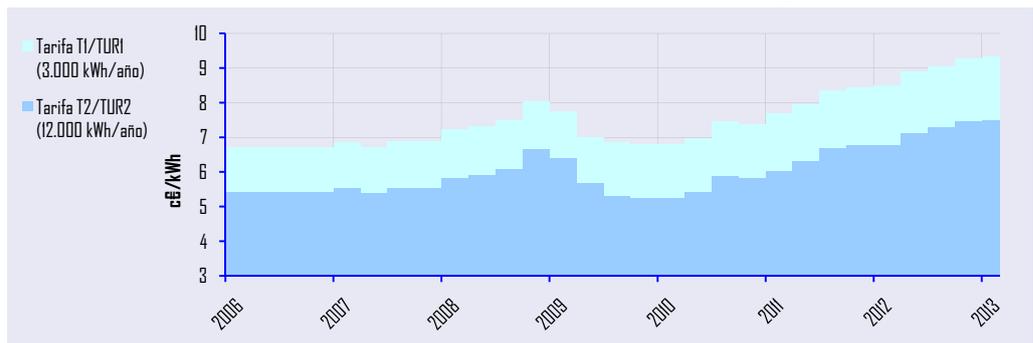


Gráfico 7.4

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

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

El precio medio mensual de venta al público de la gasolina de 95 I.O., en España fue un 11,3% menor que el precio medio ponderado de los 14 países considerados de la U.E. Esta diferencia se produce fundamentalmente por las distintas fiscalidades aplicadas; el peso de la fiscalidad sobre el precio medio europeo fue del 57%, mientras que este porcentaje en el caso español supuso un 49%.

El precio medio antes de impuestos, en España, se situó 4,18 céntimos de euro por encima del precio medio europeo antes de impuestos.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	146,83	177,91	163,46	159,93	157,56	178,10	162,87	171,58	165,49	-18,67
IVA	25,48	30,88	26,10	26,21	26,26	30,91	30,46	34,32	28,27	-2,79
IE	46,42	75,24	65,45	61,25	67,28	72,84	58,53	59,10	66,49	-20,06
PAI	74,92	71,79	71,91	72,47	64,03	74,35	73,89	78,17	70,74	4,18

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

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

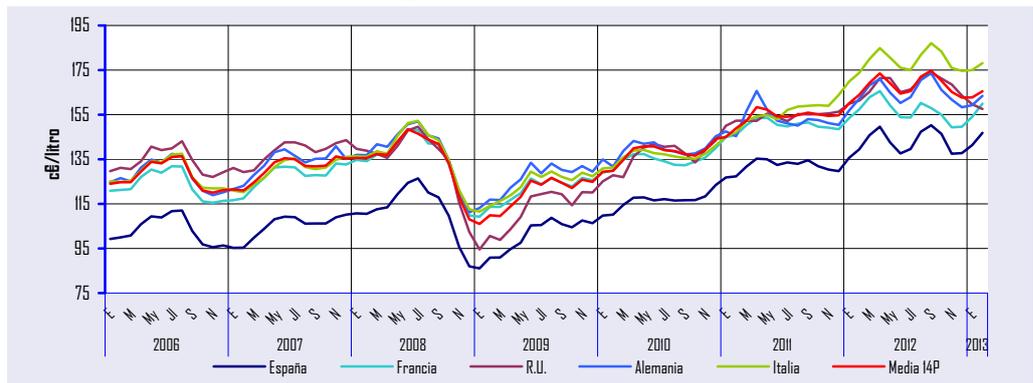
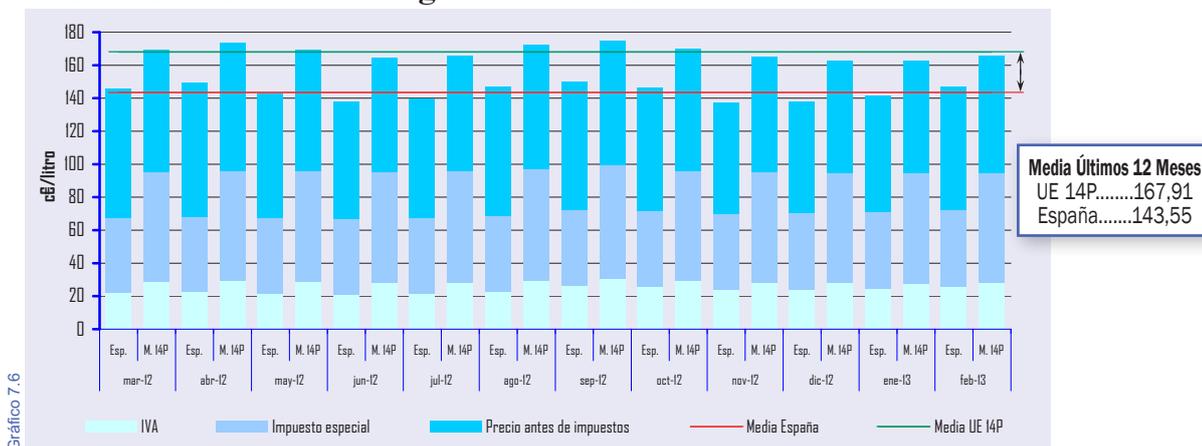
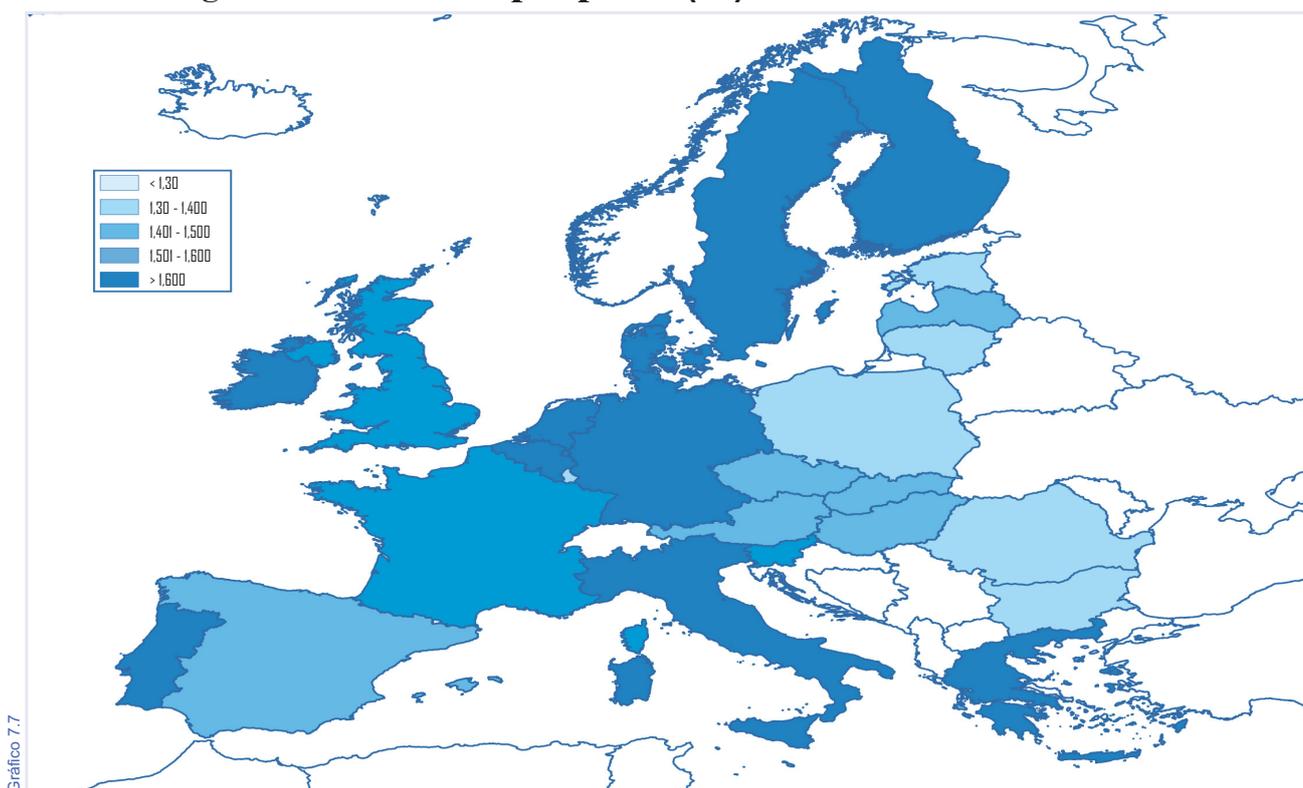


Gráfico 7.5

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



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



### PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	139,38	146,99	146,77	140,27	166,18	169,97	143,94	148,55	151,99	-12,61
IVA	24,19	25,51	23,43	22,99	27,70	29,50	26,91	29,71	25,72	-1,53
IE	36,94	44,62	47,04	43,94	67,28	61,74	36,75	40,43	50,74	-13,79
PAI	78,24	76,86	76,29	73,34	71,21	78,73	80,27	78,41	75,53	2,71

El precio medio de venta al público del gasóleo de automoción, en España, fue un 8,3% menor que el precio medio ponderado de la UE14.



Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

**Evolución de PVP del gasóleo de automoción**

En el precio de este carburante, al igual que ocurre en el precio de la gasolina de 95 l.O., el peso de la fiscalidad es menor en España. En febrero el 44% del precio total correspondió a impuestos, mientras que en la U.E. 14. el peso de la fiscalidad fue del 50% del precio total.

La diferencia entre el precio medio antes de impuestos, en España y en la U.E.14, fue de 2,71 céntimos de euro.

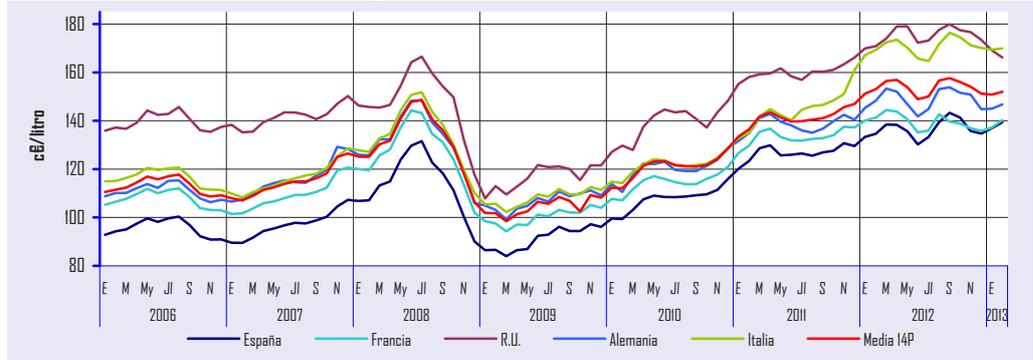


Gráfico 7.8

**Comparativa de PVP del gasóleo automoción**

Media Últimos 12 Meses  
UE 14P.....153,73  
España.....137,24

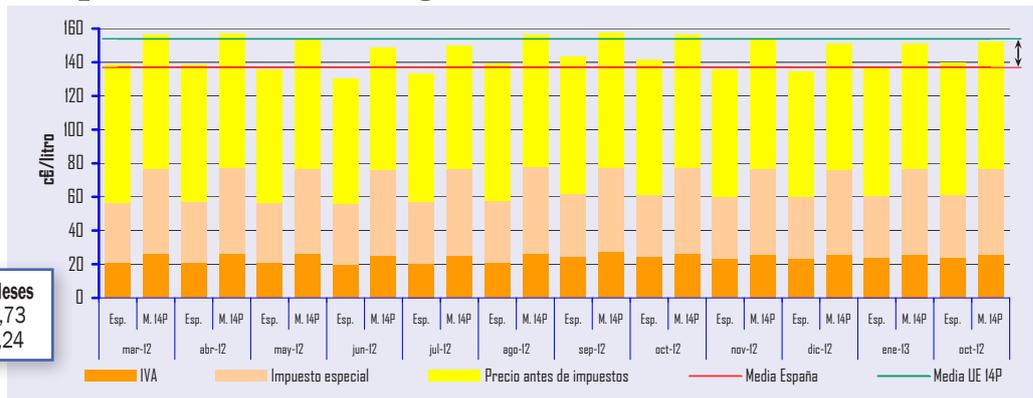


Gráfico 7.9

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

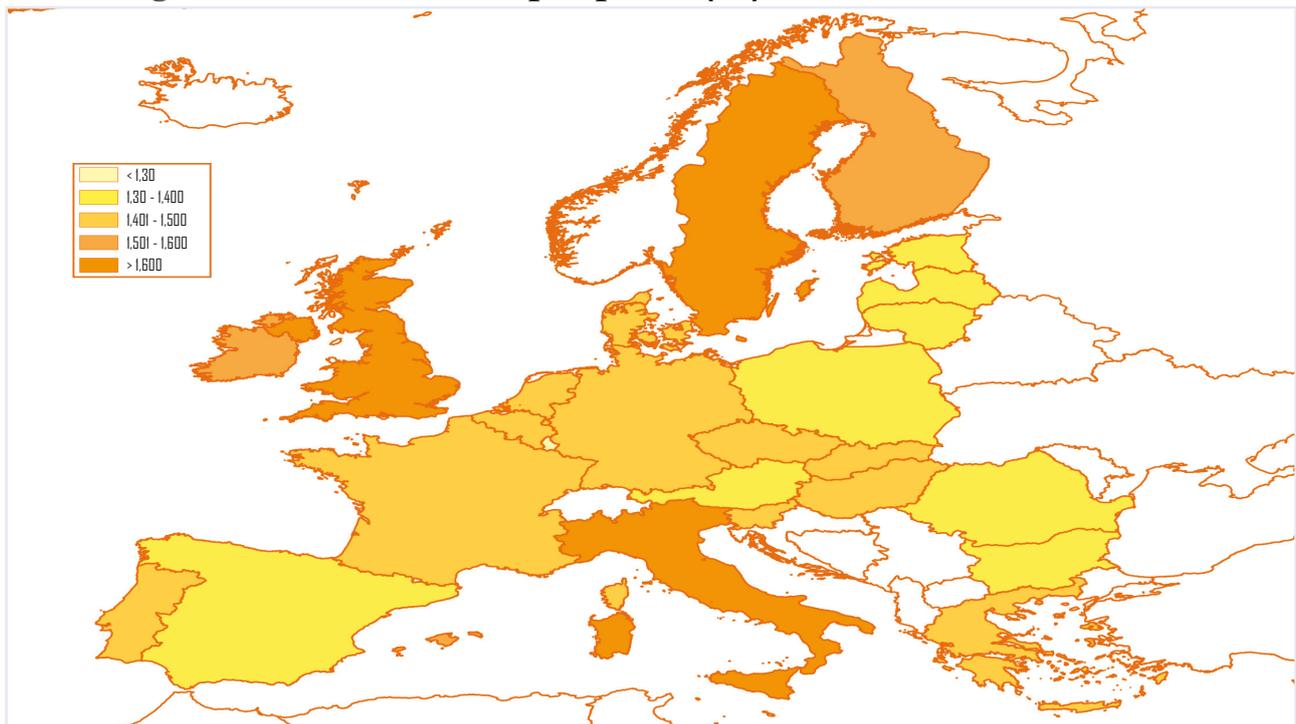


Gráfico 7.10

### PVP del gasóleo de calefacción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	95,85	89,26	91,07	98,93	85,48	145,68	129,11	157,02	101,22	-5,37
PAI	70,49	47,30	70,40	77,06	68,47	80,08	75,72	85,77	73,73	-3,24

Tabla 7.6

Unidad: c€/litro

En España el precio de venta al público del gasóleo de calefacción, se mantuvo en el mes por debajo del precio medio ponderado del resto de los 14 países considerados de la U.E. La diferencia entre ambos precios fue del 5,6%.

### Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

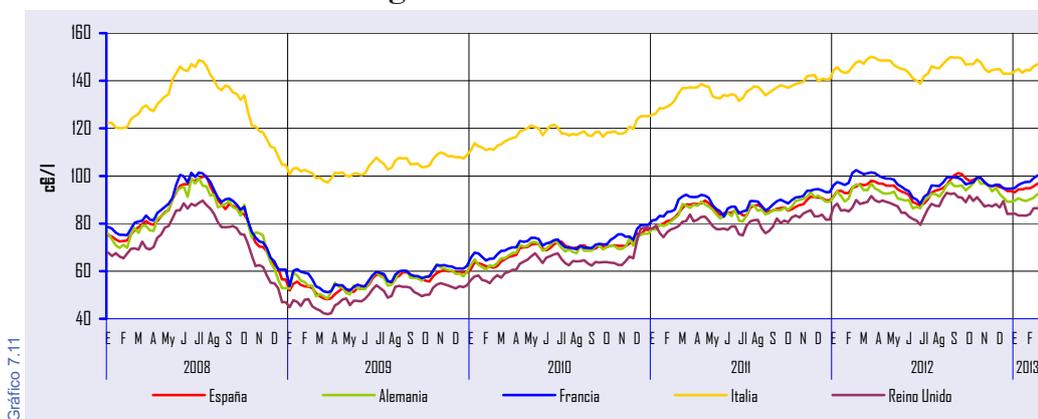


Gráfico 7.11

## Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

### Precio crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	\$/€
2011	Julio	116,87	1,4264
	Agosto	110,17	1,4343
	Septiembre	112,23	1,3770
	Octubre	109,68	1,3706
	Noviembre	110,53	1,3556
	Diciembre	108,02	1,3179
2012	Enero	110,81	1,2905
	Febrero	119,71	1,3224
	Marzo	125,58	1,3201
	Abril	120,20	1,3162
	Mayo	110,27	1,2789
	Junio	94,96	1,2526
	Julio	102,76	1,2288
	Agosto	113,27	1,2400
	Septiembre	112,93	1,2856
	Octubre	111,98	1,2974
	Noviembre	109,25	1,2828
	Diciembre	109,58	1,3119
2013	Enero	113,15	1,3288
	Febrero	116,07	1,3359

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

### Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

**Evolución del precio del crudo Brent**

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media febrero 13	116,07	-3,0%
Media 2013	114,54	2,4%

Trimestres	2012	2013
1T	118,81	
2T	108,57	
3T	109,61	
4T	110,33	

Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl
Max 8-Marzo-2012	128,13
Mín 21-Junio-2012	88,05

Tabla 7.8

(\*) Variación sobre mismo mes año anterior y año anterior  
Fuente: Reuters

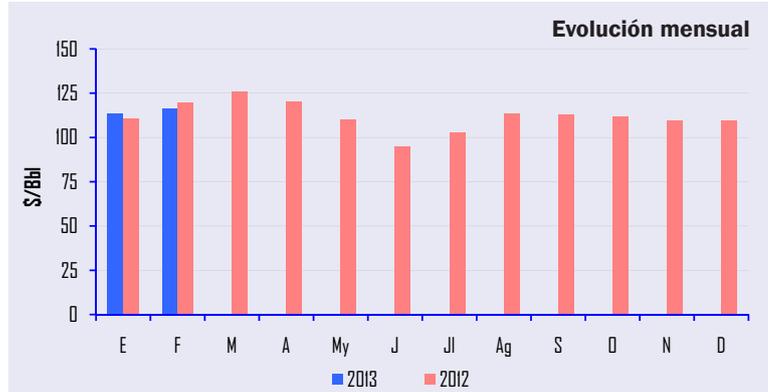


Gráfico 7.13

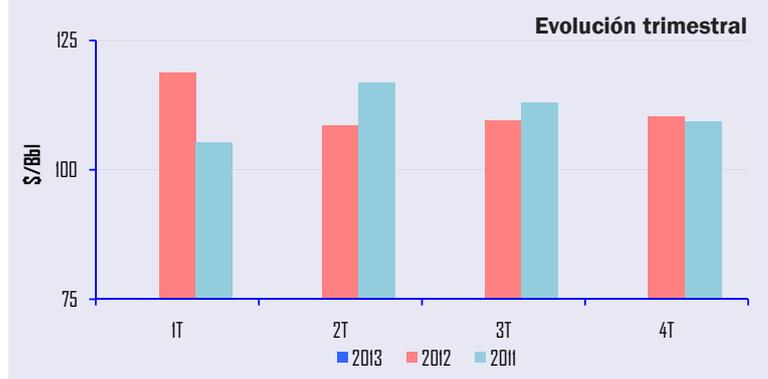


Gráfico 7.14

**Evolución del precio del crudo Brent**



Gráfico 7.15

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

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2011				2012										2013			
	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F
<b>Cercano Oriente</b>																		
Arabia Ligerio	108,2	107,8	109,1	106,6	111,0	117,0	123,6	119,1	106,6	93,5	99,8	110,9	113,3	109,9	107,6	109,0	110,9	114,8
Dubai	104,8	103,6	106,6	104,5	108,8	116,7	122,7	117,5	107,3	94,4	99,8	109,0	111,1	108,5	107,2	106,3	108,2	111,1
Kuwait	110,5	108,7	110,7	108,1	111,7	119,0	124,7	123,5	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Irán (ligero)	107,9	107,5	108,8	106,3	110,6	116,4	122,7	118,6	106,2	93,1	99,5	110,5	112,9	111,3	108,0	107,2	110,4	114,4
Irán (pesado)	106,5	105,9	107,3	104,8	109,1	114,9	121,2	117,0	104,5	91,4	98,0	109,0	111,2	109,6	106,0	105,0	108,1	112,1
<b>Mediterráneo/África</b>																		
Irak (Kirkuk)	110,4	107,5	108,9	106,9	108,3	117,5	123,4	116,6	107,6	92,3	101,0	112,2	111,9	110,0	107,1	107,3	110,7	114,6
Argelia (Saharan)	115,0	111,2	111,6	108,6	111,4	119,9	126,4	120,1	109,5	92,6	100,4	112,3	112,5	111,7	109,5	110,5	113,6	116,8
Libia (Es Sider)	112,3	109,4	110,3	108,3	111,4	120,0	126,2	121,4	111,4	96,2	103,1	112,0	112,2	111,3	109,0	109,4	113,0	117,2
Nigeria (Bonny)	116,5	112,9	112,9	110,2	113,6	121,7	128,0	121,6	111,8	96,5	103,4	114,7	114,7	113,3	110,8	112,3	115,4	119,2
<b>Rusia</b>																		
Urals	112,5	108,7	110,7	107,9	109,8	119,1	123,0	116,9	108,6	93,7	102,7	113,5	112,0	110,8	108,6	108,9	112,4	116,3
<b>América del Norte</b>																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	85,6	86,3	97,1	98,6	100,3	102,2	106,2	103,3	94,7	82,3	87,9	94,1	94,6	89,5	86,5	87,9	94,8	96,8
México (Maya)	103,7	102,8	103,5	99,3	105,9	113,8	114,3	110,6	102,1	89,2	94,1	102,5	103,1	101,7	98,8	98,9	103,5	107,6
<b>Mar del Norte</b>																		
Ekofisk	116,0	112,0	111,8	109,4	112,3	121,4	127,5	120,6	111,3	96,1	110,6	114,2	113,2	112,8	108,6	n.d.	n.d.	n.d.
Forties	114,7	109,9	110,8	108,1	110,4	120,0	126,1	119,5	110,3	94,9	102,7	113,8	112,9	112,1	109,2	109,9	113,8	117,4
Brent	114,9	110,9	111,4	108,8	111,4	120,6	126,8	120,2	110,9	95,7	103,1	114,1	113,2	112,4	110,1	110,7	113,9	118,0
Cesta OPEP	107,6	106,4	110,1	107,3	111,5	117,5	123,0	118,2	108,1	93,9	99,6	109,5	110,7	108,4	106,9	106,6	109,3	112,6

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil	
2011	Diciembre	904,7	981,0	944,2	651,8
2012	Enero	952,5	1.008,0	971,0	669,5
	Febrero	1.023,7	1.052,7	1.014,3	711,5
	Marzo	1.135,0	1.083,9	1.043,7	748,7
	Abril	1.150,9	1.067,7	1.023,0	734,4
	Mayo	1.003,4	993,7	946,9	671,2
	Junio	903,8	889,6	853,5	589,6
	Julio	965,7	948,2	916,7	623,2
	Agosto	1.073,1	1.040,8	988,8	681,1
	Septiembre	1.113,0	1.061,6	1.008,5	691,8
	Octubre	1.037,6	1.043,2	1.017,6	641,8
	Noviembre	937,6	1.002,5	970,4	602,8
	Diciembre	951,5	992,7	944,9	594,3
2013	Enero	1.023,6	1.028,2	974,7	626,1
	Febrero	1.099,4	1.062,2	1.005,5	658,6

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

**Prem Unl (\*)**



Gráfico 7.16

**Jet Kerosene**



Gráfico 7.17

**ULSD (\*)**



Gráfico 7.18

**1% Fuel Oil**



Gráfico 7.19

(\*) 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

### DICIEMBRE 2012

- **Real Decreto** 1658/2012, de 7 de diciembre, por el que se aprueba el Plan Estadístico Nacional 2013-2016. (B.O.E de 8 de diciembre de 2012).
- **Resolución** de 11 de diciembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 17 de diciembre de 2012).
- **Resolución** de 5 de diciembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establece el protocolo de detalle PD-16 "intercambio de señales operativas entre los titulares de las instalaciones del sistema gasista, y entre estos y el gestor técnico del sistema".(B.O.E de 17 de diciembre de 2012).
- **Orden** IET/2736/2012, de 20 de diciembre, por la que se modifica la Orden IET/822/2012, de 20 de abril, por la que se regula la asignación de cantidades de producción de biodiésel para el cómputo del cumplimiento de los objetivos obligatorios de biocarburantes. (B.O.E de 22 de diciembre de 2012).
- **Ley** 15/2012, de 27 de diciembre, de medidas fiscales para la sostenibilidad energética. (B.O.E de 28 de diciembre de 2012).
- **Orden** IET/2805/2012, de 27 de diciembre, por la que se modifica la Orden ITC/3995/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de los almacenamientos subterráneos de gas natural incluidos en la red básica. (B.O.E de 29 de diciembre de 2012).
- **Real Decreto** 1728/2012, de 28 de diciembre, por el que se dispone el cese de don Fernando Marti Scharfhausen como Secretario de Estado de Energía. (B.O.E de 29 de diciembre de 2012).
- **Real Decreto** 1731/2012, de 28 de diciembre, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Alberto Nadal Belda. (B.O.E de 29 de diciembre de 2012).
- **Orden** IET/2813/2012, de 27 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2013. (B.O.E de 31 de diciembre de 2012).
- **Resolución** de 28 de diciembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 31 de diciembre de 2012).
- **Resolución** de 20 de diciembre de 2012, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el cuarto trimestre de 2012, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 31 de diciembre de 2012).
- **Orden** IET/2812/2012, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 31 de diciembre de 2012).

### ENERO 2013

- **Resolución** de 21 de diciembre de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica el protocolo de detalle PD-01 "Medición, Calidad y Odorización de Gas" de las normas de gestión técnica del sistema gasista. (B.O.E de 7 de enero de 2013).
- **Resolución** de 8 de enero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de enero de 2013).
- **Resolución** de 18 de enero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se corrigen errores en la de 28 de diciembre de 2012, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 23 de enero de 2013).
- **Resolución** de 22 de enero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos de gas natural básicos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2013 y el 31 de marzo de 2014. (B.O.E de 31 de enero de 2013).

### FEBRERO 2013

- **Resolución** de 5 de febrero de 2013, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se convoca el procedimiento de asignación de cantidades de producción de biodiésel para el cómputo del cumplimiento de los objetivos obligatorios de biocarburantes. (B.O.E de 9 de febrero de 2013).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se notifica la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 17 de enero de 2013 por la que se resuelve el expediente de inhabilitación para ejercer la actividad de operador al por mayor de carburantes y combustibles petrolíferos incoado a la empresa Distribución Industrial Derivados del Gasóleo, S.L. (B.O.E de 11 de febrero de 2013).
- **Acuerdo** entre el Reino de España e Irlanda sobre el mantenimiento recíproco de reservas de emergencia de petróleo crudo y productos petrolíferos, hecho en Madrid el 12 de diciembre de 2012. (B.O.E de 12 de febrero de 2013).
- **Resolución** de 7 de febrero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifican las Normas de Gestión Técnica del Sistema NGTS-06 "repartos" y NGTS-07 "balance", y el protocolo de detalle PD-02 "procedimiento de reparto en puntos de conexión transporte - distribución (PCTD)". (B.O.E de 12 de febrero de 2013).
- **Real Decreto** 90/2013, de 8 de febrero, por el que se aprueba el Programa anual 2013 del Plan Estadístico Nacional 2013-2016. (B.O.E de 13 de febrero de 2013).
- **Resolución** de 8 de febrero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el primer trimestre de 2013. (B.O.E de 14 de febrero de 2013).

- **Resolución** de 12 de febrero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de febrero de 2013).
- **Real Decreto-ley 4/2013**, de 22 de febrero, de medidas de apoyo al emprendedor y de estímulo del crecimiento y de la creación de empleo. (Modificación puntual de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, que establece el marco sectorial básico, en particular del suministro de hidrocarburos líquidos). (B.O.E de 23 de febrero de 2013).
- **Orden IET/291/2013**, de 13 de febrero, por la que se dispone el cese y nombramiento de Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 25 de febrero de 2013).
- **Orden HAP/290/2013**, de 19 de febrero, por la que se establece el procedimiento para la devolución parcial del Impuesto sobre Hidrocarburos por consumo de gasóleo profesional. (B.O.E de 25 de febrero de 2013).

## 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	11.630
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	1.000	1

### Otras equivalencias utilizadas:

Gas Natural:	11,86 kWh/Nm <sup>3</sup>
Crudo:	7,33 Bbl/t

### 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 1/TUR1	≤5.000
Tarifa 2/TUR2	>5.000 ≤50.000

A partir del 1 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2 según Resolución de 29 de junio de 2009.

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

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

**Países miembros de la OCDE:** Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Chile, Dinamarca, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, 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, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal, Reino Unido, y Suecia.

**Países de la Unión Europea 27:** Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, 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



# WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

