

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	5.728	5.506	69.098	68.772	Notable debilidad por efecto de la climatología
G.L.P.'s	CORES	kt	111	130	1.908	1.874	Descenso acusado por elevadas temperaturas
Gasolinas	CORES	kt	507	450	6.067	6.048	Mantiene la debilidad de los pasados meses
Querosenos	CORES	kt	462	395	5.123	5.147	Notable mejora en el mes. Crece el 6,4%
Gasóleos de automoción	CORES	kt	2.058	1.915	23.823	23.809	Se frenan las caídas. Limitado descenso.
Gas natural	CORES	GWh	31.968	31.677	410.191	403.230	Se mantiene la acusada debilidad de la demanda

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones ⁽⁴⁾
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.388	3.820	Noviembre 2009	Se intensifica la caída en el mes: -19,4%
Importación de gas natural	CORES	GWh	32.166	36.449	Noviembre 2009	Debilidad menos acusada que en octubre.
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	48,38	50,48	Noviembre 2009	Importante incremento en el mes: 20,7%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.153	1.360	Noviembre 2009	Sigue disminuyendo el saldo importador
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.149	-2.257	Octubre 2009	Ligero incremento del déficit energético
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	27,65	36,01	Octubre 2009	Notable incremento en el mes
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.871	4.406	Noviembre 2009	Se mantiene la debilidad: -4,0%.
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	84,6	79,1	Noviembre 2009	Importante descenso de la utilización
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.430	18.175	Noviembre 2009	Ligera caída respecto al mes de octubre
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	7	11	Noviembre 2009	Debilidad de la producción.
Gas natural	CORES	GWh	9	8	Noviembre 2009	Debilidad de la producción.
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,12	0,20	Noviembre 2009	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,03	0,03	Noviembre 2009	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,4816	1,4914	Noviembre 2009	Fuerte apreciación del euro frente al dólar
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	104,49	107,53	Noviembre 2009	Incremento del precio en el mes: +2,9%.
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	94,39	97,20	Noviembre 2009	Incremento del precio en el mes: +3,0%.
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	10,69	10,69	Noviembre 2009	Se mantiene el precio en noviembre
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	6,7845	6,7845	Noviembre 2009	Se mantiene el precio en noviembre
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	-4,2	-4,0	3erTr. 09	La actividad global modera su contracción
Indicador sintético de Actividad	MEH	(%) Var. inter.	-1,7	-0,7	Octubre 2009	Continúa mejorando la tendencia.
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-9,2	-5,7	Noviembre 2009	Mejora la actividad industrial.
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	-1,2	-3,6	Noviembre 2009	Se incrementa la debilidad. Afecta el clima
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-17,9	-13,0	Noviembre 2009	Caídas menos acusadas dentro de la debilidad
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	26,4	37,5	Noviembre 2009	Importante incidencia de las ayudas al sector
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	5	Noviembre 2009	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Noviembre: Muy cálido en la mayor parte de España

Resultando extremadamente cálido en áreas del levante y sureste peninsulares. La anomalía térmica media en España ha sido de +2,0 ° C (Periodo de Referencia: 1971-2000), por lo que este noviembre ha resultado el quinto más cálido desde 1971. Las anomalías térmicas fueron positivas en todas las regiones. Al igual que sucedió en el pasado mes de octubre, la persistencia de condiciones que han dado lugar a temperaturas relativamente elevadas, ha propiciado que los valores medios mensuales hayan superado los anteriores registros máximos para noviembre en algunos observatorios del sur y este peninsular. El mes de noviembre ha resultado en conjunto más seco de lo normal, con una precipitación media mensual del 75 % del valor medio de noviembre sobre el período de referencia 1971-2000. El mes fue no obstante muy húmedo en Galicia, regiones cantábricas, Navarra y extremo noroeste de Castilla y León, húmedo o normal en el resto de la mitad norte de Castilla y León y la Rioja y en cambio resultó seco a muy seco en el resto de la España peninsular, así como en Baleares y en el archipiélago canario.

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.

- Según los datos de la Agencia Estatal de Meteorología, el mes de noviembre ha sido muy cálido y seco, con una anomalía de +2°C de media en el conjunto del país y siendo el quinto mes de noviembre más cálido desde 1971. Este hecho, ha afectado a la demanda total de productos petrolíferos que ha descendido un 5,6% y que sin esta circunstancia, hubiese experimentado tasas mucho más moderadas. En los últimos doce meses la demanda cae un 5,3%.
- Como consecuencia de la excepcional meteorología de noviembre, el consumo de muchos productos se ha visto fuertemente afectado. Así, el gasóleo de calefacción desciende en el mes el 39,0% y el consumo de GLP´s, que es también intensamente estacional, desciende un 20,8%.
- La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo A, ha mantenido un comportamiento mucho más moderado, con una tasa negativa del 1,7% en el mes, en sintonía con la sensible mejora de los indicadores del transporte por carretera que descienden tan sólo tres décimas en noviembre.
- La demanda de gas natural mantiene la debilidad de meses precedentes, consecuencia de la atonía de la producción industrial, la caída de la demanda para generación eléctrica y, en noviembre, la anómala climatología. En efecto, la demanda cae en el mes el 18,0% y la demanda para generación eléctrica lo hace un 19,4%. En el acumulado del año disminuyen, respectivamente, un 11,5% y un 17,0%.
- 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 \$/€ experimentan alzas respecto a octubre: la gasolina sube un 2,9% y el gasóleo un 3,0%.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En noviembre se produce una caída del consumo de productos petrolíferos del 5,6%, algo superior a la de octubre. En el acumulado del año disminuye un 5,7%, 3,76 millones de toneladas menos que en 2008. En los doce últimos meses, el consumo ha disminuido el 5,3%, tasa algo más acusada que la de la caída de la actividad económica.

En los meses transcurridos 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 menos negativas que las de la demanda de productos petrolíferos.

En noviembre, el consumo de productos petrolíferos asciende a 5,51 millones de toneladas, disminuyendo el consumo de todos los tipos de productos excepto los querosenos. En los doce últimos meses, todos los grupos de productos experimentan tasas negativas de crecimiento.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P´s)	130	-20,8	1.631	-6,1	1.874	-4,5	2,7
Gasolinas	450	-5,7	5.523	-4,3	6.048	-4,1	8,8
Querosenos	395	6,4	4.718	-9,3	5.147	-9,6	7,5
Gasóleos	2.690	-8,0	30.325	-5,8	33.509	-5,2	48,7
Fuelóleos	893	-2,5	10.236	-3,9	11.225	-3,0	16,3
Otros productos (**)	948	-3,4	10.261	-5,9	10.969	-6,5	16,0
Total (***)	5.506	-5,6	62.694	-5,7	68.772	-5,3	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

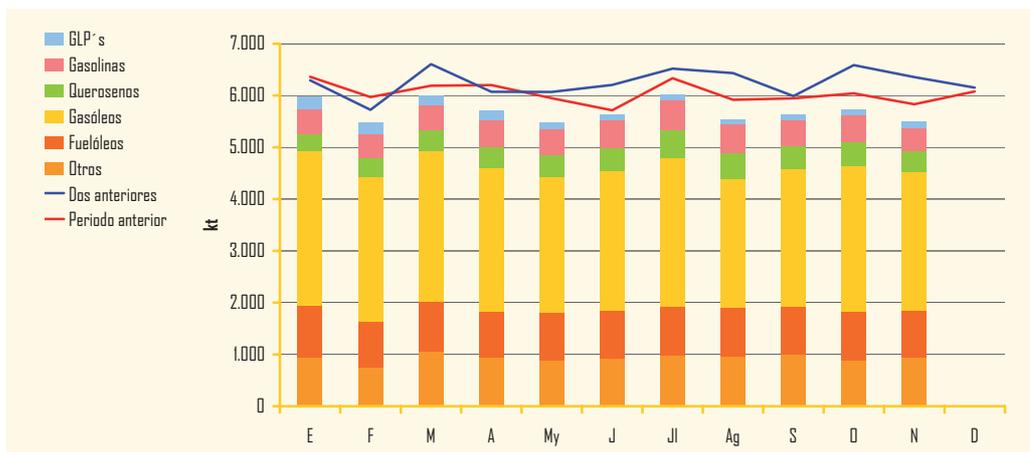


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

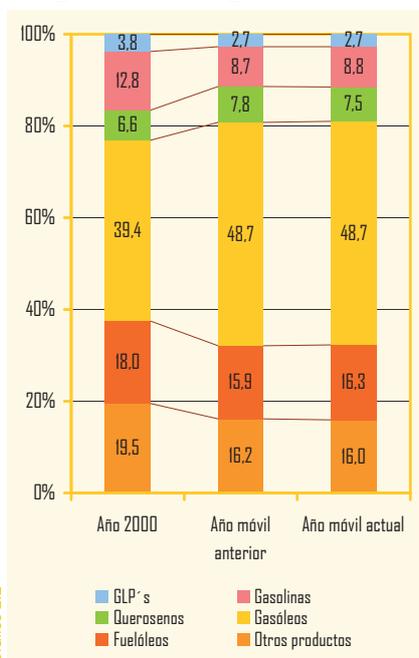


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte			
Transporte urbano total (*)	-5,7	-2,3	Noviembre 09
Transporte interurbano total (*)	-4,0	-0,5	Noviembre 09
Transporte por carretera (*)	-3,2	-0,3	Noviembre 09
Transporte ferrocarril (*)	-2,6	-1,0	Noviembre 09
▶ AVE - Larga distancia (*) ⁽²⁾	-1,4	1,5	Noviembre 09
Transporte aéreo (interior) (*)	-0,2	1,2	Noviembre 09
Marítimo (cabotaje) (*)	-1,8	2,1	Noviembre 09
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial ⁽¹⁾	-9,2	-5,7	Noviembre 09
Bienes de consumo	-5,1	-0,9	Noviembre 09
▶ B. consumo duradero	-21,1	-16,0	Noviembre 09
▶ B. consumo no duradero	-2,4	1,3	Noviembre 09
Bienes de equipo	-12,8	-10,6	Noviembre 09
Bienes intermedios	-11,0	-5,1	Noviembre 09
Energía	-6,7	-10,4	Noviembre 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.

Se aprecia una pequeña disminución de los destilados medios en la estructura del consumo, como consecuencia del efecto sustitución de gasóleos por gasolinas, así como por la caída de la demanda de querosenos en el actual año móvil.

Los indicadores del transporte en España, reflejan, en noviembre mejoras en relación al año anterior, especialmente en el transporte aéreo interior y en larga distancia de ferrocarril de alta velocidad.

El índice de producción industrial (IPI), aunque continúa débil en bienes de equipo y bienes intermedios, mejora ligeramente respecto al mes de octubre; pasando la tasa media en el acumulado del año del -17,9% en octubre, al -16,9% en noviembre.

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	85	-18,6	962	-6,8	1.110	-5,2	59,2
Granel	44	-25,4	654	-5,5	749	-4,0	40,0
Automoción (envasado y granel)	1	32,1	14	24,6	15	25,2	0,8
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	130	-20,8	1.631	-6,1	1.874	-4,5	100,0

Tabla 2.3

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

El consumo de GLP's ha disminuido en noviembre, el 20,8% con respecto al mismo mes del año anterior; y más negativa que la de octubre. Al igual que en ese mes, se puede achacar la caída del consumo al clima extraordinariamente cálido o muy cálido que se ha experimentado en casi todas las regiones del país. Los suministros de los gases envasados caen un 18,6% y los gases licuados a granel lo hacen un 25,4%. En el acumulado del año se experimenta un descenso del 6,1%, mientras que en los doce últimos meses el consumo de GLP's disminuye un 4,5%.

Evolución del consumo y tipos de suministro

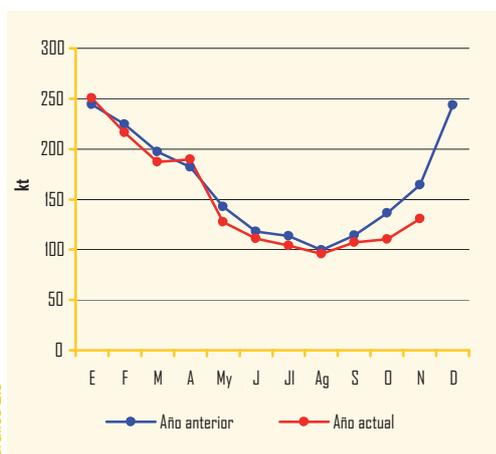


Gráfico 2.3

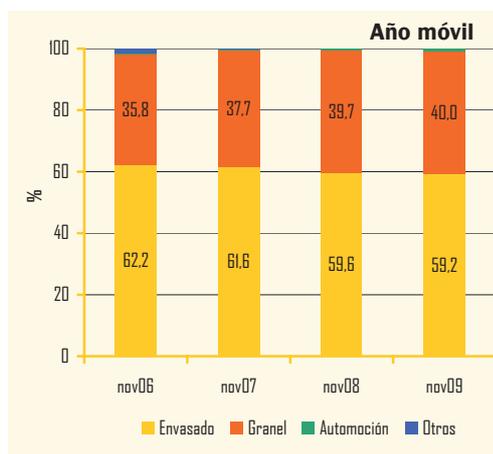


Gráfico 2.4

Gasolinas

Continúa la demanda de gasolinas con la atonía de los pasados meses, experimenta una tasa negativa del 5,7%, con respecto al mismo mes de 2008.

En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 5,52 millones de toneladas, un 4,3% menos que en el mismo período del año anterior, siendo más acusado el descenso en las gasolinas de 98 I.O. que en las eurogrado.

En el año móvil el consumo asciende a 6,05 millones de toneladas un 4,1% menos que en el año móvil anterior.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	402	-5,7	4.925	-3,7	5.391	-3,3	89,1
98 I.O.	47	-5,4	590	-9,3	649	-9,6	10,7
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	449	-5,6	5.516	-4,3	6.040	-4,0	99,9
Otras gasolinas	—	—	7	-6,3	8	-6,3	0,1
Total	450	-5,7	5.523	-4,3	6.048	-4,1	100,0

Tabla 2.4

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

Evolución del consumo de gasolinas auto

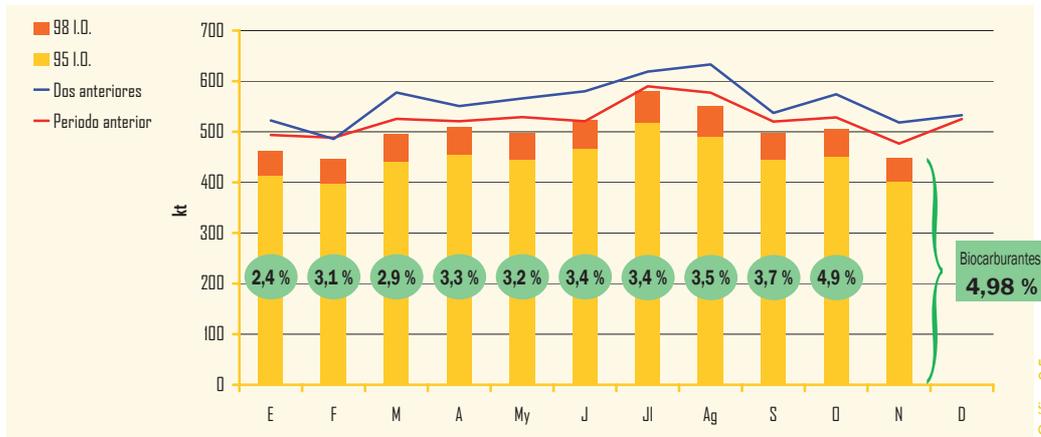


Gráfico 2.5

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

En noviembre, el contenido en bioetanol de las gasolinas auto es del 4,98 %.

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 I.O.

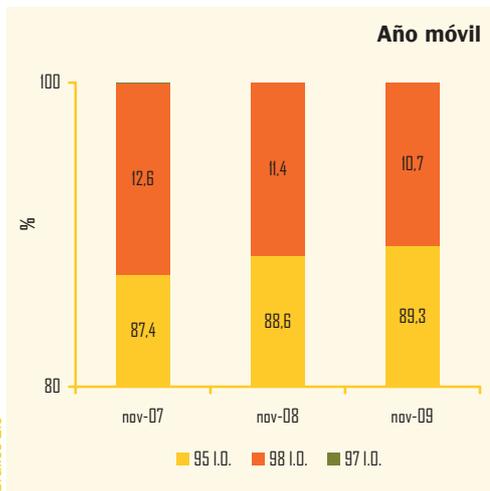


Gráfico 2.6

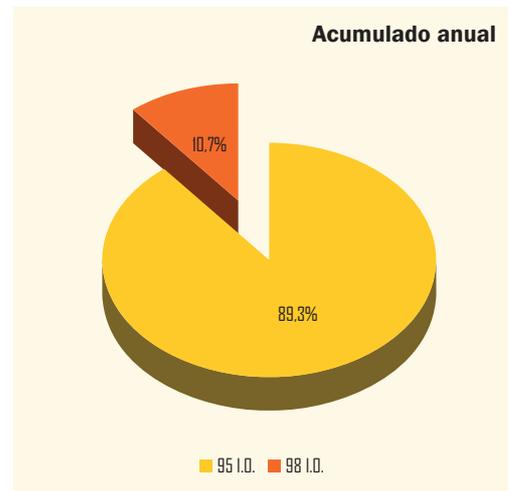


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.897	-0,8	21.641	-5,4	23.606	-5,3	70,4
Biodiesel	3	-46,9	39	-60,2	42	-59,5	0,1
Biodiesel Mezcla	15	45,8	151	-7,9	161	-10,7	0,5
Subtotal gasóleos auto	1.915	-0,7	21.830	-5,7	23.809	-5,5	71,1
Agrícola y pesca (B)	460	-17,3	4.999	-5,4	5.630	-4,1	16,8
Calefacción (C)	193	-39,0	2.156	-8,4	2.584	-5,4	7,7
Otros gasóleos (**)	123	0,4	1.339	-4,9	1.486	-3,4	4,4
Total	2.690	-8,0	30.325	-5,8	33.509	-5,2	100,0

Tabla 2.5

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

En noviembre, cae el consumo de gasóleos un 8,0% respecto a la del mismo mes de 2008. Cayeron todos los tipos de este producto, especialmente el gasóleo de calefacción, un 39,0%, como consecuencia de la excepcionalmente calurosa climatología, al ser el quinto noviembre más cálido desde 1971.

El consumo de gasóleos en el acumulado anual totaliza 30,33 millones de toneladas, un 5,8% menos que en el mismo periodo de 2008. En el año móvil, el consumo de gasóleos asciende a 33,51 millones de toneladas y suponen el 48,7% del total del consumo de productos petrolíferos en España.

En la estructura del consumo del año móvil, los gasóleos de automoción representan el 71,1% del total, el de usos agrícolas y pesqueros el 16,8% y el gasóleo de calefacción el 7,7%.

En noviembre, el contenido en biocarbantes de los gasóleos de automoción es del 4,91%.

Evolución del consumo de gasóleos

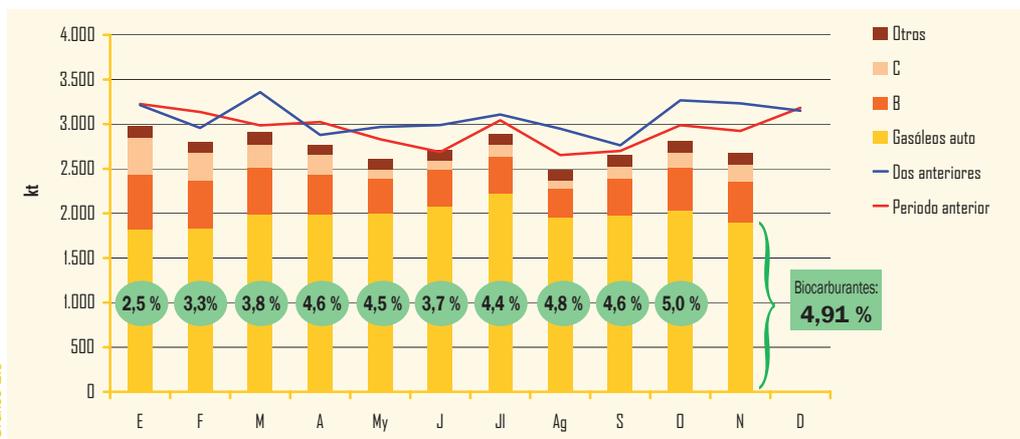


Gráfico 2.8

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

Distribución del consumo de gasóleos

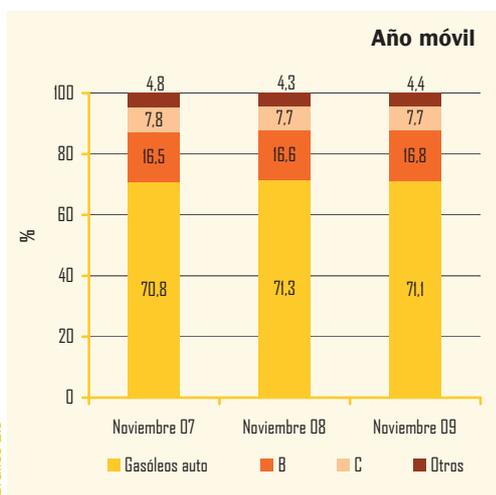


Gráfico 2.9

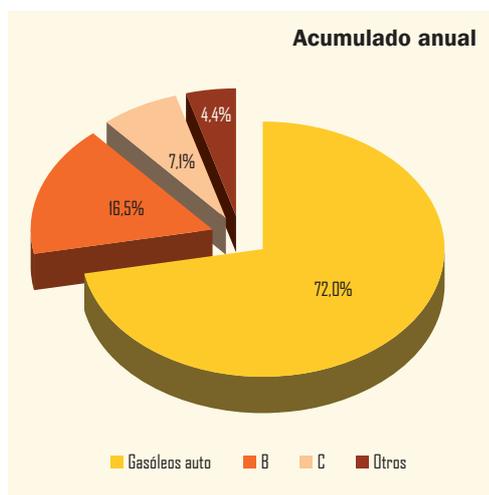


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

Consumo de combustibles de automoción

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasolinas 95 I.O.	402	-5,7	4.925	-3,7	5.391	-3,3	18,1
Gasolinas 98 I.O.	47	-5,4	590	-9,3	649	-9,6	2,2
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	449	-5,6	5.516	-4,3	6.040	-4,0	20,2
Gasóleo A	1.897	-0,8	21.641	-5,4	23.606	-5,3	79,1
Otros gasóleos de automoción (**)	18	13,5	190	-27,4	203	-28,6	0,7
Subtotal gasóleos auto	1.915	-0,7	21.830	-5,7	23.809	-5,5	79,8
Total Combustibles auto	2.364	-1,7	27.346	-5,4	29.849	-5,2	100,0

Tabla 2.6

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

Evolución del consumo de combustibles de automoción

La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo auto, en noviembre, ha totalizado 2,36 millones de toneladas, un 1,7% menos que en el mismo mes de 2008. En el acumulado del año, la demanda ha disminuido un 5,4%; las gasolinas un 4,3%, y los gasóleos de automoción un 5,7%.

La caída de la demanda de los combustibles de automoción en el año móvil con respecto al año anterior alcanza el 5,2%, totalizando 29,85 millones de toneladas, y mejorando sensiblemente respecto al año móvil anterior.

Del total del consumo de combustibles de automoción, los gasóleos representan el 79,8% y las gasolinas el 20,2%. Los combustibles de automoción suponen, en los doce últimos meses, el 43,4% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

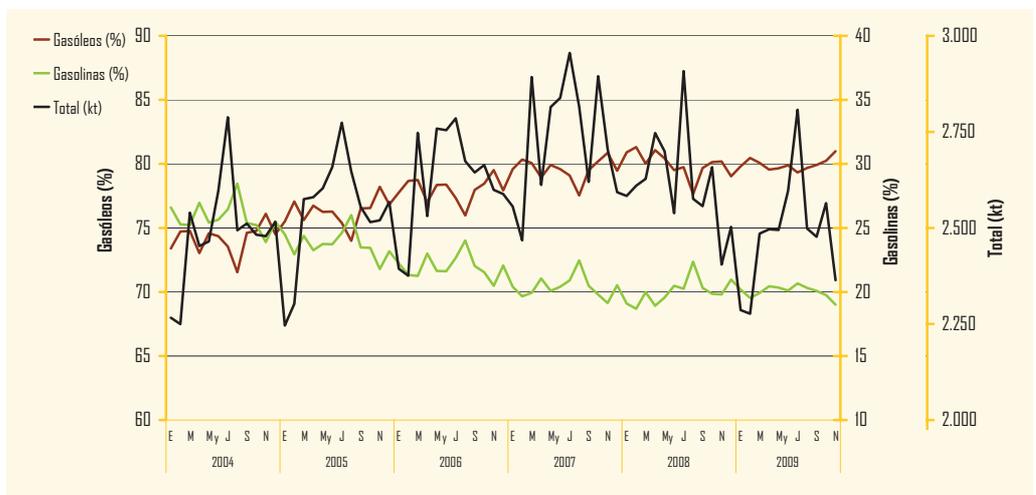


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

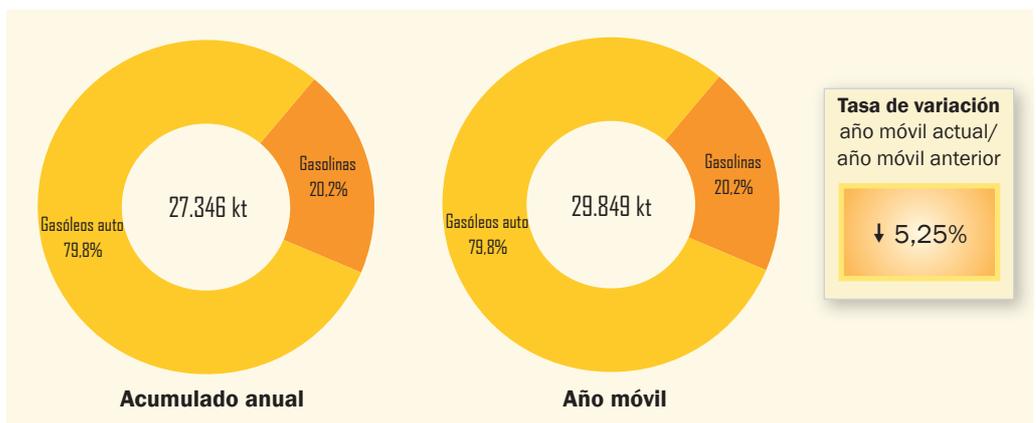


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción

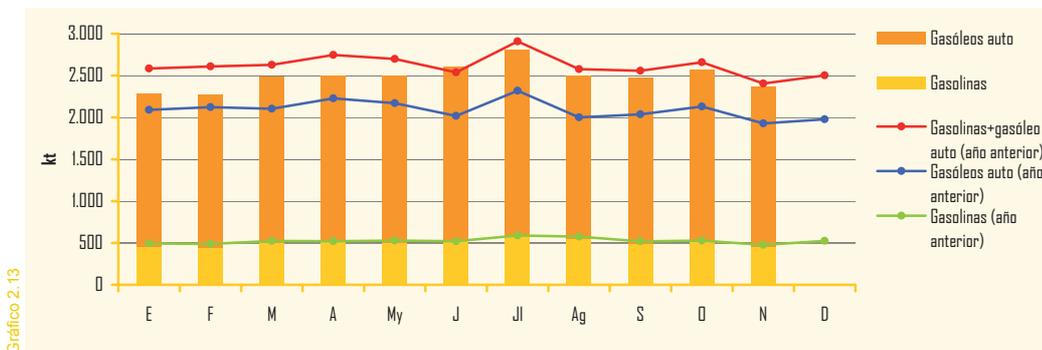


Gráfico 2.13

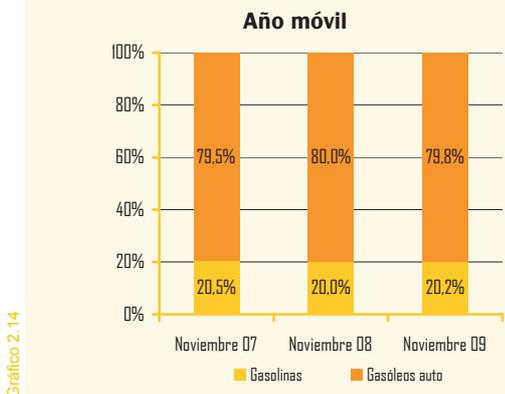


Gráfico 2.14

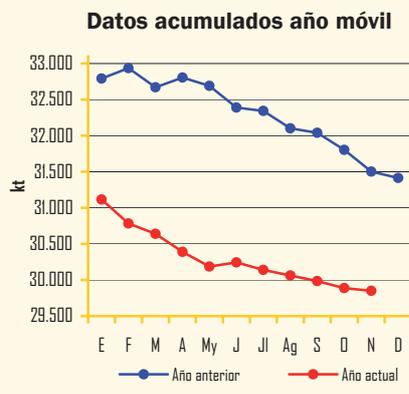


Gráfico 2.15

Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	395	6,4	4.718	-9,3	5.146	-9,6	99,99
Otros	—	—	1	-38,3	1	-35,6	0,01
Total	395	6,4	4.718	-9,3	5.147	-9,6	100,00

Tabla 2.7

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

Evolución del consumo de querosenos

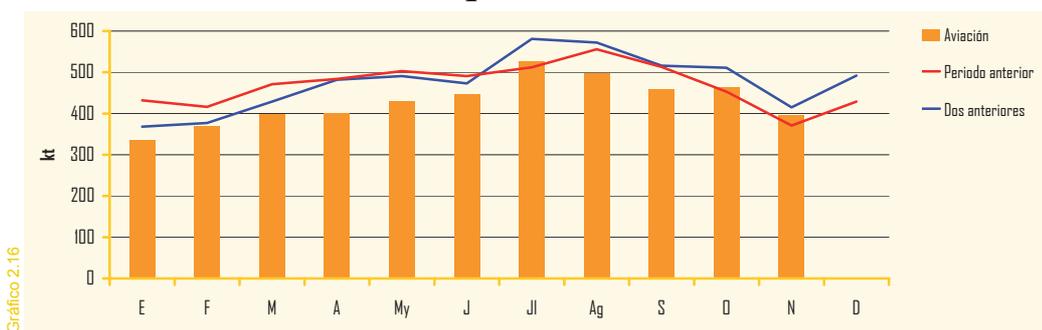


Gráfico 2.16

El consumo de querosenos de aviación se incrementa en noviembre un 6,4% con respecto a 2008; segunda tasa positiva consecutiva desde julio pasado. El consumo en referencia supone 395 kt. En el acumulado anual la caída del consumo es del 9,3%, totalizando 4,72 millones de toneladas.

En el acumulado del año móvil, el consumo de querosenos se eleva a 5,15 millones de toneladas, un 9,6% menos que en el año móvil anterior, en línea con la debilidad que a lo largo de todo el año ha experimentando el transporte aéreo interior y el tráfico internacional.

Fuelóleos y otros productos

En noviembre, la demanda de fuelóleos totalizó 893 kt, con un descenso del 2,5% respecto al mismo mes del año anterior. En los meses transcurridos del año, la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 3,9%, ocasionado por la fuerte caída del fuel BIA que desciende un 9,6% en el acumulado del año.

En los últimos doce meses, el consumo alcanza 11,22 millones de toneladas con un descenso del 3,0% con respecto al año móvil anterior, y representa el 16,3% del consumo total de productos.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	264	-6,1	3.153	-9,6	3.464	-8,8	30,9
Otros fuelóleos	629	-0,8	7.083	-1,1	7.761	-0,1	69,1
Total fuelóleos(**)	893	-2,5	10.236	-3,9	11.225	-3,0	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

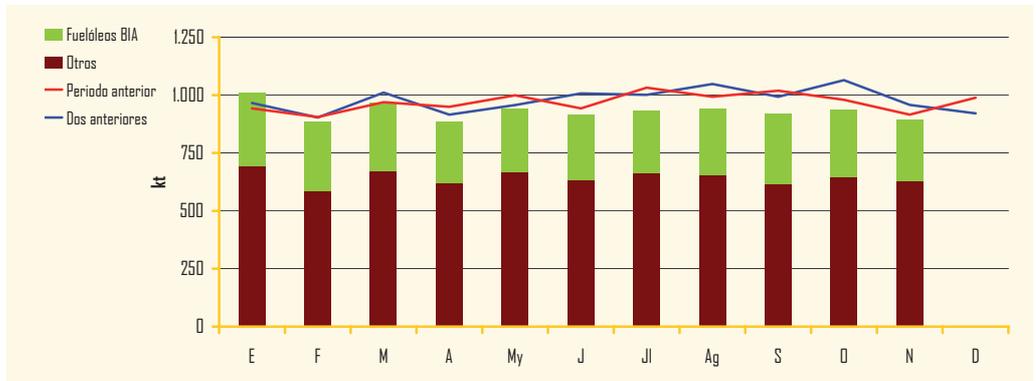


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	12,3	370	-19,5	396	-21,1	3,6
Asfaltos	201	-1,5	2.060	-5,4	2.204	-5,5	20,1
Coque	350	-2,5	4.117	-3,1	4.305	-3,2	39,2
Otros(**)	359	-6,5	3.714	-7,6	4.064	-8,7	37,1
Total otros productos	948	-3,4	10.261	-5,9	10.969	-6,5	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

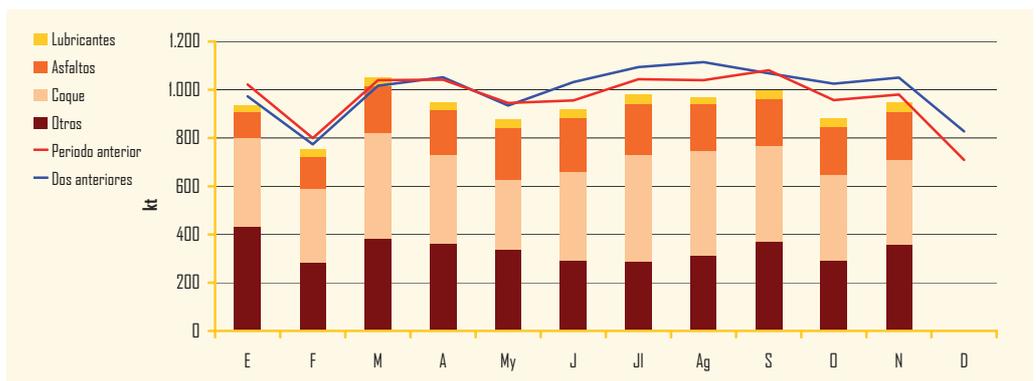


Gráfico 2.18

El consumo del resto de productos ha sido de 948 kt en noviembre con un descenso del 3,4%. Se invierte en este mes el descenso del consumo de lubricantes experimentado durante el resto del año, con un crecimiento del 12,3%.

La demanda en el acumulado anual, asciende a 10,26 millones de toneladas, experimentando un descenso del 5,9% con respecto al mismo período de 2008, como consecuencia de la debilidad del sistema productivo y muy especialmente de la producción industrial.

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	65	4	69	296	71	13	380	877	61	938	3.753	827	168	4.748
Aragón	12	1	13	73	29	11	113	161	14	175	895	329	134	1.358
Asturias	8	1	8	39	11	5	56	109	14	123	508	150	72	730
Baleares	14	2	16	26	5	31	63	210	21	231	399	71	469	940
Canarias	28	15	43	56	—	—	56	348	194	542	679	—	151	830
Cantabria	5	1	6	28	6	1	35	71	7	79	339	81	11	432
Castilla y León	24	2	26	165	72	21	258	344	33	378	2.051	817	241	3.109
Castilla la Mancha	18	1	19	115	56	12	183	239	20	259	1.419	650	138	2.206
Cataluña	67	7	73	302	61	15	378	872	100	972	3.660	747	211	4.618
Ceuta	1	—	1	2	—	—	2	10	1	11	24	—	—	24
C. Valenciana	44	3	48	186	29	9	223	591	44	635	2.332	382	113	2.827
Extremadura	10	1	11	54	13	3	69	137	8	144	667	162	28	857
Galicia	22	2	23	119	40	23	182	304	30	334	1.506	549	270	2.326
La Rioja	3	—	3	15	5	3	23	33	3	36	174	61	32	267
Madrid	49	4	53	180	20	32	232	625	57	682	2.243	246	380	2.869
Melilla	1	—	1	1	—	—	1	8	—	8	17	—	—	17
Murcia	11	1	12	74	14	2	90	153	13	166	937	185	25	1.148
Navarra	6	—	7	53	11	4	67	81	5	86	611	134	45	790
País Vasco	16	2	18	114	19	7	139	220	22	242	1.390	238	95	1.723
Totales	402	47	449	1.897	460	193	2.550	5.391	649	6.040	23.606	5.630	2.584	31.820

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

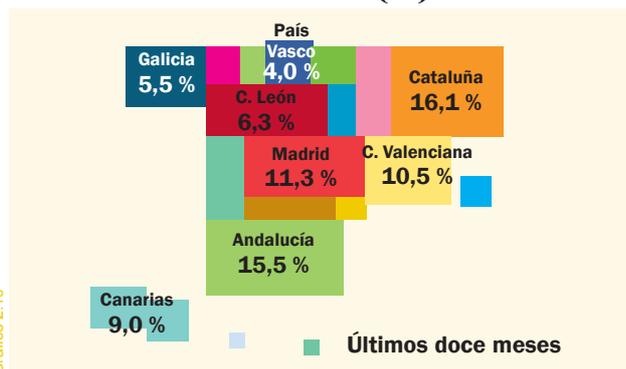


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

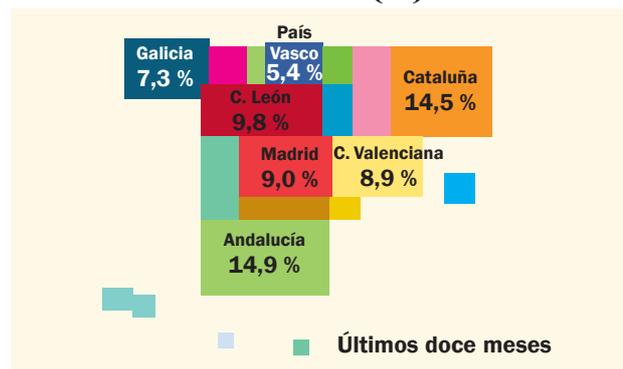
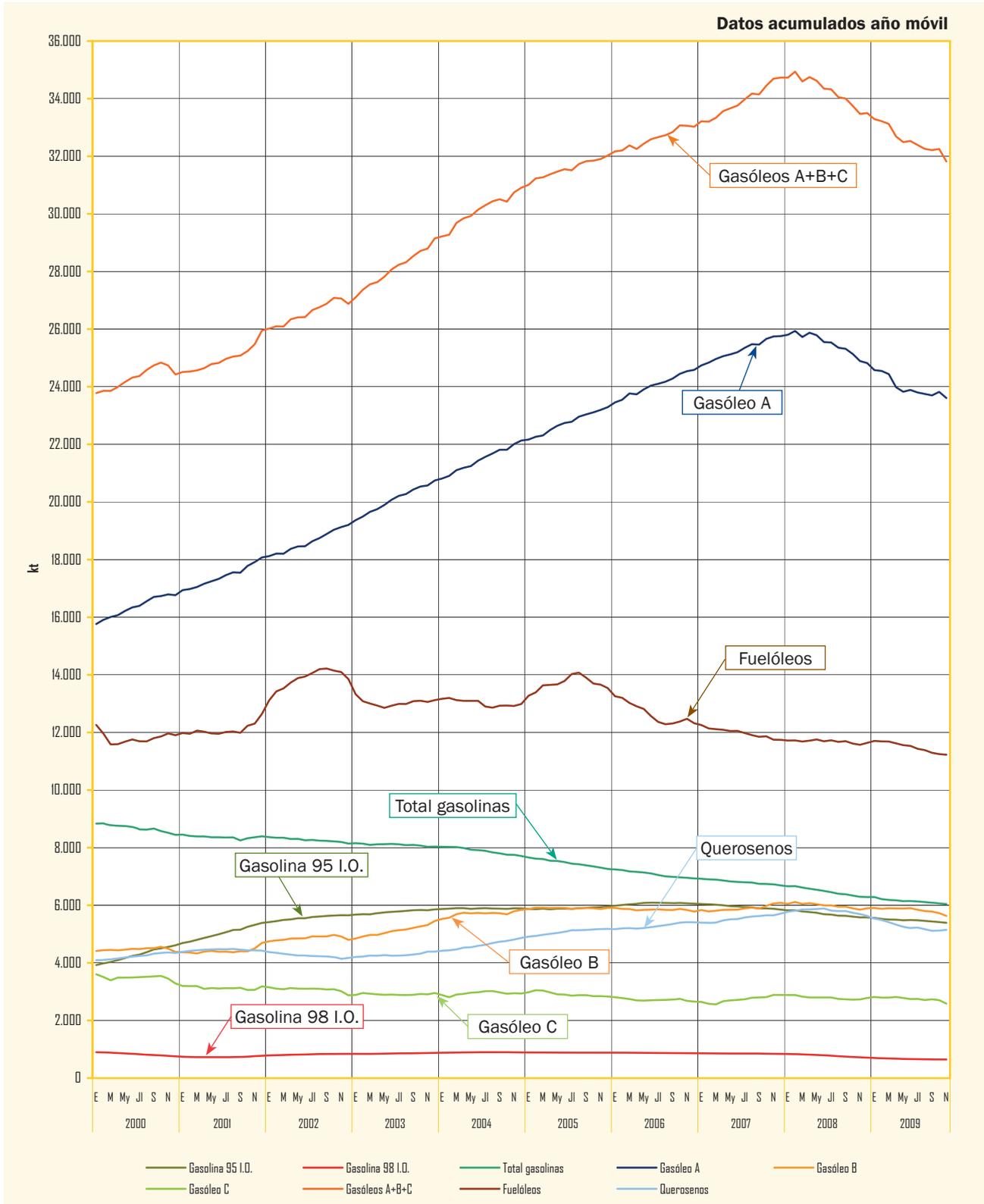


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Consumo convencional	20.109	-17,2	221.009	-7,4	246.381	-7,5	61,1
Generación eléctrica	11.567	-19,4	144.793	-17,0	156.849	-17,4	38,9
GNL de consumo directo (**)	890	36,6	9.094	16,4	9.711	14,9	2,4
TOTAL	31.677	-18,0	365.801	-11,5	403.230	-11,6	100,0

Tabla 3.1

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

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Consumo directo	General
Mes	14.665	12.052	4.070	890	31.677
Acumulado anual	175.713	126.885	54.109	9.094	365.801
Últimos doce meses	190.294	138.387	64.838	9.711	403.230

Tabla 3.2

(*) Incluido gas natural para materia prima.

En noviembre, la demanda total de gas natural ascendió a 31.677 GWh, un 18,0% menos que en el mismo mes del pasado año.

El consumo de gas natural en el acumulado del año, ha totalizado 365.801 GWh, experimentando un acusado descenso del 11,5% con respecto al mismo período del año 2008. La situación de contracción económica unida a la climatología excepcionalmente calurosa de los últimos meses, propicia una notable caída de la demanda de gas natural para generación eléctrica, el 17,4% en el año móvil. La demanda de gas natural para generación eléctrica representa el 38,9% del total en la estructura del consumo.

Evolución del consumo de gas natural

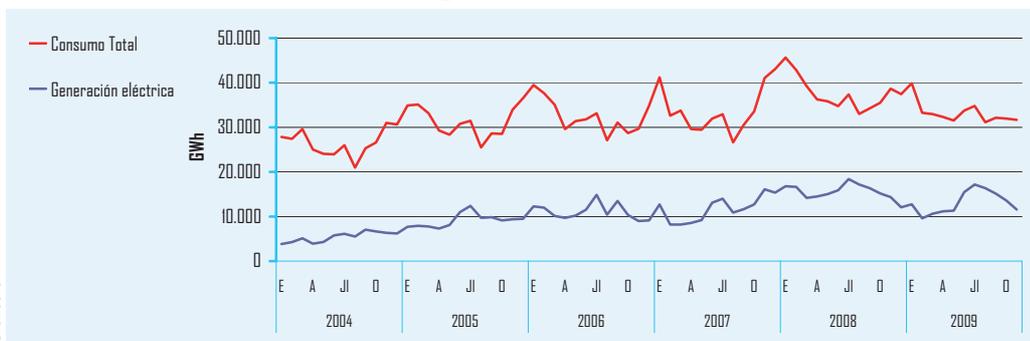


Gráfico 3.1

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

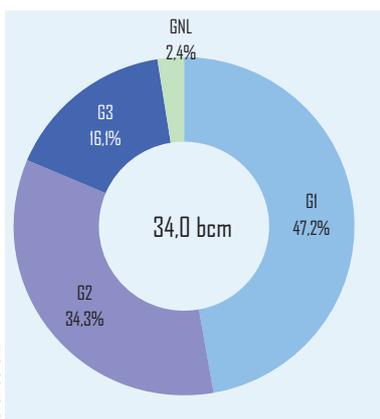


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

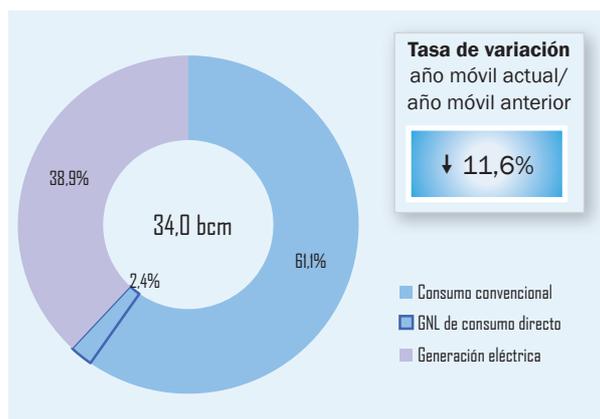


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Gráfico 3.4

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	3.709	573	141	4.423	47.973	7.287	1.659	56.920	52.083	7.848	1.939	61.870	15,7
Aragón	1.800	602	307	2.709	15.349	6.521	2.230	24.100	16.378	7.157	2.662	26.197	6,7
Asturias	241	344	107	691	2.630	3.252	1.738	7.619	2.673	3.467	1.963	8.103	2,1
Baleares	—	—	54	54	—	—	65	65	—	—	65	65	—
Cantabria	354	175	71	599	4.072	1.844	921	6.836	4.339	2.051	1.093	7.483	1,9
Castilla y León	562	1.012	398	1.972	4.192	9.898	4.867	18.957	4.618	10.795	5.921	21.335	5,4
Castilla La Mancha	1.064	551	109	1.724	10.568	4.481	1.619	16.668	11.353	4.835	1.962	18.150	4,6
Cataluña	1.083	3.563	1.027	5.674	11.222	40.904	14.485	66.612	11.688	44.792	17.430	73.910	18,8
Comunidad Valenciana	1.590	1.585	196	3.370	22.527	15.741	2.574	40.842	24.991	17.082	3.046	45.119	11,5
Extremadura	—	114	61	175	726	884	489	2.099	1.166	939	562	2.668	0,7
Galicia	313	412	104	829	5.575	4.397	1.327	11.298	5.820	4.752	1.569	12.141	3,1
La Rioja	501	56	73	630	3.276	651	799	4.727	3.707	708	966	5.381	1,4
Madrid	203	402	966	1.571	2.376	4.285	14.991	21.652	2.624	4.780	18.284	25.688	6,5
Murcia	1.633	132	33	1.798	24.450	1.875	431	26.755	26.978	2.065	513	29.556	7,5
Navarra	527	442	150	1.120	6.772	4.276	1.782	12.830	6.916	4.641	2.126	13.683	3,5
País Vasco	1.083	2.089	275	3.446	14.004	20.590	4.132	38.726	14.959	22.475	4.737	42.171	10,7
Total	14.664	12.052	4.070	30.786	175.712	126.885	54.109	356.706	190.293	138.387	64.838	393.518	100,0

Tabla 3.3

Nota: GNL consumo directo no incluido.

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

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	38.350	Salidas de gas natural	3.131
Producción interior de gas	8	Exportaciones	1.248
Importaciones GNL	26.287	Tránsitos de salida	1.883
Importaciones GN	10.161		
Tránsitos de entrada	1.893		
Variación de existencias	-1.132	Salidas a distribución y consumo	31.677
		Consumo convencional	19.219
		Generación eléctrica	11.567
		GNL consumo directo	890
		Pérdidas y diferencias	2.410
Total	37.218	Total	37.218

Tabla 3.4

Balance de gas natural

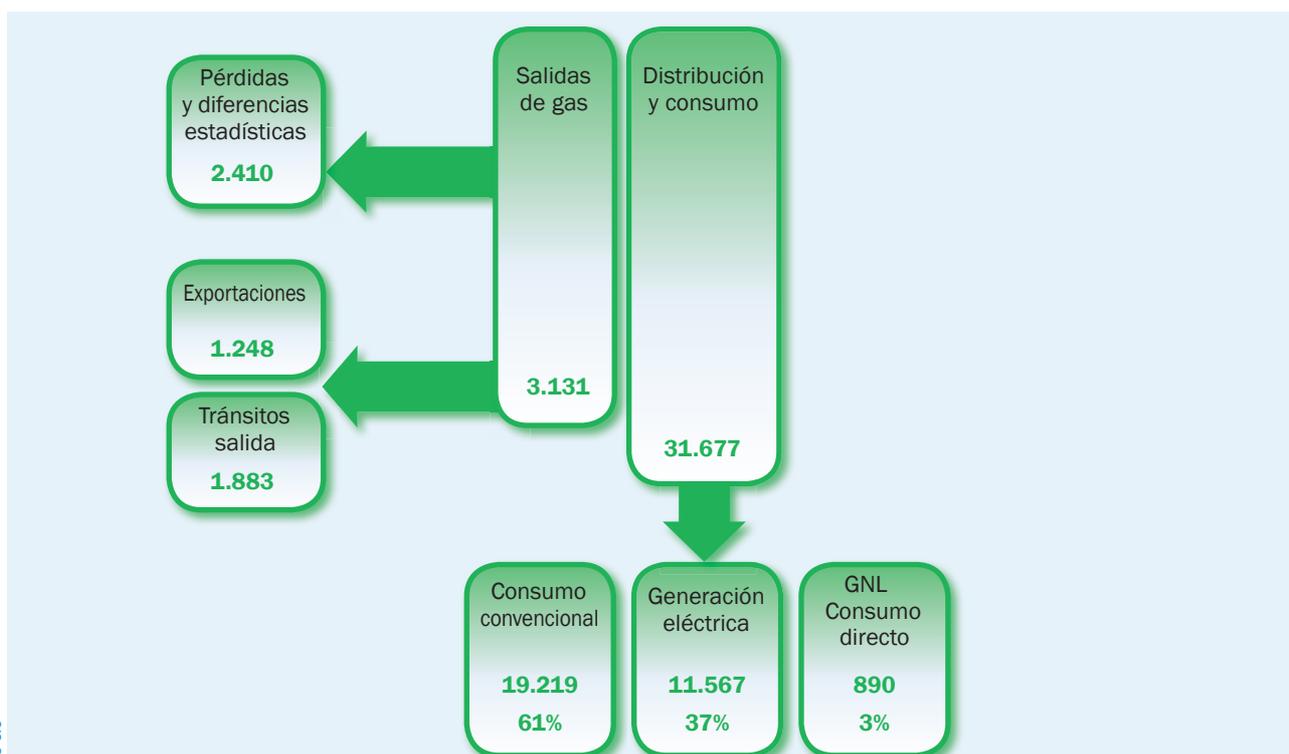


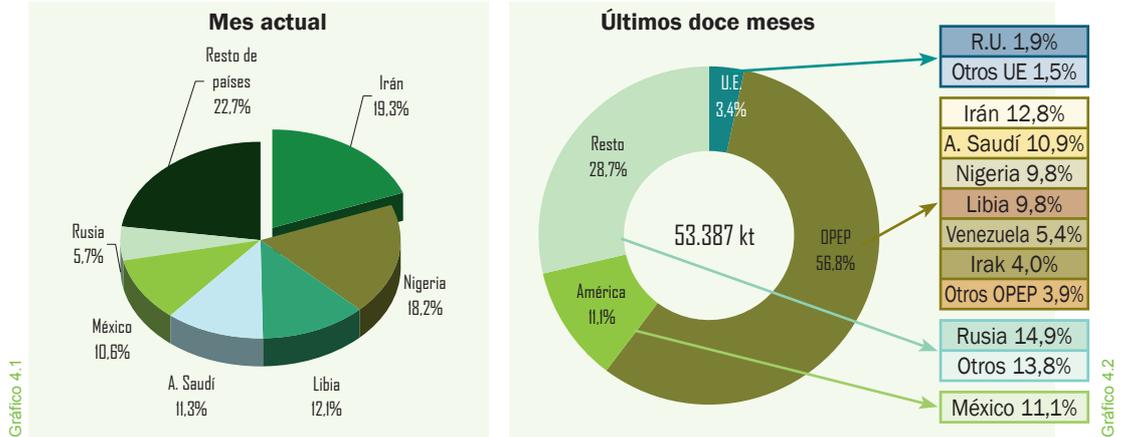
Gráfico 3.5

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

Importaciones de crudo

La industria española de refino, importó en noviembre un total de 3.820 kt de crudos de petróleo, un 19,4% menos que en el mismo mes de 2008, continuando el descenso de las importaciones procedentes de la OPEP, un 9,3%. Sin embargo, en los doce últimos meses, las importaciones procedentes de los países de la OPEP suponen el 56,8% del total, con un crecimiento del 2,9%. En el año móvil, las importaciones de crudo ascienden a 53,39 millones de toneladas, un 7,8% menos que en el año móvil anterior. Las importaciones de crudos mantienen una notable diversificación, tanto geográfica como 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	2.679	-9,3	26.967	-0,9	30.301	2,9	56,8
Irán	737	-1,9	5.917	0,7	6.844	6,5	12,8
A. Saudí	433	-13,4	5.311	-9,9	5.816	-10,2	10,9
Nigeria	697	83,9	4.748	4,3	5.239	5,8	9,8
Libia	464	-37,9	4.630	-13,6	5.229	-9,6	9,8
Venezuela	135	-13,5	2.581	66,9	2.907	72,6	5,4
Irak	78	-45,1	2.027	19,3	2.162	27,3	4,0
Resto OPEP	135	-51,6	1.753	-23,0	2.104	-12,9	3,9
Rusia	219	-47,7	7.402	-10,6	7.937	-11,3	14,9
México	404	-35,9	4.969	-26,5	5.920	-18,9	11,1
U. Europea	—	—	1.695	-22,3	1.835	-28,4	3,4
Otros países	518	-29,6	6.872	-20,2	7.394	-23,4	13,8
Total	3.820	-19,4	47.905	-9,7	53.387	-7,8	100,0

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

Noviembre



Acumulado anual



Gráfico 4.4

Gráfico 4.3

Tabla 4.1

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	50,48	22,7	42,19	-37,0	41,30	-37,9

Tabla 4.2

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

Cotización (\$/€)

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,4914	17,14	1,3885	-6,31	1,3849	-6,43

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

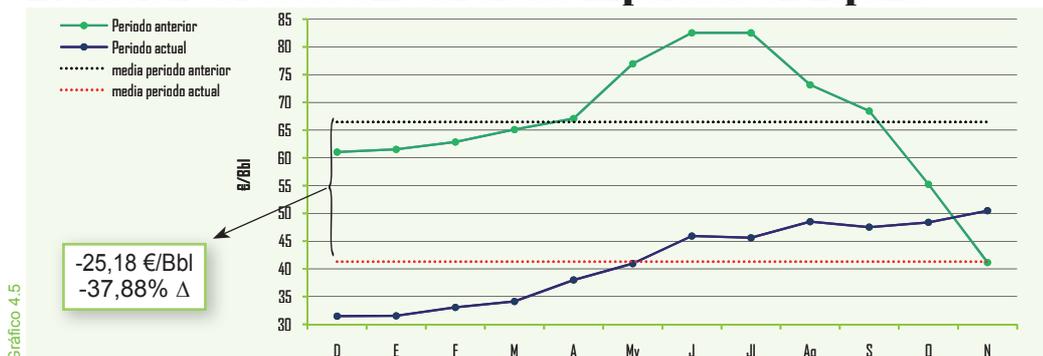


Gráfico 4.5

En noviembre el coste medio CIF del crudo importado, se ha situado en 50,48 €/Bbl, un 22,7% superior al registrado en el mismo mes de 2008. En el acumulado del año, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 42,19 €/Bbl, un 37,0% menos que el 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 41,30 €/Bbl, un 37,9% menos que en año móvil anterior.

La tasa de cambio del dólar con respecto al euro experimentó una variación positiva de 17,14%; en la media del acumulado del año, el dólar se deprecia un 6,31% con respecto al euro, abaratando en consecuencia las compras exteriores.

Factura petrolera (M€)

a mes de: octubre 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.408	13.211	15.952
a la OPEP(%)	58,9	60,7	60,7
resto países(%)	41,1	39,3	39,3

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior -en euros- por compra de crudos durante octubre (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: octubre 2009

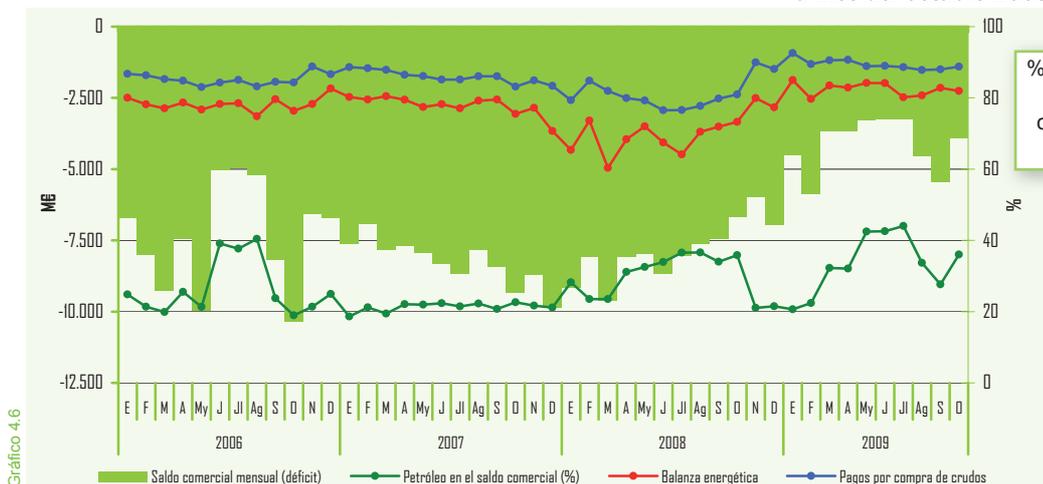


Gráfico 4.6

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

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

La balanza física comercial de productos petrolíferos durante noviembre, presenta un saldo importador de 1,36 millones de toneladas, equivalente al 24,7% del total del consumo de productos petrolíferos. El comercio exterior de productos petrolíferos ha sido muy dinámico, las exportaciones crecieron un 24,1% y las importaciones un 10,4%. En el acumulado del año, las importaciones de productos disminuyen un 1,7%, mientras las exportaciones crecen un 9,9%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos es de 15,11 millones de toneladas. Los gasóleos, tienen un saldo neto importador de 10,65 millones de toneladas, el 31,8% del consumo total de este producto. Sólo tienen saldo neto exportador las gasolinas.

Las importaciones netas de productos, en los doce últimos meses, representan el 22,0% del total del consumo.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	75	-14,8	730	-11,5	875	-9,9	3,3
Gasolinas	10	-73,0	329	-25,7	372	-22,8	1,4
Querosenos	170	5,6	2.247	-7,2	2.411	-12,5	9,2
Gasóleos	1.018	-0,2	10.505	-7,3	11.440	-9,6	43,6
Fuelóleos	414	52,8	3.916	22,7	4.205	21,6	16,0
Otros productos	573	21,9	6.483	1,0	6.958	1,0	26,5
Total	2.260	10,4	24.210	-1,7	26.261	-3,5	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	26	73,3	234	-15,2	261	-14,1	2,3
Gasolinas	318	20,5	3.528	19,6	3.890	21,0	34,9
Querosenos	2	—	88	-32,3	101	-24,1	0,9
Gasóleos	68	7,9	720	-23,1	787	-22,5	7,1
Fuelóleos	179	49,2	1.683	-22,7	1.969	-17,0	17,7
Otros productos	307	17,6	3.951	40,5	4.146	35,9	37,2
Total	900	24,1	10.204	9,9	11.154	10,5	100,0

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

Tabla 4.6

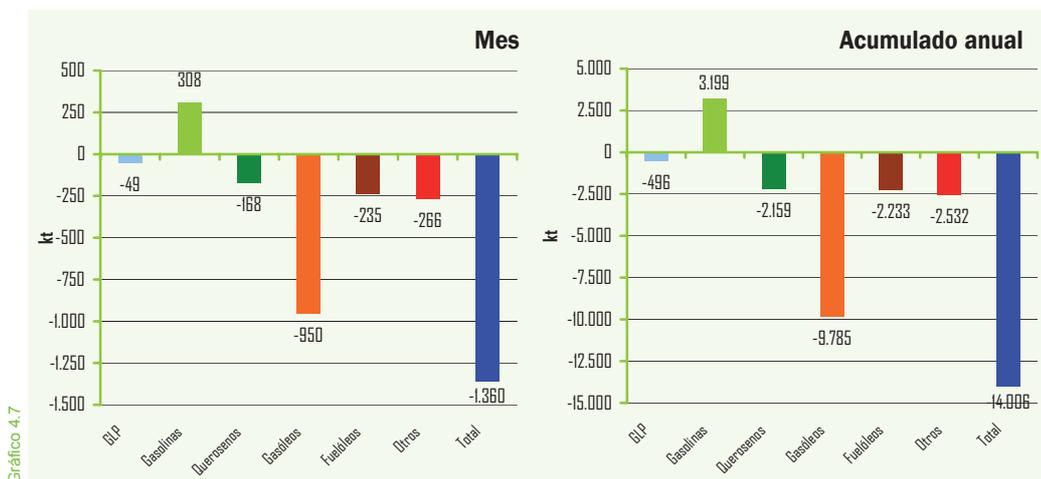
Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	875	261	-614	32,76
Gasolinas	372	3.890	3.518	-58,17
Querosenos	2.411	101	-2.310	44,88
Gasóleos	11.440	787	-10.653	31,79
Fuelóleos	4.205	1.969	-2.236	19,92
Otros	6.958	4.146	-2.812	25,64
Total	26.261	11.154	-15.107	21,97

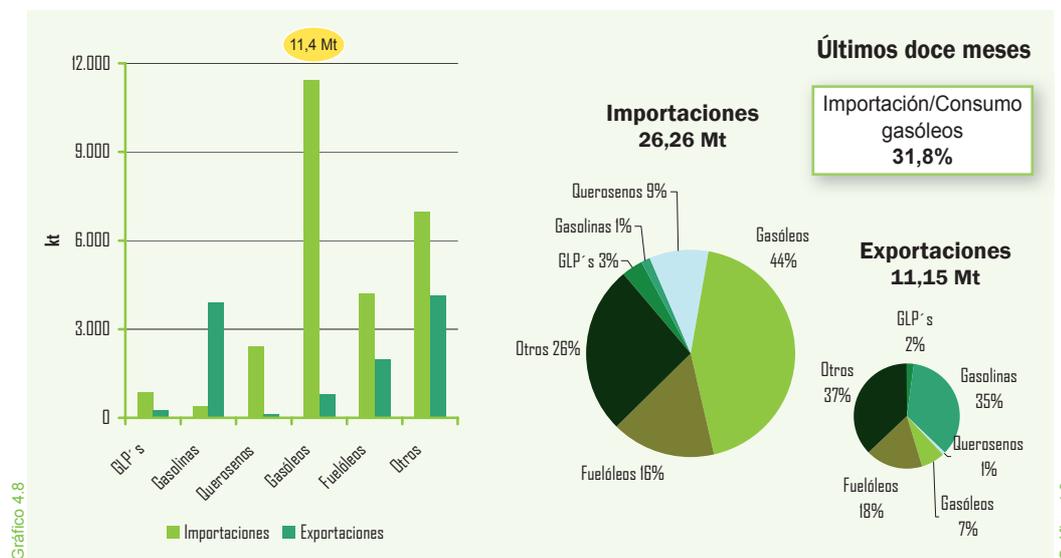
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

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: octubre 2009

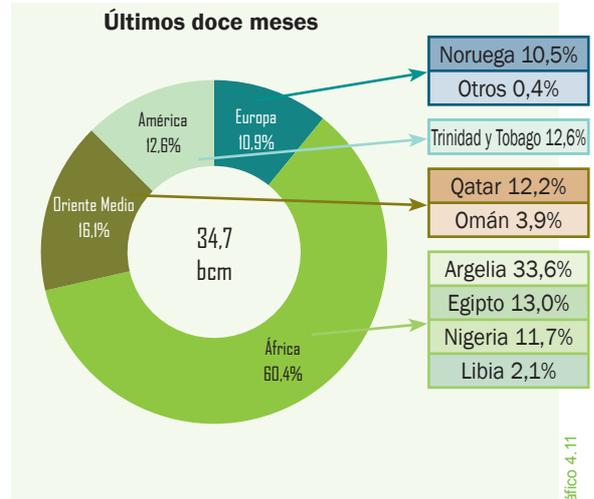
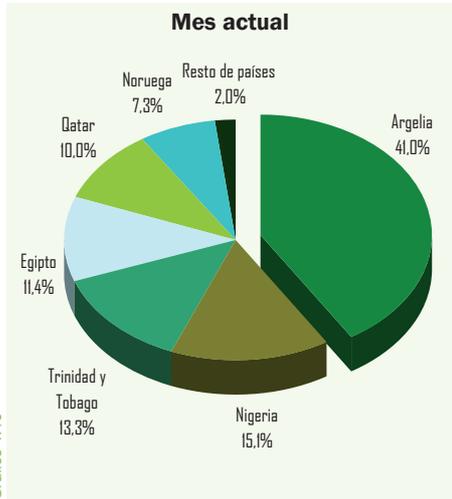
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	735	-30,0	5.966	-42,4	7.699	-36,2
Pagos por importaciones	2.992	-31,9	27.849	-43,7	34.260	-40,6
Saldo	-2.257	-32,5	-21.883	-44,1	-26.561	-41,8
Grado de cobertura (%)	32,1	—	21,4	—	22,5	—

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

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 transcurridos del año, el saldo negativo de la balanza energética disminuye el 44,1%.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



En noviembre, las importaciones de gas natural experimentan una caída del 5,2%, totalizando 36.449 GWh. Las importaciones procedentes de Argelia crecen en el mes el 38,4% con respecto a 2008.

En los meses transcurridos del año, las importaciones han alcanzado los 376.331 GWh, un 10,9% menos que en el mismo período del pasado año.

En la estructura de las importaciones en los doce últimos meses Argelia, es el principal suministrador con un 33,6% del total, disminuyendo el 14,3% con respecto al año móvil anterior.

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	14.960	38,4	128.707	-11,6	138.448	-14,3	33,6
GN	8.385	16,5	72.915	-25,3	78.988	-27,2	19,2
GNL	6.575	82,0	55.792	16,3	59.460	12,2	14,5
Egipto	4.139	133,3	48.833	3,4	53.426	6,3	13,0
Trinidad y Tobago	4.830	-7,4	46.480	-8,2	51.667	-5,7	12,6
Qatar	3.633	-34,8	45.870	-3,5	50.308	-13,3	12,2
Nigeria	5.496	-41,5	43.911	-50,3	48.171	-50,7	11,7
Noruega	2.659	-31,0	37.323	41,3	43.180	48,3	10,5
Omán	—	—	15.946	732,3	15.946	732,3	3,9
Libia	731	0,4	7.767	44,8	8.494	39,5	2,1
Otros	—	—	1.494	-82,4	1.827	-42,3	0,4
Total	36.449	-5,2	376.331	-10,9	411.468	-11,2	100,0

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

Factura de gas natural (M€)

a mes de: octubre 2009

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	610	6.162	8.597
Argelia (%)	32,4	34,2	33,5
Nigeria (%)	10,7	11,2	13,9
Qatar (%)	18,0	11,1	11,5
Egipto (%)	6,1	13,4	11,6
Trinidad Tobago (%)	12,1	9,2	10,0
Noruega (%)	5,2	12,4	12,4
Otros (%)	15,5	8,5	7,1

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	1	134,8	8	58,6	9	61,9
Boquerón	3	138,0	19	-26,9	20	-28,9
Casablanca	5	2,3	48	-31,2	54	-31,7
Rodaballo	1	-3,7	17	-3,5	18	-4,3
Total	11	31,5	92	-22,4	101	-23,2

Tabla 5.1

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

Se incrementa la producción interior de crudos un 31,5% con respecto al mismo mes del año anterior, totalizando 11 kt. En el acumulado anual se produce un descenso del 22,4% y totaliza 92 kt.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,15% de las necesidades con un total de 101 kt.

Evolución de la producción interior de crudo

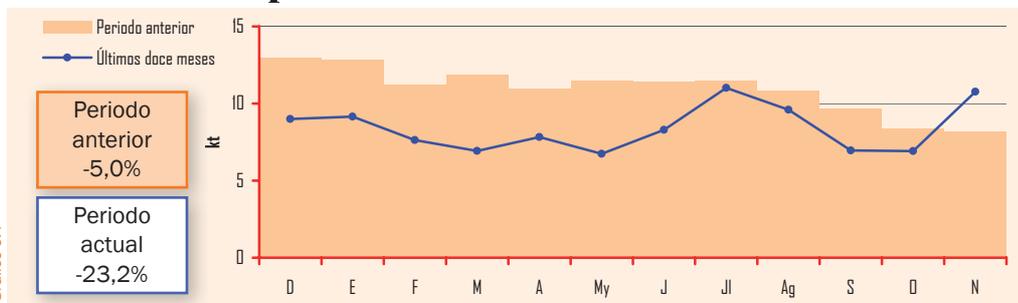


Gráfico 5.1

Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	6	-53,3	113	-7,4	126	-6,5
El Ruedo	2	24,1	22	28,3	24	27,0
Las Barreras	—	—	9	-62,0	11	-58,9
Marismas	—	—	4	—	4	—
Total	8	-51,2	148	-9,2	164	-8,4

Tabla 5.2

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

La producción interior de gas natural fue de 8 GWh, con un descenso del 51,2% con respecto del año anterior. En el acumulado anual, la producción alcanza los 148 GWh y en el año móvil los 164 GWh, un 8,4% menos que en año móvil anterior.

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

Evolución de la producción interior de gas natural

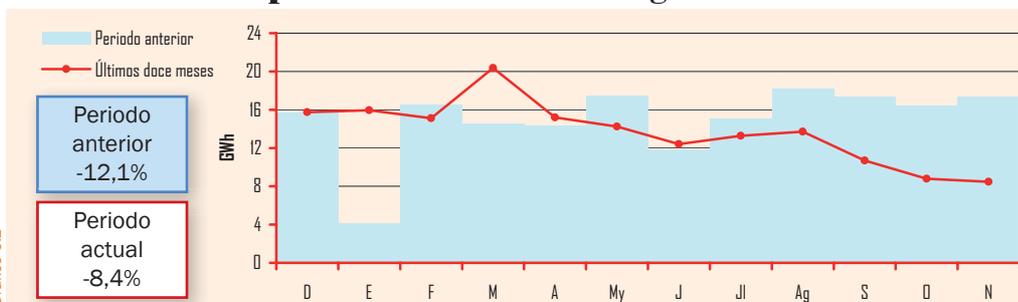


Gráfico 5.2

Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,20%	0,15%	0,15%
Gas natural	0,03%	0,04%	0,04%

Tabla 5.3

La industria española de refino procesó en noviembre 4,41 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 4,0% menos que en el mismo mes del año anterior. En el acumulado del año, la tasa de variación es también negativa con un descenso del 2,3% y totalizando 54,49 millones de toneladas.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada asciende a 59,79 millones de toneladas, un 2,0% menos que en el año móvil anterior.

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en noviembre, fue del 79,1%.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, en noviembre, del 77,9%

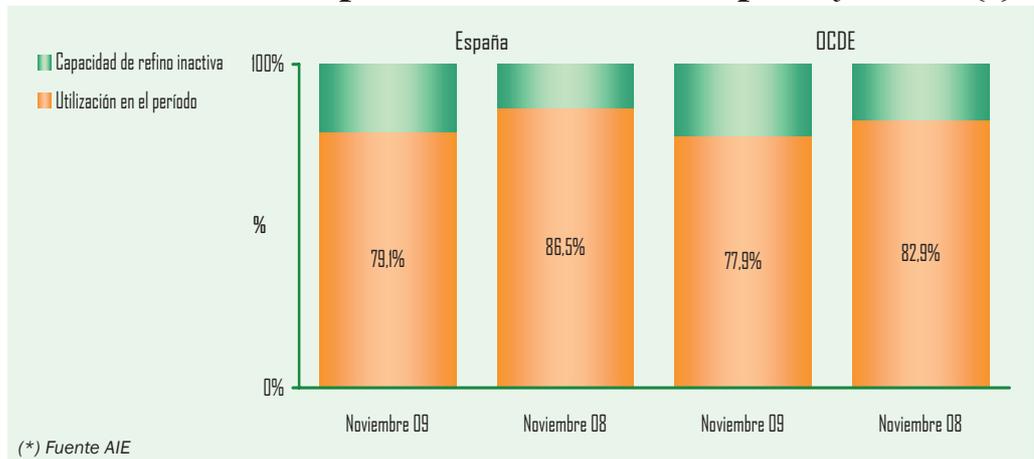
Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.406	-4,0	54.485	-2,3	59.790	-2,0

(*) 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 el gráfico 6.2, 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, que para los últimos doce meses se sitúa en el 88,2%.



Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

	Noviembre-08		Octubre-09		Noviembre-09		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.962	37,7	6.551	35,5	6.434	35,4	-1,8	-7,6
Productos petrolíferos	11.517	62,3	11.879	64,5	11.741	64,6	-1,2	1,9
Total	18.479	100,0	18.430	100,0	18.175	100,0	-1,4	-1,6

Al finalizar noviembre, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, estaba situado en 18.175 kt, un 1,6% menos que en el mismo mes del año anterior y un 1,4% inferior al nivel de stocks registrado a finales del pasado mes de octubre. Los stocks de finales de noviembre son ligeramente inferiores a la media de los últimos doce meses, que se sitúa en 18,58 millones de toneladas.

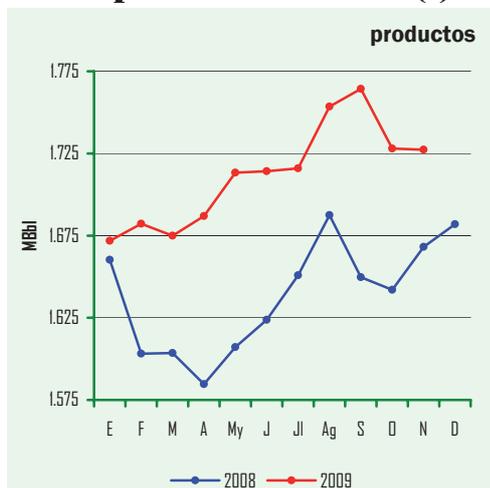
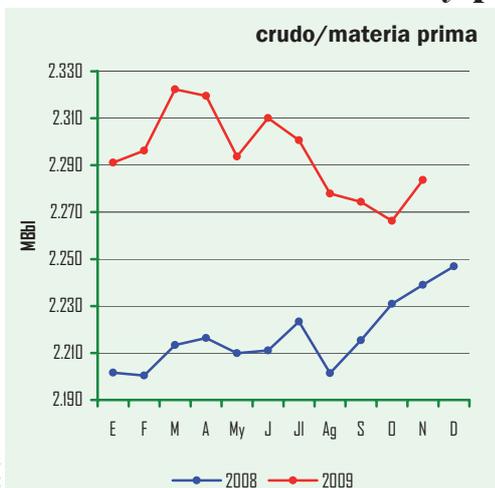
La estructura de los stocks, a finales de mes, estaba compuesta por un 35,4% de crudos y materias primas y un 64,6% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks



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

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



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. Los stocks de productos se sitúan por encima de los mantenidos el pasado año.

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

Producción interior de crudo	11	Producción de refinерías	4.367
Importaciones de crudo	3.820	Consumos propios	-290
Productos intermedios y mat. aux.	458	Trasposos / dif. estadísticas	-69
Variación de existencias de mat. primas	117	Importaciones de productos petrolíferos	2.260
Materia prima procesada	4.406	Exportaciones de productos petrolíferos	-900
Pérdidas de refino	-39	Variación de existencias	138
Producción de refinерías	4.367	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.506

Tabla 6.3

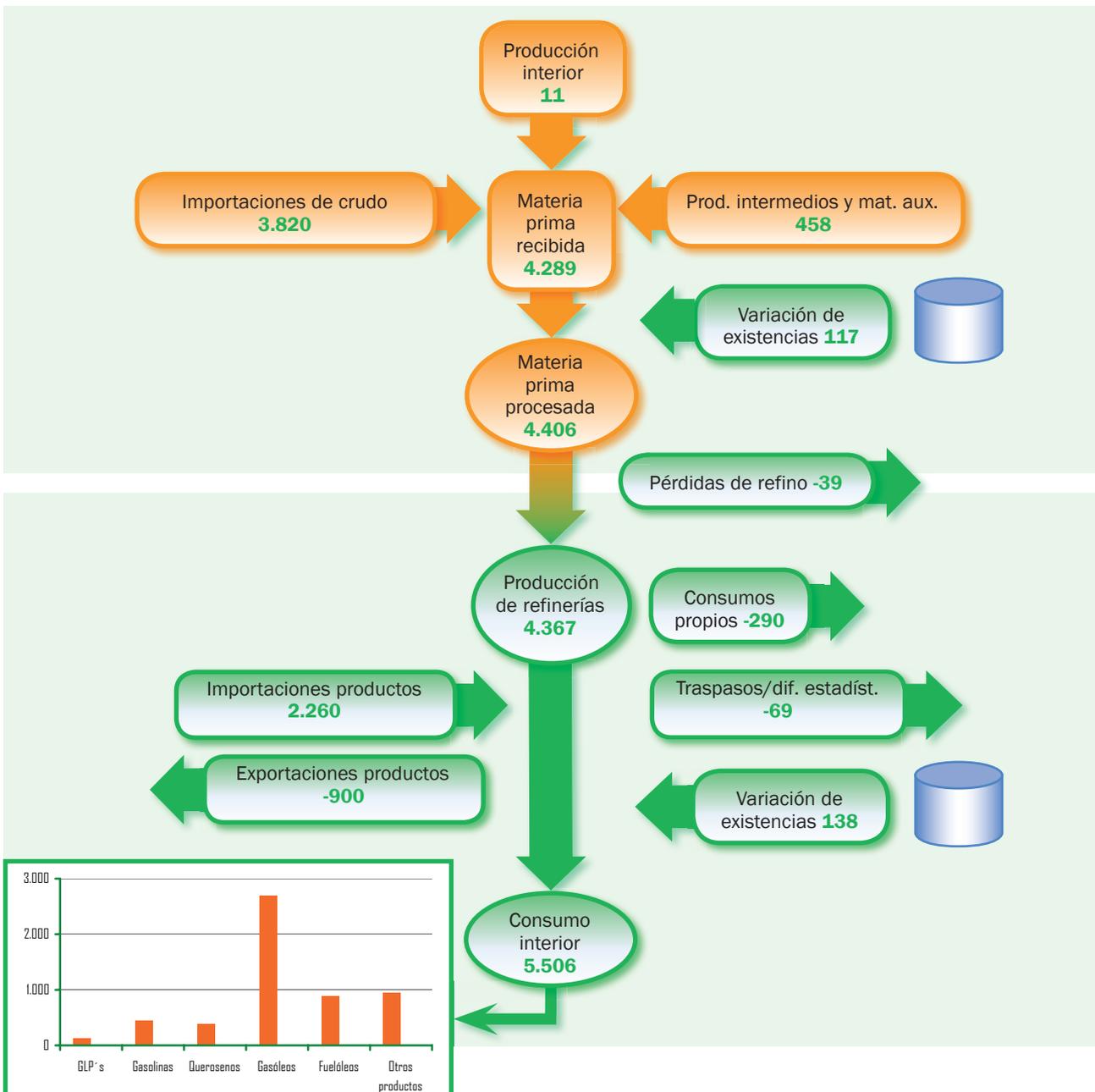


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Nov-08	Oct-09	Nov-09	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	95,72	104,49	107,53	2,9	12,3
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	100,19	94,39	97,20	3,0	-3,0

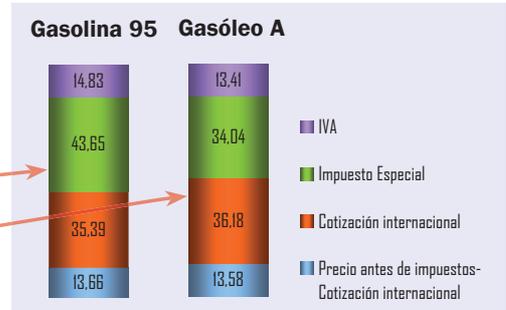


Tabla 7.1

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 en España sufren variaciones positivas en noviembre respecto al precio medio del pasado mes de octubre. Así, la gasolina eurogrado se incrementa un 2,9% y el gasóleo de automoción lo hace un 3,0%. Si se comparan los precios de los combustibles de los de un año antes, las diferencias son más apreciables; han sido consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos y de la apreciación del euro respecto al dólar.

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

En el gráfico 7.2, 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.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Fecha	€/bombona	% Δ
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
1 Octubre 2009	10,69	2,00

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

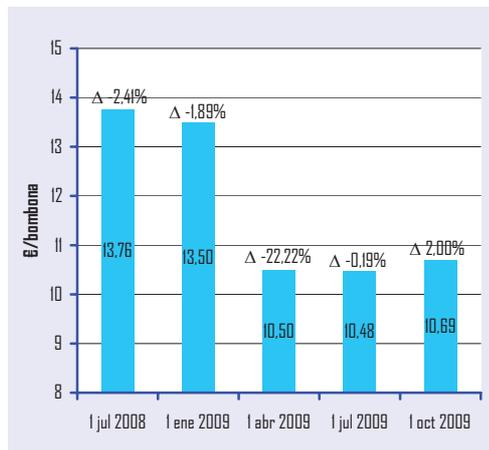


Gráfico 7.3

En este gráfico se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. En los meses transcurridos del año, el precio ha disminuido el 22,3%.

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 las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales. En octubre estas tarifas descendieron un 1,1% y un 1,4% respectivamente. Desde finales de diciembre de 2008 hasta la actualidad, estas tarifas han descendido el 15,6% y el 21,1% respectivamente.

		Consumidor Tipo			
Fecha		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
	1 Octubre	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4

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. El PVP final es 18,35 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 14,6% 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 noviembre, la diferencia fue de 21,49 c€/litro, es decir, la presión fiscal en España para la gasolina de 95 I.O. es un 26,9% menor que la media europea.

PVP de la gasolina 95 I.O.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	107,53	140,16	131,97	126,63	120,28	128,94	129,18	134,76	125,88	-18,35
IVA	14,83	22,38	21,07	20,75	17,91	21,49	22,42	26,95	20,27	-5,44
IE	43,65	70,07	65,45	60,62	60,26	56,40	57,41	56,26	59,70	-16,05
PAI	49,05	47,72	45,45	45,26	42,10	51,05	49,36	51,55	45,91	3,14

Tabla 7.4

Unidad: c€/litro

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

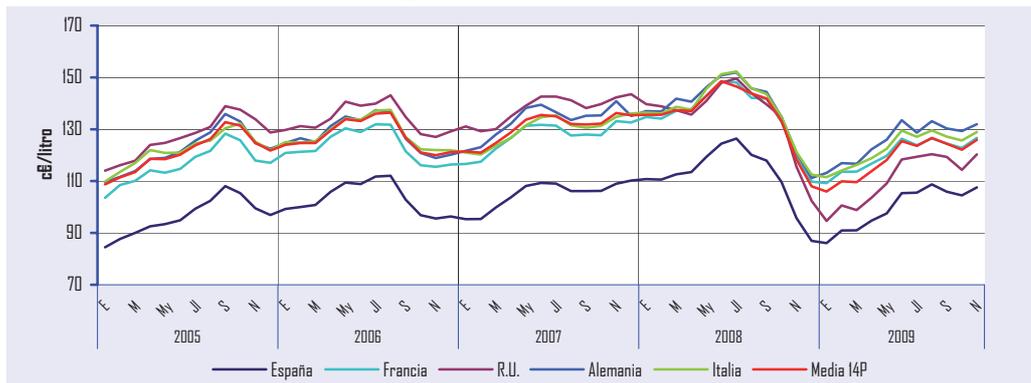
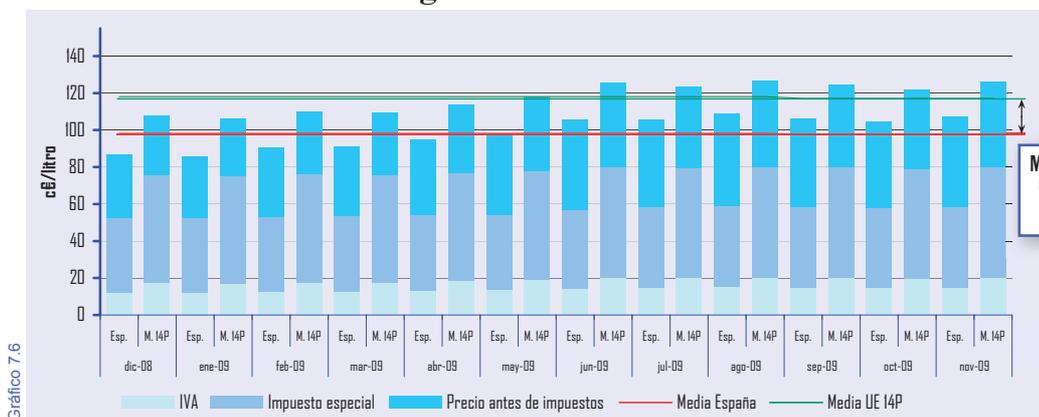


Gráfico 7.5

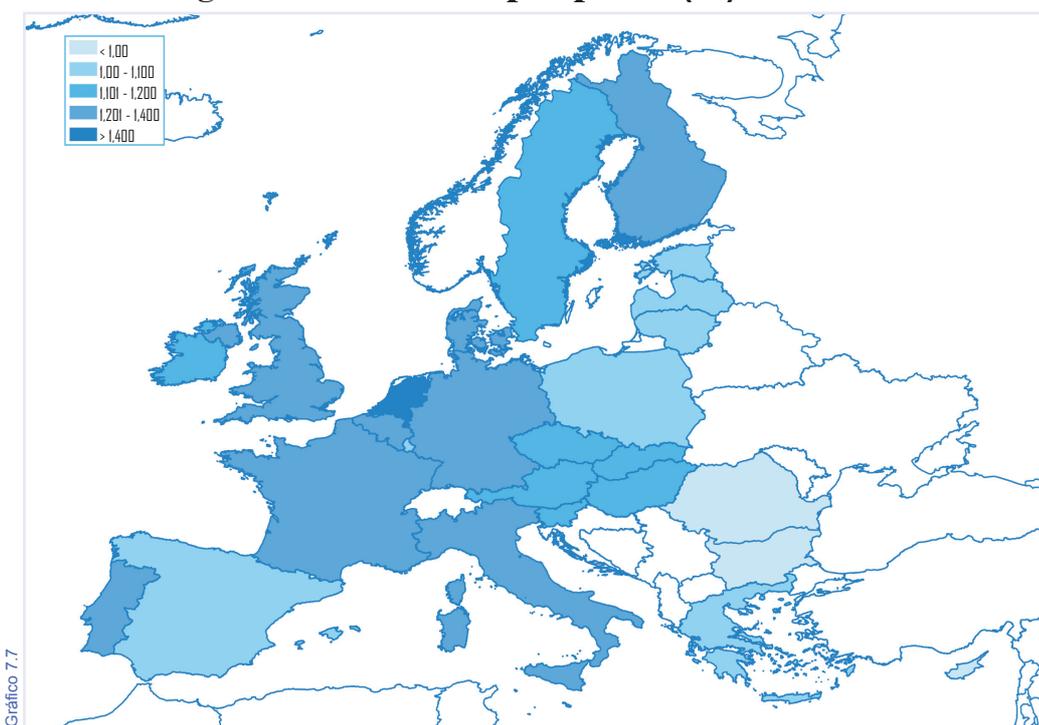
Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



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

Gráfico 7.6

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



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

Gráfico 7.7

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	97,20	104,53	111,25	105,20	121,56	112,60	105,20	110,33	109,29	-12,08
IVA	13,41	16,69	17,76	17,24	18,11	18,77	18,26	22,07	17,42	-4,01
IE	34,04	41,32	47,04	42,79	60,24	42,30	35,72	38,30	44,96	-10,92
PAI	49,76	46,52	46,44	45,17	43,22	51,54	51,23	49,96	46,91	2,85

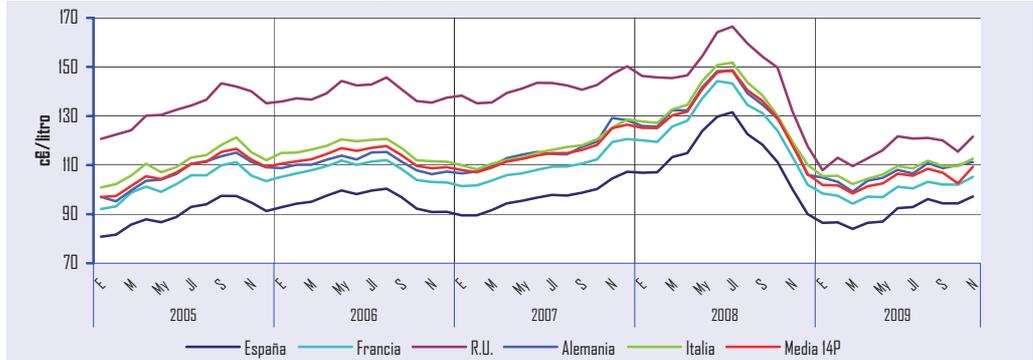
Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

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

En noviembre, esta diferencia fue de 12,08 c€/litro más baja en España. El impuesto especial sobre hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 24,3% inferior en España con respecto a la media europea. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, es en España un 23,9% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

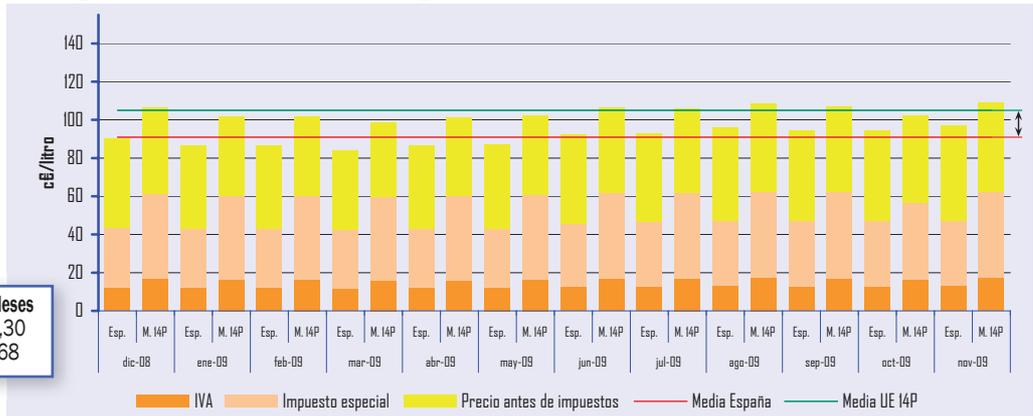
Evolución de PVP del gasóleo de automoción



Comparativa de PVP del gasóleo automoción

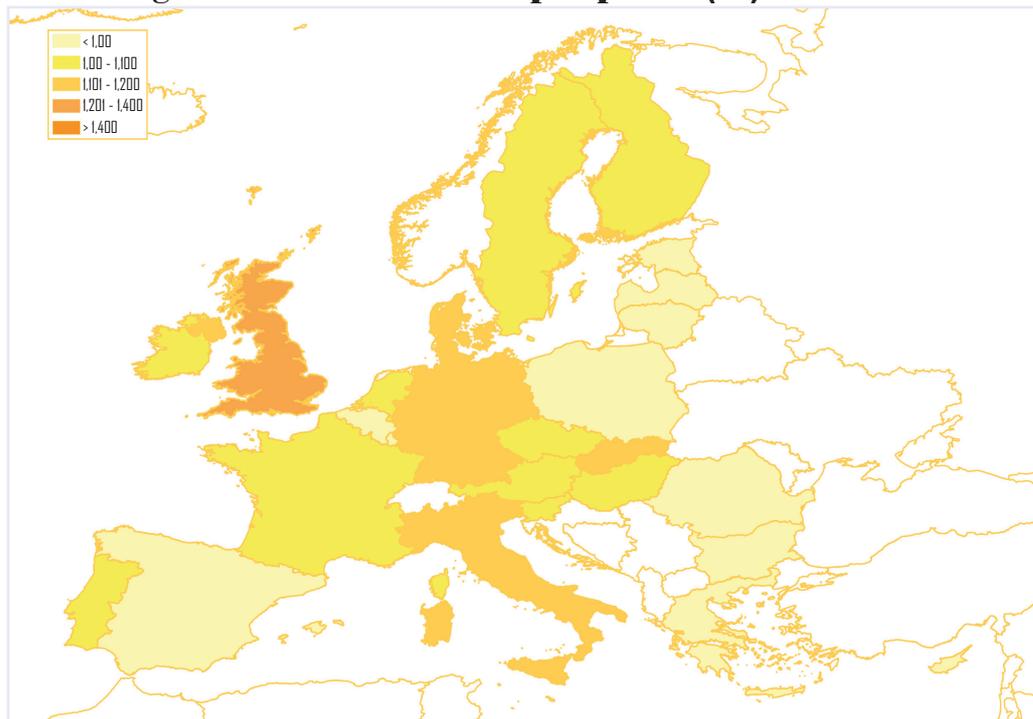
En este gráfico, se ofrece la evolución en el año móvil de los precios de los gasóleos de automoción en España y en los países de la UE 14. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios.

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....104,30
 España.....90,68



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

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



PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

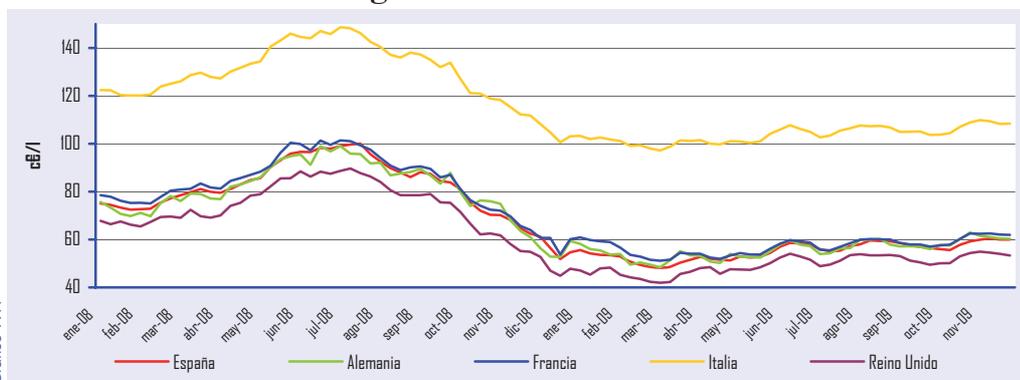
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	60,04	72,07	60,86	62,20	54,15	108,93	72,64	100,74	64,33	-4,29
PAI	43,17	35,63	45,01	46,34	39,57	50,46	47,24	51,35	45,53	-2,36

Unidad: c€/litro

En España, durante noviembre, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 6,7% 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	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
	Octubre	—	1,4816
	Noviembre	—	1,4914

Tabla 7.7

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)

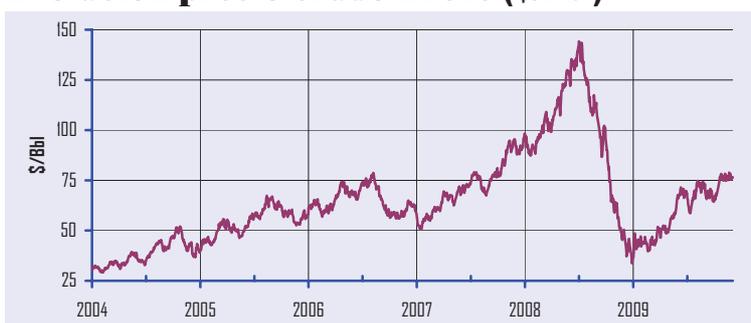


Gráfico 7.12

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.13

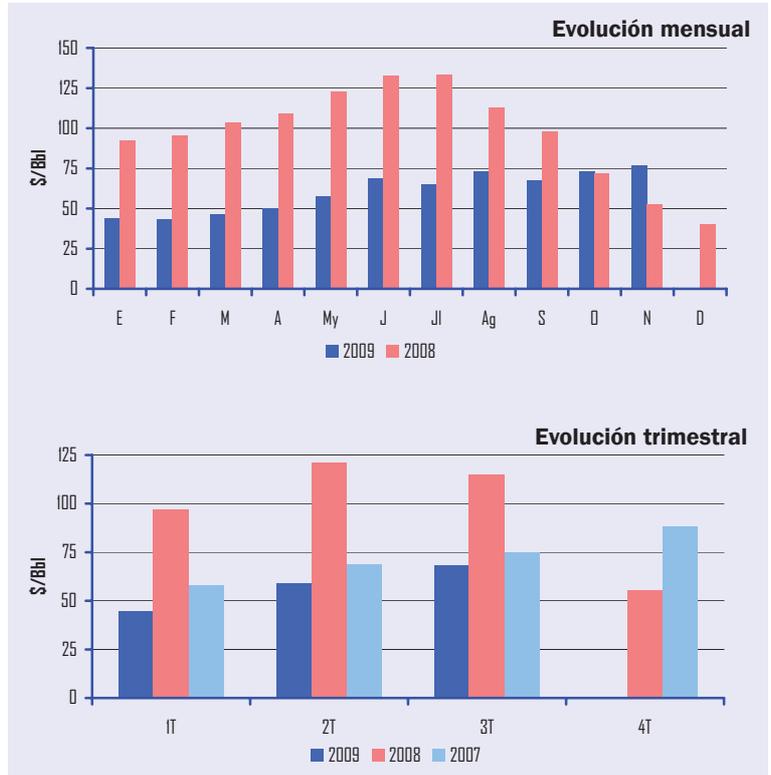
La publicación de cotizaciones Platt's se interrumpe por demanda del editor.

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 18-Noviembre-2009	78,86
Mín 24-Diciembre-2008	33,66

Tabla 7.8



Evolución del precio del crudo Brent



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 (*)

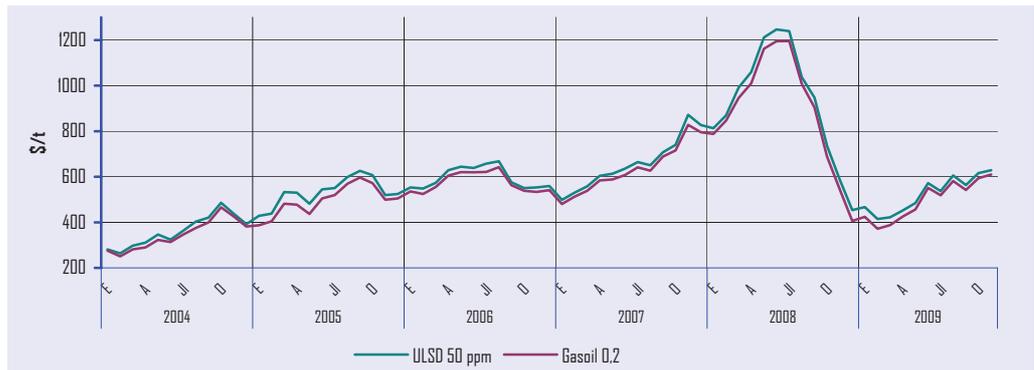


Jet Kerosene



ULSD (*)

Gasoil 0,2



1% Fuel Oil



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

Legislación Española

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).

OCTUBRE 2009

- **Resolución** de 24 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Gem Suministro de Gas 1, S.L., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 1 de octubre de 2009).
- **Resolución** de 24 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Gem Suministro de Gas 2, S.L., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 1 de octubre de 2009).
- **Resolución** de 24 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y

Minas, por la que se autoriza a Gem Suministro Sur 1, S.L., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 1 de octubre de 2009).

- **Resolución** de 24 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Gem Suministro Sur 2, S.L., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 1 de octubre de 2009).
- **Corrección** de erratas de la 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 2 de octubre de 2009).
- **Resolución** de 7 de octubre 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 19 de octubre de 2009).

NOVIEMBRE 2009

- **Orden** ITC/2945/2009, de 21 de octubre, por la que se cesa a don Juan Guía García y se nombra a don Sergio López Pérez Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 3 de noviembre de 2009).
- **Resolución** de 5 de noviembre 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 16 de noviembre 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