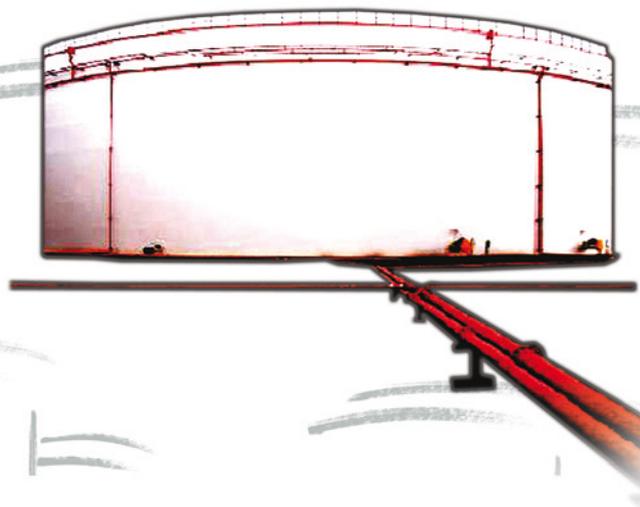


2011

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

Julio 2011 - Nº 164



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2010-2009

(Unidad: ktep)

	Año 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2010	2009
Carbón	8.271	6,3	10.509	8,1	36,7	36,0
Petróleo	62.358	47,3	63.684	48,8	0,2	0,2
Gas natural	31.003	23,5	31.096	23,8	0,2	0,0
Nuclear	16.102	12,2	13.750	10,5	100,0	100,0
Hidráulica	3.432	2,6	2.266	1,7	100,0	100,0
Otras energías renovables	11.279	8,6	9.899	7,6	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-717	-0,5	-697	-0,5		
Total	131.728	100,0	130.507	100,0	25,8	22,8

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	% 2010/2009
Productos petrolíferos	48.371	48,4	49.032	50,2	-1,3
Gas	16.573	16,6	14.639	15,0	13,2
Electricidad	21.410	21,4	20.980	21,5	2,1
Renovables	5.374	5,4	4.828	4,9	11,3
Total consumo final energético	93.422	93,6	90.906	93,1	2,8
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	5.941	6,0	6.354	6,5	-6,5
Gas	475	0,5	377	0,4	25,9
Total consumo final	99.838	100,0	97.637	100,0	2,3

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2010	2009	%/2010/2009
Consumo de energía primaria/PIB	170,7	168,7	1,2
Consumo de energía final/PIB	129,2	126,2	2,4

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%(5)	Año móvil actual % (5)	Observaciones(4)
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.360	5.668	-2,2%	-2,1%	Desciende la tasa negativa en año móvil. Atonía.
G.L.P. s	CORES	kt	99	90	-3,7%	-3,8%	Debilidad en la demanda. Afecta climatología
Gasolinas	CORES	kt	457	496	-5,9%	-6,1%	Se intensifica la debilidad de la demanda
Querosenos	CORES	kt	510	570	6,9%	8,0%	Crecimiento sostenido de la demanda
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.954	2.015	-2,3%	-2,7%	Descenso de la demanda en año móvil
Gas natural	CORES	GWh	30.131	27.908	-2,1%	-2,8%	Continúa la contracción de la demanda

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones(4)
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.166	4.398	Julio 2011	Se mantienen los descensos: en julio el 10,7%
Importación de gas natural	CORES	GWh	33.234	30.340	Julio 2011	Nuevo descenso de las importaciones:-10,5%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	77,61	77,91	Julio 2011	Incremento respecto julio 2010: +33,5%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	472	1.108	Julio 2011	Se frena en julio el crecimiento exportador
Saldo balanza energética	DGA	M€	-3.270	-3.059	Mayo 2011	Descenso del saldo negativo
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	60,8	70,0	Mayo 2011	Sube la participación del petróleo en el saldo
Saldo balanza energética año móvil (8)	DGA	M€	-37.292	-37.530	Mayo 2011	Buen comportamiento. Fortaleza exportadora
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.759	4.853	Julio 2011	Incremento de la debilidad en julio: -13,6%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	82,1	81,0	Julio 2011	Nivel de utilización de la capacidad inferior a junio
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	17.772	17.785	Julio 2011	Se mantiene el nivel de stocks
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	11	8	Julio 2011	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	54	56	Julio 2011	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,20	0,14	Julio 2011	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,18	0,20	Julio 2011	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,4388	1,4264	Julio 2011	Ligera depreciación del euro
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	132,43	133,56	Julio 2011	Incremento respecto a julio 2010:+14,6%
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	125,96	126,47	Julio 2011	Incremento respecto a julio 2010:+16,6%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	14,00	14,80	Julio 2011	El 1 de julio se incrementó un 5,71%
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	7,9548	8,3352	Julio 2011	El 1 de julio se incrementó un 4,8%
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,9	0,7	2º.Tr.2011	Baja dos décimas en cómputo interanual
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	-1,9	-2,8	Junio 2011	Continúa la debilidad de la producción
Índice Sentimiento Económico(6)	MEH	Índice	95,7	93,0	Junio 2011	Desciende ligeramente el índice en julio
Indicador Confianza Consumidor(7)	MEH	(%)	-11,9	-13,4	Junio 2011	Ligero incremento de la desconfianza
Consumo energía eléctrica(2)	REE	(%) Var. inter.	-0,2	-1,4	Julio 2011	Debilidad de la demanda a tono con la actividad
Consumo aparente de cemento(3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-20,4	-26,1	Julio 2011	Continúa la acusada debilidad del sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-31,5	-5,1	Julio 2011	Mejora por efecto estadístico. Debilidad
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	4	5	Julio 2011	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de julio: Temperaturas normales y ligeramente seco.

Julio ha sido, en el conjunto en España, un mes de temperaturas normales, dado que la temperatura media mensual sobre España fue de 23,3 °C por lo que quedó sólo 0,1 °C por debajo del valor medio del mes; no obstante, fue el mes de julio menos cálido desde el año 2002. El mes resultó relativamente frío en toda la mitad noroccidental peninsular, especialmente en algunas zonas de Galicia, Asturias, País Vasco y Castilla y León donde las temperaturas medias del mes se situaron entre 1 °C y 2 °C por debajo de los valores normales.

El mes de julio ha resultado en conjunto ligeramente más seco de lo normal en España, dado que la precipitación media acumulada se ha situado en torno a 18 mm, algo por debajo del valor medio normal para este mes que es de 23 mm; no obstante, ha sido de húmedo a muy húmedo en la franja que se extiende sobre el norte peninsular, desde Asturias hasta el norte de Navarra, asimismo ha sido relativamente húmedo en Cataluña, Baleares, parte de Canarias, mitad norte de Valencia, suroeste de Galicia y algunas áreas del sur de Castilla y León. En el resto de España, ha sido en general seco a muy seco.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1

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.

- En julio continúa la contracción del consumo de productos petrolíferos, debida a la debilidad de la demanda interna; ésta se ha situado en 5,67 millones de toneladas, un 3,0% menos que en el mismo mes del pasado año. El consumo de combustibles de automoción experimenta un descenso mensual del 7,0%: las gasolinas auto descienden un 8,4% y el gasóleo auto un 6,6%.
- El consumo de gas natural en julio ha totalizado 27.908 GWh, con una contracción del 14,6% respecto al mismo mes del pasado año. En el acumulado anual, la demanda de gas natural experimenta una caída del 4,2%; se debe fundamentalmente al menor consumo para generación eléctrica.
- La industria refinadora española importó en el mes de julio un 10,7% menos que en el mismo mes del pasado año. En el período enero-julio, las importaciones de crudo totalizan 29,81 millones de toneladas, de las cuales el 56,0% proceden de la OPEP. Las importaciones procedentes de Libia, han disminuido en estos meses un 74,7% como consecuencia de la situación de guerra que se vive en ese país.
- A primeros del mes de julio, la botella de butano de 12,5 kg sufrió un incremento de precio del 5,71% situándose en 14,80 €/bombona. Por su parte, el gas natural de uso doméstico y comercial también experimentó subidas en la misma fecha: la tarifa TUR1 el 4,8% y la TUR2 el 6,0%.
- Los combustibles de automoción experimentaron ligeras variaciones al alza en el mes, como reflejo del mantenimiento de la situación de incertidumbre en los mercados internacionales: la gasolina auto se incrementó un 0,9% en el mes y el gasóleo de automoción un 0,4%.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

El consumo de productos petrolíferos en España experimentó una contracción del 3,0%, interanual.

En julio el consumo ascendió a 5,67 millones de toneladas, un 3,0% menos, destacando las caídas de todos los grupos de productos, excepto querosenos y fuelóleos.

En el año móvil, el descenso del consumo ha sido del 2,1%.

Continúa reduciéndose el consumo de productos petrolíferos frente a ligeros incrementos del PIB. En consecuencia, disminuye la intensidad petrolera de la economía.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	90	-8,3	1.048	-9,5	1.742	-3,8	2,6
Gasolinas	496	-8,5	3.068	-7,0	5.446	-6,1	8,3
Querosenos	570	9,9	3.255	11,1	5.571	8,0	8,5
Gasóleos	2.599	-7,3	18.278	-5,9	32.073	-3,1	48,7
Fuelóleos	1.018	9,1	6.205	2,6	10.565	-0,8	16,0
Otros productos (**)	896	-5,6	6.161	-2,9	10.513	-2,9	16,0
Total (***)	5.668	-3,0	38.015	-3,0	65.910	-2,1	100,0

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

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

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

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

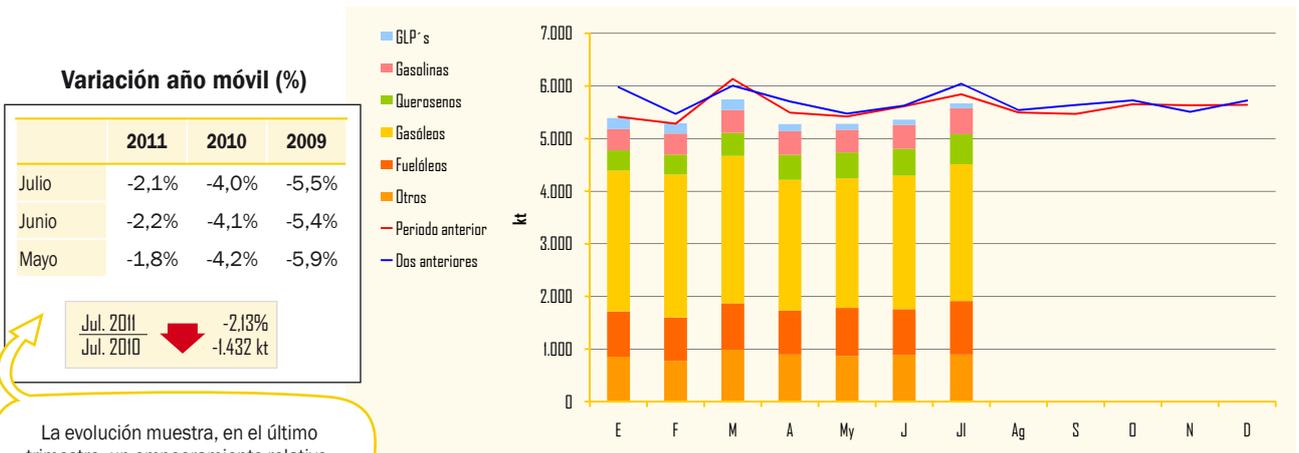


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos



Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

Indicador	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte			
Transporte total (*)	0,8	-1,8	Julio 2011
Transporte urbano (*)	1,4	-2,3	Julio 2011
Transporte interurbano (*)	1,6	-0,6	Julio 2011
Transporte autobús (*)	-1,1	-0,6	Julio 2011
Transporte ferrocarril (*)	5,2	-1,7	Julio 2011
▶ Cercanías (*)	5,0	-2,4	Julio 2011
▶ Larga distancia (*)	10,4	6,0	Julio 2011
Transporte aéreo (interior) (*)	-0,2	0,5	Julio 2011
Marítimo (cabotaje) (*)	-1,5	-1,3	Julio 2011
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial (1)	-1,9	-2,8	Julio 2011
Bienes de consumo	-0,8	-1,2	Julio 2011
▶ B. consumo duradero	-14,7	-6,3	Julio 2011
▶ B. consumo no duradero	1,1	-0,6	Julio 2011
Bienes de equipo	1,0	1,2	Julio 2011
Bienes intermedios	-3,4	-3,5	Julio 2011
Energía	-5,0	-9,3	Julio 2011

(*) Tasa de variación (%)
(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

La distribución del consumo de productos petrolíferos en los doce últimos meses denota una contracción de los productos ligeros y de los productos pesados en la estructura del consumo y un incremento de los productos intermedios.

Los indicadores del transporte en España reflejan en julio unos moderados descensos interanuales, tanto en el transporte urbano, el 2,3%, como en interurbano, el 0,6%, y un ligero incremento del 0,5% del transporte aéreo, como consecuencia del dinamismo del sector turístico.

El índice de producción industrial agudizó en julio la debilidad de meses anteriores, con un descenso del 2,8% 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	60	-6,7	601	-8,8	1.042	-3,8	59,8
Granel	28	-12,6	435	-10,9	680	-4,3	39,0
Automoción (envasado y granel)	2	7,0	12	13,2	20	14,8	1,1
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	90	-8,3	1.048	-9,5	1.742	-3,8	100,0

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

En julio, la demanda de GLP's descendió un 8,3% interanual, encadenando siete meses de descensos consecutivos.

En el acumulado anual, el consumo se contrae un 9,5% como consecuencia de la debilidad de la demanda interna, las altas temperaturas medias de los meses de primavera y la competencia del gas natural.

En los doce últimos meses descendió un 3,8%; la estructura del consumo en el año móvil está constituida por un 59,8% de gases envasados, un 39,0% de granel y un 1,1% de GLP's de automoción.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

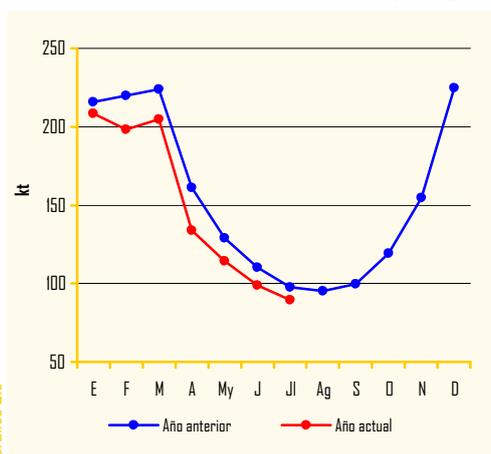


Gráfico 2.3

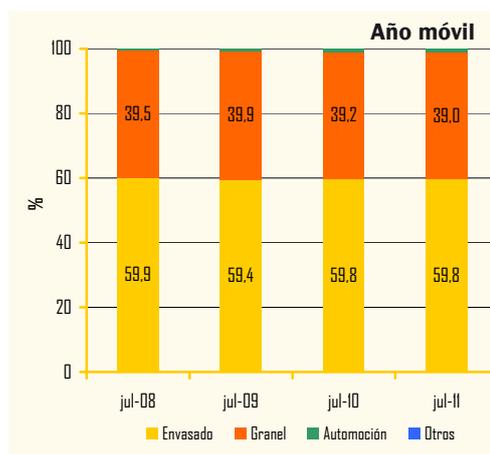


Gráfico 2.4

Gasolinas

Consumo de gasolinas

La demanda de gasolinas experimentó en julio una caída del 8,5% interanual, alcanzando un total de 496 kt. El consumo de la gasolina de 98 I.O. descendió un 22,6%, frente a un descenso de la gasolina de 95 I.O. del 6,8%.

En los meses transcurridos del año, el consumo descendió un 7,0% interanual, sumando 3,07 millones de toneladas.

En el año móvil, la demanda se elevó hasta los 5,45 millones de toneladas, un 6,1% menos que en el mismo período anterior.

En julio, el consumo de biocarburos en las gasolinas fue de 33 kt.

El contenido en bioetanol de las gasolinas en julio es, provisionalmente, del 6,70% en peso.

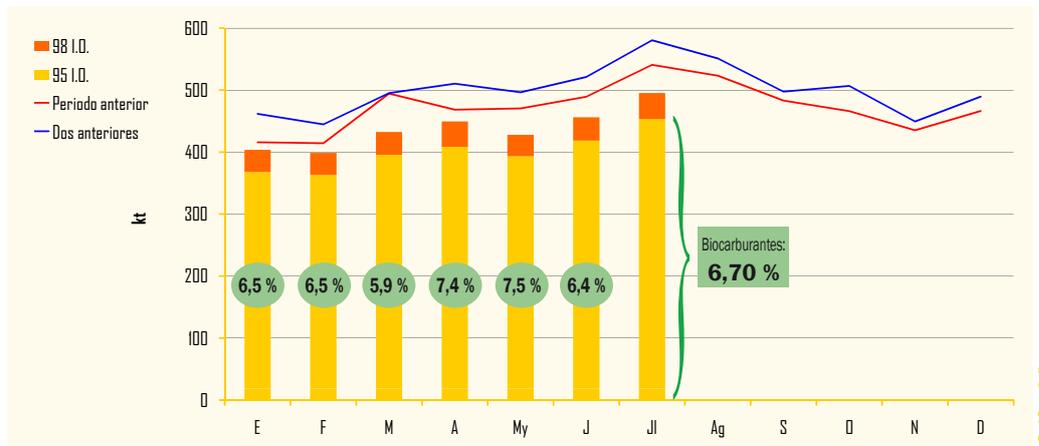
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	453	-6,8	2.801	-5,4	4.941	-4,8	90,7
98 I.O.	42	-22,6	263	-20,9	497	-17,1	9,1
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	1	-21,1	—
Subtotal gasolinas auto	495	-8,4	3.064	-7,0	5.439	-6,0	99,9
Otras gasolinas	1	-17,8	3	-10,0	6	-12,1	0,1
Total	496	-8,5	3.068	-7,0	5.446	-6,1	100,0

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

Tabla 2.4

Biocarburos en gasolinas													Unidad: kt
Mes	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	TOTAL
Total Bioetanol	34	33	32	29	27	26	26	26	33	32	29	33	360

Evolución del consumo de gasolinas auto



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

Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

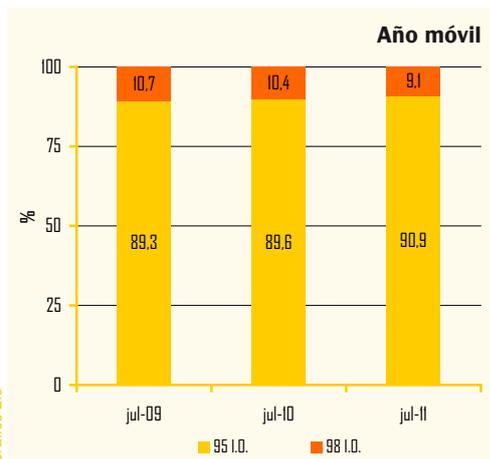


Gráfico 2.6

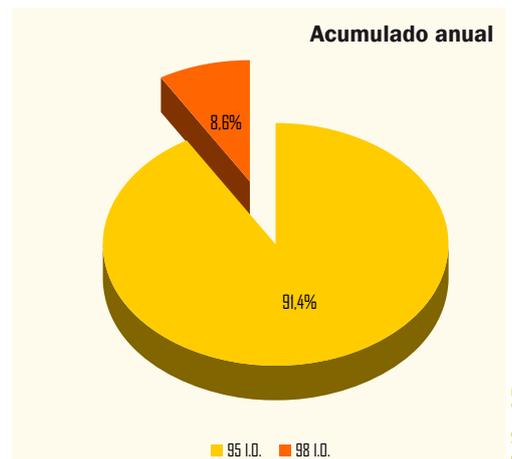


Gráfico 2.7

Se incrementa de forma continuada la importancia de la gasolina eurogrado frente a la de 98 I.O., como consecuencia del efecto sustitución que provoca el diferencial de precios entre ambas.

Gasóleos

Consumo de gasóleos

Tabla 2.5

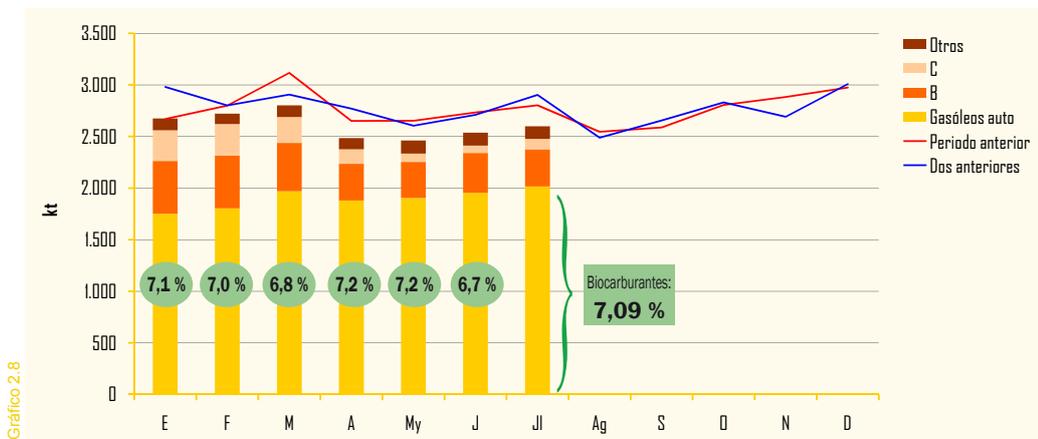
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	2.002	-5,8	13.177	-3,6	22.800	-2,7	71,1
Biodiesel	2	-59,0	13	-48,5	29	-29,5	0,1
Biodiesel Mezcla	11	-59,3	88	-30,9	215	6,6	0,7
Subtotal gasóleos auto	2.015	-6,6	13.277	-3,9	23.045	-2,7	71,9
Agrícola y pesca (B)	360	-10,6	2.943	-8,9	5.297	-3,1	16,5
Calefacción (C)	101	-16,9	1.248	-18,8	2.286	-8,2	7,1
Otros gasóleos (**)	123	2,6	810	-3,2	1.444	-1,4	4,5
Total	2.599	-7,3	18.278	-5,9	32.073	-3,1	100,0

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

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Biocarburantes en gasóleos													Unidad: kt
Mes	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	TOTAL
Total Biodiesel	106	123	136	138	140	124	126	133	136	137	131	143	1.573

Evolución del consumo de gasóleos



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

La demanda de gasóleos volvió a experimentar en julio una contracción del 7,3% con respecto al mismo mes del pasado año y totalizó 2,60 millones de toneladas; descienden los consumos de todo tipo de gasóleos.

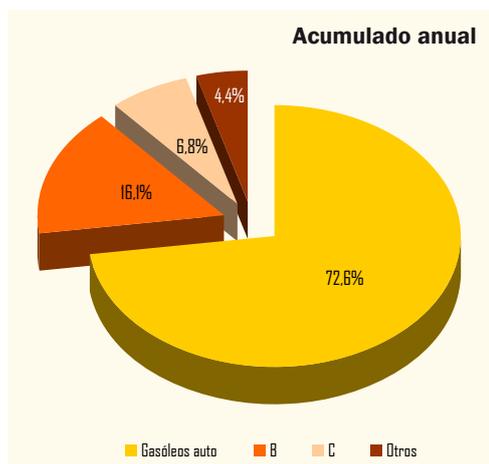
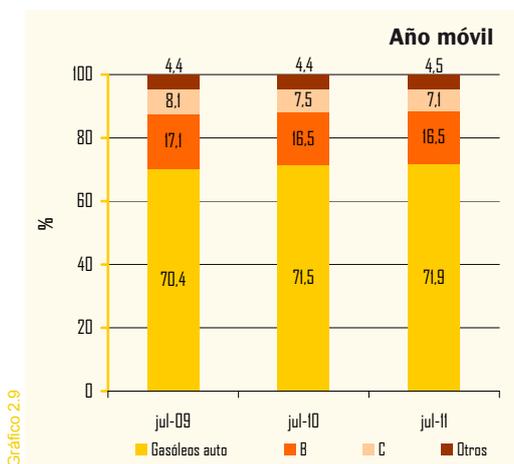
En acumulado del año, el consumo de gasóleos totalizó 18,28 millones de toneladas, disminuyendo un 5,9% interanual y representó el 48,1% del consumo total de productos petrolíferos.

En el año móvil el consumo de gasóleos ascendió a 32,07 millones de toneladas, un 3,1% menos que en el año móvil anterior.

El total de biocarburantes en gasóleos en julio ascendió a 143 kt.

El contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción, según datos provisionales, fue en julio del 7,09% en peso.

Distribución del consumo de gasóleos



Consumo de 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.	453	-6,8	2.801	-5,4	4.941	-4,8	17,3
Gasolinas 98 I.O.	42	-22,6	263	-20,9	497	-17,1	1,7
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	1	-21,1	—
Total gasolinas auto	495	-8,4	3.064	-7,0	5.439	-6,0	19,1
Gasóleo A	2.002	-5,8	13.177	-3,6	22.800	-2,7	80,0
Otros gasóleos de automoción (**)	13	-59,3	101	-33,8	244	0,5	0,9
Subtotal gasóleos auto	2.015	-6,6	13.277	-3,9	23.045	-2,7	80,9
Total Combustibles auto	2.510	-7,0	16.342	-4,5	28.484	-3,3	100,0

La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, en julio, ascendió a 2,51 millones de toneladas, cayendo un 7,0% interanual.

En el acumulado del año, la demanda cayó un 4,5% interanual. Las gasolinas auto disminuyeron un 7,0% y los gasóleos de automoción un 3,9%. La demanda de los combustibles de automoción en el año móvil desciende un 3,3% interanual, totalizando 28,48 millones de toneladas. Del total del consumo, los gasóleos de automoción representan el 80,9% y las gasolinas el 19,1%.

Los combustibles de automoción representaron en los doce últimos meses el 43,2% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

(*) 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

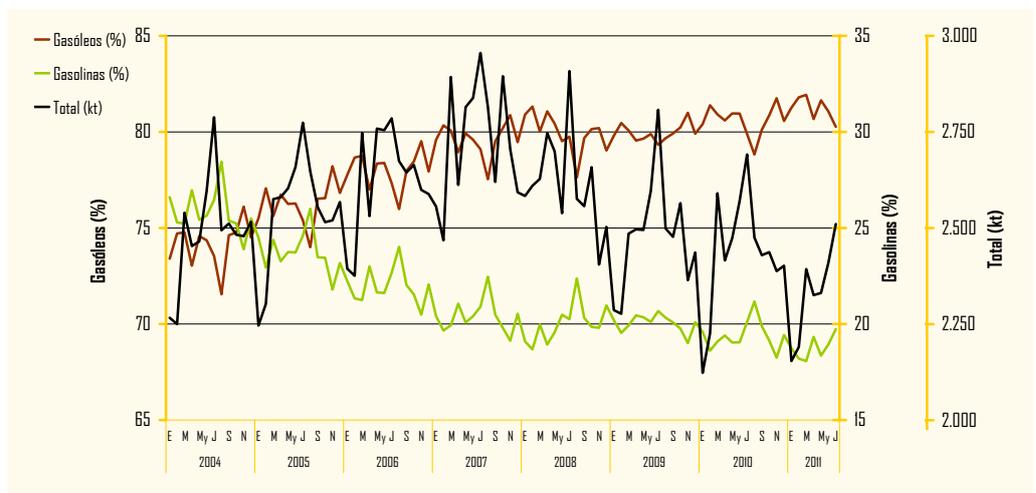


Gráfico 2.11

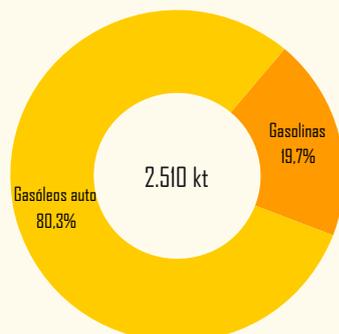
Distribución del consumo de combustibles de automoción

Variación año móvil (%)

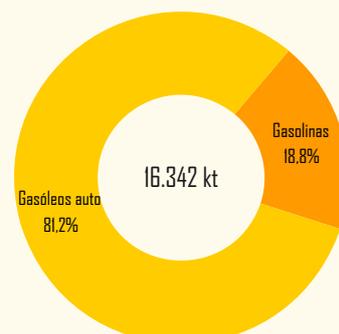
	2011	2010	2009
Julio	-3,3%	-2,3%	-6,8%
Junio	-3,0%	-2,2%	-6,6%
Mayo	-2,5%	-2,0%	-7,7%

Jul. 2011 ↓ -3,32%
Jul. 2010 ↓ -978 kt

La tasa de variación en el año móvil empeoró en el último trimestre.



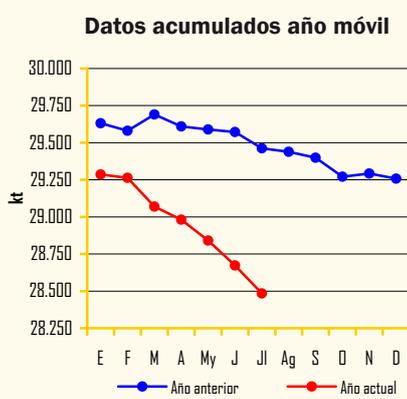
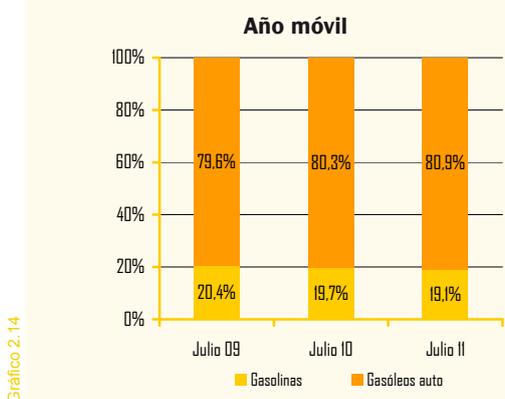
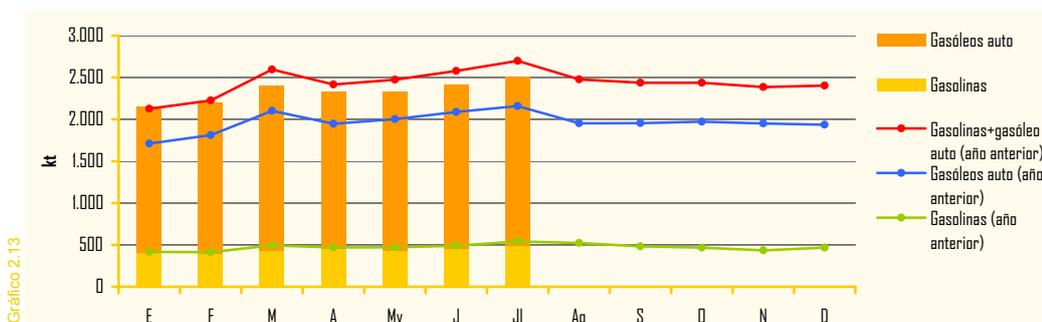
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



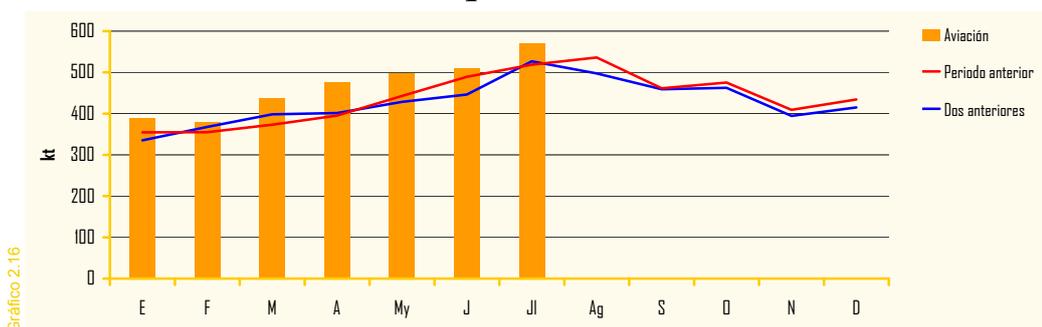
Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	570	9,9	3.255	11,1	5.571	8,0	99,99
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	570	9,9	3.255	11,1	5.571	8,0	100,0

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

Evolución del consumo de querosenos



Se mantiene la fortaleza de la demanda de querosenos, que se incrementó en julio el 9,9%, alcanzando 570 kt, consecuencia directa del favorable comportamiento del sector turístico. En el acumulado enero-julio la demanda se incrementó un 11,1% en línea con la fortaleza del transporte aéreo.

En los doce últimos meses, la demanda totalizó 5,57 millones de toneladas, con un incremento del 8,0% respecto al año móvil anterior.

Fuelóleos y otros productos

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	244	-10,4	1.731	-6,5	2.979	-8,2	28,2
Otros fuelóleos	774	17,1	4.474	6,6	7.586	2,5	71,8
Total fuelóleos(**)	1.018	9,1	6.205	2,6	10.565	-0,8	100,0

Tabla 2.8

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

La demanda de fuelóleos ascendió en julio a 1,02 millones de toneladas, un 9,1% superior a la del 2010; el fuelóleo BIA descendió un 10,4%, mientras el resto de fuelóleos crecieron un 17,1%.

En el acumulado del año, la demanda se incrementó un 2,6% y alcanzó 6,21 millones de toneladas.

En el año móvil, la demanda de fuelóleos totalizó 10,57 millones de toneladas, un 0,8% menos que el año móvil anterior.

Evolución del consumo de fuelóleos

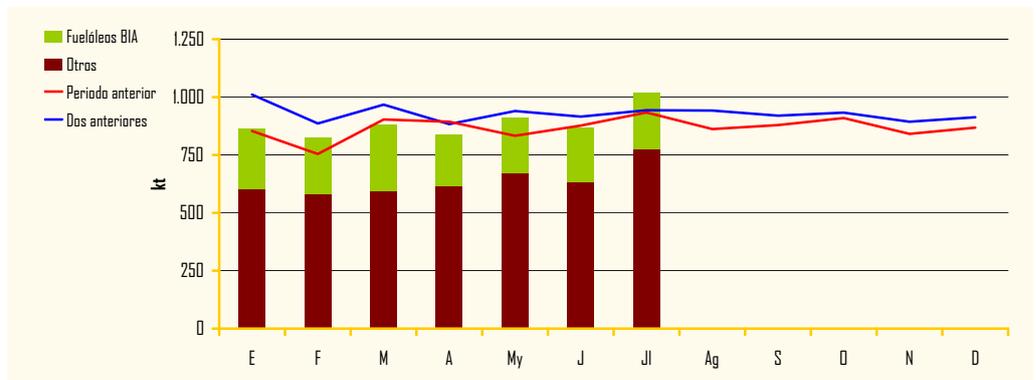


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	35	-13,9	256	-4,0	429	-2,7	4,1
Asfaltos	196	-2,2	1.216	-1,7	2.099	-2,7	20,0
Coque	402	-6,5	2.478	-2,9	4.186	-2,1	39,8
Otros(**)	263	-5,3	2.211	-3,4	3.799	-4,0	36,1
Total otros productos	896	-5,6	6.161	-2,9	10.513	-2,9	100,0

Tabla 2.9

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

Entre enero y julio la demanda de otros productos ascendió a 6,16 millones de toneladas, una caída del 2,9% interanual. En julio, el consumo fue de 896 kt, experimentando una contracción del 5,6% interanual.

En los doce últimos meses: el descenso de la demanda de este grupo de productos es del 2,9% y todos ellos presentan variaciones negativas.

Evolución del consumo de otros productos

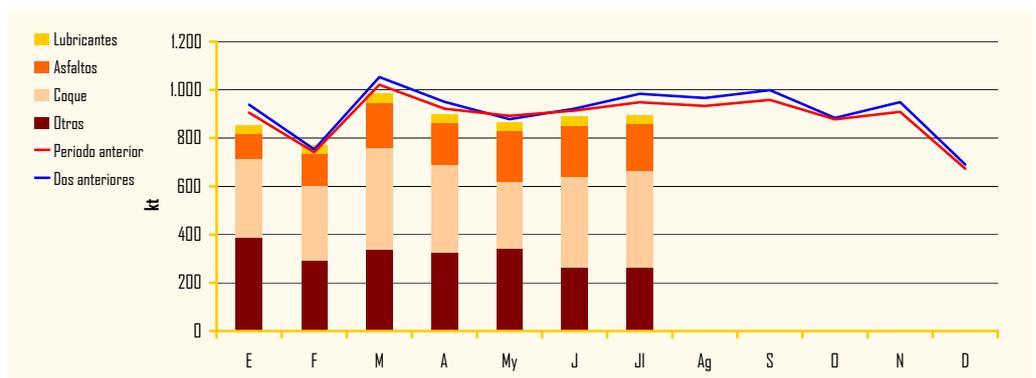


Gráfico 2.18

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	71	4	75	309	63	7	378	789	44	833	3.524	799	146	4.469
Aragón	14	1	14	77	22	2	101	148	11	159	882	313	126	1.322
Asturias	9	1	10	41	9	2	52	98	10	108	467	118	63	647
Baleares	21	1	23	43	5	22	70	200	17	217	386	69	253	709
Canarias	30	13	43	55	—	33	89	354	159	513	672	—	274	945
Cantabria	6	1	7	30	5	—	36	67	6	73	344	76	9	429
Castilla y León	30	2	33	179	60	4	244	313	25	339	2.020	793	209	3.023
Castilla la Mancha	19	1	20	121	35	3	159	211	14	225	1.374	630	136	2.140
Cataluña	75	6	82	319	44	6	369	804	75	879	3.587	717	198	4.502
Ceuta	1	—	1	1	—	—	1	8	1	8	16	—	—	16
C. Valenciana	52	3	54	199	24	5	227	540	32	572	2.205	333	104	2.642
Extremadura	11	—	11	57	12	—	69	120	5	125	652	164	26	842
Galicia	25	2	27	124	34	7	166	276	22	298	1.451	503	240	2.193
La Rioja	3	—	3	14	4	1	18	31	2	34	166	55	27	248
Madrid	48	3	51	179	10	6	196	568	42	610	2.127	206	339	2.671
Melilla	1	—	1	2	—	—	2	6	—	6	14	—	—	14
Murcia	13	1	14	78	12	1	92	135	10	145	895	179	20	1.095
Navarra	7	—	7	52	7	1	60	76	4	81	650	124	40	813
País Vasco	18	2	19	119	14	2	135	196	17	214	1.368	216	78	1.662
Totales	453	42	495	2.002	360	101	2.463	4.941	497	5.438	22.800	5.297	2.286	30.384

Tabla 2.10

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

Gasolinas (%)

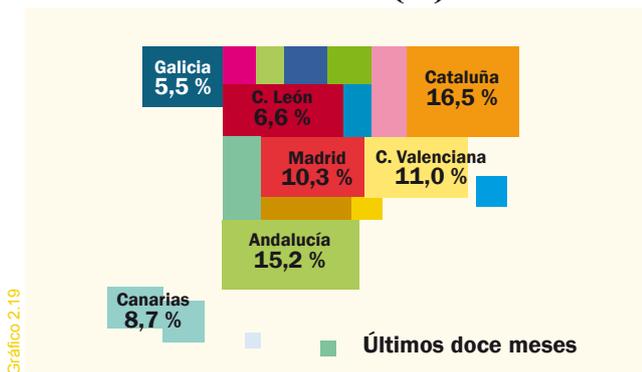


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

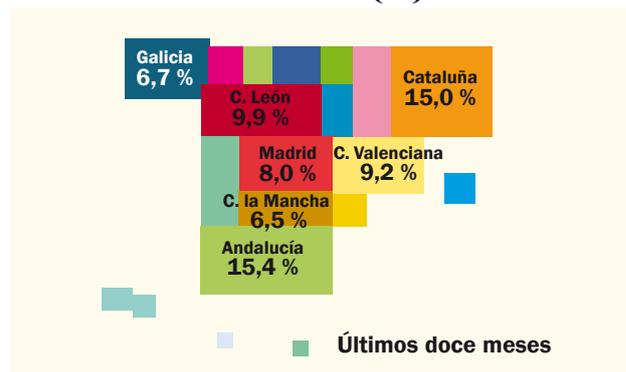
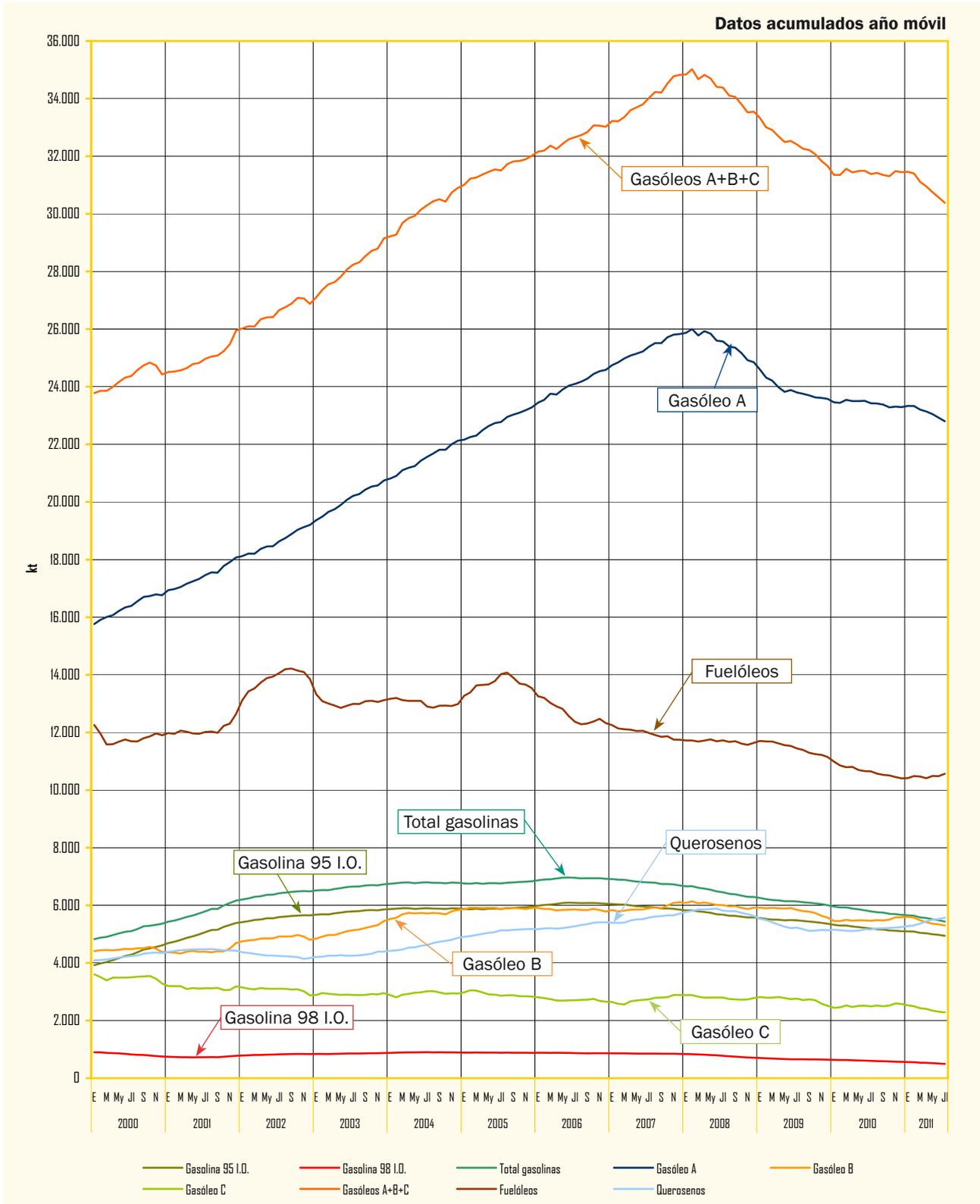


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	17.907	0,5	161.574	1,0	271.140	4,3	68,7
Generación eléctrica	10.002	-32,7	64.680	-15,0	123.349	-15,5	31,3
GNL de consumo directo (**)	1.011	14,3	7.261	17,0	11.989	12,5	3,0
TOTAL	27.908	-14,6	226.254	-4,2	394.490	-2,8	100,0

Tabla 3.1

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

En julio la demanda de gas natural registró un total de 27.908 GWh, con un descenso del 14,6% interanual.

Entre enero y julio un conjunto de factores, como la debilidad del sector industrial, la buena hidráulica del período y la competencia del resto de energías renovables, motivaron que la demanda de gas natural para generación eléctrica experimentara una contracción del 15,0%.

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	13.342	11.740	1.816	1.011	27.908
Acumulado anual	92.082	84.906	42.005	7.261	226.254
Últimos doce meses	168.760	143.011	70.729	11.989	394.490

Tabla 3.2

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

Evolución del consumo de gas natural



Gráfico 3.1

Variación año móvil (%)

	2011	2010	2009
Julio	-2,8%	-1,8%	-7,4%
Junio	-2,1%	-2,0%	-5,9%
Mayo	-2,8%	-1,8%	-4,8%

Jul. 2011: -2,82%
 Jul. 2010: -11.434 GWh

Las tasas de variación en año móvil no sufren variación en el último trimestre.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

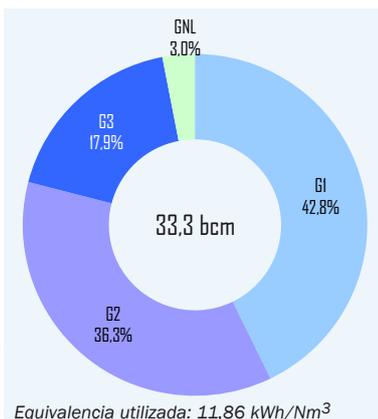


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

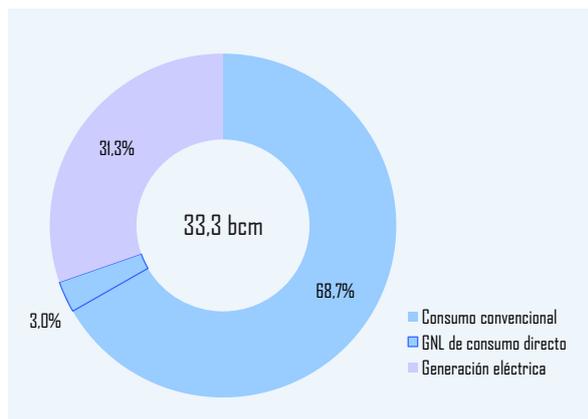
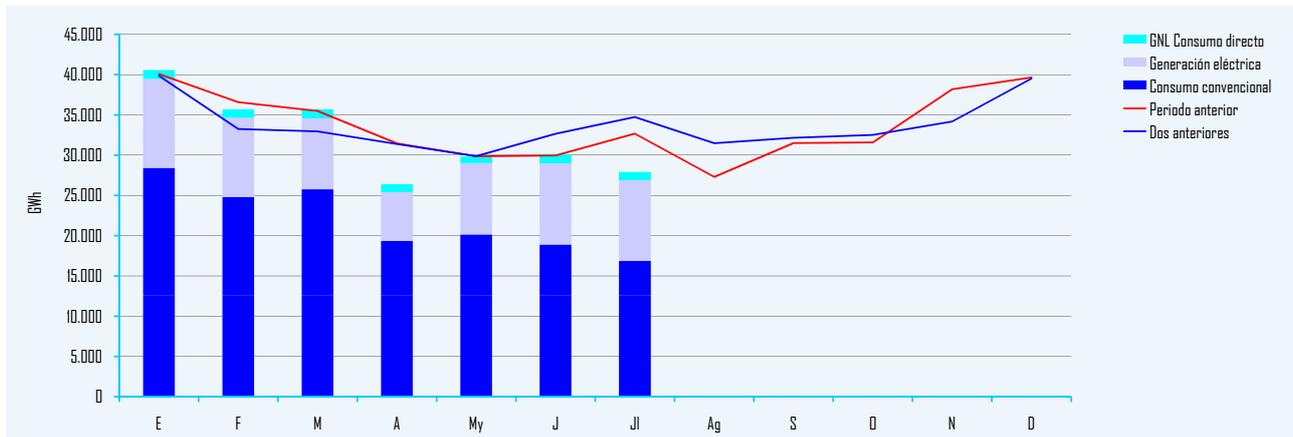


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	4.378	702	93	5.173	28.463	4.576	1.249	34.288	53.101	7.770	2.145	63.016	16,5
Aragón	472	1.051	58	1.581	4.642	5.169	1.872	11.684	11.400	8.433	2.910	22.743	5,9
Asturias	374	188	58	620	2.139	2.119	1.408	5.666	3.382	3.487	2.473	9.343	2,4
Baleares	302	—	27	329	1.715	3	364	2.082	2.202	5	605	2.812	0,7
Cantabria	257	200	42	499	2.014	1.328	524	3.866	3.816	2.064	957	6.837	1,8
Castilla y León	319	894	137	1.351	2.461	7.385	3.735	13.581	4.092	12.622	6.440	23.155	6,1
Castilla La Mancha	1.146	409	49	1.605	8.167	3.510	1.523	13.199	14.374	5.935	2.371	22.680	5,9
Cataluña	1.090	3.572	550	5.212	7.955	26.744	10.964	45.663	12.345	45.825	18.557	76.728	20,1
Comunidad Valenciana	1.623	1.527	111	3.262	10.216	11.473	2.044	23.733	19.691	18.912	3.327	41.929	11,0
Extremadura	—	20	24	44	—	437	378	815	—	869	586	1.455	0,4
Galicia	406	452	54	912	3.095	3.100	1.021	7.216	4.852	5.156	1.756	11.764	3,1
La Rioja	28	59	24	111	1.171	489	614	2.275	1.624	756	1.060	3.441	0,9
Madrid	203	302	363	867	1.638	2.518	11.219	15.375	2.907	4.217	18.050	25.175	6,6
Murcia	1.629	188	26	1.843	11.454	1.198	376	13.028	19.711	1.981	605	22.297	5,8
Navarra	222	395	48	665	1.776	3.133	1.288	6.197	5.089	5.303	2.255	12.648	3,3
País Vasco	892	1.781	151	2.824	5.223	11.676	3.426	20.325	10.289	19.564	6.631	36.484	9,5
Total	13.342	11.740	1.816	26.898	92.130	84.858	42.005	218.993	168.875	142.901	70.729	382.506	100,0

Gráfico 3.4

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.

Balace de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	30.426	Salidas de gas natural	1.450
Producción interior de gas	56	Exportaciones	1.419
Importaciones GNL	19.360	Tránsitos de salida	30
Importaciones GN	10.980		
Tránsitos de entrada	30		
Variación de existencias	-695	Salidas a distribución y consumo	27.908
		Consumo convencional	16.896
		Generación eléctrica	10.002
		GNL consumo directo	1.011
		Pérdidas y diferencias	373
Total	29.731	Total	29.731

Tabla 3.4

Balace de gas natural

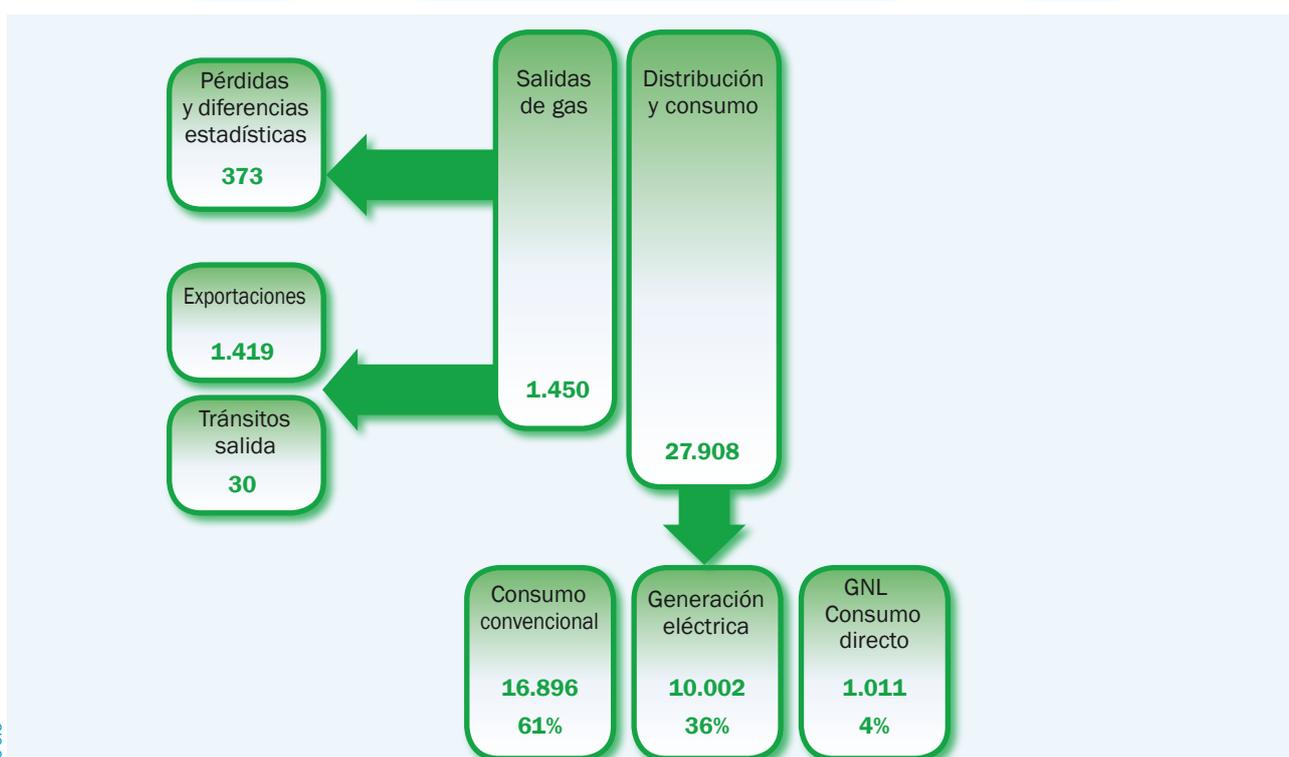


Gráfico 3.5

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

El sector refinero español importó en julio un total de 4.398 kt de crudos de petróleo, con un descenso del 10,7% interanual. Las importaciones procedentes de los países de la OPEP disminuyeron un 17,9% interanual, enlazando cinco meses de caídas, como consecuencia, fundamentalmente, de las nulas importaciones provenientes de Libia.

En los últimos doce meses, las importaciones de crudo ascendieron a 52,19 millones de toneladas, un 2,6% superiores a las del año móvil anterior. En la estructura de las importaciones, Rusia suministra el 16,0% y México el 11,9%, mientras que el conjunto de países de la OPEP provee el 58,2%, con una fuerte diversificación.

Importaciones por países y áreas económicas

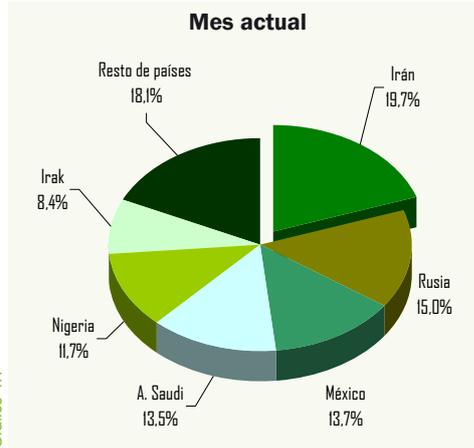


Gráfico 4.1

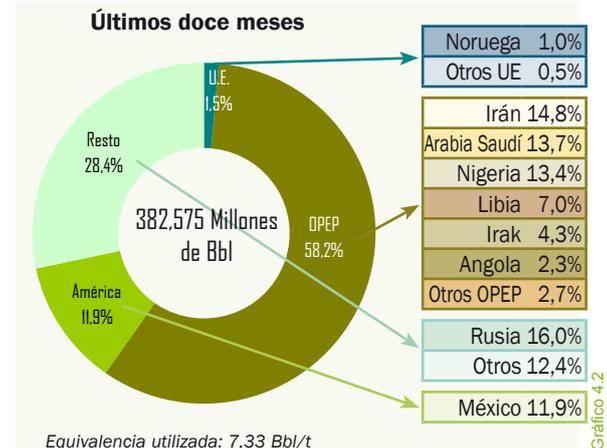


Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

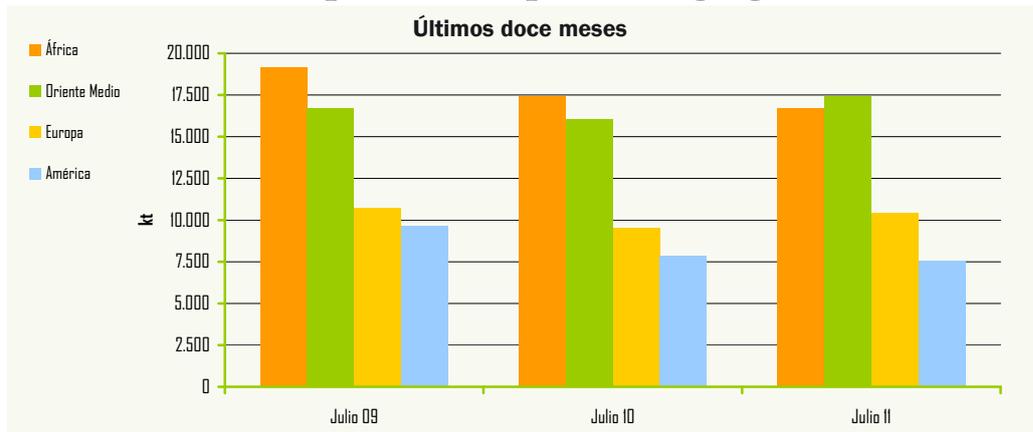


Gráfico 4.3

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.539	-17,9	16.681	-6,2	30.366	3,4	58,2
Irán	868	-5,4	4.503	0,8	7.708	8,9	14,8
A. Saudí	592	-1,2	4.447	14,5	7.135	12,2	13,7
Nigeria	513	-4,5	3.903	57,3	7.000	36,5	13,4
Libia	—	—	1.078	-74,7	3.647	-42,6	7,0
Irak	368	132,9	1.619	27,9	2.258	10,7	4,3
Angola	132	—	645	15,2	1.197	45,1	2,3
Venezuela	66	10,0	192	-50,1	596	-41,6	1,1
Resto OPEP	—	—	294	-38,6	825	47,3	1,6
Rusia	659	-14,5	5.495	43,5	8.332	19,9	16,0
México	602	76,5	3.679	8,9	6.230	6,2	11,9
U. Europea	—	—	334	-54,2	780	-48,3	1,5
Otros países	598	-16,9	3.625	-17,0	6.485	-9,7	12,4
Total	4.398	-10,7	29.814	-0,9	52.193	2,6	100,0

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

Tabla 4.1

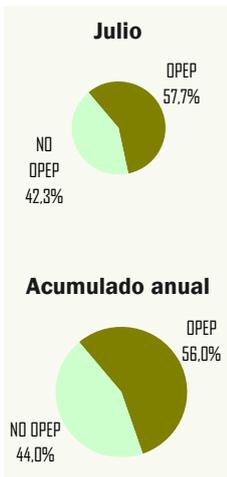


Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	77,91	33,5	77,14	35,2	70,32	30,6

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	1,4264	11,70	1,4065	6,60	1,3757	-0,33

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

El coste medio CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se situó en julio en 77,91 €/Bbl, un 33,5% superior al del mismo mes de 2010.

En el acumulado del año, el coste medio se situó en 77,14 €/Bbl, con un incremento del 35,2%, ejerciendo una notable presión alcista en el precio interior de los productos. Este incremento, que se mantiene con escasas variaciones desde mayo, es consecuencia de las tensiones geopolíticas que se están produciendo en Oriente Medio y Norte de África y del incremento de la demanda de los países emergentes.

En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado fue de 70,32 €/Bbl, un 30,6% superior al del año móvil anterior.

El tipo de cambio del euro frente al dólar se situó en julio en 1,4264 \$/€, un 11,7% superior a la del mismo mes del pasado año. En el acumulado anual el incremento de la tasa de cambio es del 6,6%.

Factura petrolera (M€)

a mes de: mayo 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	2.388	11.522	25.566
a la OPEP(%)	46,1	56,0	58,7
resto países(%)	53,9	44,0	41,3

Tabla 4.4

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: mayo 2011

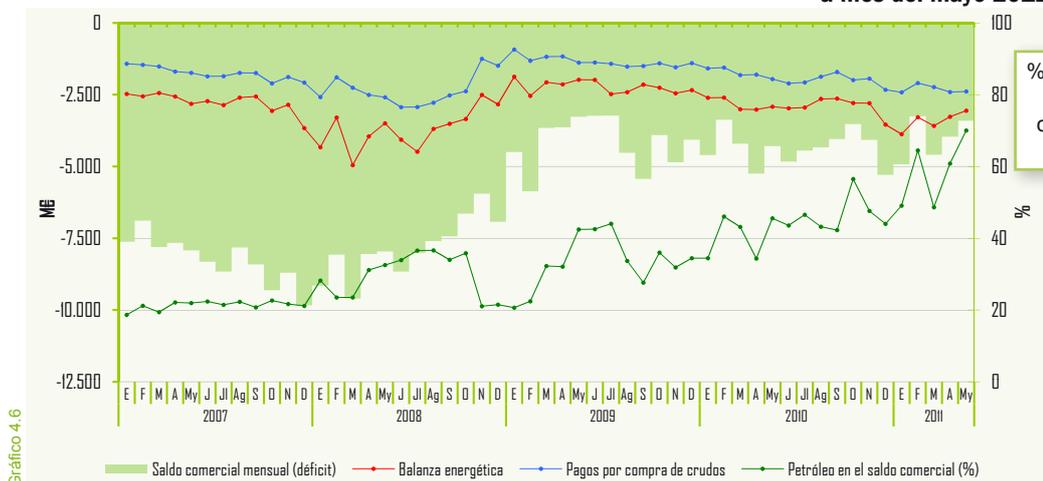


Gráfico 4.6

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

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	40	185,7	330	-34,4	628	-30,6	2,7
Gasolinas	10	-23,1	81	-22,1	146	-38,7	0,6
Querosenos	230	13,9	1.466	13,4	2.620	5,3	11,3
Gasóleos	773	-7,8	5.244	-25,6	8.997	-23,4	38,8
Fuelóleos	417	99,5	2.204	5,9	3.530	-11,6	15,2
Otros productos	674	6,8	4.513	13,8	7.258	8,7	31,3
Total	2.144	12,4	13.838	-7,7	23.179	-11,0	100,0

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

Tabla 4.5

Las importaciones de productos petrolíferos rompieron en julio la tendencia y experimentaron un crecimiento del 12,4%, totalizando 2.144 kt.

Entre enero y julio, las importaciones sumaron 13,84 millones de toneladas, un 7,7% menos que en el mismo período de 2010. Este descenso en el acumulado anual es consecuencia de la debilidad de la demanda interna.

En el año móvil, las importaciones totalizaron 23,18 millones de toneladas, un 11,0% menos que en el mismo período anterior.

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	25	—	162	17,4	252	7,2	1,9
Gasolinas	261	-25,9	2.140	16,1	3.719	14,7	28,7
Querosenos	36	1.100,0	137	341,9	157	118,1	1,2
Gasóleos	149	84,0	1.341	192,8	2.031	163,4	15,7
Fuelóleos	177	7,9	1.128	5,7	2.204	16,9	17,0
Otros productos	388	-5,6	2.642	0,2	4.590	6,7	35,4
Total	1.036	0,0	7.550	22,2	12.953	23,3	100,0

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

Tabla 4.6

En julio, las exportaciones de productos no mostraron variación alguna respecto al mismo mes de 2010, totalizando 1,04 millones de toneladas y rompiendo la tendencia positiva de los últimos meses.

En el acumulado del año, las exportaciones sumaron 7,55 millones de toneladas, un incremento del 22,2%. En estos meses, las exportaciones de gasolinas se incrementaron un 16,1%.

En el año móvil, las exportaciones se elevaron hasta 12,95 millones de toneladas, creciendo un 23,3% interanual. Las gasolinas representaron el 28,7%.

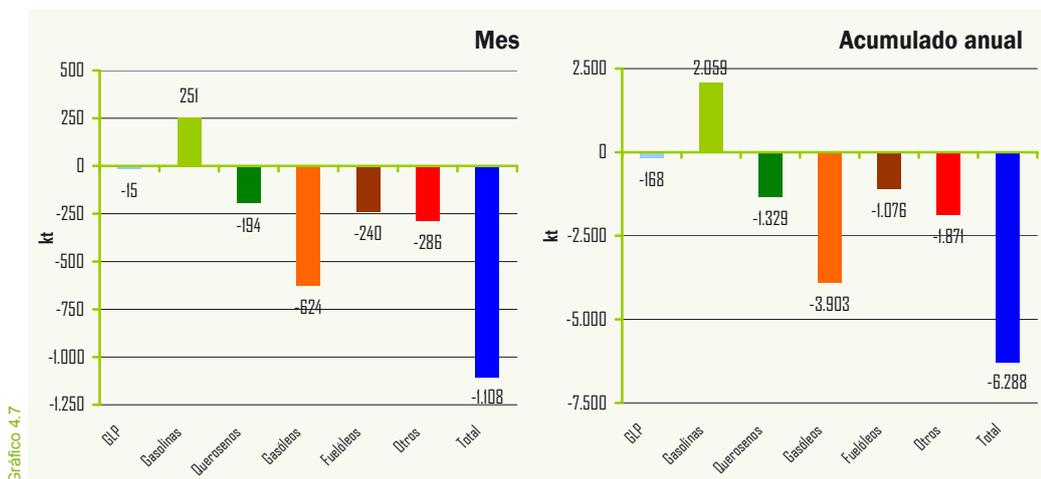
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	628	252	-376	21,58
Gasolinas	146	3.719	3.573	-65,61
Querosenos	2.620	157	-2.463	44,21
Gasóleos	8.997	2.031	-6.966	21,72
Fuelóleos	3.530	2.204	-1.326	12,55
Otros	7.258	4.590	-2.668	25,38
Total	23.179	12.953	-10.226	15,52

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

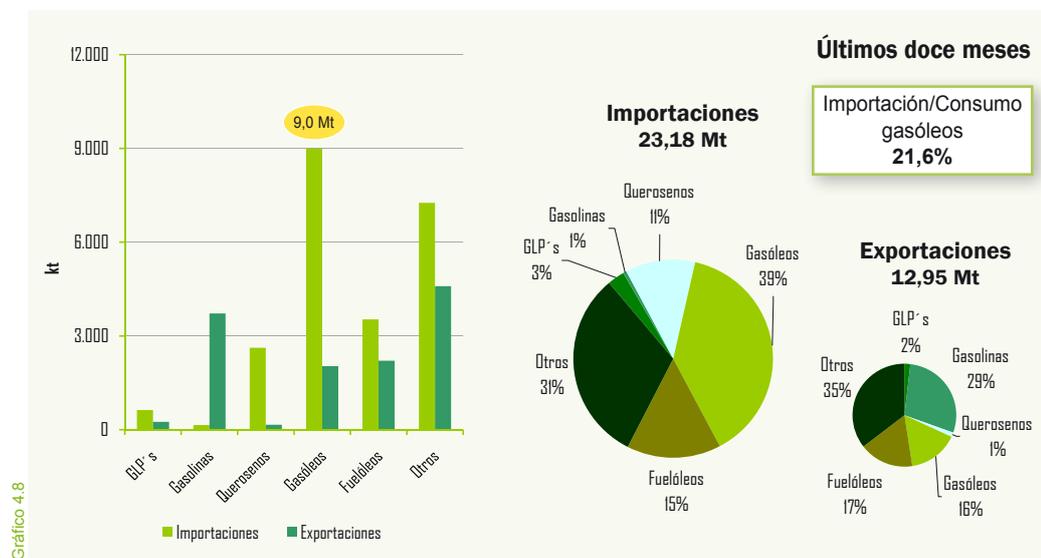
Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



El saldo neto importador de productos petrolíferos, en los doce últimos meses, se elevó en julio hasta 10,23 millones de toneladas. El ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total en el período considerado se situó en el 15,5%. El mayor grado de cobertura del consumo interior con las importaciones netas correspondió a los querosenos con el 44,2% y el de los gasóleos se situó en 21,7%.

Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

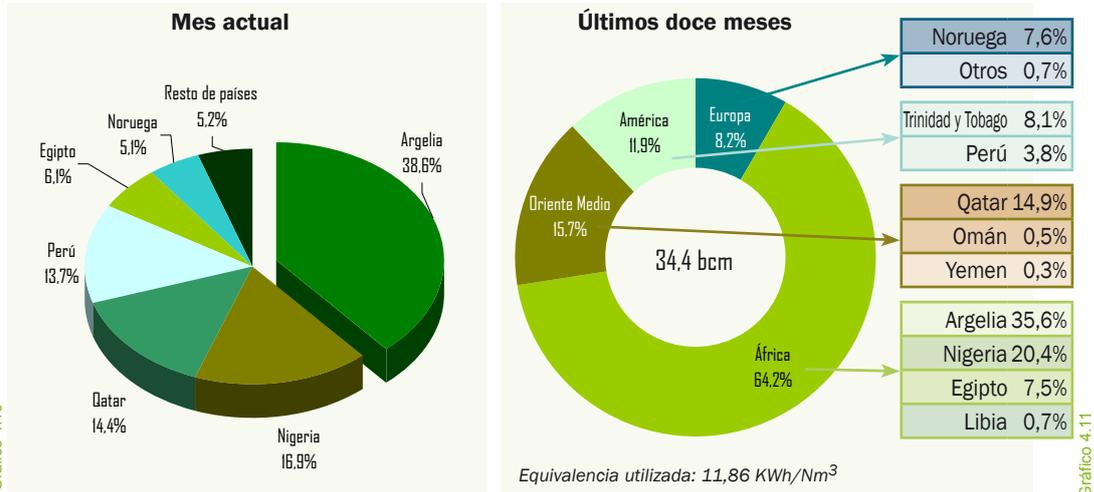
a mes de: mayo 2011

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	1.189	54,6	5.446	73,2	11.842	59,0
Pagos por importaciones	4.248	18,3	22.525	30,9	49.372	31,4
Saldo	-3.059	8,4	-17.079	21,5	-37.530	24,5
Grado de cobertura (%)	28,0	-	24,2	-	24,0	-

(*) 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



La importaciones de gas natural en julio registraron un descenso del 10,5% interanual, totalizando 30.340 GWh. Las compras procedentes de Argelia crecieron un 19,9% y representaron el 38,6% del total. Las importaciones procedentes de Trinidad y Tobago, Noruega y Nigeria descendieron, mientras se producía una importante importación de Perú, que alcanzaba el 13,7% del total.

En el acumulado del año, las importaciones descendieron un 2,0%, totalizando 236.406 GWh.

En el año móvil, las importaciones registraron 408.116 GWh, cayendo un 1,2% interanual. Argelia se mantiene como el principal suministrador con un 35,6% del total.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	11.722	19,9	91.566	13,6	145.122	-0,5	35,6
GN	8.765	56,0	65.162	32,8	97.318	15,7	23,8
GNL	2.957	-28,9	26.404	-16,3	47.804	-22,6	11,7
Nigeria	5.135	-53,4	46.503	-7,3	83.321	13,4	20,4
Qatar	4.367	-12,8	31.032	-12,8	60.962	7,0	14,9
Trinidad y Tobago	903	-70,0	19.922	-16,5	33.027	-26,2	8,1
Noruega	1.541	-68,7	18.271	-26,8	30.941	-15,4	7,6
Egipto	1.847	—	18.058	-9,9	30.745	-18,7	7,5
Perú	4.150	—	8.309	—	15.473	—	3,8
Libia	—	—	967	-57,9	2.798	-48,5	0,7
Omán	—	—	—	—	1.931	-65,6	0,5
Yemen	—	—	—	—	1.068	-63,7	0,3
Otros	674	846,8	1.778	-51,6	2.728	-57,2	0,7
Total	30.340	-10,5	236.406	-2,0	408.116	-1,2	100,0

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

Factura de gas natural (M€)

a mes de: mayo 2011

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	748	3.830	8.530
Argelia (%)	31,3	40,0	37,4
Nigeria (%)	30,2	18,7	19,9
Qatar (%)	12,6	12,2	14,0
Egipto (%)	4,3	6,3	5,8
Trinidad Tobago (%)	8,8	7,8	8,1
Noruega (%)	8,4	9,0	8,9
Otros (%)	4,4	6,0	5,9

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Gráfico 4.10

Gráfico 4.11

Tabla 4.9

Tabla 4.10

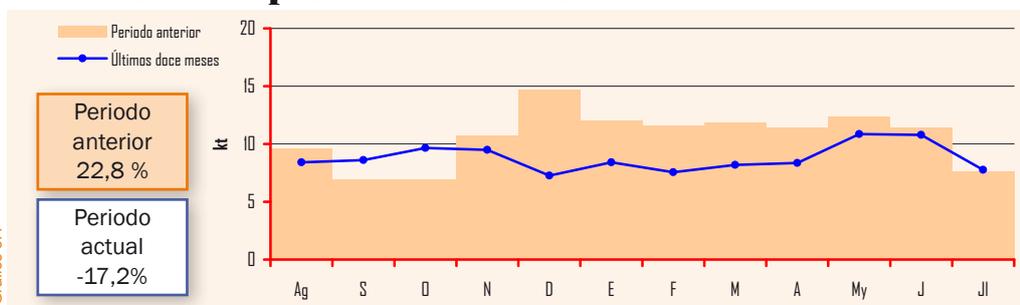
Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	128,3	4	56,9	6	-6,8
Boquerón	4	120,9	28	10,1	42	1,1
Casablanca	3	-35,6	22	-46,9	44	-30,8
Rodaballo	—	—	8	-12,0	14	-15,1
Total	8	1,6	62	-20,9	105	-17,2

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

La producción interior de crudos en julio fue de 8 kt, un 1,6% más que en el mismo mes del pasado año. En el acumulado anual, la producción fue de 62 kt, un 20,9% menos que en el mismo período de 2010. En los doce últimos meses, la producción interior de crudo se elevó a 105 kt, un 17,2% menos que en el año móvil anterior. El grado de autoabastecimiento en los doce últimos meses, se limitó al 0,16%.

Evolución de la producción interior de crudo



Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	-5,9	63	1,8	110	6,5
El Ruedo	—	—	5	-50,4	14	-26,8
Marismas	1	—	16	—	18	—
Poseidón	46	35,5	230	-13,6	498	86,7
Total	56	23,1	314	-7,2	640	64,3

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

La producción interior de gas natural en julio fue de 56 GWh, un 23,1% más que el mismo mes del pasado año. En el acumulado anual se produjo un descenso en la producción del 7,2%. En el año móvil, la producción alcanzó los 640 GWh, con un incremento del 64,3%. La producción interior de gas natural representó en el año móvil el 0,16% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,14%	0,16%	0,16%
Gas natural	0,20%	0,14%	0,16%

Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.853	-13,6	32.902	-0,5	57.998	2,4

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

Tabla 6.1

En julio la industria española del refino procesó un total de 4,85 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 13,6% menos que en el mismo mes del año pasado.

En el acumulado anual la actividad del refino disminuyó un 0,5%, con un total de 32,90 millones de toneladas refinadas. En el año móvil, la industria española procesó un total de 58,00 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 2,4% más que en año móvil anterior.

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

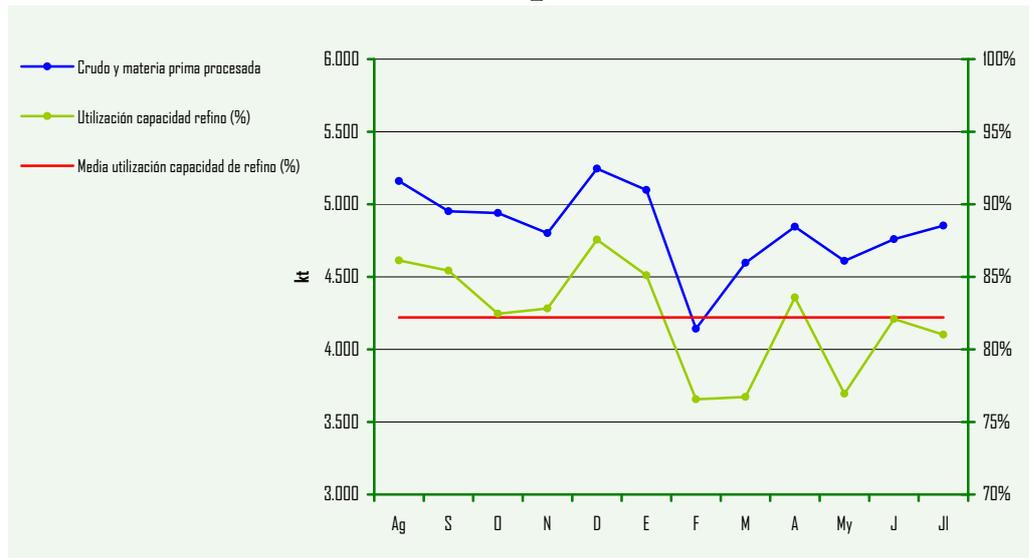
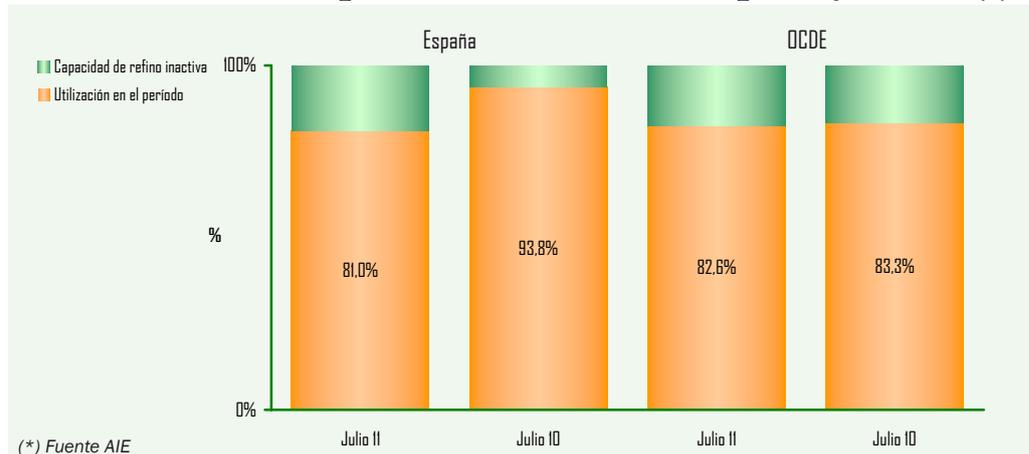


Gráfico 6.1

En este gráfico se representa la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino en el año móvil, que se situó en el 82,2%.

Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde enero de 2009 a 70.530 kt anuales

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

En julio el grado de utilización de la capacidad de refino en el país, ascendió al 81,0%. Esta tasa se situó 1,2 puntos porcentuales por debajo del grado medio de utilización de la capacidad de refino en los doce últimos meses.

En los países de la OCDE la utilización media de la capacidad de refino fue del 82,6%.

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	julio-10		junio-11		julio-11		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.544	35,5	6.644	37,4	6.738	37,9	1,4	3,0
Productos petrolíferos	11.881	64,5	11.128	62,6	11.047	62,1	-0,7	-7,0
Total	18.425	100,0	17.772	100,0	17.785	100,0	0,1	-3,5

Tabla 6.2

A finales del mes de julio el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 17.785 kt, un 3,5% menos que los del mismo mes del año anterior y un 0,1% más que los stocks registrados a finales de junio.

La estructura de los stocks estaba compuesta por un 37,9% de crudos y materias primas y un 62,1% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks

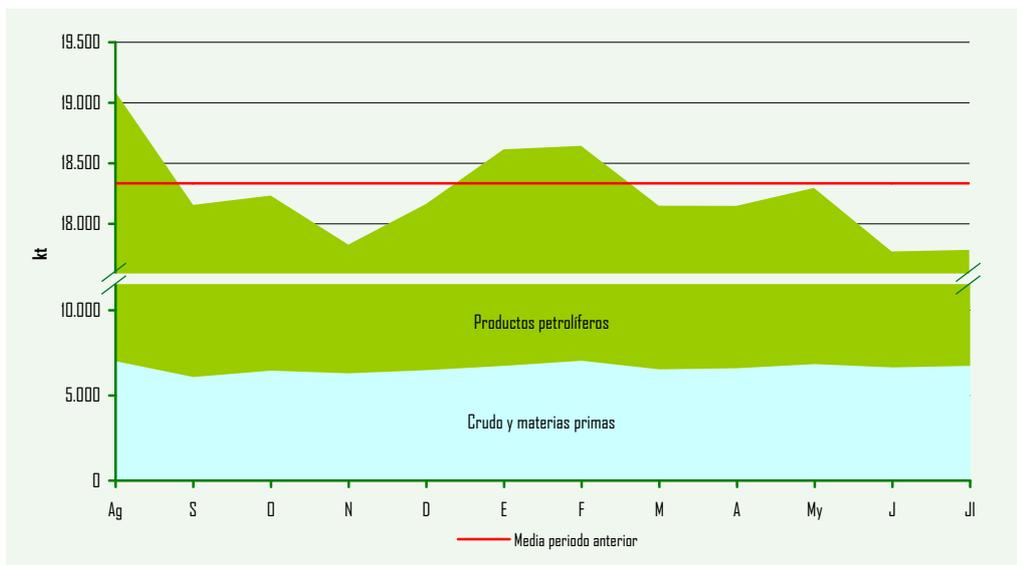


Gráfico 6.3

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

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)

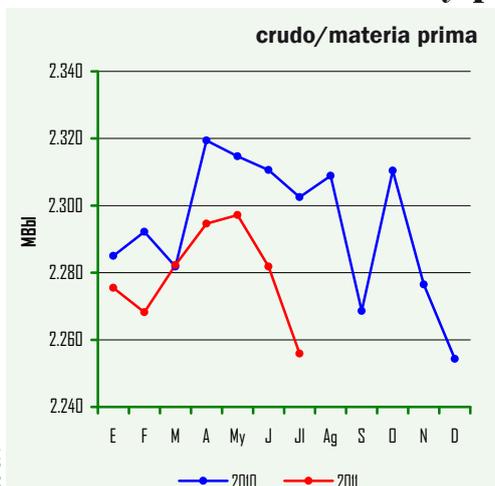


Gráfico 6.4

(*) Fuente AIE

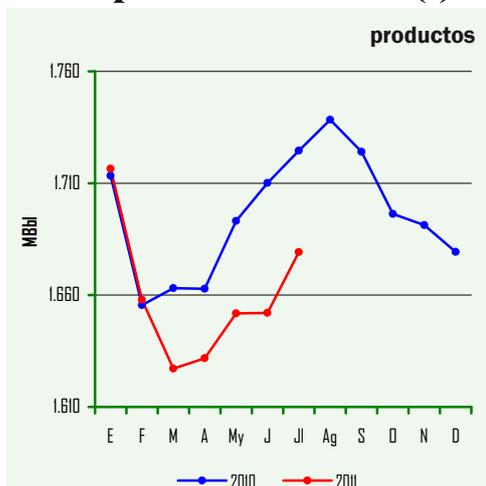


Gráfico 6.5

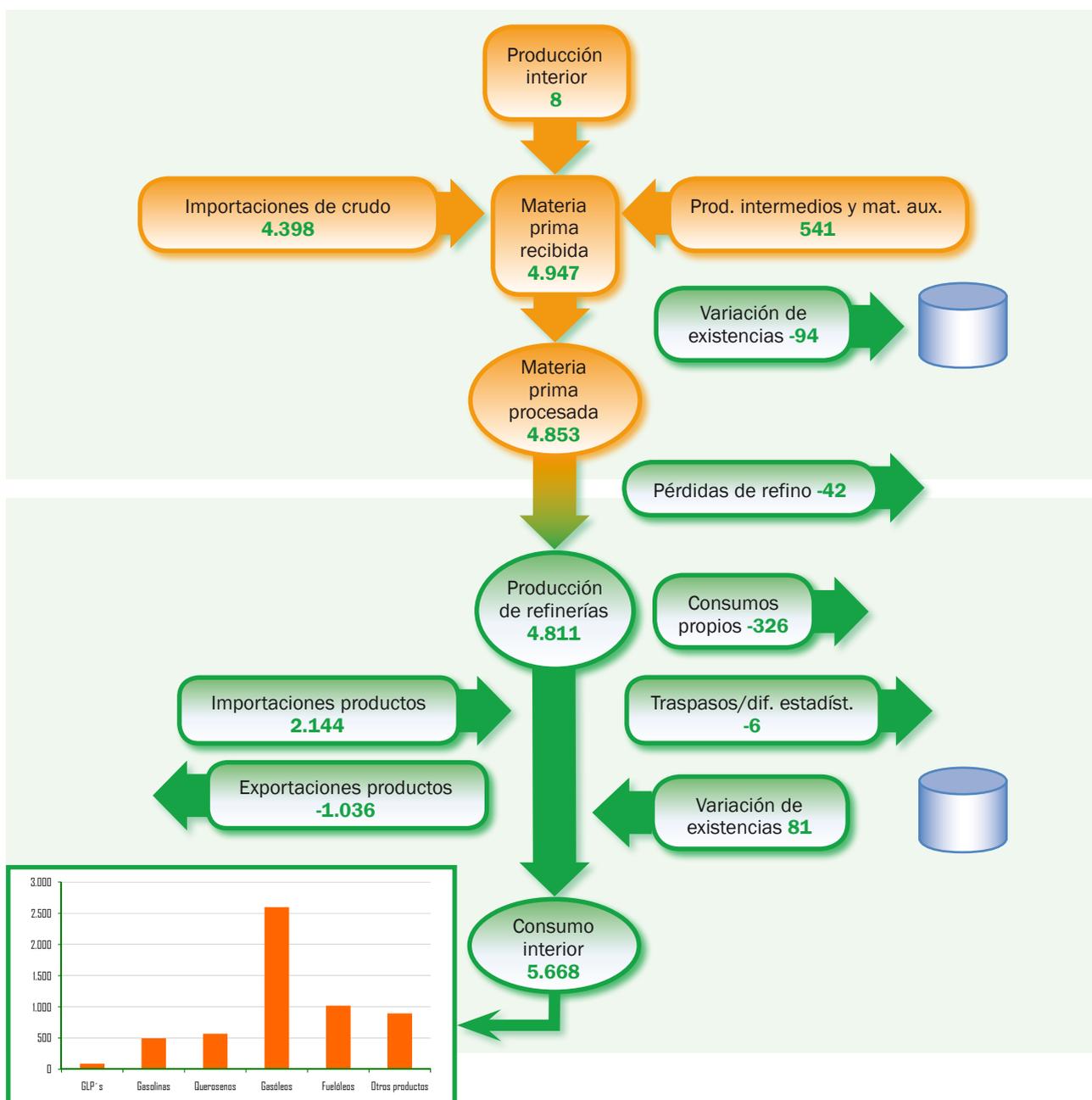
(*) Fuente AIE

En la evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los stocks de crudos se mantuvieron a finales de julio por debajo de los stocks de finales del mismo mes de 2010. Por su parte, los stocks de productos, se situaron también por debajo de los existentes a finales de julio del 2010.

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

Producción interior de crudo	8	Producción de refinерías	4.811
Importaciones de crudo	4.398	Consumos propios	-326
Productos intermedios y mat. aux.	541	Traspasos / dif. estadísticas	-6
Variación de existencias de mat. primas	-94	Importaciones de productos petrolíferos	2.144
Materia prima procesada	4.853	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.036
Pérdidas de refino	-42	Variación de existencias	81
Producción de refinерías	4.811	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.668

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 (%)	
	Jul-10	Jun-11	Jul-11	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	116,55	132,43	133,56	0,9	14,6
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	108,47	125,96	126,47	0,4	16,6

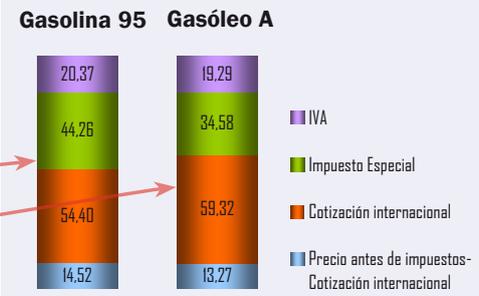


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

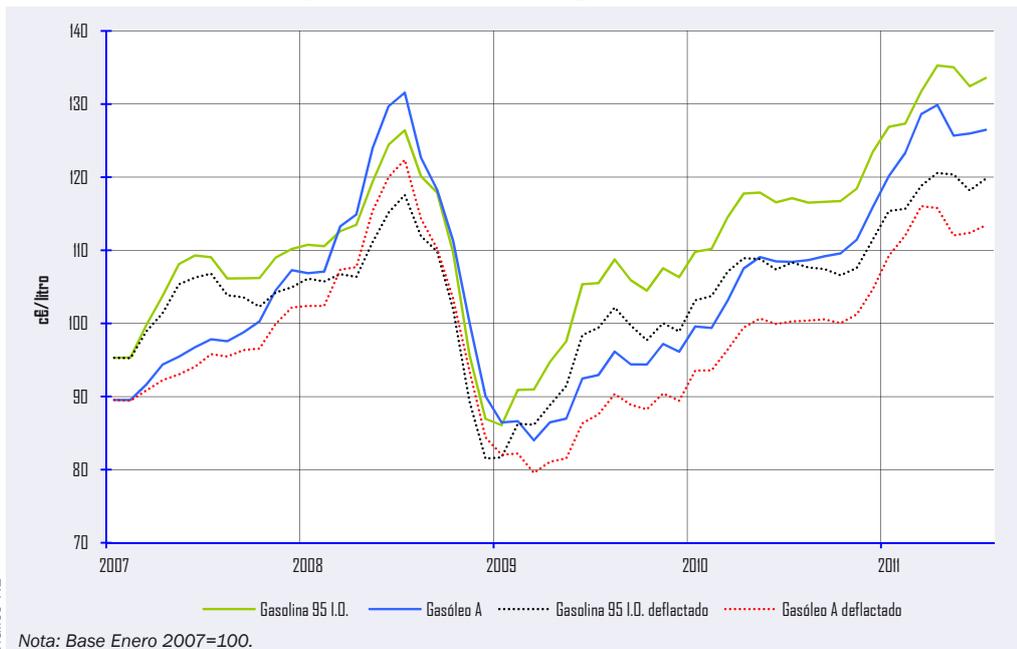


Gráfico 7.2

Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción subieron durante el mes de julio. Así, la gasolina se incrementó un 0,9% en el mes y el gasóleo lo hizo en un 0,4%. Si se comparan estos precios con los de julio del pasado año, las diferencias son acusadas: la gasolina se incrementaron un 14,6% y el gasóleo un 16,6%; fueron consecuencia directa de las cotizaciones de crudos y productos en los mercados internacionales, afectados por la inestabilidad geopolítica y financiera.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Julio 2009	10,48	-0,19
1 Octubre 2009	10,69	2,00
1 Enero 2010	11,06	3,46
1 Abril 2010	11,68	5,61
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

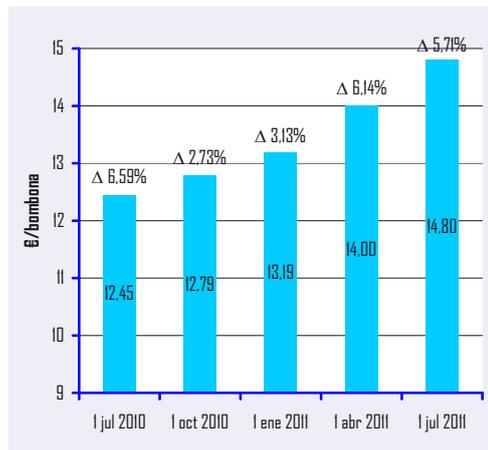


Gráfico 7.3

El precio de la bombona de butano de 12,5 kg, que estaba fijado en 14,00 € desde el día 1 de abril, experimentó un incremento el día 1 de julio de 0,80 €/bombona, un 5,71%.

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

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que lo representa, se aprecian las evoluciones de las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales; éstas se incrementaron el día 1 de julio un 4,8% y un 6,0% respectivamente.

	Fecha	Consumidor Tipo			
		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2010	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3
2011	1 Enero	7,6839	4,1	6,0200	3,8
	1 Abril	7,9548	3,5	6,2909	4,5
	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0

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 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

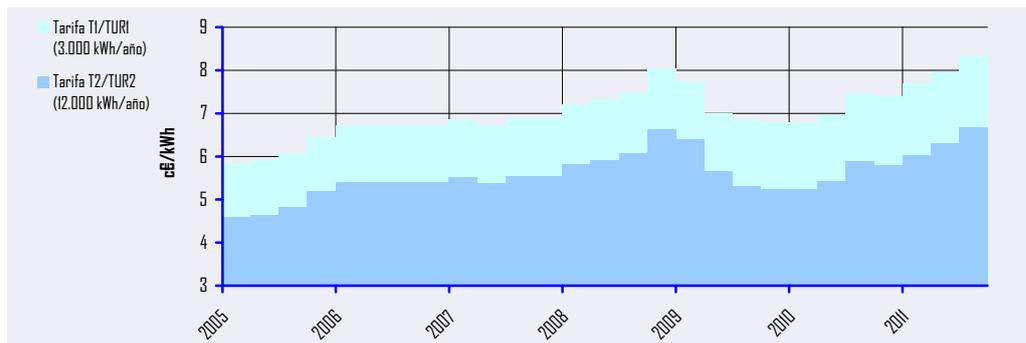


Gráfico 7.4

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

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	133,56	165,27	151,08	149,74	152,11	157,13	155,69	163,72	154,05	-20,49
IVA	20,37	26,39	24,12	24,54	25,35	26,19	29,11	32,74	25,97	-5,59
IE	44,26	72,42	65,45	61,10	65,49	60,91	58,30	57,03	63,63	-19,37
PAI	68,93	66,46	61,51	64,10	61,27	70,03	68,28	73,94	64,45	4,47

Tabla 7.4

Unidad: c€/litro

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

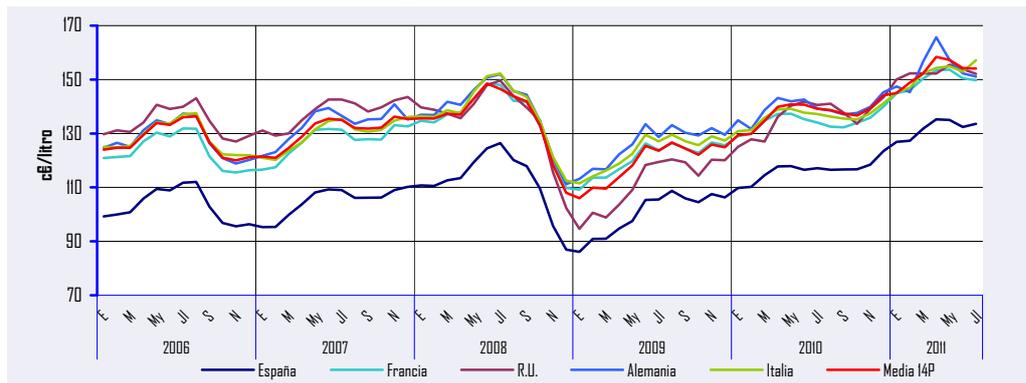
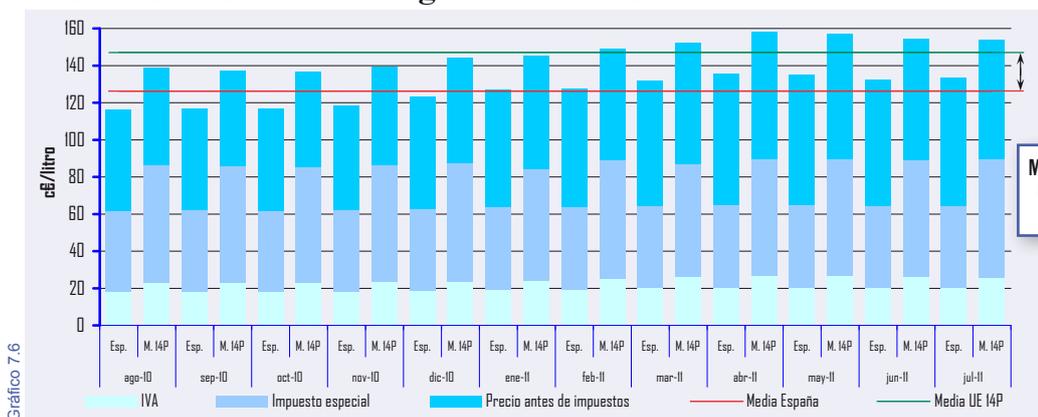


Gráfico 7.5

El precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. se mantiene en el país más bajo que la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE. Así, en julio, el PVP final es en España 20,49 c€/litro más bajo, es decir, un 13,3% menor que en el resto de países considerados.

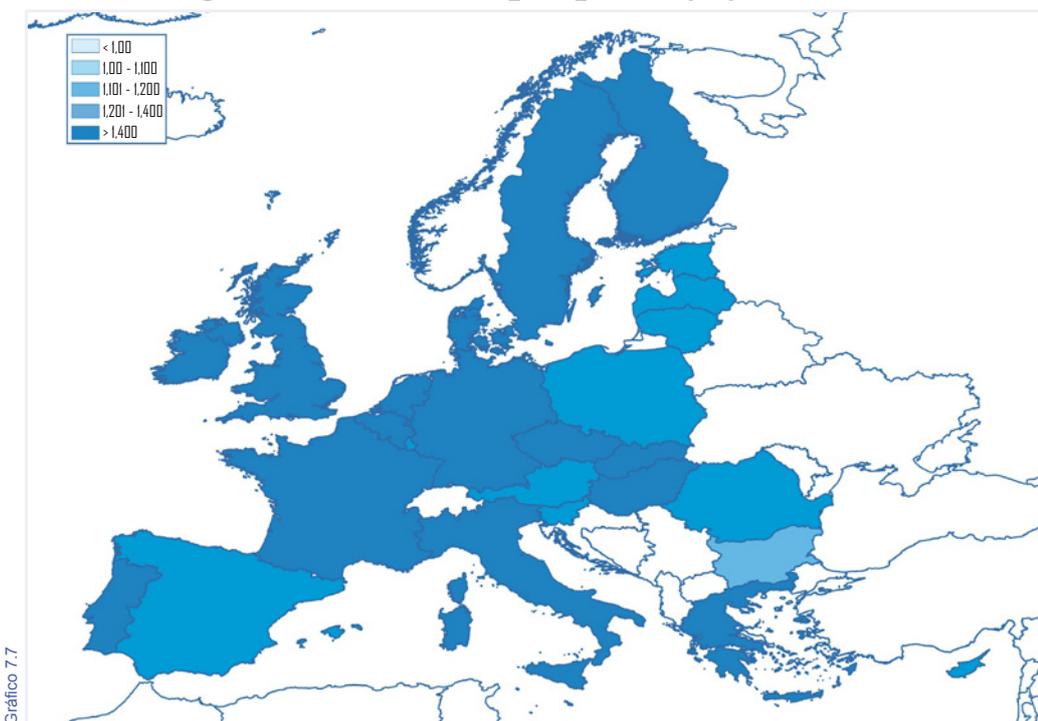
La presión fiscal total (Impuesto Especial + IVA) en el país por litro de gasolina de 95 I.O., fue en julio 24,97 c€/litro más baja que la media europea.

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



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

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	126,47	134,40	136,03	131,77	156,92	144,54	136,01	143,16	139,85	-13,38
IVA	19,29	21,46	21,72	21,59	26,15	24,09	25,43	28,63	23,41	-4,12
IE	34,58	42,95	47,04	43,71	65,49	46,81	36,44	39,04	47,40	-12,81
PAI	72,59	69,99	67,27	66,47	65,28	73,64	74,14	75,49	69,04	3,55

Al igual que sucede con la gasolina, aunque de forma menos acusada, también existe en el gasóleo una diferencia de precio en España con respecto a la media ponderada en el resto de los 14 países considerados de la UE.

Unidad: c€/litro

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

En julio, la diferencia fue de 13,38 c€/litro más baja en España, equivalente a un 9,6%. La presión fiscal sobre el gasóleo de automoción en este mes, fue en España del 42,6% del precio final; resultando la presión fiscal, en el país, 16,9 c€/litro, un 23,9%, inferior a la media de los 14 países de la U.E. considerados.

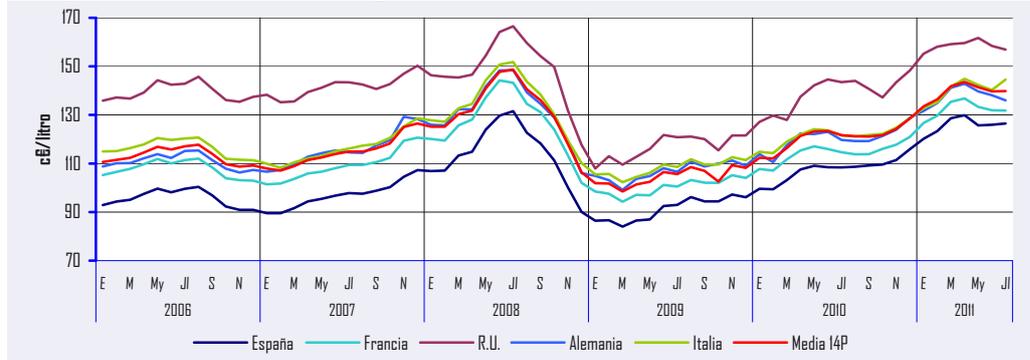


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

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

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....132,75
 España.....119,57

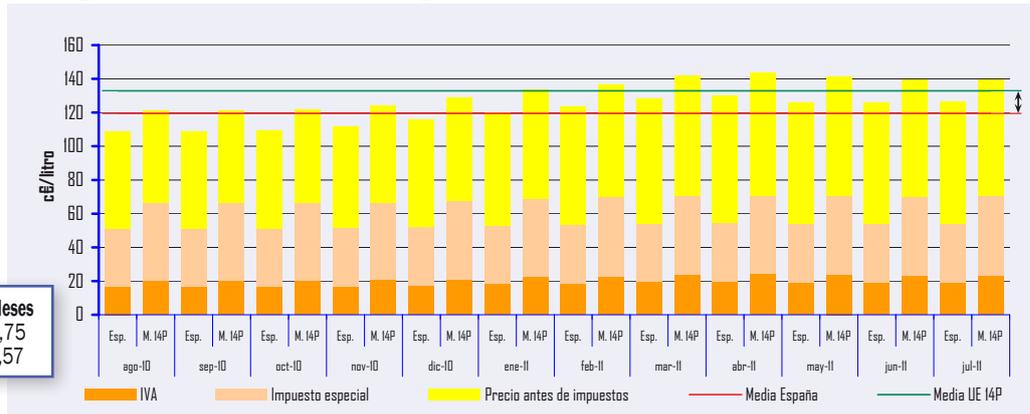


Gráfico 7.9

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

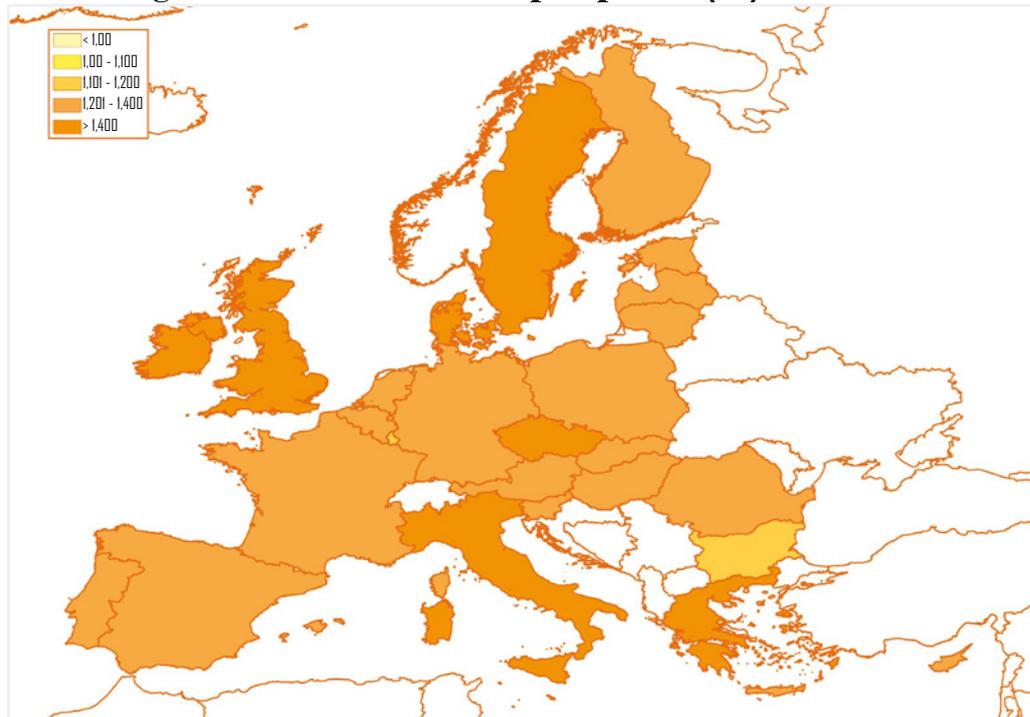


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

	media mensual									
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	85,25	81,95	84,53	87,07	78,79	135,14	106,49	137,34	92,84	-7,59
PAI	63,66	42,82	64,90	67,14	62,45	72,30	69,09	76,05	66,42	-2,76

Tabla 7.6

Unidad: c€/litro

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

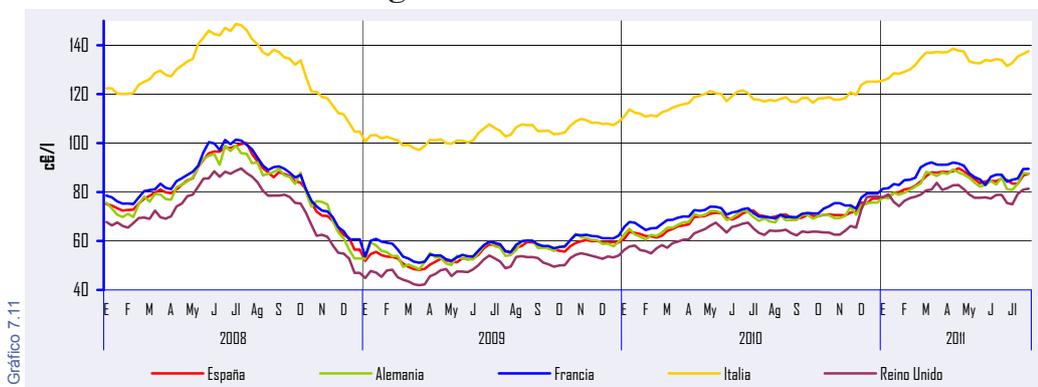


Gráfico 7.11

Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€
2009 Diciembre	74,33	1,4614
2010	Enero	75,96
	Febrero	74,10
	Marzo	78,96
	Abril	84,84
	Mayo	75,57
	Junio	74,81
	Julio	75,63
	Agosto	76,97
	Septiembre	77,96
	Octubre	82,53
	Noviembre	85,43
	Diciembre	91,66
2011	Enero	96,53
	Febrero	103,77
	Marzo	114,51
	Abril	123,34
	Mayo	114,29
	Junio	114,13
	Julio	116,87

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Evolución del precio del crudo Brent

Brent Dated	\$/Bbl	%Var(*)
Media Julio 11	116,87	54,5%
Media 2011	111,88	40,7%

Trimestres	2010	2011
1T	76,46	105,39
2T	78,25	116,94
3T	76,85	
4T	86,52	

Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl
Max 8-Abril-2011	127,23
Mín 24-Agosto-2010	70,27

Tabla 7.8

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

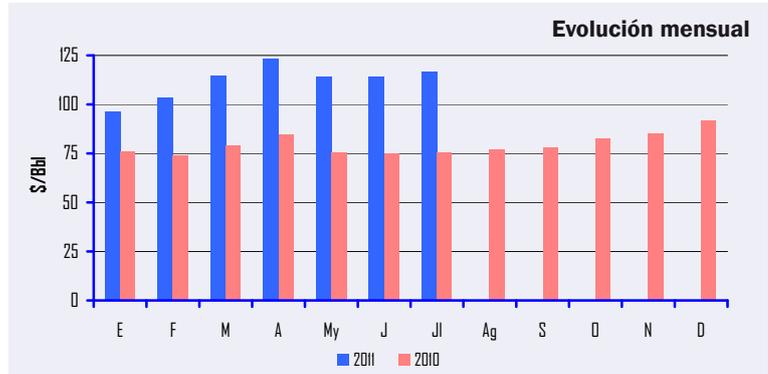


Gráfico 7.13

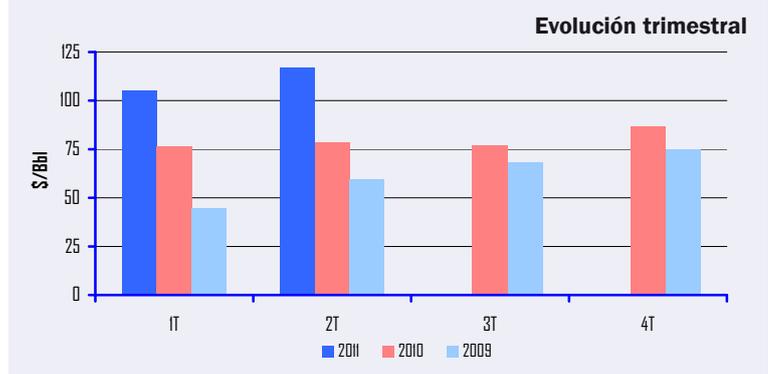


Gráfico 7.14

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.15

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

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2010											2011						
	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl
Cercano Oriente																		
Arabia Ligerio	72,7	78,1	83,2	73,7	72,1	73,0	75,7	75,8	81,8	84,0	89,5	94,5	101,2	111,5	119,7	110,0	110,1	114,0
Dubai	73,6	78,2	83,3	74,6	74,2	73,1	74,5	75,7	80,3	83,4	89,6	92,8	99,9	108,5	115,7	108,1	107,5	111,0
Kuwait	74,8	80,0	85,8	77,7	75,9	75,5	77,4	78,5	83,7	86,4	92,3	97,0	104,5	114,8	123,1	114,8	114,4	116,7
Irán (ligero)	72,1	77,5	82,8	73,1	71,3	72,2	74,6	75,0	81,5	84,0	89,6	94,6	101,3	111,5	119,7	110,1	110,0	113,9
Irán (pesado)	71,6	77,2	82,2	72,3	70,3	71,4	74,0	74,6	80,7	82,7	88,2	93,1	99,6	109,8	118,0	109,0	108,7	112,6
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	72,2	77,4	83,2	74,4	73,5	71,4	75,3	76,8	81,7	84,1	90,3	95,4	101,5	112,0	119,8	110,2	110,1	113,3
Argelia (Saharan)	74,4	79,3	84,3	75,6	75,1	73,8	78,0	78,7	83,4	85,9	92,3	97,5	104,9	116,5	125,9	116,4	115,4	117,3
Libia (Es Sider)	73,6	78,7	84,4	75,5	74,2	74,6	76,3	77,1	82,5	84,8	91,1	96,3	103,4	114,3	123,3	114,7	114,0	116,6
Nigeria (Bonny)	75,1	80,3	85,9	77,0	76,3	77,3	78,9	79,4	84,2	87,0	93,4	98,5	106,2	118,5	127,0	117,7	116,4	118,7
Rusia																		
Urals	71,1	76,4	82,2	73,7	74,0	74,3	75,8	77,3	81,4	84,0	89,4	94,1	101,1	111,1	119,4	111,9	112,0	115,6
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	76,4	81,2	84,3	73,7	75,4	76,3	75,5	75,2	81,9	84,3	89,2	89,2	88,6	102,9	109,5	100,9	96,3	97,3
México (Maya)	66,8	71,1	74,8	67,9	66,7	66,8	69,4	69,4	74,1	76,7	81,3	86,0	93,5	100,8	108,3	103,3	103,3	106,2
Mar del Norte																		
Ekofisk	74,5	79,4	85,3	76,2	75,8	77,3	78,2	79,0	83,6	86,0	92,8	97,7	104,4	116,1	125,4	116,8	116,3	118,7
Forties	73,4	78,6	84,5	75,2	74,5	76,0	77,3	77,9	82,4	85,0	91,4	96,7	103,5	114,6	123,8	115,0	114,3	117,1
Brent	74,1	78,9	84,8	75,1	75,0	76,2	77,9	78,4	83,0	85,8	92,1	97,4	103,7	115,4	124,4	115,7	114,9	117,4
Cesta OPEP																		
Cesta OPEP	71,5	77,2	82,3	74,5	72,9	72,5	74,2	74,5	79,8	82,8	88,6	92,8	100,2	109,8	118,0	109,9	109,1	111,6

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2010	Mayo	708,1	682,6	656,8	450,2
	Junio	692,2	689,7	666,8	437,8
	Julio	676,9	677,7	649,5	448,5
	Agosto	688,9	691,3	668,7	462,1
	Septiembre	697,9	705,1	688,3	447,2
	Octubre	760,0	743,5	732,2	468,8
	Noviembre	764,9	762,3	747,9	474,3
	Diciembre	823,4	807,5	792,2	482,3
2011	Enero	834,1	854,2	834,0	487,7
	Febrero	862,9	927,9	900,1	575,2
	Marzo	1.010,9	1.024,3	993,2	652,2
	Abril	1.147,1	1.077,6	1.040,0	699,9
	Mayo	1.075,7	997,4	961,7	640,2
	Junio	987,3	995,8	969,4	657,9
	Julio	1.043,8	1.020,1	995,1	681,8

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)

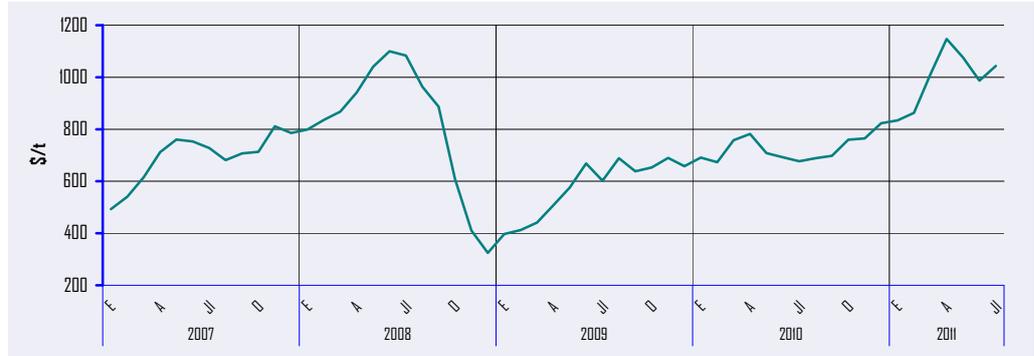


Gráfico 7.16

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

MAYO 2011

- **Resolución** de 28 de abril de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2011 y el 30 de junio de 2012. (B.O.E de 11 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 29 de abril de 2011, de la Dirección General de Industria, por la que se actualiza el listado de normas de la instrucción técnica complementaria ITC-ICG 11 del Reglamento técnico de distribución y utilización de combustibles gaseosos, aprobado por Real Decreto 919/2006, de 28 de julio. (B.O.E de 12 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 5 de mayo de 2011, 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 16 de mayo de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se anuncia la licitación, por procedimiento abierto y tramitación ordinaria, para la contratación de un estudio de consultoría sobre el análisis del mercado francés de comercialización de carburantes a través de estaciones de servicio en comparación con el mercado español. (B.O.E de 17 de mayo de 2011).

JUNIO 2011

- **Resolución** de 19 de mayo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a "Enagas, S.A." autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento de utilidad pública del proyecto "unidad de interconexión entre el almacenamiento subterráneo Castor y el gasoducto de conexión con el almacenamiento subterráneo Castor". (B.O.E de 2 de junio de 2011).
- **Resolución** de 3 de junio de 2011, 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 20 de junio de 2011).
- **Resolución** de 14 de junio de 2011, 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 segundo trimestre de 2011, 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 21 de junio de 2011).

- **Resolución** de 10 de junio de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza el proyecto de gasoducto de conexión y sus instalaciones auxiliares denominado "Vico. Zona Aznalcázar" y se declara, en concreto, su utilidad pública. (B.O.E de 22 de junio de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se anuncia la licitación, por procedimiento abierto y tramitación ordinaria, para la contratación del servicio de asistencia técnica y mantenimiento para el desarrollo de nuevas funcionalidades a implementar en SICBIOS. (B.O.E de 23 de junio de 2011).
- **Resolución** de 14 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se incluye el hidrobiodiesel en el anexo de la Orden ITC/2877/2008, de 9 de octubre, por la que se establece un mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 24 de junio de 2011).
- **Orden** ITC/1767/2011, de 22 de junio, por la que se autoriza la cesión de la concesión de explotación de almacenamiento subterráneo de hidrocarburos denominada Gaviota, a la Sociedad Enagas, SA. (B.O.E de 27 de junio de 2011).

- **Resolución** de 24 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica el Acuerdo de Consejo de Ministros, de 24 de junio de 2011, por el que se liberan existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos en el marco de una acción coordinada de la Agencia Internacional de la Energía. (B.O.E de 29 de junio de 2011).

JULIO 2011

- **Orden** ITC/1930/2011, de 11 de mayo, por la que se dispone el cese y nombramiento de vocales de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 12 de julio de 2011).
- **Resolución** de 4 de julio de 2011, 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 julio de 2011).
- **Anuncio** de la Secretaría de Estado de Energía por el que se efectúa el proceso de información pública



del documento Planificación Energética Indicativa 2012-2020. (B.O.E de 27 de julio de 2011).

- **Anuncio** de la Secretaría de Estado de Energía por el que se efectúa el proceso de información pública del borrador del Plan de Energías Renovables (PER) 2011-2020 y de su informe de sostenibilidad ambiental (ISA). (B.O.E de 27 de julio de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se anuncia la licitación, por procedimiento

abierto y tramitación ordinaria, para la contratación de una consultoría para el análisis, desarrollo e implantación del sistema de información regulatoria de costes para las actividades reguladas de transporte de electricidad, operación del sistema eléctrico nacional, transporte de gas natural, regasificación, almacenamiento subterráneo de gas natural y gestión técnica del sistema gasista. (B.O.E de 29 de julio de 2011).

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 ³
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, República Checa, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Polonia, Portugal, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

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, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.

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



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

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

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

