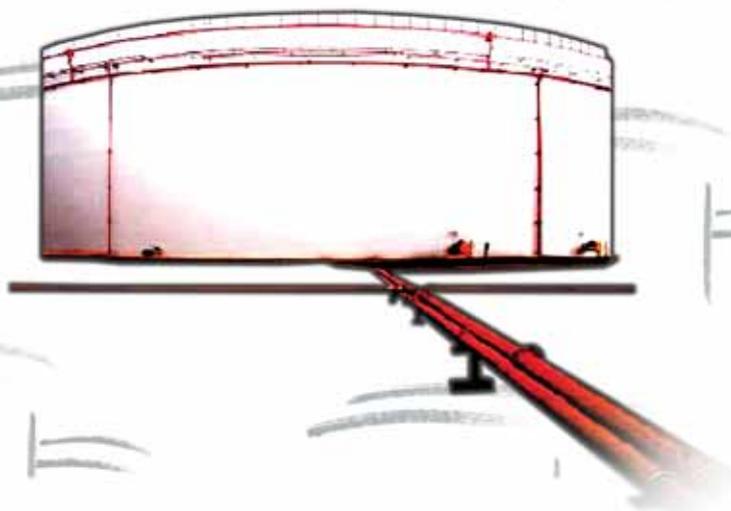


BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Septiembre 2009 - Nº 142



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

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

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

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

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

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

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

Metodología: A.I.E.

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

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Mes anterior	Mes actual	Año móvil anterior	Año móvil actual	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.539	5.636	69.730	69.420	Continúa reduciéndose la demanda
G.L.P.'s	CORES	kt	96	107	1.940	1.934	Descenso en el mes
Gasolinas	CORES	kt	552	498	6.118	6.096	Cae menos que la media de productos
Querosenos	CORES	kt	497	459	5.168	5.114	Mayor caída de la demanda
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.949	1.980	23.954	23.987	Cae menos que la media de productos
Gas natural	CORES	GWh	31.143	32.152	415.407	413.634	Se mantiene la debilidad de la demanda

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones ⁽⁴⁾
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.116	4.080	Sep 2009	Importante caída en septiembre: -19,7%
Importación de gas natural	CORES	GWh	33.497	35.206	Sep 2009	Descenso en el mes del 6,1%.
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	48,51	47,53	Sep 2009	Cae en el mes el coste CIF del crudo importado
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.673	1.262	Sep 2009	Disminuye el saldo importador de productos
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.479	-2.412	Agosto 2009	Se mantiene el déficit respecto a julio
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	44,03	33,70	Agosto 2009	Descenso acusado respecto a julio
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	5.002	4.955	Sep 2009	Descenso del 7,4% en el mes
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	86,9	88,9	Sep 2009	Sube 2 puntos porcentuales respecto a agosto
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.569	18.444	Sep 2009	Ligero descenso de stocks respecto a agosto
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	10	7	Sep 2009	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	14	11	Sep 2009	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,17	0,12	Sep 2009	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,04	0,03	Sep 2009	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,4268	1,4562	Sep 2009	Notable apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	108,73	105,91	Sep 2009	Descenso respecto a agosto del 2,59%
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	96,15	94,40	Sep 2009	Descenso respecto a agosto del 1,82%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	10,48	10,48	Sep 2009	Se mantienen los precios en septiembre
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	6,8565	6,8565	Sep 2009	Se mantienen los precios en septiembre
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	-4,2	-4,0	3° Tr. 09	La actividad global modera su contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-3,9	-2,6	3° Tr. 09	Mejora tendencia de actividad
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-12,7	-12,5	Sep 2009	Continúa la debilidad de la actividad industrial
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-0,5	-2,8	Sep 2009	Debilidad de la demanda.
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-21,2	-23,7	Sep 2009	Debilidad acusada y mantenida
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-0,5	17,8	Sep 2009	Sensible incremento por ayudas al sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	4	Sep 2009	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Septiembre: Algo más cálido de lo normal.

El mes de septiembre ha sido cálido en la España Peninsular y Canarias. En Baleares, fue normal con valores similares a la media. El carácter cálido del mes fue prácticamente general en la mitad septentrional peninsular, Extremadura y áreas de Andalucía Occidental, y llegó a ser muy cálido en gran parte de Galicia, provincias orientales de Cataluña, Cantábrico Central y Málaga. Hubo pequeñas áreas frías en el tercio sudeste peninsular. El conjunto de los últimos tres meses fue muy cálido de forma casi general, llegando a ser extremadamente cálido en grandes áreas del nordeste peninsular.

Septiembre ha sido un mes húmedo para el conjunto peninsular por la contribución de las lluvias registradas en la Vertiente Mediterránea, y más concretamente en Levante y Sudeste. La Vertiente Atlántica tuvo carácter seco, llegando a ser muy seco en la mayor parte de Galicia, León y Segovia, aunque también hubo pequeñas áreas de muy húmedo en el Cantábrico Central.

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.

- En el tercer trimestre del año, se aprecia una ligera mejoría en varios indicadores relacionados con la demanda de productos petrolíferos: el transporte urbano con tasas negativas del 4,4% en julio, baja un 3,0% en septiembre; el transporte interurbano, ha pasado del -3,6% al -3,5% y el Índice de Producción Industrial, del -17,6% de julio al -12,5% de septiembre.
- En septiembre, la demanda interior de productos petrolíferos disminuye un 5,2%, destacando el comportamiento menos negativo de los gasóleos, que bajan el 1,6% frente a una caída del 6,3% en el mes de agosto pasado. En el acumulado anual, el consumo continua con tasas negativas del 5,7%.
- La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos A, desciende en septiembre el 3,1%. La tasa de variación de los últimos doce meses se mantiene estable con una disminución del 6,4%, respecto a la correspondiente al año móvil que finalizó el pasado mes de agosto.
- El consumo de gas natural continúa en la línea de debilidad de meses precedentes, consecuencia de la atonía de la producción industrial y la caída de la demanda para generación eléctrica. En septiembre, la tasa de variación disminuye un 6,1%, en el acumulado del año un 10,9% y en los últimos doce meses cae un 9,5%.
- Este mes, descienden los precios de venta al público de los combustibles de automoción, como consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y de la cotización del \$/€. La gasolina, lo hace un 2,6% y el gasóleo un 1,8%. Con respecto a septiembre del pasado año, los descensos son más acusados: un 10,2% para la gasolina y un 20,2% para el gasóleo.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Septiembre 2009

El consumo de productos petrolíferos en el acumulado del año en España desciende un 5,7%, manteniéndose la situación de crecimientos negativos de los últimos meses. En los doce últimos meses, el consumo ha disminuido el 5,8%, en línea con el descenso de la actividad económica. En los tres primeros trimestres del año, se incrementa la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB; es decir, que las tasas de crecimiento de la economía son dentro de su debilidad, menos negativas que las de la demanda de productos petrolíferos. En septiembre, el consumo de productos petrolíferos asciende a 5,64 millones de toneladas, disminuyendo el consumo de todos los tipos de productos. En el año móvil, ningún grupo de productos experimenta variaciones positivas de crecimiento.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	107	-5,8	1.390	-3,2	1.934	-2,8	2,8
Gasolinas	498	-4,2	4.566	-4,2	6.096	-4,6	8,8
Querosenos	459	-10,6	3.861	-11,8	5.114	-11,8	7,4
Gasóleos	2.655	-1,6	24.814	-5,6	33.907	-5,6	48,8
Fuelóleos	919	-9,8	8.407	-4,0	11.291	-3,5	16,3
Otros productos (**)	997	-7,7	8.431	-6,0	11.078	-6,7	16,0
Total (***)	5.636	-5,2	51.468	-5,7	69.420	-5,8	100,0

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

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

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

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

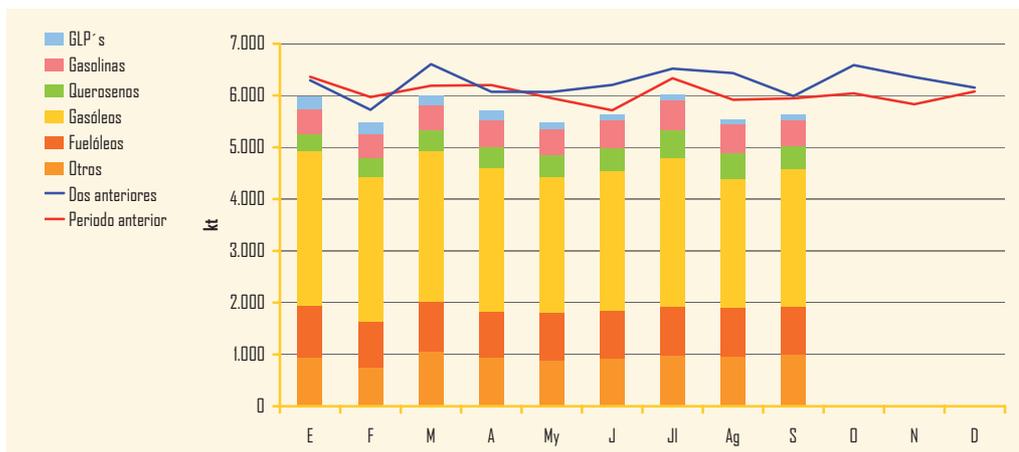


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

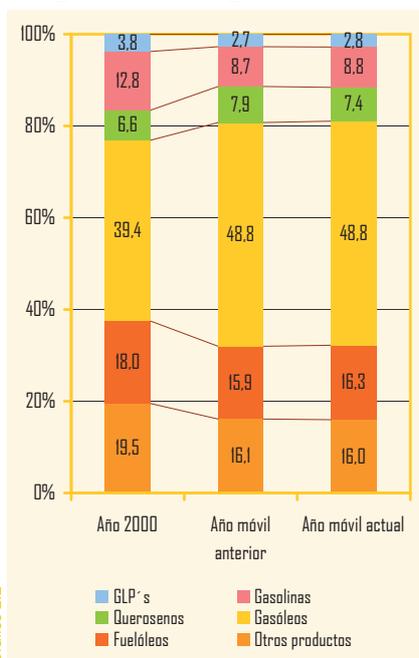


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte			
Transporte urbano total (*)	-4,5	-3,0	Sep 09
Transporte interurbano total (*)	-3,6	-3,5	Sep 09
Transporte por carretera (*)	-2,1	-2,7	Sep 09
Transporte ferrocarril (*)	-6,6	-5,3	Sep 09
▶ AVE - Larga distancia (*) ⁽²⁾	-4,2	-6,1	Sep 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-1,4	-1,3	Sep 09
Marítimo (cabotaje) (*)	-6,4	-8,8	Sep 09
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial ⁽¹⁾	-12,7	-12,5	Sep 09
Bienes de consumo	-8,3	-5,7	Sep 09
▶ B. consumo duradero	-34,5	-25,9	Sep 09
▶ B. consumo no duradero	-5,4	-2,3	Sep 09
Bienes de equipo	-13,2	-15,7	Sep 09
Bienes intermedios	-19,1	-17,9	Sep 09
Energía	-6,8	-6,9	Sep 09

(*) Tasa de variación (%)

Fuente: INE.

(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

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

En el consumo de productos petrolíferos en el último año se aprecia una pequeña disminución de los destilados medios en la estructura del consumo, como consecuencia del efecto sustitución que se produce al disminuir el consumo de gasóleos de forma más intensa que el consumo de gasolinas, así como por la caída de la demanda de querosenos.

Los indicadores del transporte en España reflejan en septiembre disminuciones en relación al mismo mes del año anterior.

El índice de producción industrial, mantiene la debilidad de los últimos meses, especialmente en bienes de equipo y bienes intermedios. En el acumulado del año, la tasa media del IPI, corregida de efectos de calendario, disminuye un 18,8%.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Envasado	70	-5,6	809	-3,7	1.148	-3,6	59,4
Granel	36	-6,9	569	-2,8	770	-2,1	39,8
Automoción (envasado y granel)	1	24,0	11	25,3	15	22,6	0,8
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	107	-5,8	1.390	-3,2	1.934	-2,8	100,0

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

El consumo de GLP's ha disminuido un 5,8% en septiembre con respecto al año anterior, como consecuencia del descenso que experimentan tanto los suministros de los gases envasados, el 5,6%, como los gases licuados a granel, un 6,9%. En el acumulado del año se produce un descenso del 3,2% y en los doce últimos meses del 2,8%.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

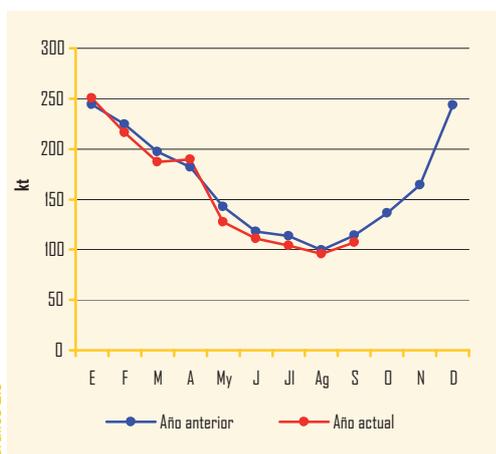


Gráfico 2.3

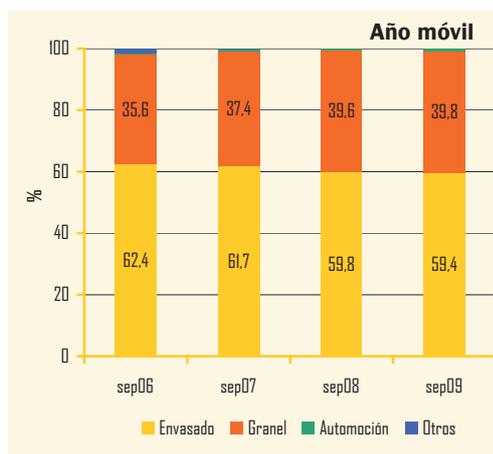


Gráfico 2.4

Gasolinas

El consumo de gasolinas en septiembre desciende un 4,2% con respecto al mismo mes del año anterior.

En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 4,57 millones de toneladas, un 4,2% menos que en el mismo período del año anterior, siendo mucho más acusado el descenso en las gasolinas de 98 l.o. que en las eurogrado.

En los doce últimos meses el consumo asciende a 6,10 millones de toneladas un 4,6% menos que en el año móvil anterior. En la estructura del consumo de gasolinas en los doce últimos meses la gasolina eurogrado representa el 89,2% del total.

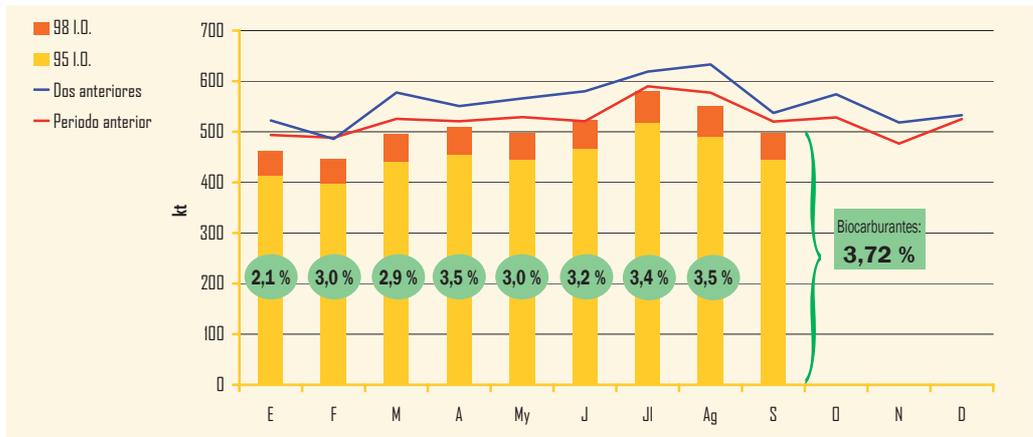
Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 l.o.	445	-4,3	4.071	-3,4	5.436	-3,5	89,2
98 l.o.	53	-3,9	488	-10,5	652	-12,7	10,7
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	498	-4,2	4.559	-4,2	6.088	-4,6	99,9
Otras gasolinas	1	28,6	6	-5,9	8	-9,3	0,1
Total	498	-4,2	4.566	-4,2	6.096	-4,6	100,0

Tabla 2.4

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

Evolución del consumo de gasolinas auto



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

Gráfico 2.5

En septiembre, el contenido en bioetanol de las gasolinas auto es del 3,72%.

Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado y disminuye la de 98 l.o.

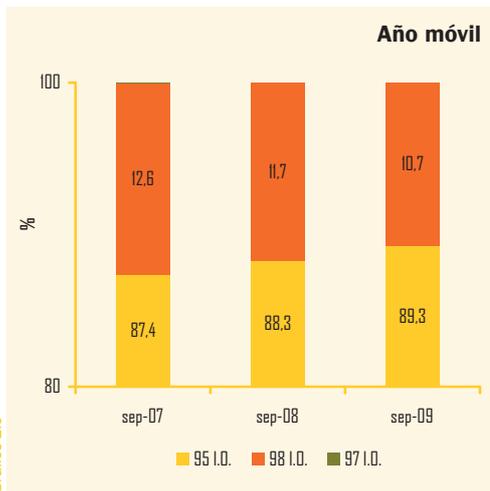


Gráfico 2.6

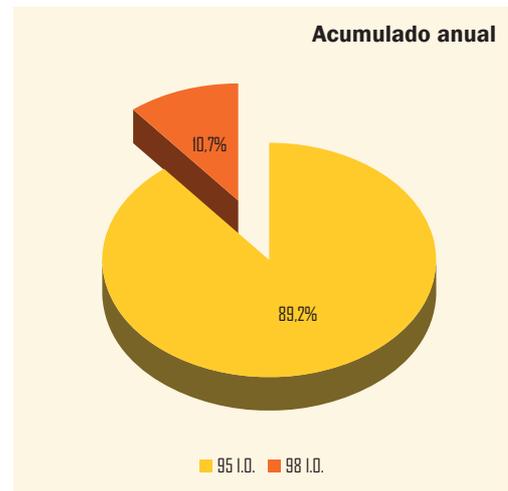


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.962	-2,7	17.710	-6,1	23.697	-6,5	69,9
Biodiesel	3	-63,4	31	-63,3	47	-57,5	0,1
Biodiesel Mezcla	14	20,9	120	-15,1	153	-21,8	0,5
Subtotal gasóleos auto	1.980	-2,8	17.860	-6,4	23.897	-6,9	70,5
Agrícola y pesca (B)	406	-4,0	4.067	-3,2	5.781	-3,2	17,0
Calefacción (C)	140	20,2	1.793	-2,6	2.735	0,0	8,1
Otros gasóleos (**)	129	5,3	1.093	-5,2	1.494	-4,8	4,4
Total	2.655	-1,6	24.814	-5,6	33.907	-5,6	100,0

Tabla 2.5

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

En septiembre, vuelve a caer el consumo de gasóleos, el 1,6%, de forma mucho más atenuada que en agosto pasado. El comportamiento de la demanda de los distintos tipos de gasóleos es dispar, el gasóleo de calefacción se incrementa un 20,2%; el gasóleo de automoción disminuye un 2,8% y el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros desciende un 4,0%.

El consumo de gasóleos en el acumulado del año totaliza 24,81 millones de toneladas y representa el 48,2% del total del consumo de productos petrolíferos. En los doce últimos meses, el consumo de gasóleos asciende a 33,91 millones de toneladas.

En la estructura del consumo del año móvil, los gasóleos de automoción representan el 70,5% del total, el de usos agrícolas y pesqueros representa el 17,0% y el gasóleo de calefacción el 8,1%.

En agosto, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción ha sido del 4,66%.

Evolución del consumo de gasóleos

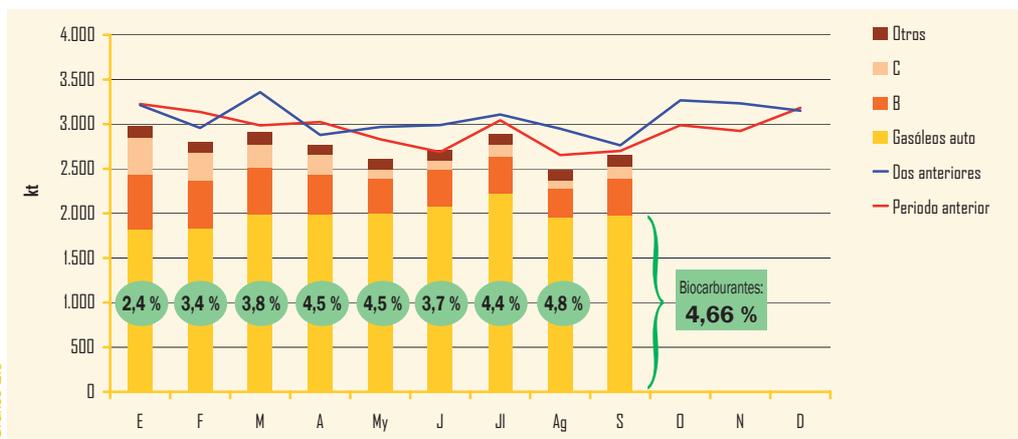


Gráfico 2.8

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

Distribución del consumo de gasóleos

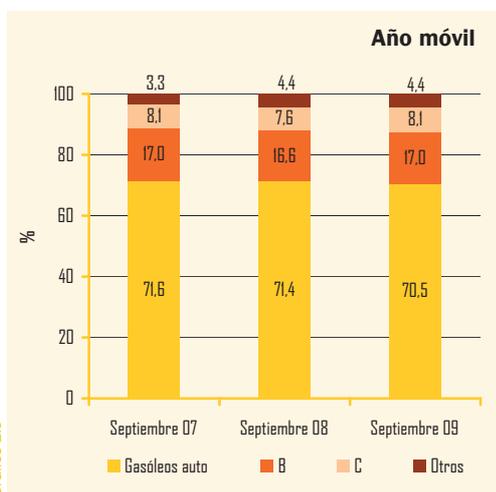


Gráfico 2.9

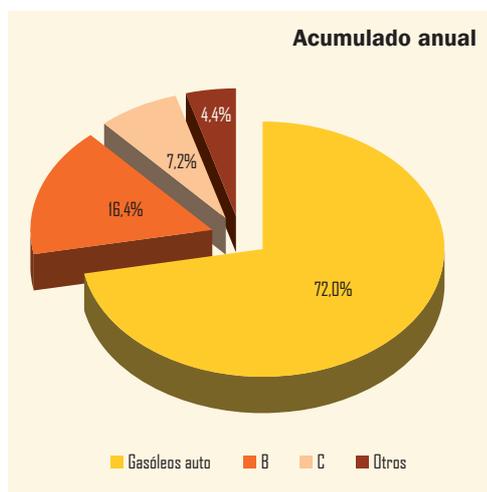


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo auto, en septiembre, ha totalizado 2,48 millones de toneladas, un 3,1% menos que en el mismo mes de 2008. En el acumulado anual, la demanda ha disminuido un 6,0%, las gasolinas un 6,0%, las gasolinas un 4,2% y los gasóleos de automoción un 6,4%.

La caída de la demanda de los combustibles de automoción en el año móvil con respecto al año anterior alcanza el 6,4%, totalizando 29,99 millones de toneladas.

Del total del consumo, los gasóleos de automoción representan el 79,7% y las gasolinas el 20,3%. Los combustibles de automoción representan en el año móvil el 43,2% del total de la demanda de productos petrolíferos.

Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	445	-4,3	4.071	-3,4	5.436	-3,5	18,1
Gasolinas 98 I.O.	53	-3,9	488	-10,5	652	-12,7	2,2
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	498	-4,2	4.559	-4,2	6.088	-4,6	20,3
Gasóleo A	1.962	-2,7	17.710	-6,1	23.697	-6,5	79,0
Otros gasóleos de automoción (**)	18	-16,4	150	-33,1	200	-34,7	0,7
Subtotal gasóleos auto	1.980	-2,8	17.860	-6,4	23.897	-6,9	79,7
Total Combustibles auto	2.477	-3,1	22.420	-6,0	29.985	-6,4	100,0

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

(**) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Tabla 2.6

Evolución del consumo de combustibles de automoción

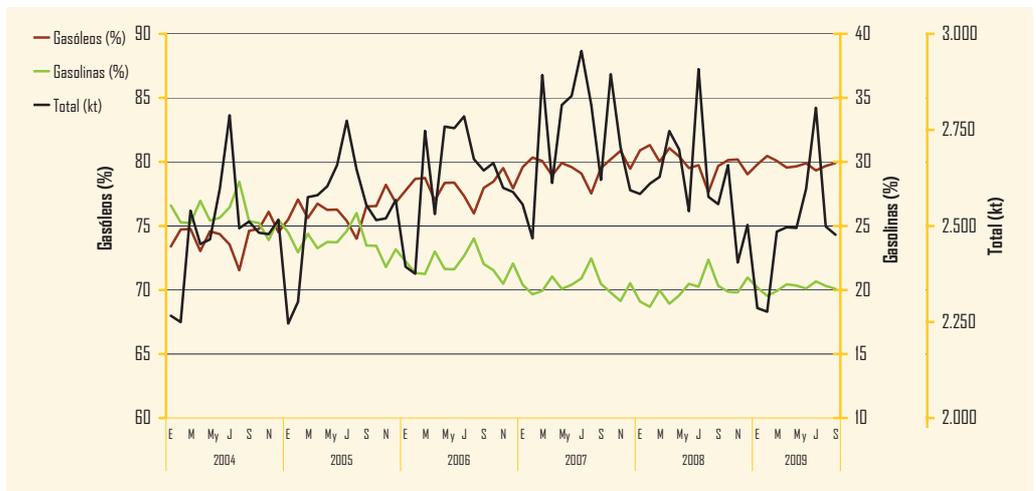


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

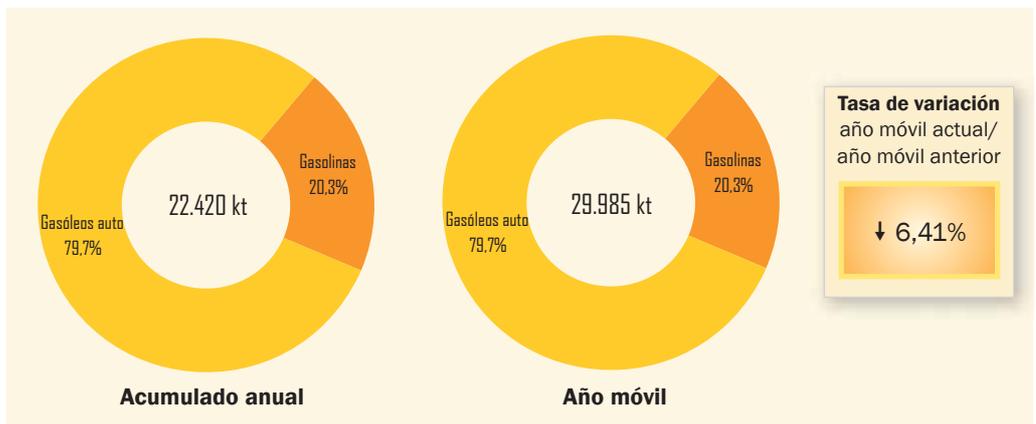
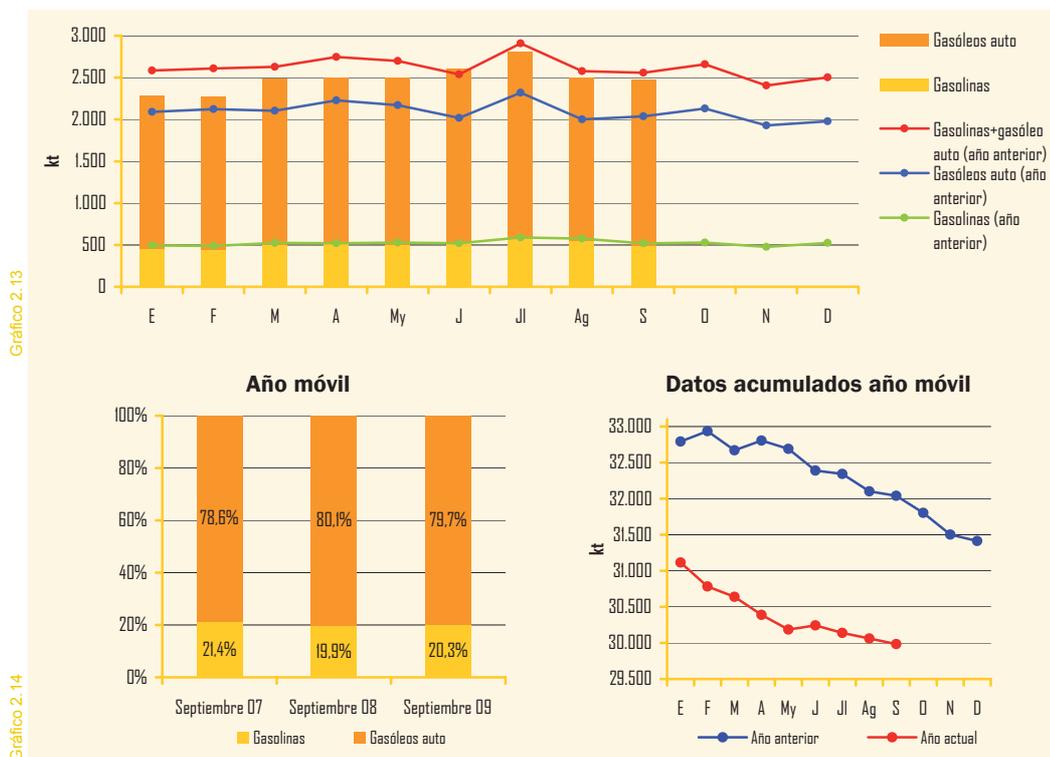


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Querosenos

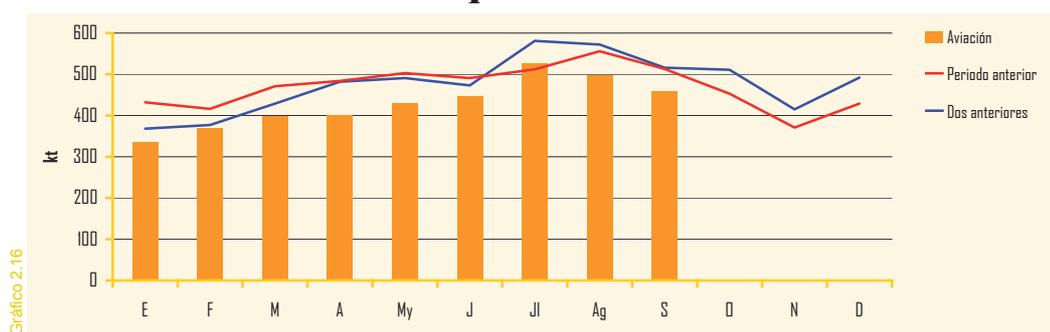
Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	459	-10,6	3.861	-11,8	5.113	-11,8	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-32,5	0,01
Total	459	-10,6	3.861	-11,8	5.114	-11,8	100,00

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

La demanda de querosenos de aviación descendió en septiembre, el 10,6% con respecto al mismo mes de 2008. El consumo en el mes, alcanza las 459 kt. En el año móvil, el consumo de querosenos se eleva a 5,11 millones de toneladas, un 11,8% menos que en el año móvil anterior, en línea con la debilidad del transporte aéreo interior.

Evolución del consumo de querosenos



Fuelóleos y otros productos

En septiembre, la demanda de fuelóleos alcanzó 919 kt, con un descenso del 9,8% respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado del año la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 4,0%, ocasionado principalmente por la caída del fuel BIA que desciende un 9,7%.

En los últimos doce meses, el consumo alcanza 11,29 millones de toneladas con un descenso del 3,5% con respecto al año móvil anterior, y representa el 16,3% del consumo total.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	302	-7,2	2.600	-9,7	3.521	-9,1	31,2
Otros fuelóleos	617	-11,1	5.807	-1,1	7.770	-0,7	68,8
Total fuelóleos(**)	919	-9,8	8.407	-4,0	11.291	-3,5	100,0

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

Tabla 2.8

Evolución del consumo de fuelóleos

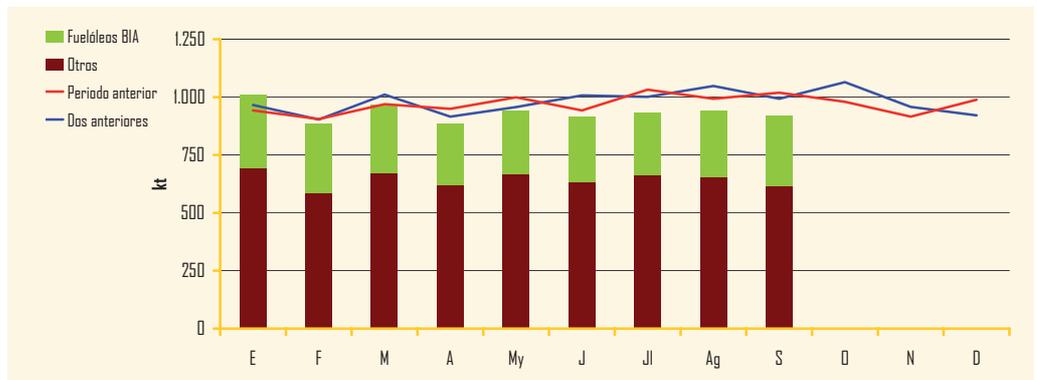


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	-14,9	296	-23,2	396	-25,5	3,6
Asfaltos	191	-9,9	1.664	-5,4	2.226	-6,0	20,1
Coque	401	-5,4	3.410	-2,9	4.337	-3,0	39,2
Otros(**)	368	-8,2	3.061	-7,6	4.119	-8,5	37,2
Total otros productos	997	-7,7	8.431	-6,0	11.078	-6,7	100,0

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

Tabla 2.9

Evolución del consumo de otros productos

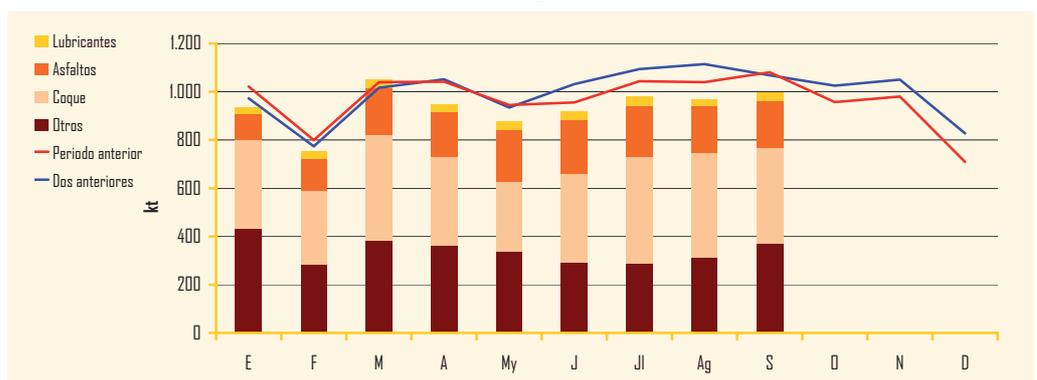


Gráfico 2.18

La demanda del resto de productos, en el acumulado anual, asciende a 8,43 millones de toneladas, experimentando un descenso del 6,0% con respecto al mismo período de 2008, consecuencia de la debilidad del sistema productivo en los últimos tiempos y de la producción industrial. En septiembre el consumo ha sido de 997 kt y ha experimentando un descenso del 7,7%.

Se agudiza el descenso del consumo de lubricantes, el 14,9% en el mes, el 23,2% en el acumulado del año y el 25,5% en el año móvil. Los asfaltos, que habían experimentado un ligero repunte en junio por la mayor actividad derivada del Plan E, enlazan ya un trimestre seguido de caídas y en septiembre lo hacen un 9,9%.

En el año móvil, el descenso de la demanda de estos productos es del 6,7%.

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	72	5	77	311	68	9	387	884	61	946	3.765	833	181	4.780
Aragón	14	1	15	77	24	5	106	162	14	176	892	328	141	1.360
Asturias	9	1	10	42	11	3	56	110	14	124	510	151	74	736
Baleares	19	2	20	36	6	59	100	211	21	232	400	73	489	962
Canarias	29	16	44	56	—	—	56	348	196	544	682	—	151	833
Cantabria	6	1	7	30	6	—	36	71	7	78	335	83	12	430
Castilla y León	29	3	32	176	54	9	239	347	33	380	2.058	840	256	3.154
Castilla la Mancha	20	2	22	122	42	5	169	239	20	259	1.415	665	148	2.228
Cataluña	72	8	80	303	51	10	364	879	101	980	3.648	780	228	4.656
Ceuta	1	—	1	2	—	—	2	10	1	11	24	—	—	24
C. Valenciana	49	3	52	188	28	6	222	596	44	640	2.359	400	120	2.879
Extremadura	11	1	12	56	14	1	71	138	8	146	666	167	31	864
Galicia	26	3	28	129	44	12	185	307	30	338	1.515	564	286	2.365
La Rioja	3	—	3	15	4	1	20	33	3	36	174	61	35	270
Madrid	50	5	54	182	16	13	211	636	58	694	2.279	262	407	2.948
Melilla	1	—	1	1	—	—	1	8	—	8	17	—	—	17
Murcia	12	1	13	72	13	1	86	155	14	168	952	195	27	1.174
Navarra	7	—	7	52	9	2	63	81	5	87	607	137	48	792
País Vasco	18	2	19	114	16	3	134	221	22	243	1.398	243	101	1.742
Totales	445	53	498	1.962	406	140	2.508	5.436	652	6.088	23.697	5.781	2.735	32.213

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

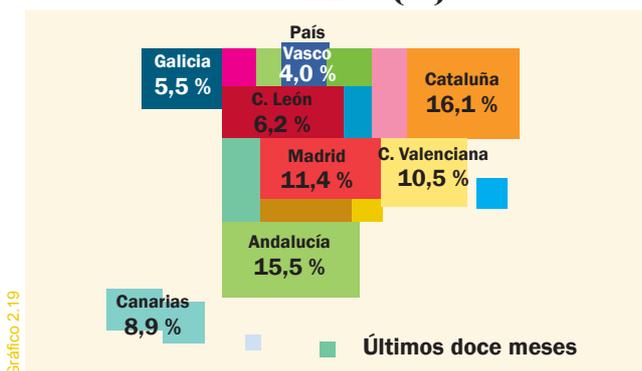


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

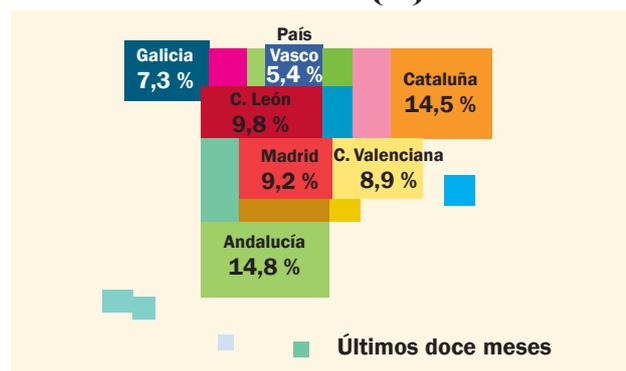
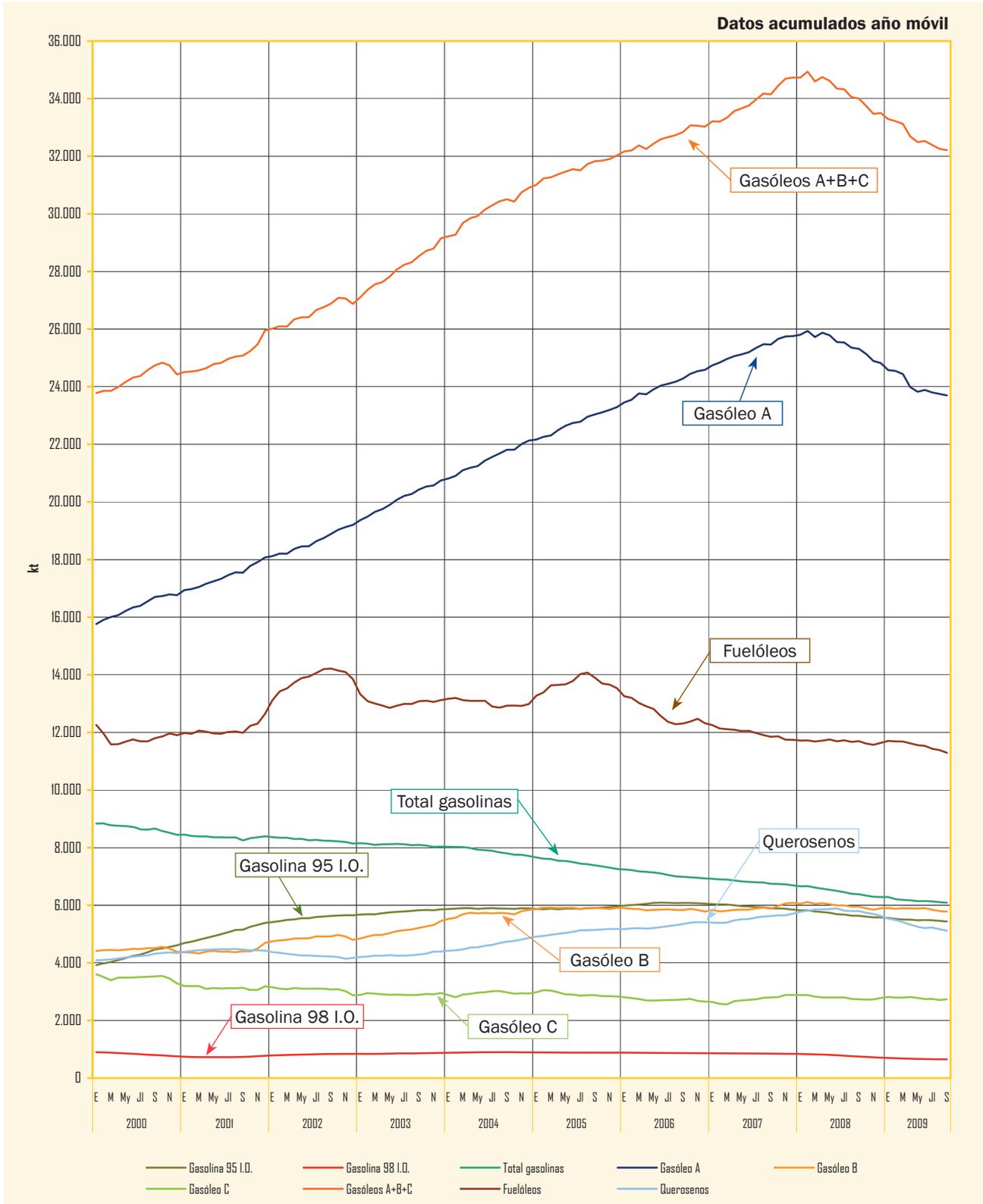


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	17.019	-4,8	182.437	-6,0	252.404	-5,7	61,0
Generación eléctrica	15.132	-7,5	119.635	-17,5	161.229	-14,8	39,0
GNL de consumo directo (**)	914	24,3	7.250	13,6	9.294	10,4	2,2
TOTAL	32.152	-6,1	302.073	-10,9	413.634	-9,5	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 septiembre, la demanda total de gas natural ascendió a 32.152 GWh, un 6,1% menos que en el mismo mes del pasado año.

En el acumulado del año, el consumo de gas natural ha alcanzado los 302.073 GWh, experimentando una caída del 10,9% con respecto al mismo período del año 2008, lo que muestra la contracción de la demanda durante el presente año. En los doce últimos meses, los menores consumos hacen que el descenso sea del 9,5%. En el año móvil, la demanda de gas natural para generación eléctrica cae el 14,8% y representa el 39,0% del total del consumo.

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Consumo directo	General
Mes	18.024	11.196	2.018	914	32.152
Acumulado anual	144.399	102.752	47.672	7.250	302.073
Últimos doce meses	194.804	140.645	68.890	9.294	413.634

Tabla 3.2

(*) Includo gas natural para materia prima.

Evolución del consumo de gas natural

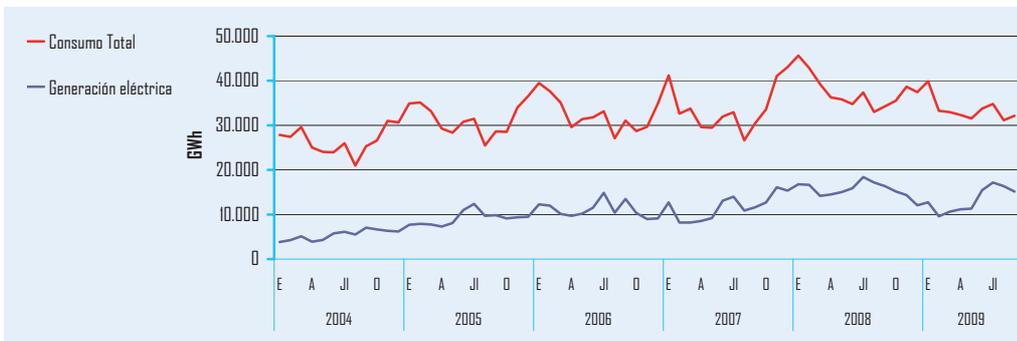


Gráfico 3.1

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

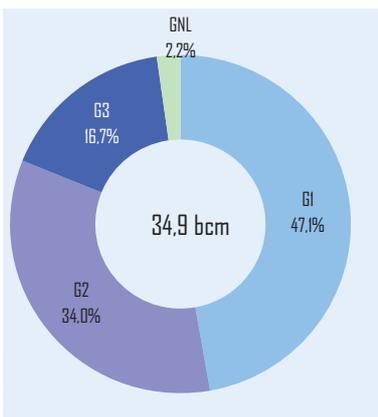


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

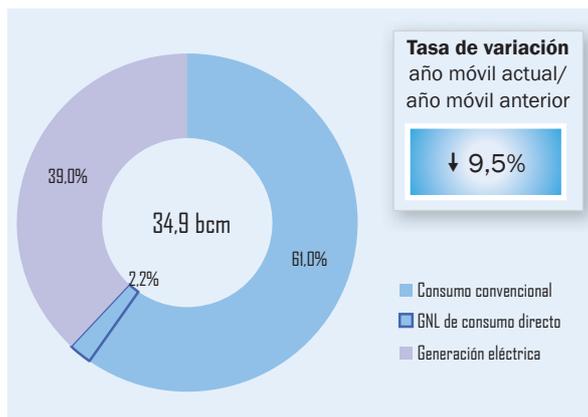


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural

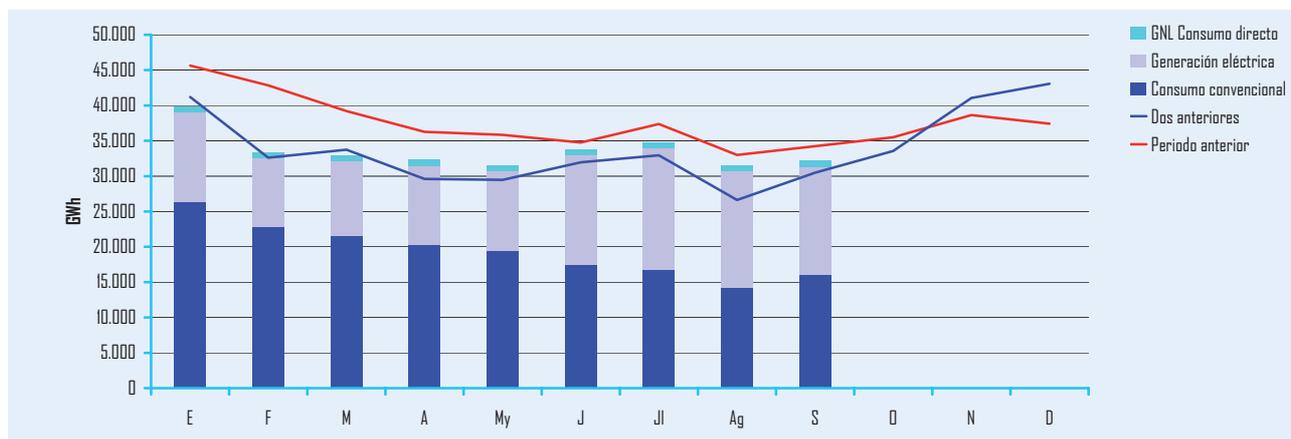


Gráfico 3.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total		
Andalucía	5.228	637	98	5.964	39.114	6.052	1.422	46.589	53.487	7.883	2.018	63.388	15,7	
Aragón	1.875	619	77	2.571	11.588	5.285	1.759	18.631	14.256	7.268	2.616	24.140	6,0	
Asturias	375	284	82	741	2.112	2.625	1.570	6.306	3.024	3.348	2.000	8.372	2,1	
Cantabria	342	149	41	532	3.360	1.466	811	5.637	4.440	2.052	1.171	7.664	1,9	
Castilla y León	345	870	138	1.353	3.272	7.979	4.277	15.528	4.635	10.827	6.499	21.961	5,4	
Castilla La Mancha	1.044	380	49	1.472	8.660	3.518	1.455	13.634	11.072	4.882	2.102	18.056	4,5	
Cataluña	1.164	3.500	594	5.257	9.152	33.196	12.781	55.129	12.323	45.351	18.379	76.053	18,8	
Comunidad Valenciana	1.978	1.465	125	3.568	18.399	12.578	2.248	33.225	25.234	17.957	3.165	46.355	11,5	
Extremadura	–	95	21	117	726	682	395	1.802	1.954	908	582	3.444	0,9	
Galicia	396	386	62	845	4.967	3.565	1.162	9.694	6.585	4.798	1.666	13.049	3,2	
La Rioja	361	67	27	455	2.706	535	694	3.935	4.505	722	1.043	6.270	1,6	
Madrid	215	357	491	1.063	1.938	3.522	13.502	18.962	2.700	5.009	20.049	27.758	6,9	
Murcia	2.366	164	21	2.552	21.151	1.572	374	23.097	29.193	2.163	533	31.889	7,9	
Navarra	754	414	64	1.232	5.577	3.386	1.547	10.510	6.968	4.653	2.286	13.907	3,4	
País Vasco	1.582	1.809	126	3.517	11.676	16.791	3.676	32.144	14.428	22.823	4.782	42.033	10,4	
Total	18.024	11.196	2.018	31.238	144.399	102.752	47.672	294.823	194.804	140.645	68.890	404.339	100,0	

Tabla 3.3

Nota: GNL consumo directo no incluido.
Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por Comunidades Autónomas.

Balace de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	37.677	Salidas de gas natural	3.771
Producción interior de gas	11	Exportaciones	1.336
Importaciones GNL	25.994	Tránsitos de salida	2.435
Importaciones GN	9.212		
Tránsitos de entrada	2.461		
Variación de existencias	-281	Salidas a distribución y consumo	32.152
		Consumo convencional	16.106
		Generación eléctrica	15.132
		GNL consumo directo	914
		Pérdidas y diferencias	1.473
Total	37.396	Total	37.396

Tabla 3.4

Balace de gas natural

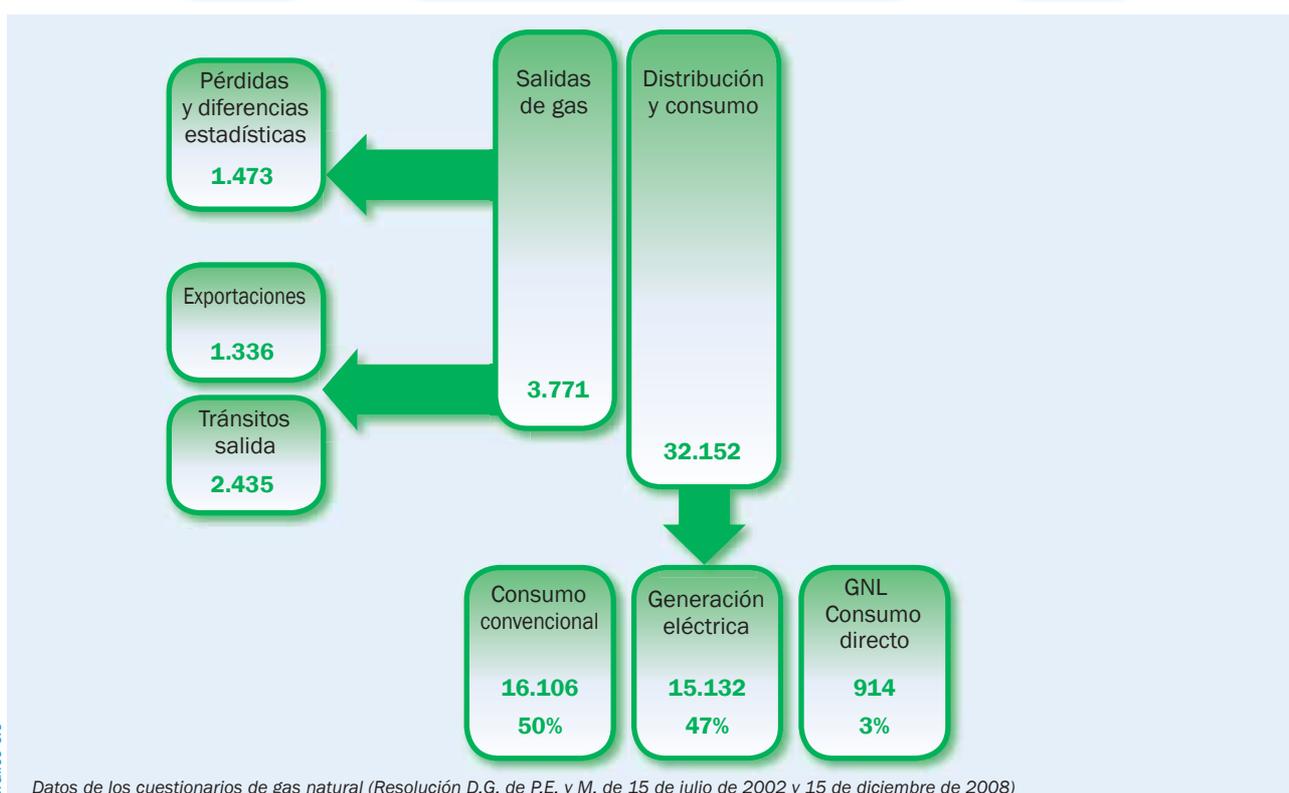


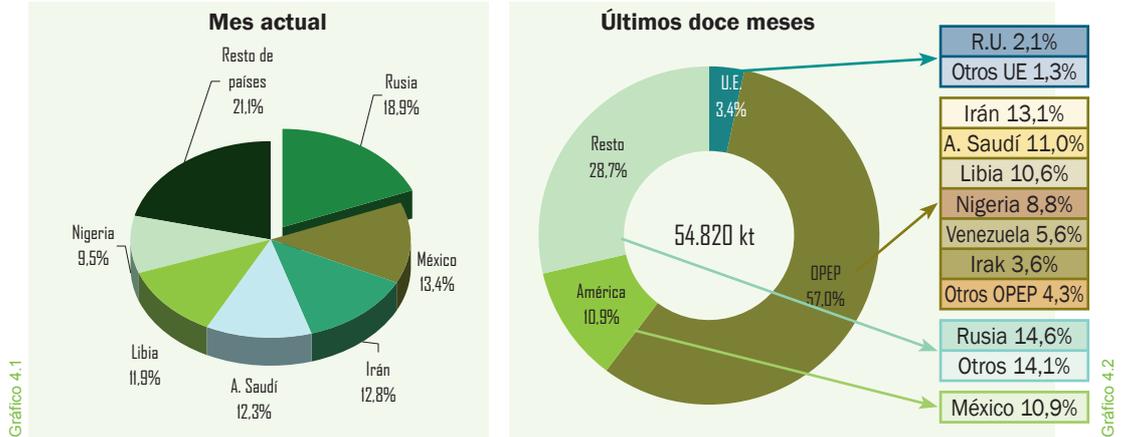
Gráfico 3.5

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)

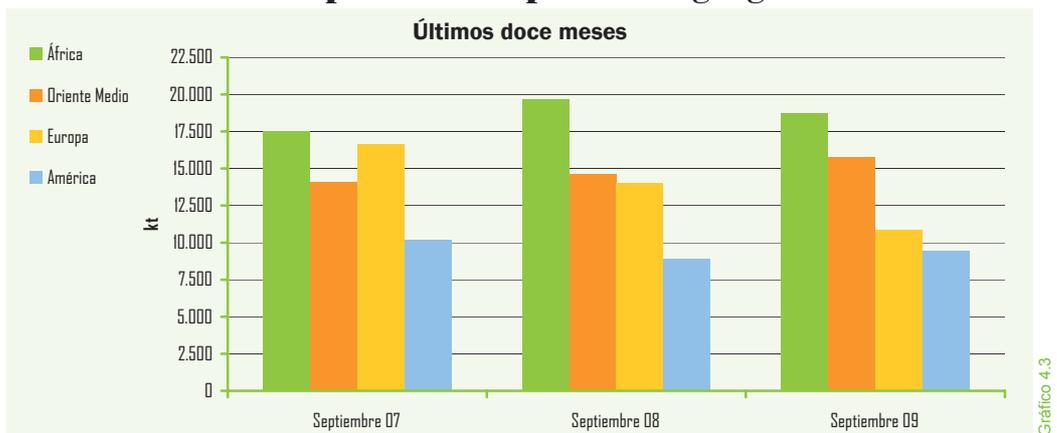
Importaciones de crudo

En septiembre, la industria española de refino, importó un total de 4.080 kt de crudos de petróleo, un 19,7% menos que en el mismo mes de 2008, siendo destacable el descenso de las importaciones procedentes de los países de la OPEP, un 27,0%; en los doce últimos meses suponen el 57,0% del total. En el año móvil, las importaciones de crudo ascienden a 54,82 millones de toneladas, un 4,2% menos que en el año móvil anterior. La variedad de suministros, implica una diversificación geográfica, por países y por zonas económicas de influencia.

Importaciones por países y áreas económicas



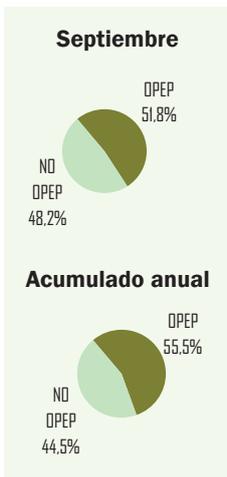
Evolución de las importaciones por áreas geográficas



Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.115	-27,0	22.041	3,2	31.225	12,7	57,0
Irán	524	-41,5	4.903	8,1	7.169	28,5	13,1
A. Saudí	501	-16,2	4.430	-7,2	6.053	-4,6	11,0
Libia	487	47,1	3.758	-3,1	5.836	14,0	10,6
Nigeria	389	0,5	3.532	-6,0	4.818	-4,2	8,8
Venezuela	-	-	2.110	126,6	3.051	155,1	5,6
Irak	214	-28,2	1.690	8,5	1.967	-0,1	3,6
Resto OPEP	-	-	1.618	-15,6	2.331	-5,0	4,3
Rusia	772	30,2	6.277	-11,3	8.008	-14,5	14,6
México	548	41	4.173	-29,0	6.002	-19,6	10,9
U. Europea	211	-26,7	1.533	-23,7	1.846	-29,5	3,4
Otros países	434	-52,4	5.673	-19,7	7.739	-23,2	14,1
Total	4.080	-19,7	39.697	-8,5	54.820	-4,2	100,0

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



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	47,53	-30,6	40,58	-43,0	41,09	-39,7

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	1,4562	1,34	1,3665	-10,20	1,3543	-9,92

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España



El coste medio CIF del crudo importado en septiembre se ha situado en 47,53 €/Bbl, un 30,6% menos que en 2008. En los nueve primeros meses del año, la media del coste CIF se ha situado en 40,58 €/Bbl, un 43,0% menos que en el mismo periodo del año anterior, disminuyendo las transferencias al exterior por compra de crudos, con el lógico efecto en la balanza de pagos.

En el año móvil, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 41,09 €/Bbl, un 39,7% menos que en año móvil anterior.

La tasa de cambio del dólar con respecto al euro experimentó una variación positiva en 1,34%, depreciándose en esa cuantía el euro; en la media del acumulado del año, el dólar se deprecia un 10,20% con respecto al euro, abaratando las compras exteriores.

Factura petrolera (M€)

a mes de: agosto 2009

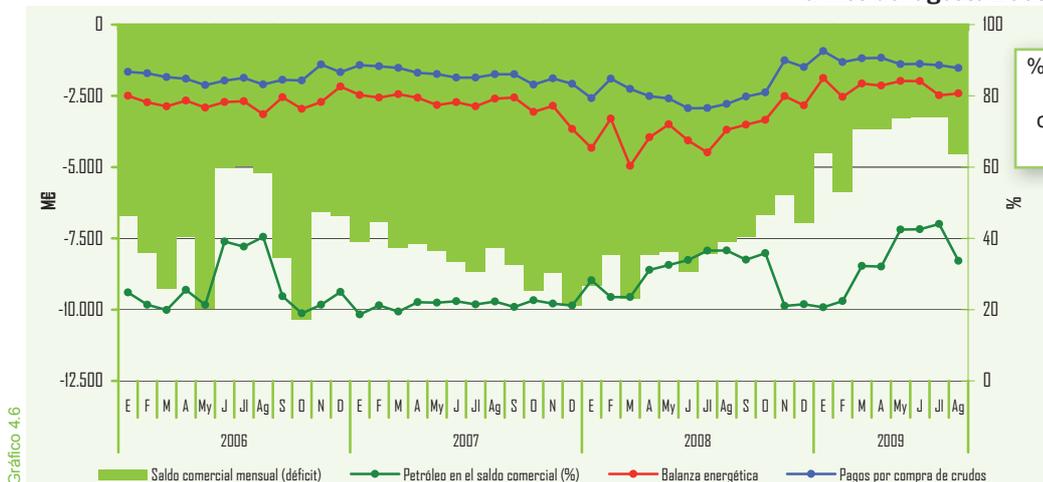
	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.524	10.301	17.949
a la OPEP(%)	61,3	60,8	59,9
resto países(%)	38,7	39,2	40,1

Tabla 4.4

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

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: agosto 2009



% Petróleo/
Saldo
comercial
33,70%

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

La balanza física comercial de productos petrolíferos en septiembre presenta un saldo importador de 1.262 kt, equivalente al 22,4% del total del consumo de productos petrolíferos. El comercio exterior de productos petrolíferos durante el mes, ha sido menos intenso que en agosto. Las exportaciones cayeron un 3,9% y las importaciones se incrementaron un 7,0%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos es de 15,01 millones de toneladas. Los gasóleos, tienen un saldo neto importador de 10,56 millones de toneladas, el 31,1% del consumo total de este producto. Tan sólo tienen saldo neto exportador las gasolinas, con 3,41 millones de toneladas.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	40	-35,5	563	-20,3	827	-19,1	3,2
Gasolinas	86	115,0	307	-16,8	424	-15,0	1,6
Querosenos	255	-20,3	1.774	-12,5	2.331	-18,3	9,0
Gasóleos	842	6,4	8.667	-9,8	11.323	-13,8	43,7
Fuelóleos	286	26,5	3.173	21,8	4.048	10,1	15,6
Otros productos	580	12,8	5.388	1,1	6.954	-3,2	26,8
Total	2.089	7,0	19.872	-3,8	25.907	-8,7	100,0

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

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	18	-	188	-24,5	242	-25,5	2,2
Gasolinas	270	-27,8	2.929	21,4	3.829	24,6	35,1
Querosenos	2	-33,3	84	2,4	145	-3,3	1,3
Gasóleos	43	-46,3	546	-30,7	761	-27,5	7,0
Fuelóleos	132	-34,0	1.338	-27,0	1.967	-22,6	18,1
Otros productos	362	94,6	3.294	40,1	3.950	27,2	36,3
Total	827	-3,9	8.379	8,6	10.894	6,3	100,0

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

Tabla 4.6

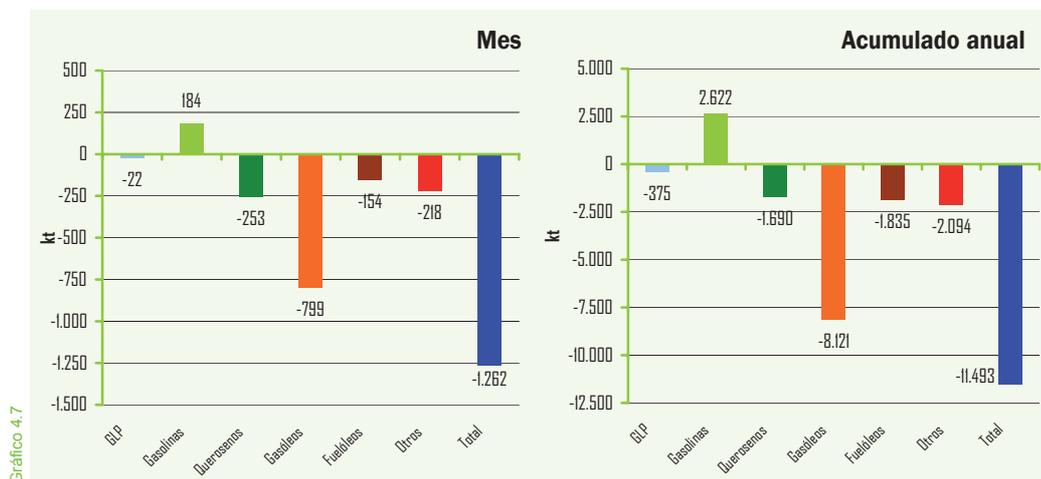
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	827	242	-585	30,25
Gasolinas	424	3.829	3.405	-55,86
Querosenos	2.331	145	-2.186	42,75
Gasóleos	11.323	761	-10.562	31,15
Fuelóleos	4.048	1.967	-2.081	18,43
Otros	6.954	3.950	-3.004	27,12
Total	25.907	10.894	-15.013	21,63

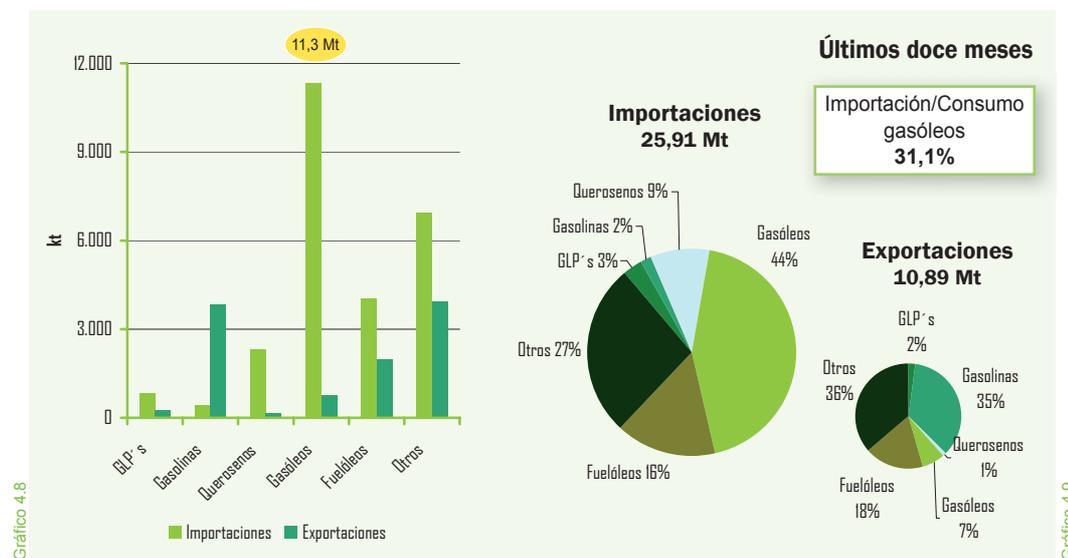
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: agosto 2009

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	571	-53,7	4.609	-42,8	8.641	-23,5
Pagos por importaciones	2.983	-39,4	22.087	-45,2	37.656	-32,4
Saldo	-2.412	-34,6	-17.478	-45,8	-29.015	-34,7
Grado de cobertura (%)	19,1	-	20,9	-	23,0	-

En los ocho primeros meses del año, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado descensos como consecuencia de las caídas de precios en los mercados internacionales, del menor volumen de las importaciones y de la evolución de la cotización del euro. En los meses de referencia, el saldo negativo de la balanza energética disminuye el 45,8%.

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

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas

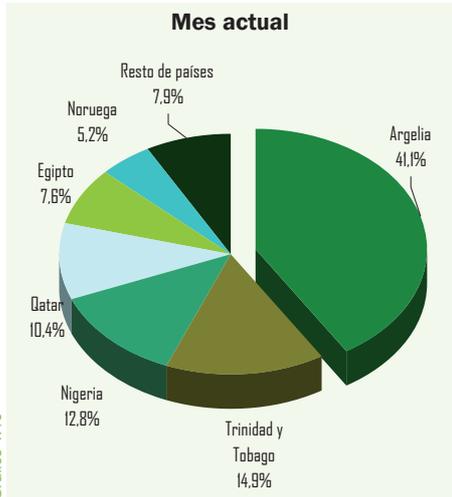


Gráfico 4.10



Gráfico 4.11

En septiembre, disminuyen las importaciones de gas natural un 3,8%, totalizando 35.206 GWh.

Las importaciones en el acumulado anual han alcanzado los 307.681 GWh, un 10,6% menos que el habido en los mismos meses de 2008.

En la estructura de las importaciones en los doce últimos meses Argelia, es el principal suministrador con un 32,4% del total, disminuyendo el 18,3% con respecto al año móvil anterior.

Continúan incrementándose de forma notable las importaciones procedentes de Noruega, Trinidad y Tobago y Libia.

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

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	14.479	21,2	103.136	-15,6	136.279	-18,3	32,4
GN	7.126	-15,7	58.896	-28,2	80.476	-28,3	19,1
GNL	7.353	110,2	44.240	10,4	55.803	2,0	13,3
Nigeria	4.521	-17,6	34.965	-50,0	57.687	-39,7	13,7
Trinidad y Tobago	5.249	54,4	38.200	-7,0	52.945	7,3	12,6
Qatar	3.663	-15,2	36.716	-4,8	52.128	-6,9	12,4
Egipto	2.666	-55,9	40.094	-5,4	49.550	-8,0	11,8
Noruega	1.833	-57,3	32.813	66,1	45.340	70,1	10,8
Omán	1.825	—	14.117	—	16.033	—	3,8
Libia	718	194,7	6.309	52,1	8.252	30,4	2,0
Guinea Ecuatorial	—	—	—	—	945	—	0,2
Otros	253	-71,1	1.330	-78,8	1.851	-38,3	0,4
Total	35.206	-3,8	307.681	-10,6	421.011	-8,0	100,0

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

Tabla 4.9

Factura de gas natural (M€)

a mes de: agosto 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	483	5.082	9.208
Argelia (%)	36,6	34,1	33,9
Nigeria (%)	15,9	11,3	15,2
Qatar (%)	3,8	10,2	11,3
Egipto (%)	11,8	14,7	12,2
Trinidad Tobago (%)	9,0	8,9	10,3
Noruega (%)	12,3	13,5	11,8
Otros (%)	10,6	7,3	5,3

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Tabla 4.10

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	91,8	7	49,8	8	42,1
Boquerón	3	36,5	12	-45,4	17	-45,8
Casablanca	2	-65,6	42	-30,7	57	-32,0
Rodaballo	1	-3,8	13	-7,3	18	-9,7
Total	7	-28,3	74	-27,1	100	-28,9

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

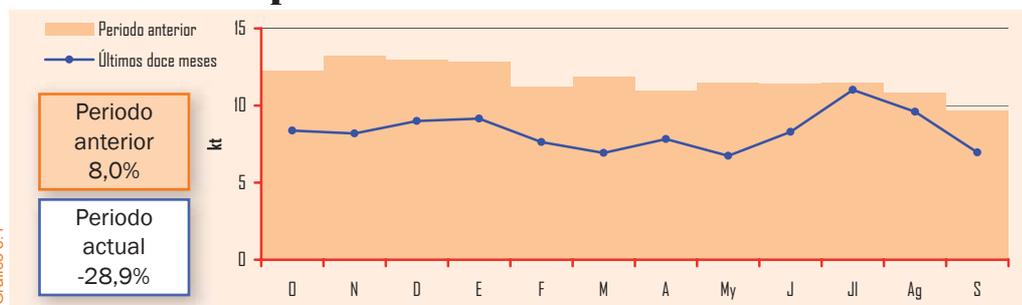
La producción de crudos vuelve a caer en septiembre el 28,3% hasta un total de 7 kt, mientras que en el acumulado anual la caída es del 27,1% y totaliza 74 kt.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,14% de las necesidades con un total de 100 kt.

La producción interior de gas natural fue de 11 GWh, con un descenso del 38,6% con respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado anual, la producción alcanza los 131 GWh y en el año móvil los 180 GWh, un 4,0% más que en año móvil anterior.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa tan sólo el 0,04% del total del consumo.

Evolución de la producción interior de crudo

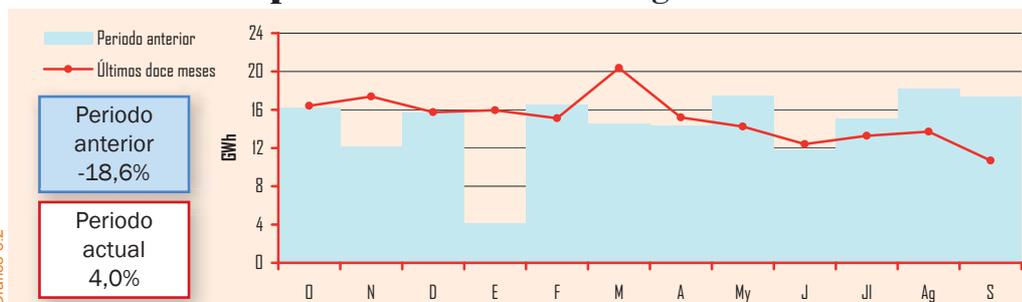


Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	-30,8	100	3,0	137	4,1
El Ruedo	2	-15,0	18	36,8	24	58,6
Las Barreras	—	—	9	-52,9	15	-42,2
Marismas	—	—	4	—	4	—
Total	11	-38,6	131	1,1	180	4,0

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

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,12%	0,14%	0,14%
Gas natural	0,03%	0,04%	0,04%

En septiembre, la industria española de refino procesó 4,96 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 7,4% menos que en el mismo mes del año anterior. En el acumulado del año, la tasa de variación ha sido negativa, 1,5%, totalizando 45,21 millones de toneladas.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada por la industria asciende a 60,40 millones de toneladas, un 0,3% menos que en el año móvil anterior.

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en septiembre, fue del 88,9%. Esta tasa, se sitúa en la media de utilización de la capacidad de refino en los doce últimos meses, que es del 89,2%.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, en septiembre del 78,76%.

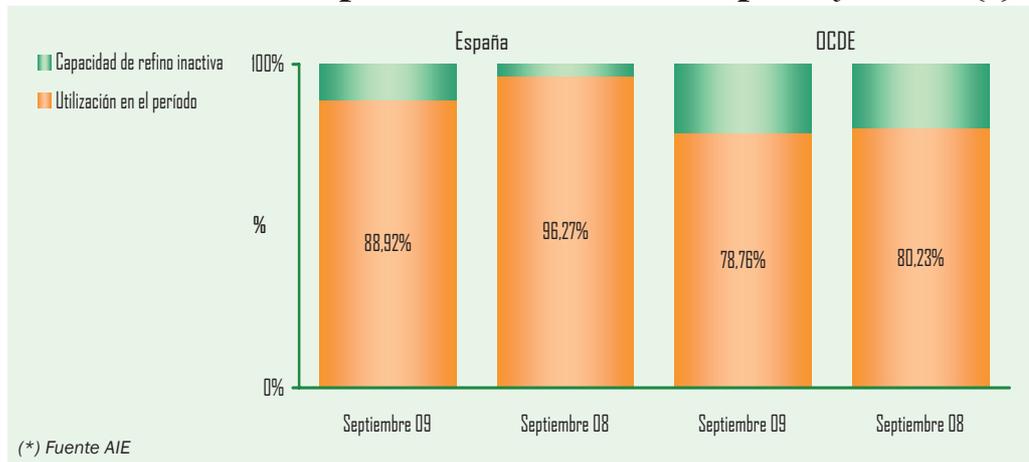
Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.955	-7,4	45.208	-1,5	60.397	-0,3

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

Tabla 6.1

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.1

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

En este gráfico se aprecian la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino.



Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Septiembre-08		Agosto-09		Septiembre-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.707	36,0	6.512	35,1	6.383	34,6	-2,0	-4,8
Productos petrolíferos	11.930	64,0	12.057	64,9	12.061	65,4	-	1,1
Total	18.637	100,0	18.569	100,0	18.444	100,0	-0,7	-1,0

A finales de septiembre, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, estaba situado en 18.444 kt, un 1,0% menores que los del mismo mes del año anterior y un 0,7% inferior al nivel de stocks registrado a finales del pasado mes de agosto.

La estructura de los stocks, a finales de mes, estaba compuesta por un 34,6% de crudos y materias primas y un 65,4% de productos petrolíferos.

Tabla 6.2

Evolución de los stocks

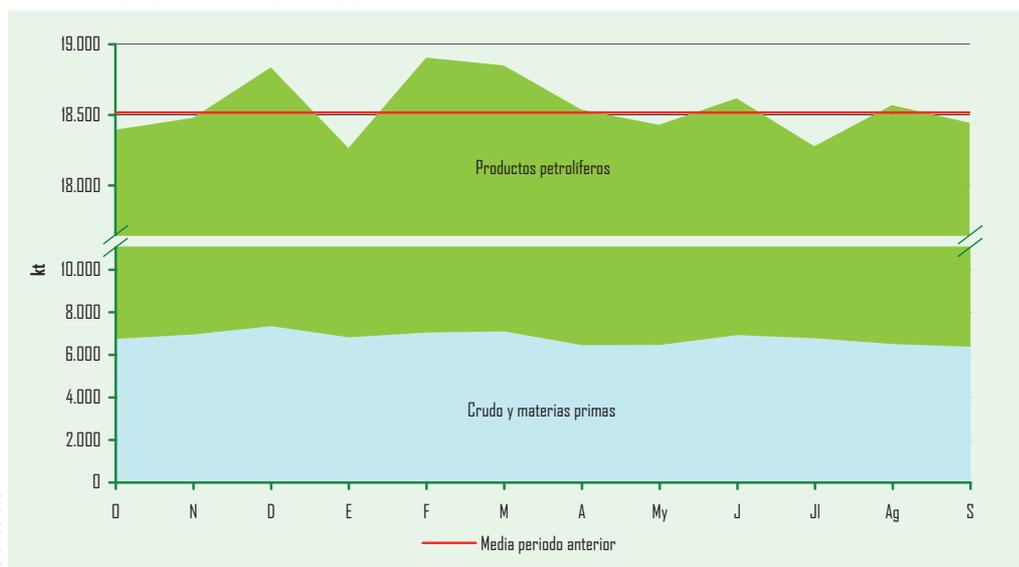


Gráfico 6.3

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

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)

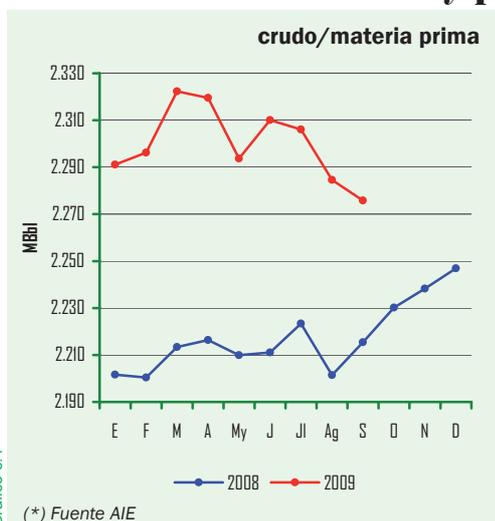


Gráfico 6.4

(*) Fuente AIE

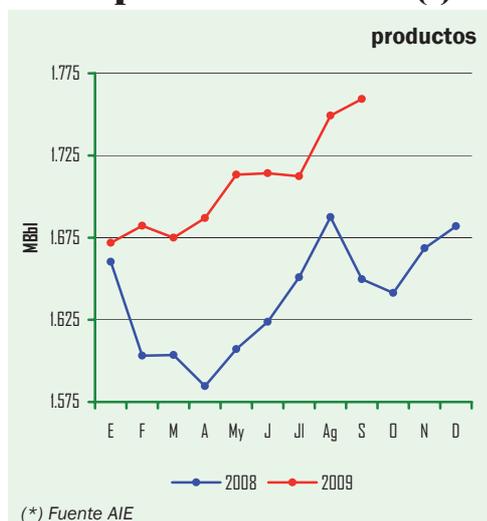


Gráfico 6.5

(*) Fuente AIE

En estos gráficos de evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los stocks de crudos se han mantenido a lo largo de todo el año por encima de los del año anterior. Igualmente, los stocks de productos se sitúan por encima de los habidos el pasado año.

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

Producción interior de crudo	7	Producción de refinерías	4.911
Importaciones de crudo	4.080	Consumos propios	-324
Productos intermedios y mat. aux.	739	Trasposos / dif. estadísticas	-209
Variación de existencias de mat. primas	129	Importaciones de productos petrolíferos	2.089
Materia prima procesada	4.955	Exportaciones de productos petrolíferos	-827
Pérdidas de refino	-44	Variación de existencias	-4
Producción de refinерías	4.911	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.636

Tabla 6.3

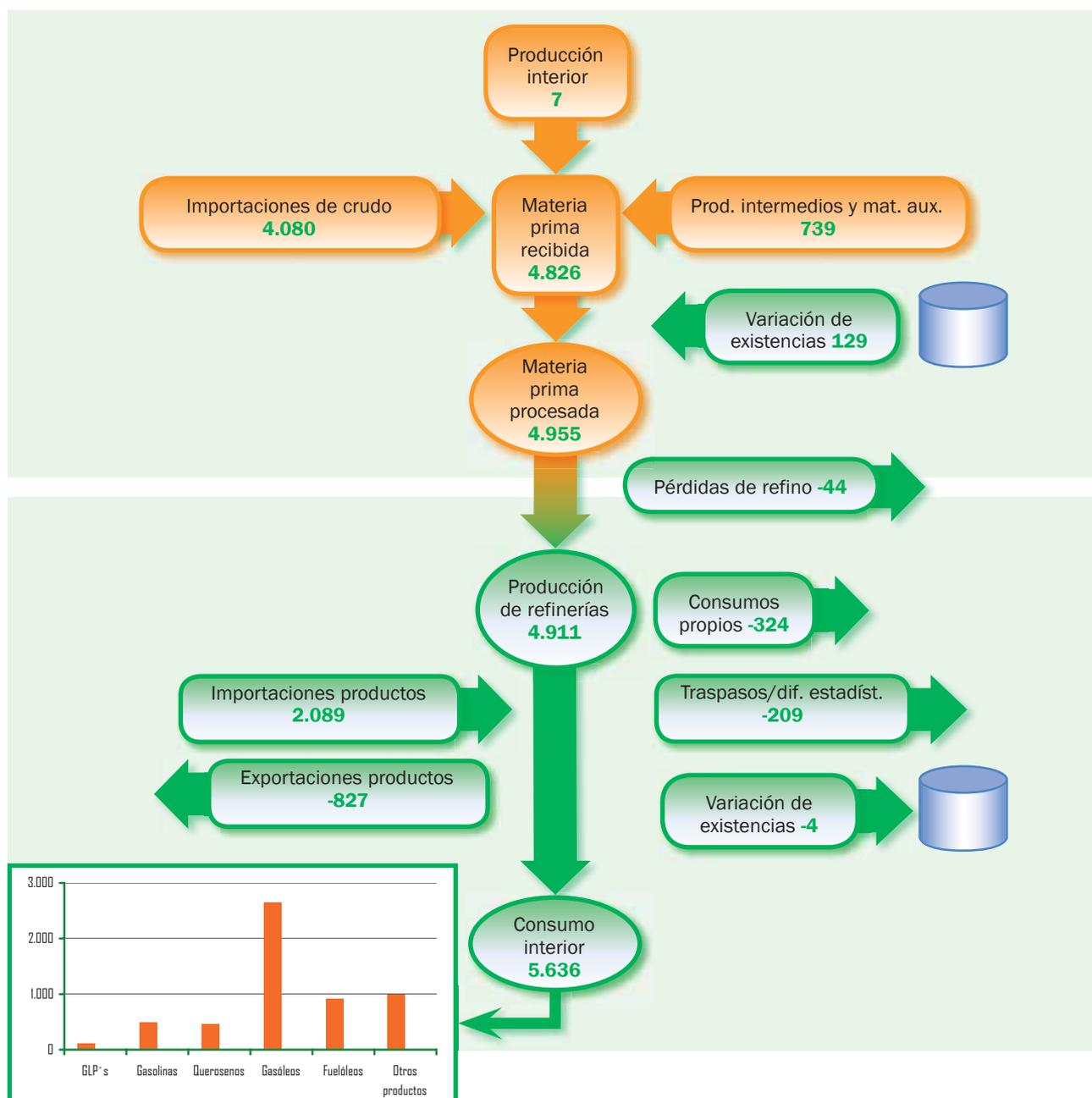


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Sep-08	Ago-09	Sep-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	117,88	108,73	105,91	-2,6	-10,2
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	118,29	96,15	94,40	-1,8	-20,2

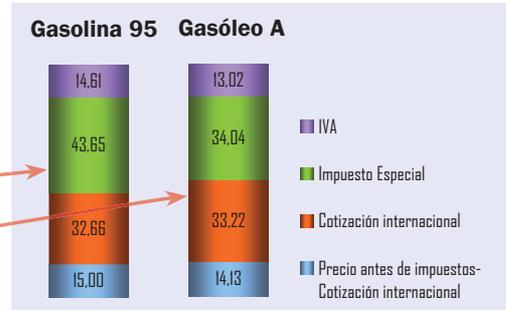


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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



Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2003=100.

En septiembre, de nuevo los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España experimentan descensos apreciables. Así, disminuye el precio de la gasolina eurogrado el 2,6% respecto a agosto, mientras que el del gasóleo de automoción lo hace un 1,8%. Al comparar los precios de los combustibles con los de un año antes, las diferencias son mayores, la gasolina ha disminuido un 10,2% y el gasóleo un 20,2%.

La evolución de los precios de los combustibles de automoción, está afectando de forma notable a la evolución del IPC.

En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2003 hasta el presente, tanto en céntimos de euro corrientes, como en céntimos de euro constantes. En términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
1 Abril 2007	11,53	-2,12
5 Julio 2007	11,64	0,95
1 Octubre 2007	12,29	5,58
1 Enero 2008	12,94	5,29
1 Abril 2008	14,10	8,96
1 Julio 2008	13,76	-2,41
1 Enero 2009	13,50	-1,89
1 Abril 2009	10,50	-22,22
1 Julio 2009	10,48	-0,19

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

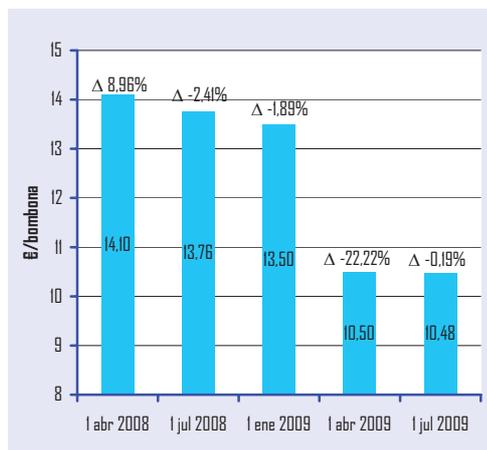


Gráfico 7.3

En este gráfico se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. Este precio bajó el día 1 de julio 0,02 €/bombona, hasta 10,48 €/bombona, permaneciendo sin variaciones hasta finales de septiembre. En los nueve primeros meses del año el precio ha disminuido el 23,84%.

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 la representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales. En septiembre han permanecido inalterables. Desde finales de diciembre de 2008, estas tarifas han descendido el 14,75% y el 20,06% respectivamente.

Año	Fecha	Consumidor Tipo			
		Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2008	1 Enero	7,2116	4,9	5,8012	4,8
	12 Abril	7,3168	1,5	5,9064	1,8
	12 Julio	7,4767	2,2	6,0663	2,7
	12 Octubre	8,0428	7,6	6,6323	9,3
2009	1 Enero	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6
	12 Abril	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5
	1 Julio	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3

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

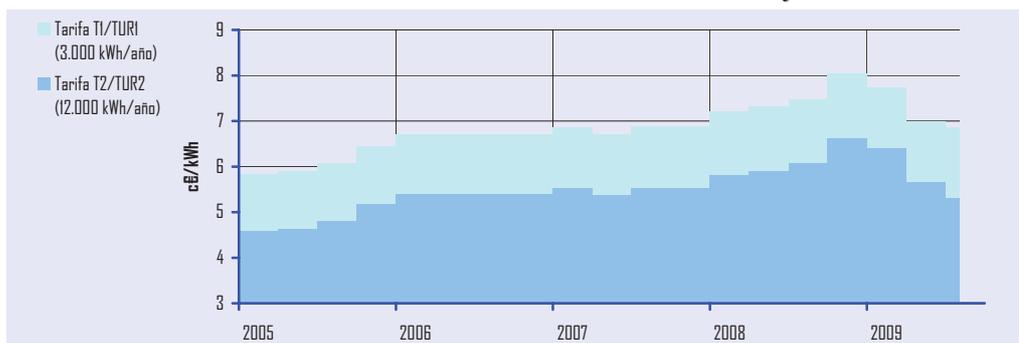


Gráfico 7.4

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

Los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en los principales países europeos, mantienen diferencias notables con respecto al precio en España, que se mantiene por debajo de la media ponderada del precio en los países de la UE. En septiembre el PVP final es en España 18,49 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 14,9% menor que en el resto de países considerados. Este hecho, es consecuencia de la menor imposición que tienen los combustibles de automoción en España. En septiembre, la diferencia fue de 21,56 c€/litro, es decir, la presión fiscal en España para la gasolina de 95 I.O. es un 27,0% menor que la media europea, pese al incremento, en junio pasado, del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	105,91	136,90	130,26	124,52	119,34	127,13	128,59	130,88	124,40	-18,49
IVA	14,61	21,86	20,80	20,41	17,77	21,19	22,32	26,18	20,03	-5,42
IE	43,65	70,07	65,45	60,62	60,57	56,40	57,41	56,26	59,79	-16,14
PAI	47,65	44,97	44,01	43,49	41,00	49,55	48,87	48,45	44,58	3,07

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

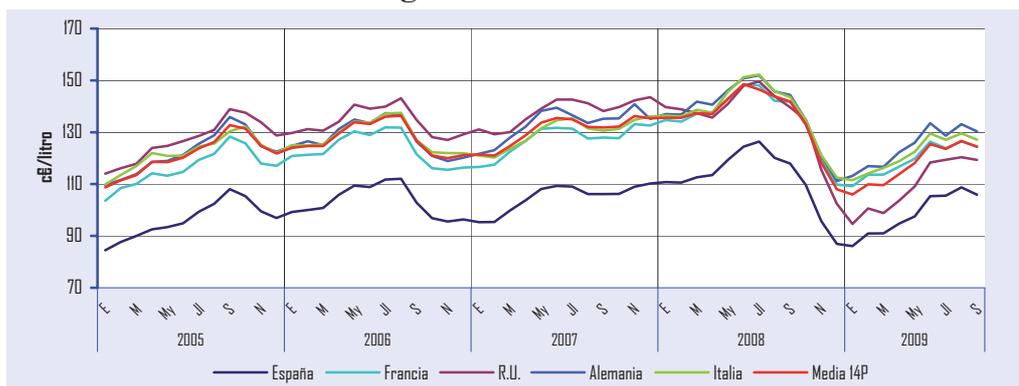


Gráfico 7.5

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

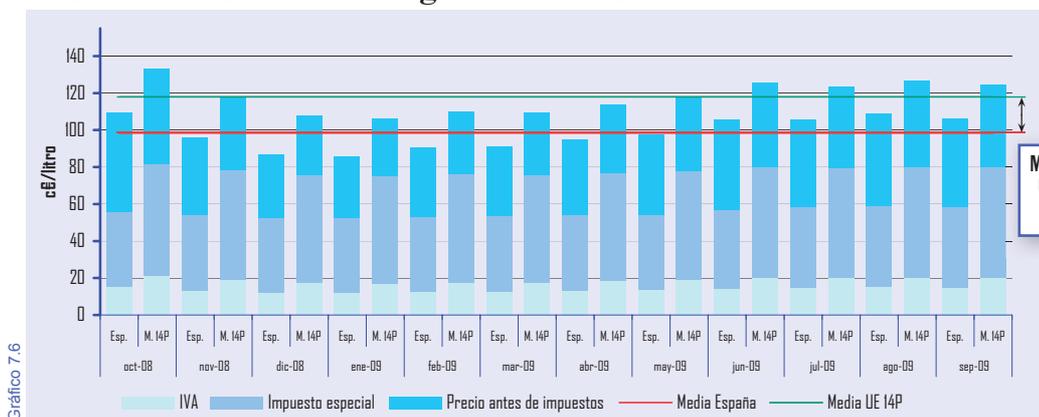


Gráfico 7.6

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

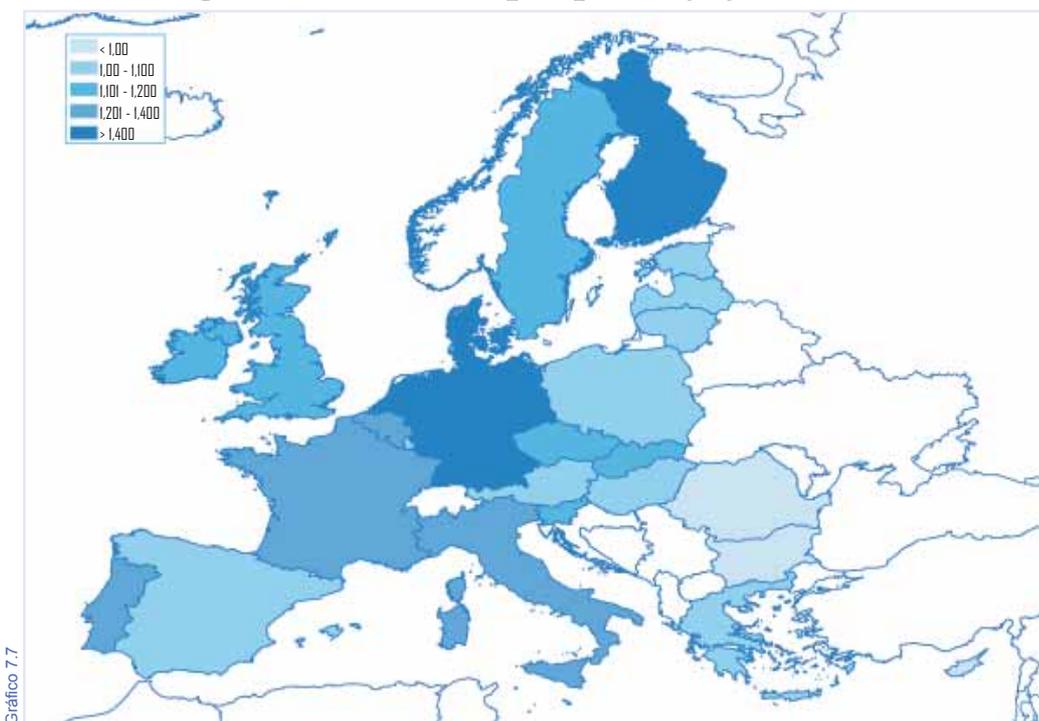


Gráfico 7.7

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

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	94,40	100,70	108,80	102,08	120,05	109,61	103,05	106,56	106,92	-12,52
IVA	13,02	16,08	17,37	16,73	17,88	18,27	17,88	21,31	17,04	-4,02
IE	34,04	41,32	47,04	42,79	60,55	42,30	35,73	38,29	45,00	-10,97
PAI	47,34	43,30	44,39	42,56	41,61	49,04	49,43	46,96	44,87	2,47

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

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

En septiembre, esta diferencia fue de 12,52 c€/litro más baja en España. El impuesto especial sobre hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 24,36% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, que se ha incrementado por la subida del Impuesto sobre Hidrocarburos del pasado mes de junio, es en España un 24,15% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

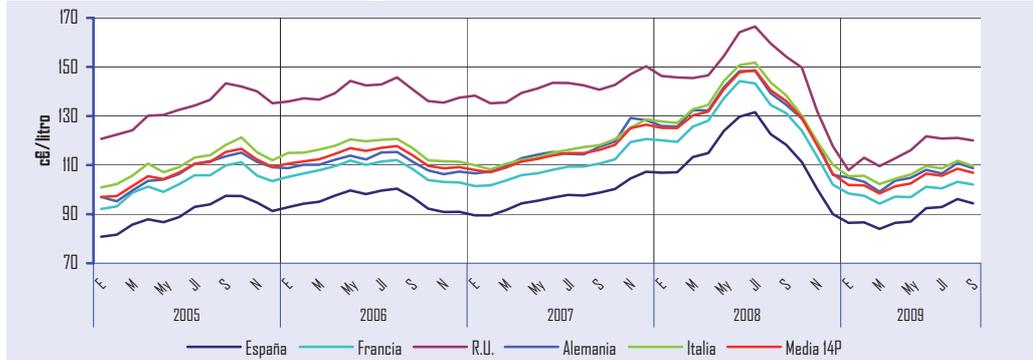


Gráfico 7.8

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

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....107,25
 España.....92,33

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

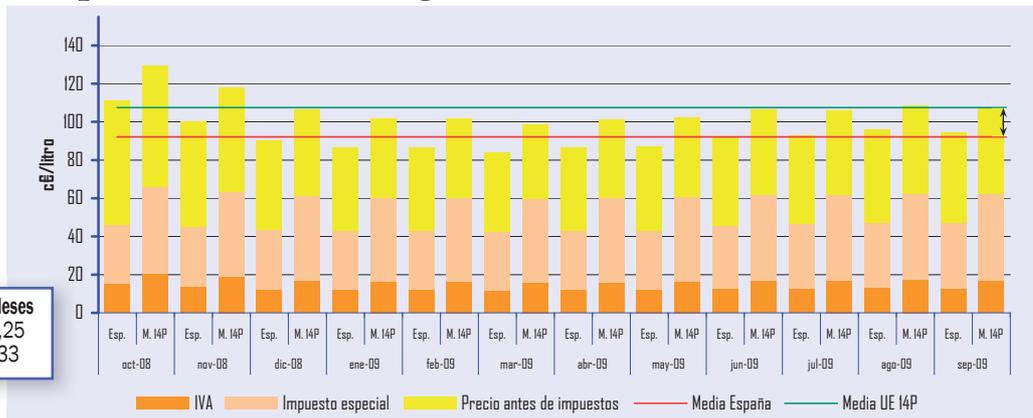


Gráfico 7.9

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

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

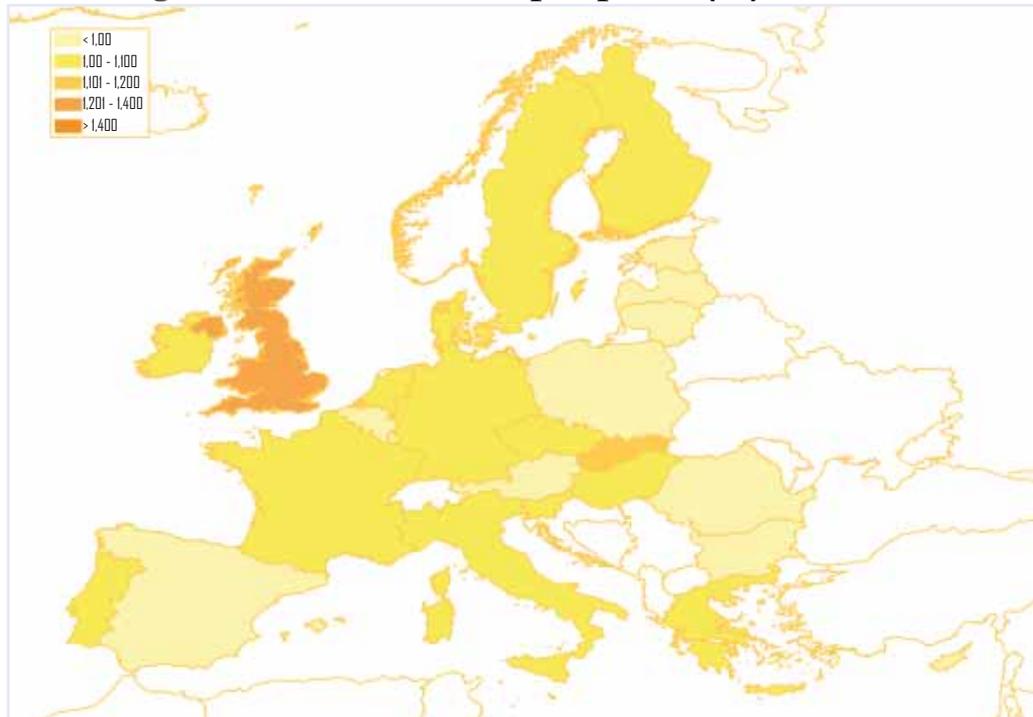


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

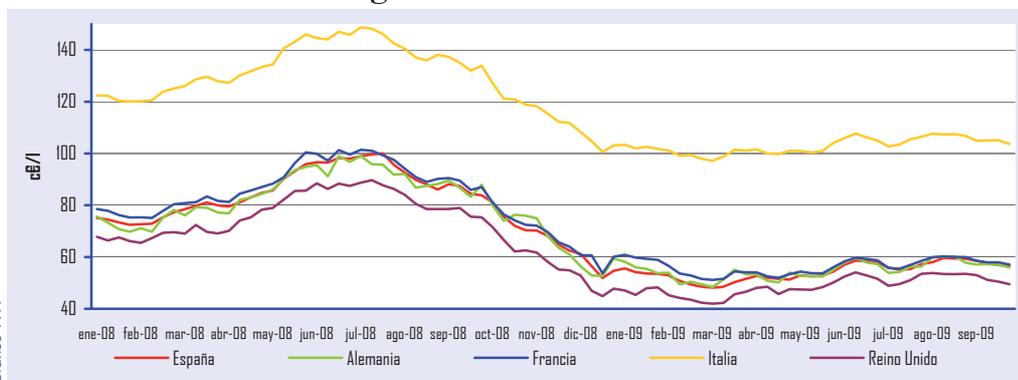
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	57,88	69,15	57,15	58,42	51,75	105,24	70,99	97,99	63,27	-5,39
PAI	41,33	33,17	41,89	43,18	37,22	47,38	45,77	49,15	42,81	-1,48

Unidad: c€/litro

En España, durante septiembre, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 8,5% más barato que en la media ponderada del resto de países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€	
2008	Marzo	103,66	1,5527
	Abril	108,97	1,5751
	Mayo	122,73	1,5557
	Junio	132,44	1,5553
	Julio	133,18	1,5770
	Agosto	113,03	1,4975
	Septiembre	98,13	1,4374
	Octubre	71,87	1,3322
	Noviembre	52,51	1,2732
Diciembre	40,35	1,3449	
2009	Enero	43,59	1,3239
	Febrero	—	1,2785
	Marzo	—	1,3050
	Abril	—	1,3190
	Mayo	—	1,3650
	Junio	—	1,4016
	Julio	—	1,4088
	Agosto	—	1,4268
	Septiembre	—	1,4562

Tabla 7.7

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.12

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.13

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

Evolución del precio del crudo Brent

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

Máx-Mín en 12 últimos meses	US\$/Bbl
Max 1-Octubre-2008	92,38
Mín 24-Diciembre-2008	33,66

Tabla 7.8

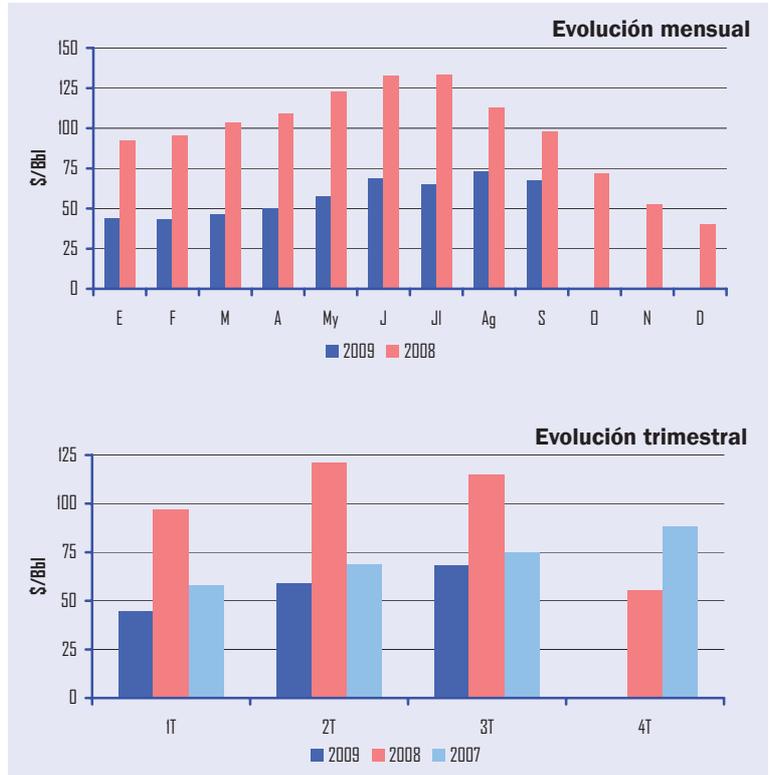


Gráfico 7.14

Gráfico 7.15

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.16

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

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

Tabla 7.9

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

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

Periodo	Prem Unl (*)	Jet Kerosene	ULSD (*)	Gasoil 0,2	1% Fuel Oil	
2007	1t	546,4	573,4	528,8	510,3	248,3
	2t	727,6	653,6	618,4	593,7	324,6
	3t	695,0	703,1	673,0	651,1	376,6
	4t	775,4	848,6	810,9	777,3	461,5
2008	Enero	796,4	854,9	813,1	787,9	477,1
	Febrero	829,8	910,6	869,7	846,7	473,2
	Marzo	877,0	1.045,9	991,8	946,0	505,7
	Abril	949,6	1.136,4	1.059,8	1.010,1	546,7
	Mayo	1.052,9	1.270,3	1.211,5	1.162,2	600,7
	Junio	1.132,4	1.297,9	1.246,6	1.194,6	667,3
	Julio	1.092,6	1.336,0	1.239,3	1.195,9	732,4
	Agosto	971,8	1.120,7	1.037,3	1.007,5	636,6
	Septiembre	885,2	1.013,0	947,9	904,3	543,7
	Octubre	624,0	762,5	736,3	688,4	399,3
	Noviembre	426,9	620,5	587,7	545,0	286,5
	Diciembre	337,5	471,4	453,9	406,2	229,4
2009	Enero	395,9	474,6	466,8	424,4	244,2
	Febrero	—	—	—	—	—

Tabla 7.10

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

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

Prem Unl (*)



Gráfico 7.17

Jet Kerosene



Gráfico 7.18

ULSD (*)

Gasoil 0,2



Gráfico 7.19

1% Fuel Oil



Gráfico 7.20

(*) 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

JULIO 2009

- **Resolución** de 30 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la autorización e inscripción definitivas de Electrabel España, S.A. en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado, sección de comercializadores, a favor de GDF Suez Energía España, S.A.U. (B.O.E de 15 de julio de 2009).
- **Resolución** de 2 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E. de 20 de julio de 2009).
- **Resolución** de 6 de julio de 2009, 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 tercer trimestre de 2009. (B.O.E. de 20 de julio de 2009).
- **Orden** ITC/1997/2009, de 21 de julio, de corrección de errores de la Orden ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E. de 24 de julio de 2009).
- **Resolución** de 15 de julio de 2009, de la Dirección general de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. (B.O.E. de 27 de julio de 2009).

AGOSTO 2009

- **Resolución** de 5 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y

Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de agosto de 2009).

- **Resolución** de 15 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Electrabel España, S.A.U. en la sección segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado de Combustibles Gaseosos por Canalización por la de GDF Suez Energía España, S.A.U. (B.O.E de 15 de agosto de 2009).
- **Real Decreto** 1396/2009, de 28 de agosto, por el que se dispone el cese de don Jorge Sanz Oliva como Director General de Política Energética y Minas. (B.O.E. de 29 de agosto de 2009).
- **Real Decreto** 1397/2009, de 28 de agosto, por el que se nombra Director General de Política Energética y Minas a don Antonio Hernández García. (B.O.E. de 29 de agosto de 2009).

SEPTIEMBRE 2009

- **Resolución** de 2 de septiembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de septiembre de 2009).
- **Orden** ITC/2608/2009, de 28 de septiembre, por la que se modifica la Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados. (B.O.E de 30 de septiembre de 2009).
- **Resolución** de 29 de septiembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de septiembre de 2009).

UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS**Unidades y factores de conversión para energía:**

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

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

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

Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3) Presión de suministro ≤ 4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	≤ 5.000
Tarifa 2/TUR2	$> 5.000 \leq 50.000$

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, Indonesia, Iraq, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

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

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

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

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



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

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

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS