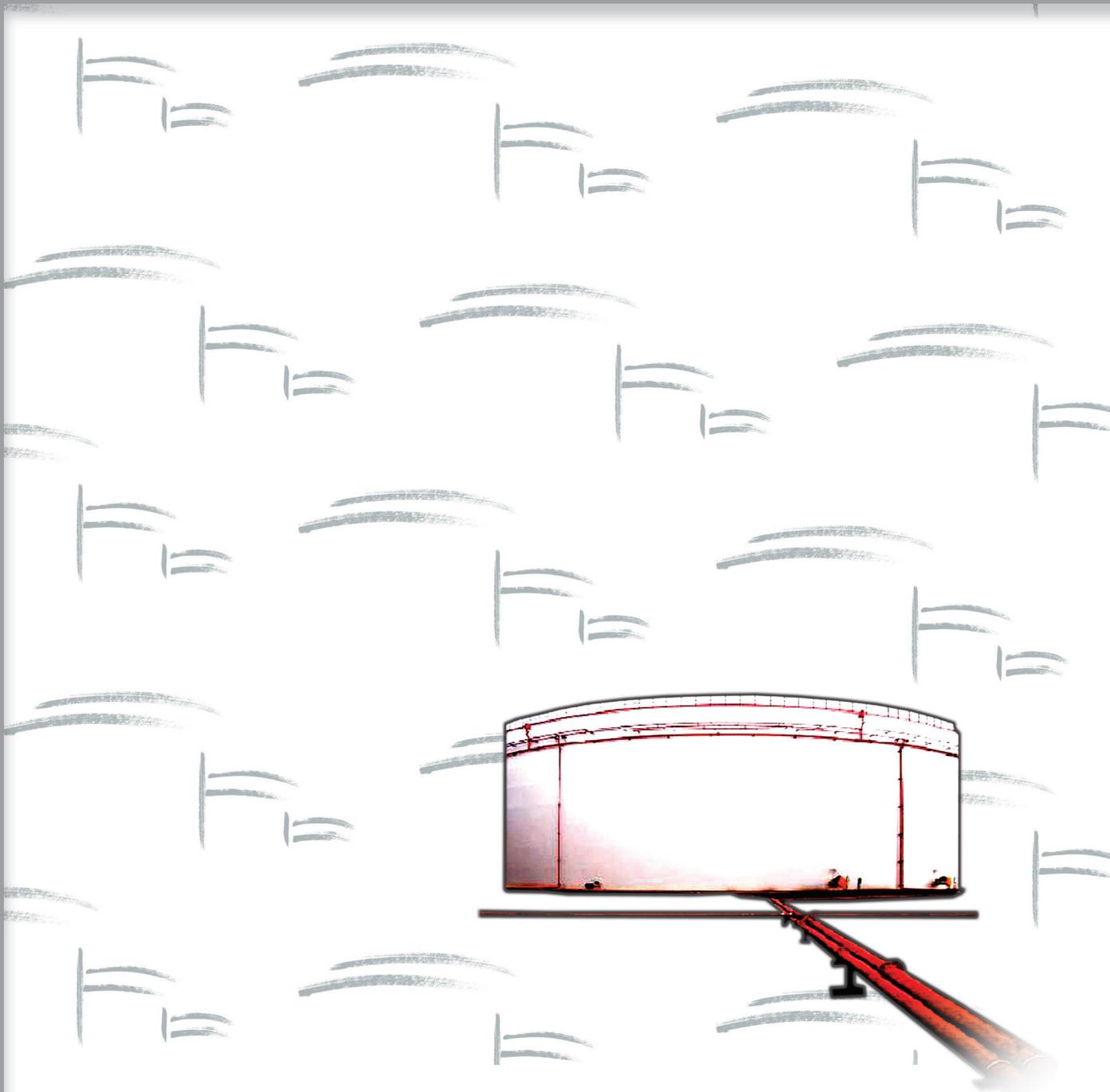


2010

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

..... Noviembre 2010 - Nº 156



GOBIERNO
DE ESPAÑA

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 2009-2008

(Unidad: ktep)

	Año 2009	Estructura (%)	Año 2008	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2009	2008
Carbón	10.583	8,1	13.983	9,8	35,7	31,3
Petróleo	63.674	48,8	68.182	47,9	0,2	0,2
Gas natural	31.078	23,8	34.782	24,5	0,0	0,0
Nuclear	13.742	10,5	15.368	10,8	100,0	100,0
Hidráulica	2.257	1,7	2.004	1,4	100,0	100,0
Otras energías renovables	9.921	7,6	8.872	6,2	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-697	-0,5	-949	-0,7		
Total	130.557	100,0	142.241	100,0	22,8	21,6

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2009	Estructura (%)	Año 2008	Estructura (%)	% 2009/2008
Productos petrolíferos	48.948	49,9	52.867	50,1	-7,4
Gas	15.085	15,4	16.866	16,0	-10,6
Electricidad	20.989	21,4	22.252	21,1	-5,7
Renovables	4.746	4,8	4.432	4,2	7,1
Total consumo final energético	91.376	93,1	98.497	93,3	-7,2
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.354	6,5	6.728	6,4	-5,6
Gas	377	0,4	390	0,4	-3,3
Total consumo final	98.107	100,0	105.615	100,0	-7,1

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2009	2008	% 2009/2008
Consumo de energía primaria/PIB	168,58	177,05	-4,8
Consumo de energía final/PIB	126,68	131,46	-3,6

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

Tabla 0.3

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Mes anterior	Mes actual	Año móvil anterior ⁽⁵⁾	Año móvil actual ⁽⁵⁾	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	5.655	5.625	-3,0%	-2,3%	Mejora de la tasa en año móvil
G.L.P.'s	CORES	kt	119	154	-5,1%	-2,1%	Mejora de la demanda. Afecta climatología
Gasolinas	CORES	kt	467	436	-5,9%	-5,7%	Se mantiene la debilidad de la demanda en año móvil
Querosenos	CORES	kt	476	409	1,7%	1,5%	Ligero descenso de la demanda en año móvil
Gasóleos de automoción	CORES	kt	1.971	1.952	-1,1%	-0,9%	Mejora la tasa de demanda en año móvil
Gas natural	CORES	GWh	31.279	37.922	-1,7%	0,3%	Mejora sensible de la demanda. Afecta climatología

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Observaciones ⁽⁴⁾
Comercio exterior						
Importación de crudo	CORES	kt	4.814	4.000	Nov 2010	Incremento de las importaciones: +4,7%
Importación de gas natural	CORES	GWh	35.088	35.866	Nov 2010	Debilidad importadora en noviembre: -1,6%
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	58,20	61,45	Nov 2010	Incremento de coste en año móvil: +38,8%
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	725	761	Nov 2010	Se mantiene la fortaleza exportadora
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.651	-2.825	Oct 2010	Se eleva el nivel del déficit energético
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	41,4	53,1	Oct 2010	Aumento considerable del petróleo en el saldo
Saldo balanza energética año móvil ⁽⁸⁾	DGA	M€	-32.466	-33.034	Oct 2010	Equivale al 3,13% del PIB de 2009
Refino y stocks de petróleo						
Materia prima procesada	CORES	kt	4.939	4.801	Nov 2010	Descenso de actividad en el mes: -1,5%
Utiliz. de la capacidad de refino	CORES	%	82,5	82,8	Nov 2010	Ligera mejora de la utilización de la capacidad
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	18.233	17.828	Nov 2010	Descenso de los stocks en noviembre
Producción interior						
Crudo de petróleo	CORES	kt	10	9	Nov 2010	Debilidad de la producción
Gas natural	CORES	GWh	15	26	Nov 2010	Debilidad de la producción
Autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,17	0,17	Nov 2010	Inapreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,05	0,07	Nov 2010	Inapreciable
Precios crudos y productos						
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3898	1,3661	Nov 2010	Apreciación del dólar en noviembre
PVP gasolina 95 l.O.	MITYC	c€/litro	116,74	118,42	Nov 2010	Incremento respecto a noviembre 2009: +10,1%
PVP gasóleos de automoción	MITYC	c€/litro	109,57	111,45	Nov 2010	Incremento respecto a noviembre 2009: +14,7%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	12,79	12,79	Nov 2010	El 1 de octubre se incrementó el 2,73%
Tarifa GN T1/TUR1	MITYC	c€/kWh	7,3808	7,3808	Nov 2010	El 1 de octubre disminuyó el 1,0%
Indicadores de actividad						
PIB	INE	(%) Var. inter.	0,0	0,2	3er.Tr.2010	Mejora en cómputo interanual
Índice producción industrial ⁽¹⁾	INE	(%) Var. inter.	-1,9	2,3	Nov 2010	Sensible incremento en la producción industrial
Índice Sentimiento Económico ⁽⁶⁾	MEH	Índice	90,5	90,8	Nov 2010	Remonta ligeramente en el mes
Indicador Confianza Consumidor ⁽⁷⁾	MEH	(%)	-19,6	-20,7	Nov 2010	Incremento de la desconfianza en el mes
Consumo energía eléctrica ⁽²⁾	REE	(%) Var. inter.	3,0	3,3	Nov 2010	Crece la demanda. Afecta clima
Consumo aparente de cemento ⁽³⁾	OFICEMEN	(%) Var. inter.	-15,4	-20,5	Nov 2010	Se mantiene la contracción del sector
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-37,9	-25,7	Nov 2010	Afectada por fin de ayudas al sector y subida IVA
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	6	5	Nov 2010	Calendario Oficial Estatal

Climatología del mes de Noviembre: Un mes más frío de lo normal.

El mes de noviembre ha resultado más frío de lo normal en la mayor parte de España, con unas temperaturas medias mensuales que han quedado en promedio 0,7°C por debajo del valor medio del mes (Periodo de Referencia: 1971-2000). El mes tuvo carácter muy frío en amplias áreas de Madrid, Castilla y León, Andalucía, Murcia y Extremadura. En el resto de las regiones de la España peninsular y en Baleares el mes tuvo en general carácter normal a frío. Por el contrario en Canarias, como viene sucediendo a lo largo de todos los meses de este año, noviembre fue muy cálido en general.

El mes de noviembre ha sido en conjunto de precipitaciones en torno a las normales, de hecho, el valor de la precipitación acumulada en promedio sobre el territorio de España prácticamente ha igualado su valor medio de 75 mm. El mes ha resultado húmedo a muy húmedo en Galicia, vertiente cantábrica, Andalucía, Murcia, parte de Baleares y Canarias, mientras que tuvo carácter seco en torno al centro peninsular y en las regiones mediterráneas.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente. (5) Tasa de variación año móvil. (6) (1990-2009=100). (7) Saldos de respuestas en %. (8) Cap.27 Arancel Aduanas. Saldo en los doce últimos meses.

- Por segundo mes consecutivo, la climatología ha sido adversa y fría en el conjunto de la Península. Como consecuencia de ello, los consumos en noviembre de gasóleo de calefacción y de GLP's se han visto afectados intensamente con incrementos del 35,7% y del 17,6% respectivamente. La demanda convencional de gas natural, también influida por la temperatura se incrementa un 15,3%.
- Algunos de los principales indicadores se sitúan en tasas positivas de crecimiento. Así, el Índice de Producción Industrial, se incrementa una vez corregido el efecto calendario un 2,3%; esta tasa, supone 4,2 puntos porcentuales más que en el pasado mes de octubre. Especialmente notable, por sus repercusiones en el entramado productivo es el incremento de la producción de bienes de equipo y bienes intermedios.
- La demanda de productos petrolíferos en el acumulado anual totaliza 61,46 millones de toneladas, un 2,0% menos que en el mismo período de 2009. El mes de noviembre, ha tenido en conjunto un comportamiento positivo, con un incremento de la demanda del 2,1%.
- En noviembre, la demanda de gas natural ascendió a 37.922 GWh, un 11,0% más que en el mismo mes del pasado año, afectándole directamente la climatología del mes y la mejora de la actividad industrial. En el acumulado del año, el consumo de gas natural ha experimentado una caída del 0,3% con respecto al mismo período del pasado año.
- Como consecuencia de los incrementos de los precios de crudo y productos en los mercados internacionales y de la cotización del euro respecto al dólar, los precios interiores de los combustibles continúan encareciéndose. La gasolina eurogrado se incrementa un 1,4% respecto a octubre, mientras que el gasóleo de automoción lo hace un 1,7%. Se mantienen por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE.: un 15,0% la gasolina y un 10,3% el gasóleo.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En noviembre, el consumo de productos petrolíferos asciende a 5,63 millones de toneladas, incrementándose el consumo de GLP's, gasóleos y querosenos, mientras caen gasolinas y fuelóleos. En el acumulado del año, el total del consumo disminuye un 2,0%, 1,26 millones de toneladas menos que en el mismo período de 2009. Se incrementa la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	154	17,6	1.626	-0,3	1.835	-2,1	2,7
Gasolinas	436	-3,0	5.211	-5,6	5.701	-5,7	8,5
Querosenos	409	3,7	4.812	2,0	5.227	1,5	7,8
Gasóleos	2.877	6,9	30.250	-0,3	33.258	-0,8	49,5
Fuelóleos	841	-5,9	9.547	-6,7	10.460	-6,8	15,6
Otros productos (**)	907	-4,4	10.014	-2,6	10.704	-2,6	15,9
Total (***)	5.625	2,1	61.460	-2,0	67.185	-2,3	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

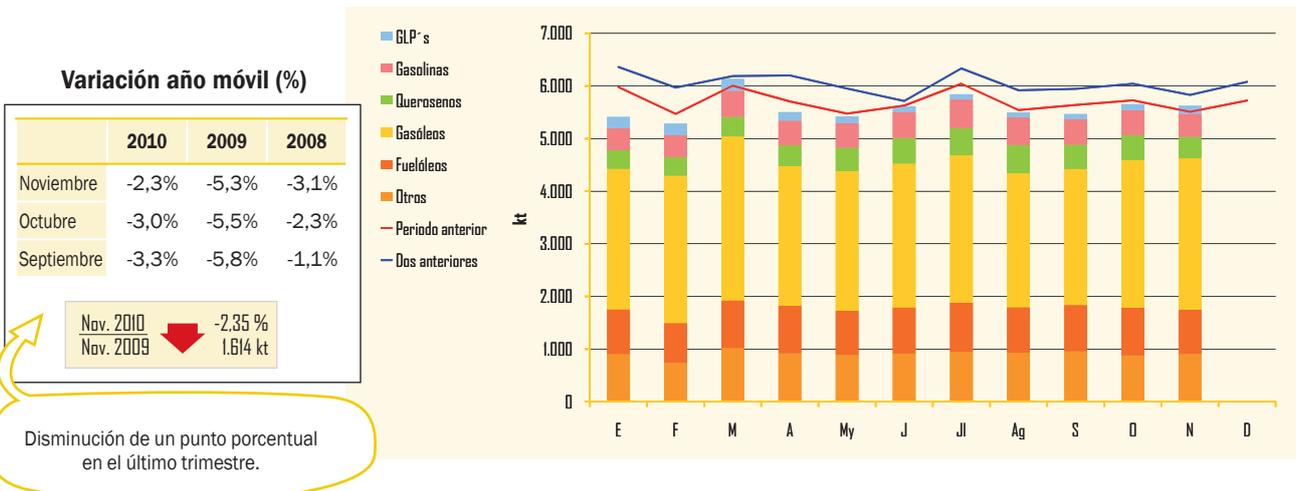


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

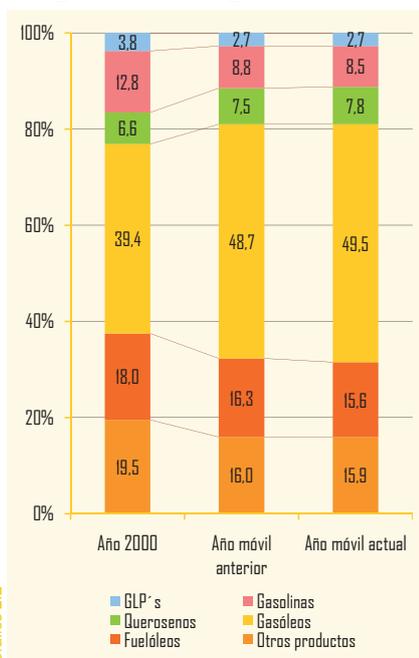


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes anterior	En el mes	Periodo último dato
Transporte			
Transporte urbano (*)	-1,9	0,9	Nov 2010
Transporte interurbano (*)	-1,4	0,8	Nov 2010
Transporte autobús (*)	-1,2	2,6	Nov 2010
Transporte ferrocarril (*)	-2,0	-1,5	Nov 2010
▶ Cercanías (*)	-3,8	-1,4	Nov 2010
▶ Larga distancia (*)	-4,6	-7,1	Nov 2010
Transporte aéreo (interior) (*)	6,5	4,0	Nov 2010
Marítimo (cabotaje) (*)	-2,0	1,0	Nov 2010
Producción Industrial			
Índice Producción Industrial (1)	-1,9	2,3	Nov 2010
Bienes de consumo	-1,2	-1,3	Nov 2010
▶ B. consumo duradero	-9,9	-9,8	Nov 2010
▶ B. consumo no duradero	-0,2	-0,2	Nov 2010
Bienes de equipo	-6,9	1,4	Nov 2010
Bienes intermedios	-1,3	4,0	Nov 2010
Energía	3,6	7,7	Nov 2010

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

Fuente: INE.

En el último año móvil se produce un incremento de los destilados medios en la estructura del consumo, al contraerse más intensamente el consumo de los productos ligeros y pesados. El peso de los destilados medios, en la última década, ha aumentado más de un punto porcentual por año.

En noviembre, los indicadores del transporte en España, reflejan una cierta recuperación, con un crecimiento para el transporte urbano del 0,9% y del 0,8% para el transporte interurbano.

El índice de producción industrial, se recupera y experimenta un crecimiento del 2,3% una vez corregido el efecto calendario, primera tasa positiva desde agosto pasado. La recuperación se centra en bienes de equipo, bienes intermedios y energía.

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	100	17,3	964	0,1	1.098	-1,0	59,9
Granel	53	18,4	646	-1,3	718	-4,2	39,1
Automoción (envasado y granel)	2	14,8	17	19,3	18	19,4	1,0
Otros	—	—	—	—	—	—	—
Total	154	17,6	1.626	-0,3	1.835	-2,1	100,0

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

En noviembre, un mes que ha sido anormalmente frío, con temperaturas 0,7 °C por debajo de la media del país, el consumo de GLP's ha crecido un 17,6% con respecto al mismo mes del año anterior. El suministro de gases envasados crece el 17,3% y el de gases licuados a granel lo hace un 18,4%. En el acumulado del año se produce un descenso del 0,3% y en los doce últimos meses del 2,1%.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

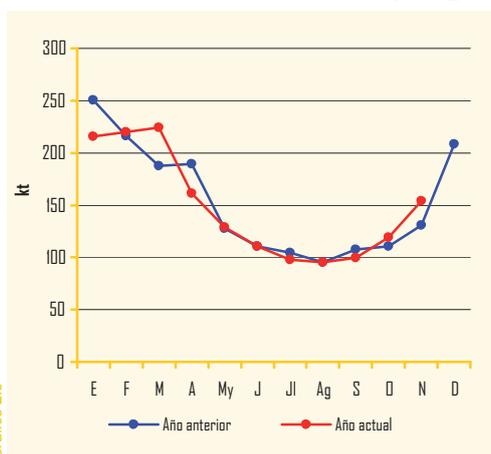


Gráfico 2.3

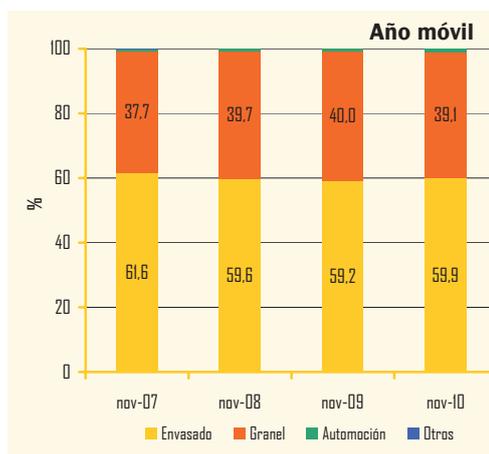


Gráfico 2.4

Gasolinas

El consumo de gasolinas en noviembre, experimenta una contracción del 3,0% con respecto al mismo mes del año anterior, alcanzando un total de 436 kt. En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 5,21 millones de toneladas, un 5,6% menos que en el mismo período del año anterior.

En los doce últimos meses el consumo alcanza 5,70 millones de toneladas un 5,7% menos que en el año móvil anterior. En la estructura del consumo de gasolinas en los doce últimos meses, la eurogrado representa el 89,8% del total, aumentando ligeramente su peso respecto a los últimos meses.

En noviembre, el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 29 kt.

En noviembre, el contenido en bioetanol de las gasolinas auto es, provisionalmente, del 6,72% en peso.

Consumo de gasolinas

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	394	-1,9	4.682	-4,9	5.119	-5,0	89,8
98 I.O.	41	-12,5	521	-11,7	573	-11,6	10,1
Gasolinas Mezcla	—	—	2	363,5	2	306,7	—
Subtotal gasolinas auto	436	-3,0	5.205	-5,6	5.695	-5,7	99,9
Otras gasolinas	—	—	6	-15,7	7	-14,0	0,1
Total	436	-3,0	5.211	-5,6	5.701	-5,7	100,0

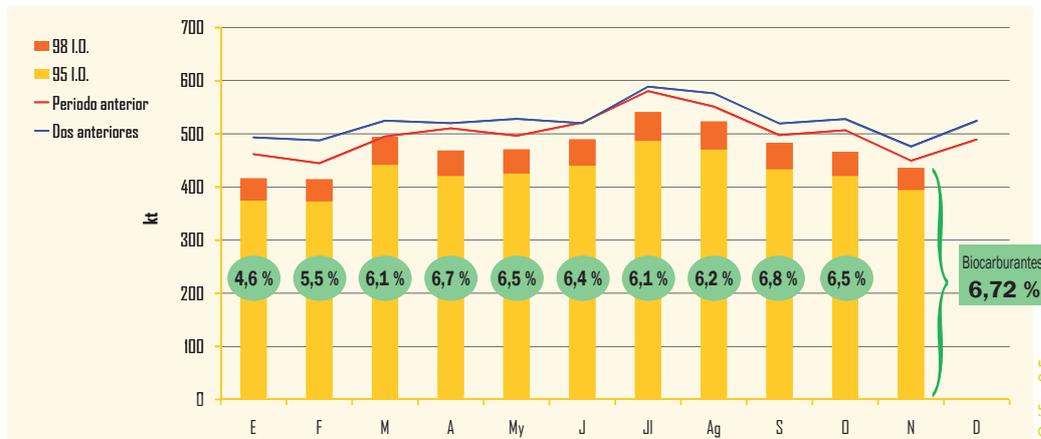
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

Biocarburantes en gasolinas

Biocarburantes en gasolinas													Unidad: kt
Mes	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	TOTAL
Total Bioetanol	25	19	23	30	31	31	32	33	33	33	30	29	348

Evolución del consumo de gasolinas auto



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

Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

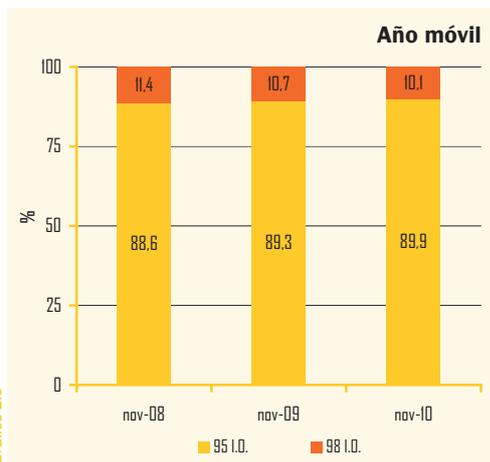


Gráfico 2.6



Gráfico 2.7

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado y disminuye la de 98 I.O.

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gasóleo A	1.925	1,5	21.386	-1,2	23.316	-1,3	70,1
Biodiesel	2	-24,9	38	-2,0	40	-4,6	0,1
Biodiesel Mezcla	24	60,0	229	50,9	244	51,2	0,7
Subtotal gasóleos auto	1.952	1,9	21.653	-0,8	23.600	-0,9	71,0
Agrícola y pesca (B)	537	16,7	5.017	0,3	5.584	-0,9	16,8
Calefacción (C)	262	35,7	2.241	3,9	2.596	0,4	7,8
Otros gasóleos (**)	126	3,2	1.340	-	1.478	-0,5	4,4
Total	2.877	6,9	30.250	-0,3	33.258	-0,8	100,0

Tabla 2.5

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

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Biocarburantes en gasóleos													Unidad: kt
Mes	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	TOTAL
Total Biodiesel	94	82	90	105	102	105	112	114	108	125	133	138	1.308

Evolución del consumo de gasóleos

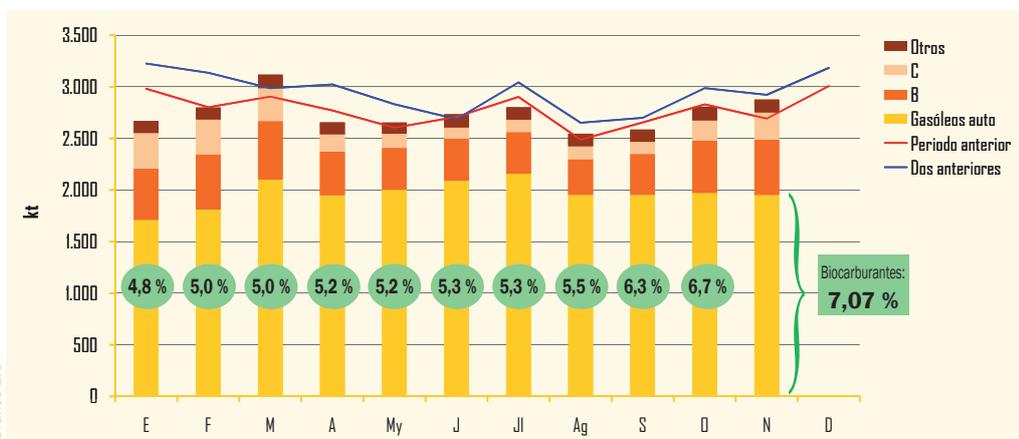


Gráfico 2.8

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

Se recupera en noviembre el consumo de gasóleos, con un crecimiento del 6,9%. El comportamiento de la demanda de los distintos tipos de gasóleos es positiva durante el mes. El gasóleo de calefacción se incrementa un 35,7%, como consecuencia de la adversa climatología reinante en el mes; el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros crece un 16,7% y el gasóleo de automoción lo hace un 1,9%.

En el acumulado del año, el consumo de gasóleos totaliza 30,25 millones de toneladas y representa el 49,2% del total del consumo de productos petrolíferos en el país. En los doce últimos meses, la demanda desciende un 0,8%; en la estructura del consumo, los gasóleos de automoción representan el 71,0% del total, el de usos agrícolas y pesqueros representa el 16,8% y el gasóleo de calefacción el 7,8%.

El total de biocarburantes en gasóleos en noviembre asciende a 138 kt.

En noviembre, según datos provisionales, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción ha sido del 7,07% en peso.

Distribución del consumo de gasóleos

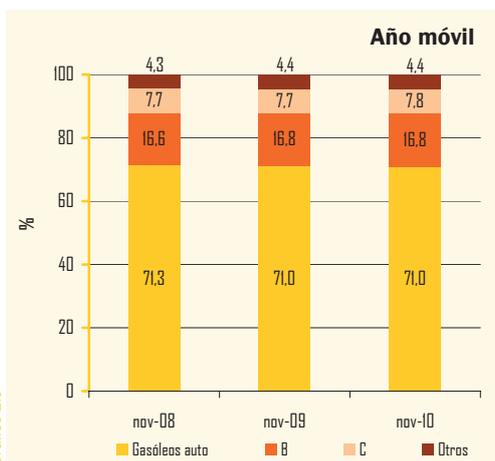


Gráfico 2.9

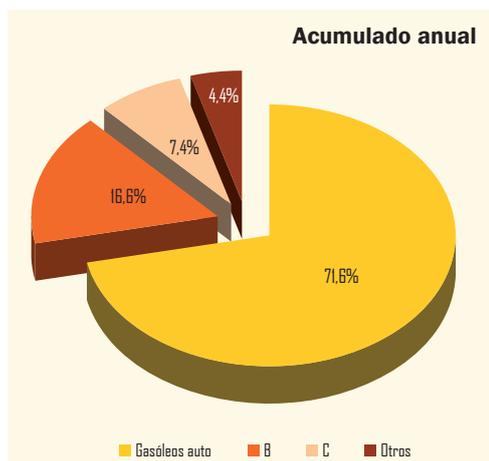


Gráfico 2.10

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.	394	-1,9	4.682	-4,9	5.119	-5,0	17,5
Gasolinas 98 I.O.	41	-12,5	521	-11,7	573	-11,6	2,0
Gasolinas Mezcla	—	—	2	363,5	2	306,7	—
Subtotal gasolinas auto	436	-3,0	5.205	-5,6	5.695	-5,7	19,4
Gasóleo A	1.925	1,5	21.386	-1,2	23.316	-1,3	79,6
Otros gasóleos de automoción (**)	26	45,7	267	40,1	284	39,6	1,0
Subtotal gasóleos auto	1.952	1,9	21.653	-0,8	23.600	-0,9	80,6
Total Combustibles auto	2.388	0,9	26.858	-1,8	29.295	-1,9	100,0

Tabla 2.6

En noviembre la demanda de los combustibles de automoción ha totalizado 2,39 millones de toneladas, con un crecimiento positivo del 0,9% respecto al mismo mes de 2009. En el período enero-noviembre, la demanda disminuye un 1,8%, una tasa aunque negativa, mucho mejor que la experimentada en el mismo período del año anterior que fue del 5,4%; las gasolinas han disminuido un 5,6% y los gasóleos de automoción un 0,8%.

Del total del consumo, los gasóleos de automoción representan el 80,6% y las gasolinas el 19,4%. Los combustibles de automoción, suponen en el año móvil el 43,6% del total de la demanda de productos petrolíferos.

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

Evolución del consumo de combustibles de automoción

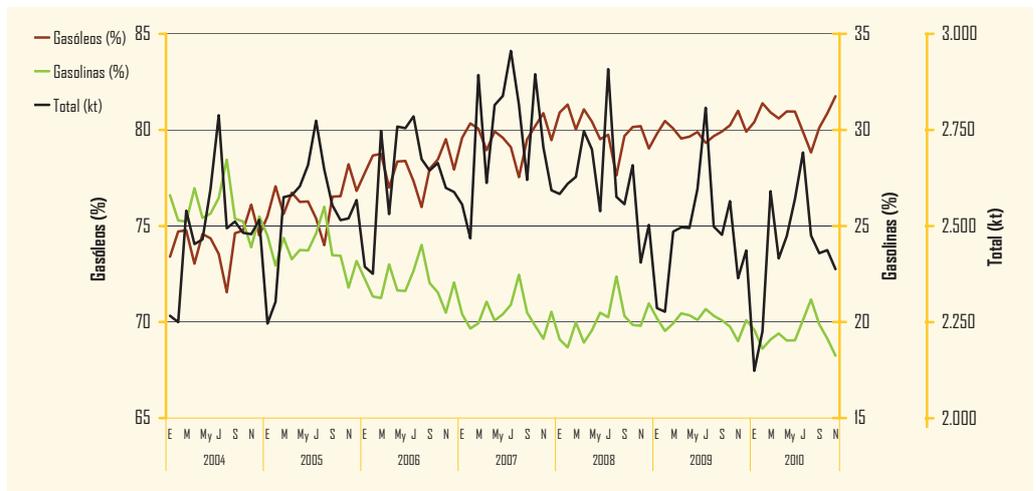


Gráfico 2.11

Distribución del consumo de combustibles de automoción

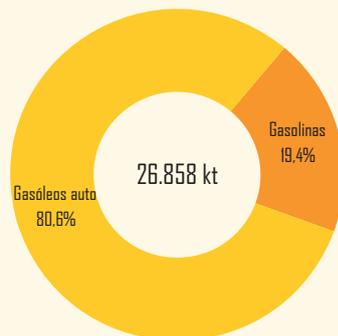
Variación año móvil (%)

	2010	2009	2008
Noviembre	-1,9%	-5,2%	-3,8%
Octubre	-2,1%	-6,0%	-2,6%
Septiembre	-2,0%	-6,4%	-1,2%

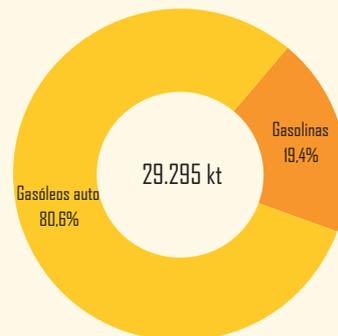
Nov. 2010
Nov. 2009

-1,88%
-562 kt

Disminuye dos décimas de punto la tasa de variación.



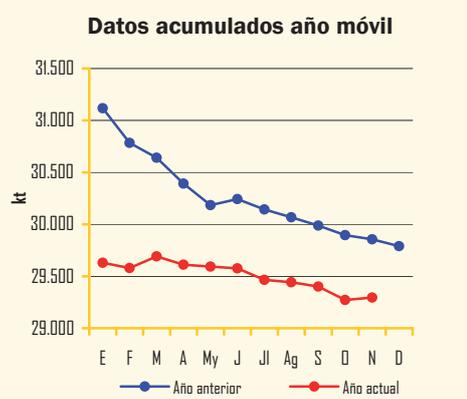
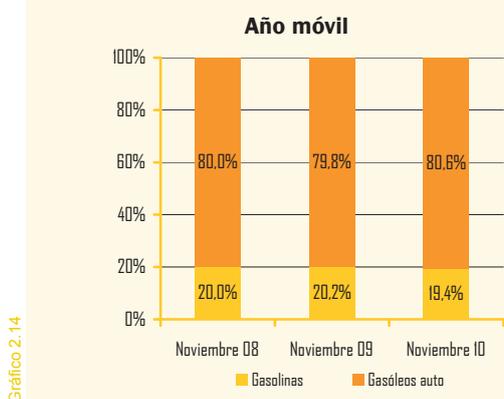
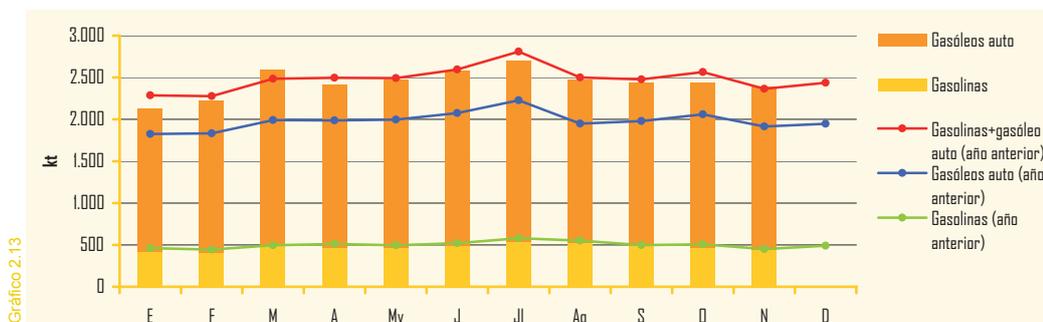
Acumulado anual



Año móvil

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Querosenos

Consumo de querosenos

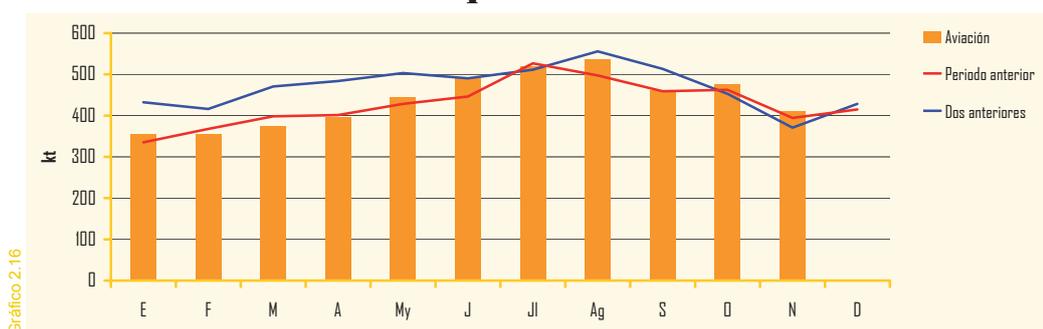
Tabla 2.7

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	409	3,7	4.811	2,0	5.226	1,6	99,99
Otros	—	—	—	—	1	-5,8	0,01
Total	409	3,7	4.812	2,0	5.227	1,5	100,0

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

En noviembre, la demanda de querosenos de aviación, crece un 3,7%, totalizando 409 kt y enlazando un cuatrimestre continuado de tasas positivas, lógica consecuencia de la mejora de la actividad del transporte aéreo. En el acumulado del año, la demanda de querosenos crece un 2,0% y en el año móvil, un 1,5%.

Evolución del consumo de querosenos



Fuelóleos y otros productos

La demanda de fuelóleos se elevó a 841 kt en noviembre, con un descenso del 5,9% respecto al mismo mes del año anterior. En el acumulado del año, la demanda de fuelóleos experimenta un descenso del 6,7%, ocasionado por la caída de la actividad industrial que se refleja en el Índice de Producción Industrial a lo largo del año, especialmente en los bienes de consumo duradero. El fuel BIA desciende un 9,4% en el acumulado del año, mientras el resto de fuelóleos lo hace el 5,5%.

En los últimos doce meses, el consumo alcanza 10,46 millones de toneladas con un descenso del 6,8% con respecto al año móvil anterior, representando el 15,6% del consumo total de productos.

Consumo de fuelóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
BIA	245	-7,4	2.852	-9,4	3.109	-10,2	29,7
Otros fuelóleos	597	-5,2	6.695	-5,5	7.351	-5,3	70,3
Total fuelóleos(**)	841	-5,9	9.547	-6,7	10.460	-6,8	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

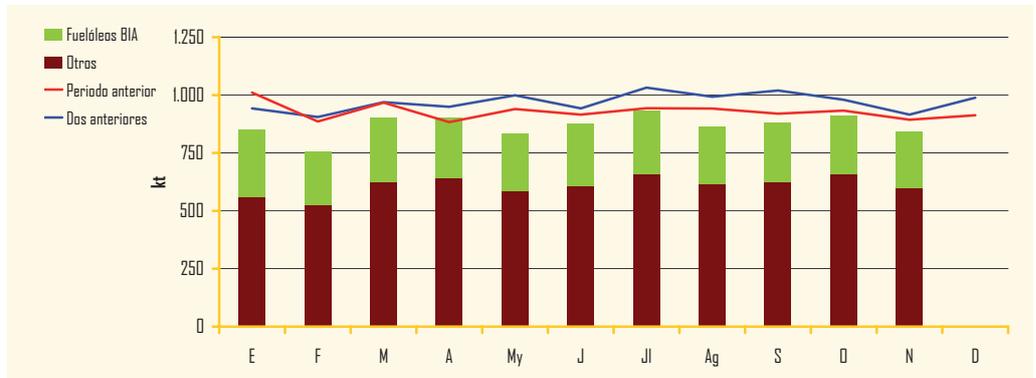


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Lubricantes	37	-5,1	398	3,0	430	4,3	4,0
Asfaltos	190	-5,8	1.987	-3,5	2.128	-3,4	19,9
Coque	349	-0,3	4.076	-1,0	4.262	-1,0	39,8
Otros(**)	332	-7,5	3.553	-4,3	3.885	-4,4	36,3
Total otros productos	907	-4,4	10.014	-2,6	10.704	-2,6	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

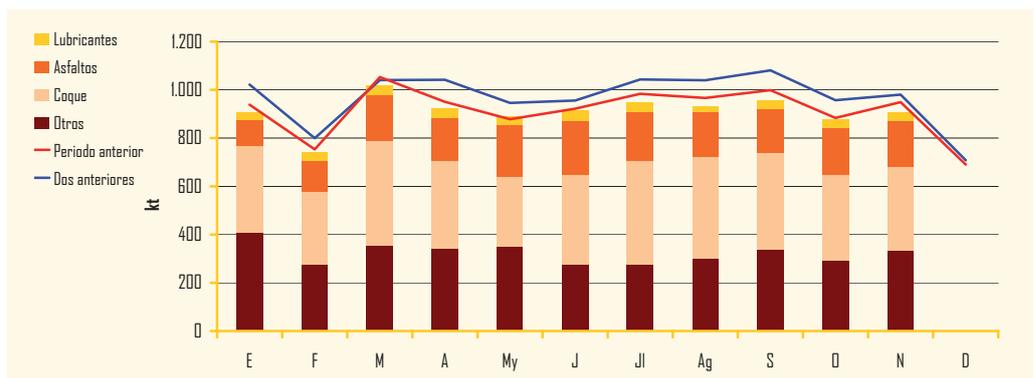


Gráfico 2.18

El consumo del resto de productos ha sido de 907 kt en noviembre y ha experimentado un descenso del 4,4%.

En el acumulado anual, la demanda de estos productos asciende a 10,01 millones de toneladas, experimentando un descenso del 2,6% con respecto al mismo período de 2009.

El consumo de lubricantes cae el 5,1%, mientras que en el acumulado del año mantiene una tasa positiva de crecimiento del 3,0%. Los asfaltos mantienen la atonía de meses pasados, descienden un 5,8% en el mes, por la menor actividad derivada de la finalización de los planes de estímulo y el recorte presupuestario en obra pública.

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	62	3	66	292	72	17	381	824	53	877	3.669	807	155	4.631
Aragón	12	1	12	74	34	17	125	155	12	167	902	331	139	1.372
Asturias	8	1	8	39	10	7	56	102	12	113	487	139	70	696
Baleares	14	1	15	27	6	25	58	204	19	223	391	72	396	858
Canarias	29	14	43	57	—	18	74	344	176	520	670	—	233	903
Cantabria	5	—	5	29	7	1	37	69	7	76	350	82	11	443
Castilla y León	24	2	26	172	87	27	287	328	30	358	2.076	860	228	3.164
Castilla la Mancha	17	1	18	117	73	19	208	226	17	243	1.418	664	151	2.234
Cataluña	64	6	71	302	74	21	398	832	87	919	3.628	751	211	4.590
Ceuta	1	—	1	1	—	—	1	9	1	10	20	—	—	20
C. Valenciana	43	3	45	186	33	11	229	564	38	602	2.259	353	115	2.728
Extremadura	10	—	10	55	15	4	73	128	7	134	670	165	30	865
Galicia	21	2	23	121	48	32	200	288	26	314	1.496	538	271	2.305
La Rioja	3	—	3	15	6	4	24	33	3	36	171	63	31	265
Madrid	49	4	53	184	23	44	250	586	50	636	2.163	223	398	2.784
Melilla	1	—	1	1	—	—	1	7	—	7	15	—	—	15
Murcia	11	1	12	76	17	3	95	140	11	152	907	177	22	1.106
Navarra	6	—	7	57	12	5	74	78	5	83	643	133	45	821
País Vasco	17	1	18	123	20	9	152	203	20	223	1.380	225	90	1.695
Totales	394	41	436	1.925	537	262	2.724	5.119	573	5.693	23.316	5.584	2.596	31.495

Tabla 2.10

(*) No incluye otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

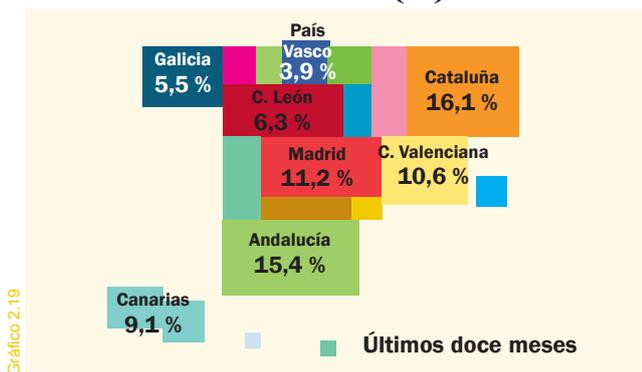


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

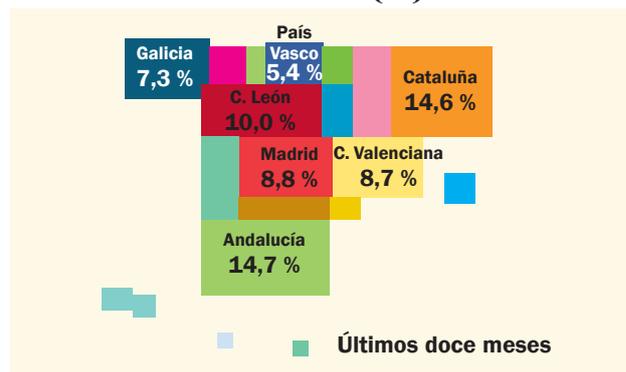
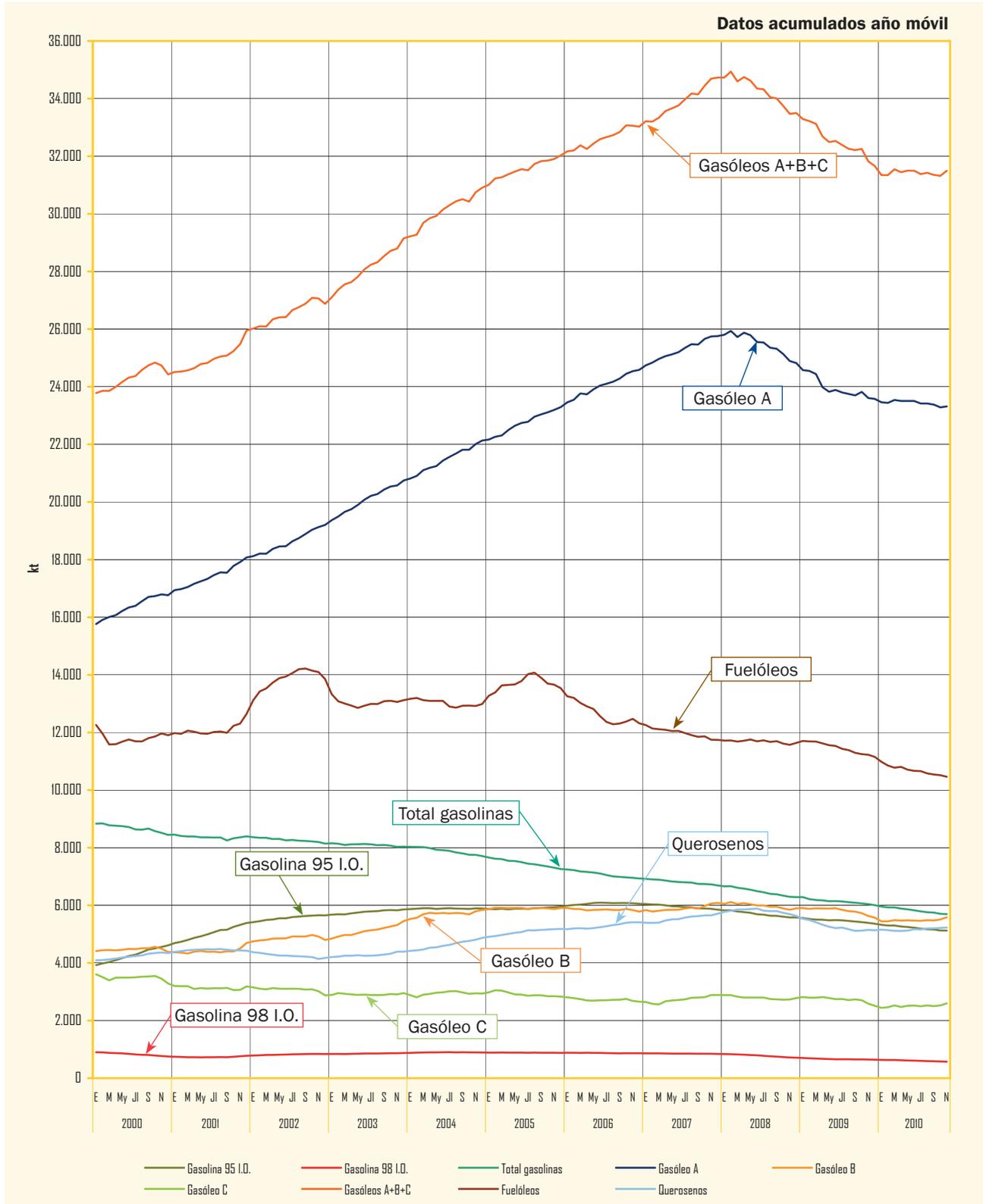


Gráfico 2.20

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	26.058	15,3	242.509	10,1	268.893	9,5	66,6
Generación eléctrica	11.865	2,6	121.573	-16,0	134.710	-14,1	33,4
GNL de consumo directo (**)	935	5,1	9.919	9,0	10.827	11,5	2,7
TOTAL	37.922	11,0	364.082	-0,3	403.603	0,3	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	16.061	12.844	8.082	935	37.922
Acumulado anual	159.135	131.651	63.377	9.919	364.082
Últimos doce meses	175.232	143.564	73.981	10.827	403.603

Tabla 3.2

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

Evolución del consumo de gas natural

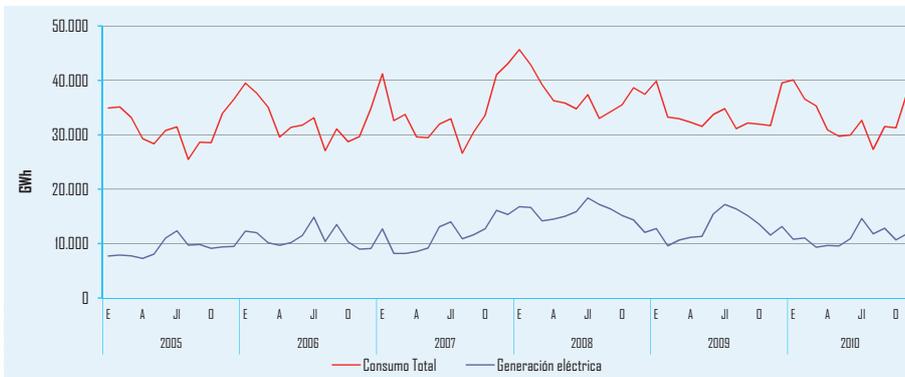


Gráfico 3.1

Variación año móvil (%)

	2010	2009	2008
Noviembre	0,3%	-11,8%	14,6%
Octubre	-1,7%	-11,3%	18,6%
Septiembre	-2,1%	-10,3%	19,6%

Nov. 2010
 Nov. 2009

0,28%
 1.141 GWh

Mejora de 2,4 puntos porcentuales en el último trimestre.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

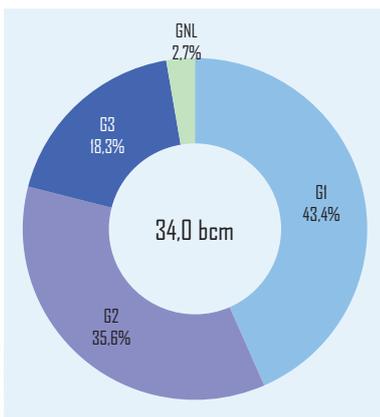


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

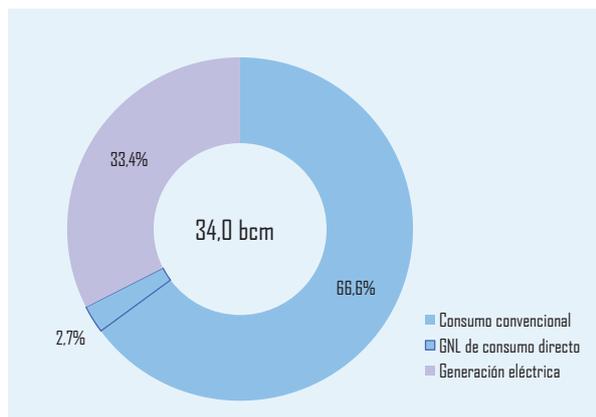


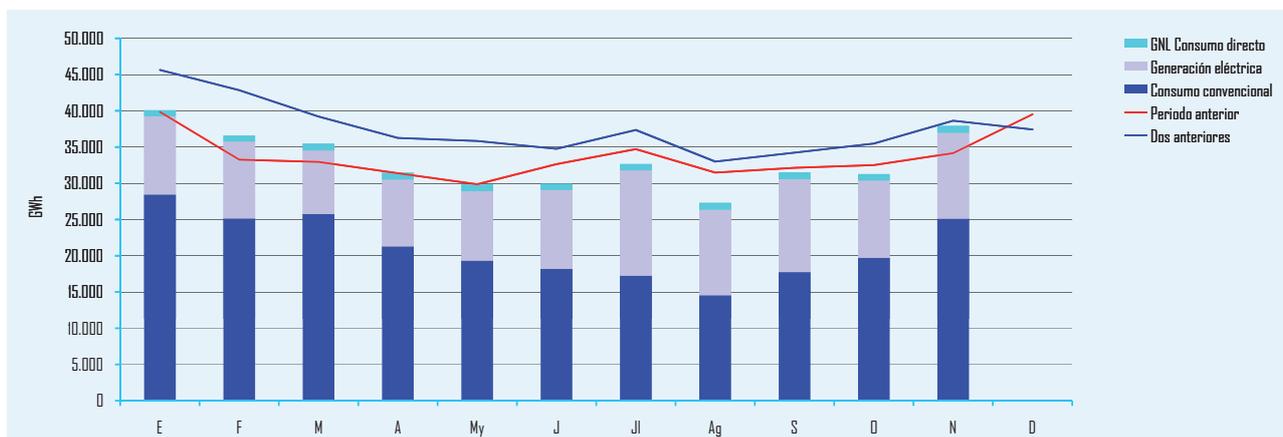
Gráfico 3.3

En noviembre, la demanda de gas natural ascendió a 37.922 GWh, un 11,0% más que en el mismo mes del pasado año, afectando a la climatología del mes y la mejora de la actividad industrial; la demanda convencional crece el 15,3%, mientras la de generación eléctrica lo hace un 2,6%.

El consumo de gas natural en el acumulado anual ha alcanzado los 364.082 GWh, experimentando una caída del 0,3% con respecto al mismo período del pasado año; la demanda convencional crece el 10,1% mientras que la demanda para generación eléctrica disminuye un 16,0%, afectada por la penetración de las energías renovables en el sistema eléctrico.

El consumo convencional de gas natural representa el 66,6% y para generación eléctrica el 33,4% del total en la estructura del consumo de los últimos doce meses.

Evolución del consumo de gas natural



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes				Acumulado anual				Últimos doce meses				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (%)
Andalucía	4.836	625	259	5.719	46.948	7.233	1.831	56.012	51.062	7.847	2.139	61.048	15,5
Aragón	1.446	710	294	2.449	14.691	6.941	2.361	23.993	16.667	7.574	2.819	27.060	6,9
Asturias	231	340	172	743	2.660	3.187	2.348	8.195	2.811	3.473	2.540	8.824	2,2
Baleares	133	—	50	183	290	3	488	781	290	3	567	860	0,2
Cantabria	306	166	142	615	3.634	1.827	1.041	6.502	4.009	1.991	1.200	7.200	1,8
Castilla y León	359	1.306	837	2.502	4.197	10.984	5.728	20.909	4.577	12.190	6.832	23.599	6,0
Castilla La Mancha	1.233	518	254	2.005	12.265	5.421	2.047	19.732	13.523	5.852	2.470	21.845	5,6
Cataluña	963	4.132	2.363	7.458	9.081	41.868	16.970	67.920	10.089	45.783	19.469	75.341	19,2
Comunidad Valenciana	1.771	1.743	364	3.878	20.062	17.209	2.902	40.172	22.003	18.441	3.335	43.779	11,1
Extremadura	—	66	61	127	—	819	461	1.280	—	848	541	1.389	0,4
Galicia	437	449	212	1.098	4.082	4.703	1.555	10.339	4.503	5.122	1.839	11.464	2,9
La Rioja	100	63	152	316	2.590	711	942	4.242	2.943	769	1.118	4.830	1,2
Madrid	279	415	1.952	2.647	2.657	3.985	17.020	23.662	2.853	4.391	20.407	27.651	7,0
Murcia	1.810	154	52	2.016	19.467	1.806	574	21.848	21.468	2.016	659	24.144	6,1
Navarra	1.142	471	285	1.898	6.721	4.853	1.908	13.483	7.415	5.241	2.329	14.985	3,8
País Vasco	1.013	1.685	634	3.332	9.857	20.043	5.199	35.099	11.085	21.963	5.715	38.763	9,9
Total	16.061	12.843	8.082	36.986	159.202	131.592	63.376	354.170	175.299	143.505	73.980	392.784	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	37.925	Salidas de gas natural	3.290
Producción interior de gas	26	Exportaciones	1.268
Importaciones GNL	26.352	Tránsitos de salida	2.022
Importaciones GN	9.514		
Tránsitos de entrada	2.033		
Variación de existencias	3.142	Salidas a distribución y consumo	37.922
		Consumo convencional	25.122
		Generación eléctrica	11.865
		GNL consumo directo	935
		Pérdidas y diferencias	-145
Total	41.067	Total	41.067

Tabla 3.4

Balance de gas natural

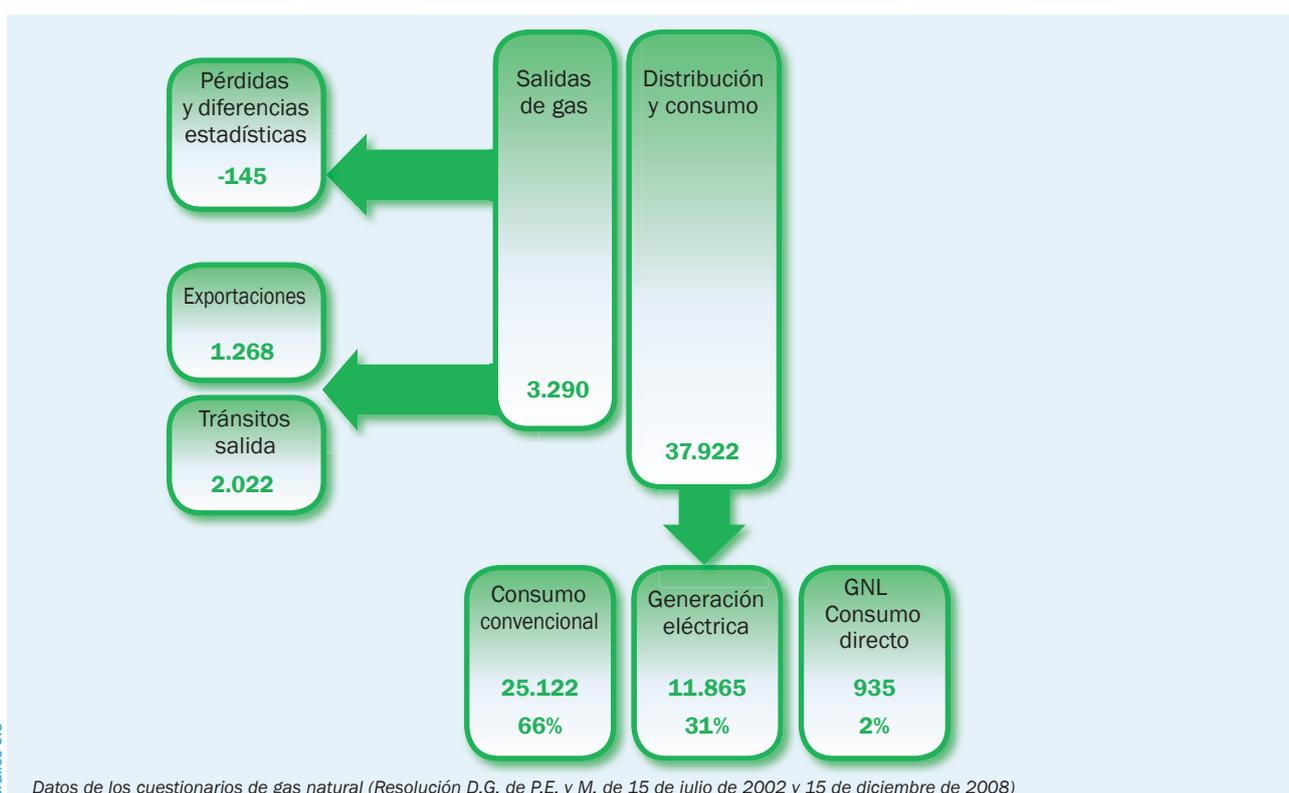


Gráfico 3.5

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 refinadora española, importó durante el mes de noviembre un total de 4.000 kt de crudos de petróleo, un 4,7% más que en el mismo mes de 2009. En los doce últimos meses, las importaciones procedentes de los países de la OPEP se incrementan un ligero 0,9% y suponen el 58,9% del total.

En el año móvil, las importaciones de crudo ascienden a 51,90 millones de toneladas, un 2,8% menos que en el año móvil anterior. Por países, Irán se mantiene un mes más como el principal suministrador, seguido de Rusia, Libia y Arabia Saudí. Esta diversificación de suministradores, implica seguridad en el abastecimiento.

Importaciones por países y áreas económicas

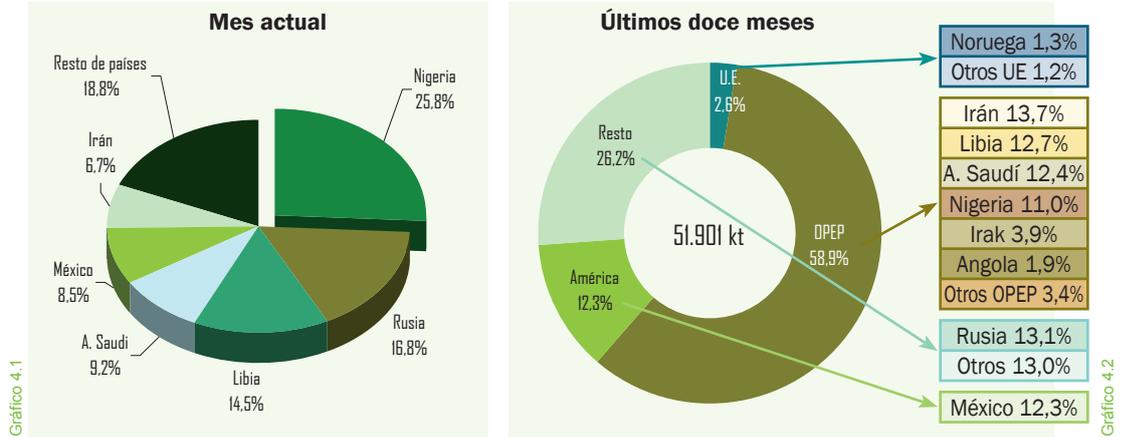


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

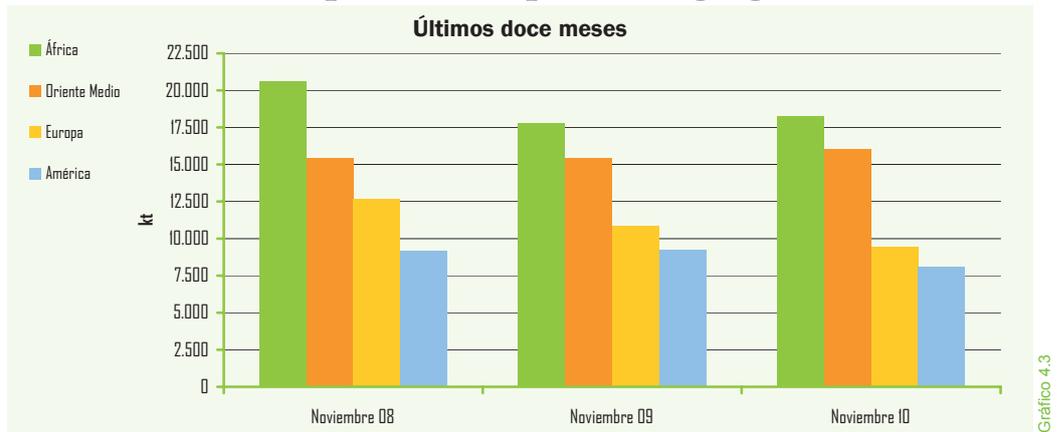


Gráfico 4.3

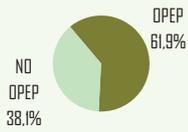
Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
OPEP	2.477	-7,5	28.349	5,1	30.581	0,9	58,9
Irán	266	-63,9	6.747	14,0	7.100	3,7	13,7
Libia	580	25,0	6.160	33,0	6.571	25,7	12,7
A. Saudi	366	-15,5	5.917	11,4	6.413	10,3	12,4
Nigeria	1.030	47,8	5.065	6,7	5.715	9,1	11,0
Irak	132	69,2	1.826	-9,9	2.049	-5,2	3,9
Angola	—	—	981	46,0	981	46,0	1,9
Venezuela	62	-54,1	725	-71,9	824	-71,7	1,6
Resto OPEP	41	—	928	-14,2	928	-35,2	1,8
Rusia	670	205,9	6.007	-18,8	6.806	-14,2	13,1
México	338	-16,3	5.713	15,0	6.401	8,1	12,3
U. Europea	26	—	1.099	-35,2	1.340	-27,0	2,6
Otros países	489	-5,6	6.341	-7,7	6.773	-8,4	13,0
Total	4.000	4,7	47.509	-0,8	51.901	-2,8	100,0

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

Tabla 4.1

Noviembre



Acumulado anual



Gráfico 4.4

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	61,45	21,7	57,81	37,0	57,31	38,8

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	1,3661	-8,40	1,3258	-4,52	1,3374	-3,43

Tabla 4.3

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

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

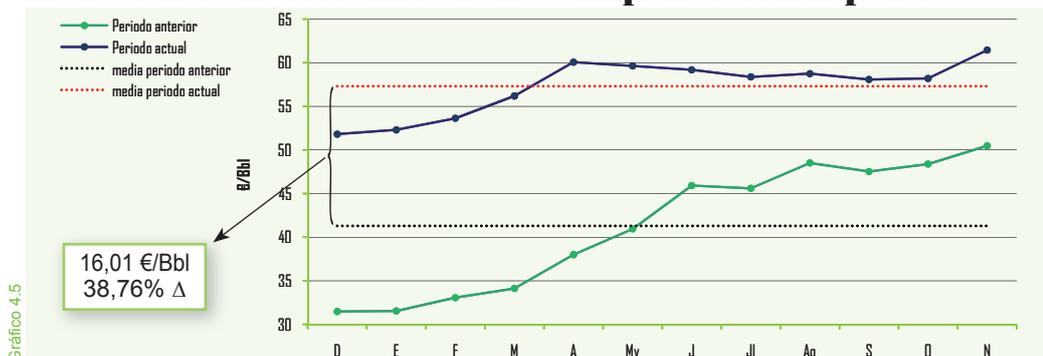


Gráfico 4.5

El coste medio CIF del crudo importado durante noviembre, incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 61,45 €/Bbl, un 21,7% superior al del mismo mes de 2009 y un 5,6% superior (3,25 €/Bbl) al del pasado mes de octubre y continuando con la escalada de costes de los últimos meses. En el período transcurrido del año, se ha situado en 57,81 €/Bbl, un 37,0% superior al del mismo período del año anterior, lo que significa que se han incrementado las transferencias al exterior por compra de crudos.

La tasa de cambio del dólar con respecto al euro, experimentó en noviembre una variación negativa del 8,40%, apreciándose en esa cuantía el euro con el consiguiente efecto de abaratamiento de las compras exteriores; en la media del acumulado del año, el dólar se deprecia un 4,52% con respecto al euro.

Factura petrolera (M€)

a mes de: octubre 2010

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.992	18.463	21.364
a la OPEP(%)	59,1	60,3	60,8
resto países(%)	40,9	39,7	39,2

Tabla 4.4

En esta tabla se pueden consultar los pagos al exterior, en euros, por compra de crudos durante el mes de 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 2010

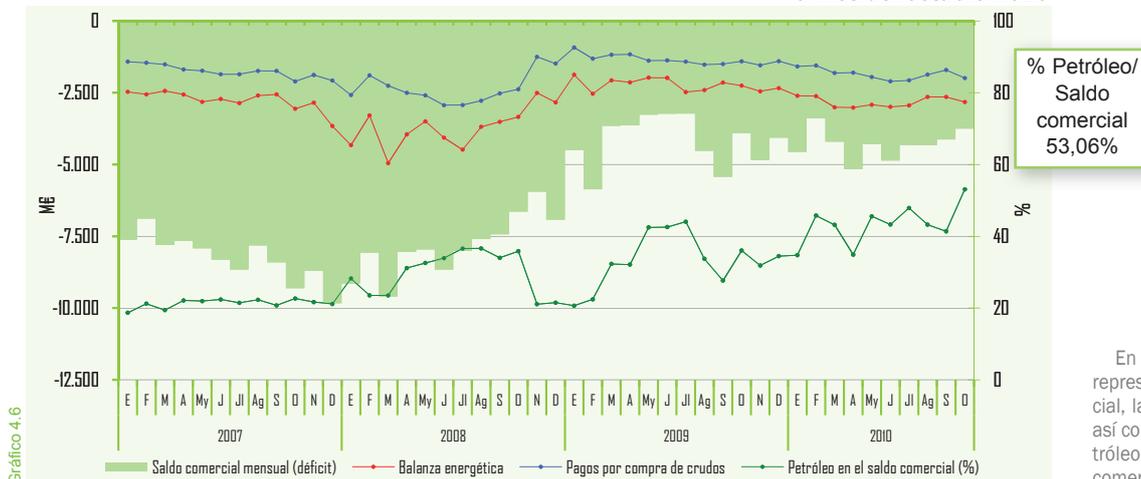


Gráfico 4.6

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

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

Las importaciones de productos petrolíferos, manteniendo la línea de los últimos meses, en noviembre, disminuyen el 18,6% y totalizan 1.839 kt. Se importan, fundamentalmente gasóleos, ya que representan el 44,4% del total de las compras exteriores de productos durante los últimos doce meses y suponen el 32,73% del consumo total de este producto en España.

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	50	-33,3	668	-8,5	805	-8,0	3,3
Gasolinas	19	90,0	153	-53,5	159	-57,3	0,6
Querosenos	112	-34,1	2.168	-3,5	2.394	-0,7	9,8
Gasóleos	786	-22,8	9.928	-5,5	10.885	-4,9	44,4
Fuelóleos	317	-23,4	3.200	-18,3	3.539	-15,8	14,4
Otros productos	555	-3,1	6.262	-3,4	6.753	-2,9	27,5
Total	1.839	-18,6	22.379	-7,6	24.535	-6,6	100,0

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

Tabla 4.5

Se mantiene el dinamismo de las exportaciones de productos, creciendo un 19,8% en noviembre respecto al mismo mes del pasado año con un total de 1.078 kt. En el acumulado anual, las exportaciones se elevan a 10,46 millones de toneladas, con un crecimiento del 2,5% respecto al pasado año y siendo las gasolinas el principal producto exportado. En el año móvil, las gasolinas representan el 29,9% del total de las ventas en el exterior.

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP´s	18	-30,8	219	-6,4	230	-11,9	2,0
Gasolinas	349	9,7	3.109	-11,9	3.394	-12,8	29,9
Querosenos	2	—	46	-47,7	78	-22,8	0,7
Gasóleos	196	188,2	1.029	42,9	1.086	38,0	9,6
Fuelóleos	204	14,0	1.920	14,1	2.091	6,2	18,4
Otros productos	309	0,7	4.132	4,6	4.461	7,6	39,3
Total	1.078	19,8	10.455	2,5	11.340	1,7	100,0

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

Tabla 4.6

Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

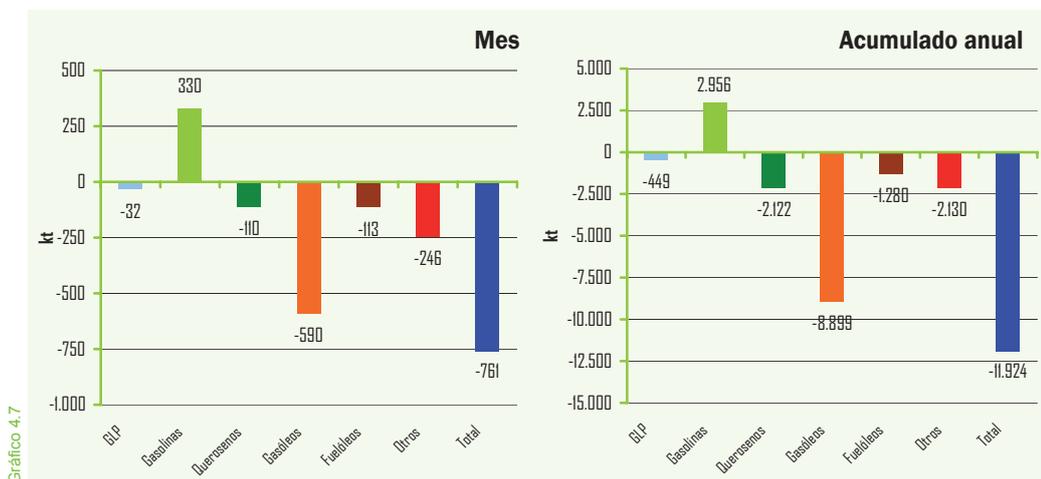
	Últimos doce meses			
	Importaciones (kt)	Exportaciones (kt)	Saldo físico (kt)	Grado de cobertura (*)
GLP	805	230	-575	31,34
Gasolinas	159	3.394	3.235	-56,74
Querosenos	2.394	78	-2.316	44,31
Gasóleos	10.885	1.086	-9.799	29,46
Fuelóleos	3.539	2.091	-1.448	13,84
Otros	6.753	4.461	-2.292	21,41
Total	24.535	11.340	-13.195	19,64

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

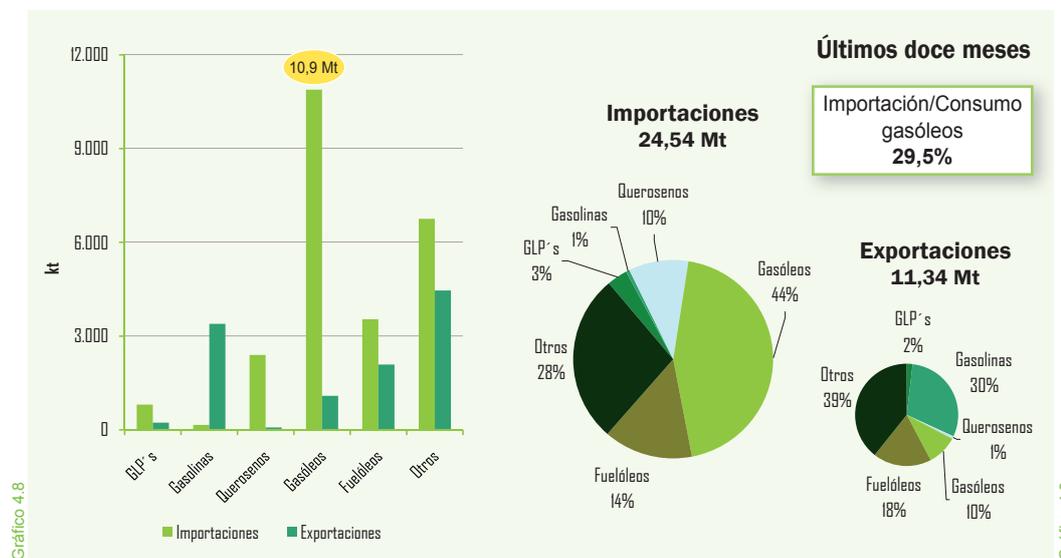
Tabla 4.7

El saldo físico neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos ascendió a 761 kt, equivalente al 13,5% del consumo total de productos petrolíferos en España en este mes, frente al 24,7% que representó en el mismo mes de 2009. En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 13,20 millones de toneladas, y el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, alcanza el 19,6%.

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: octubre 2010

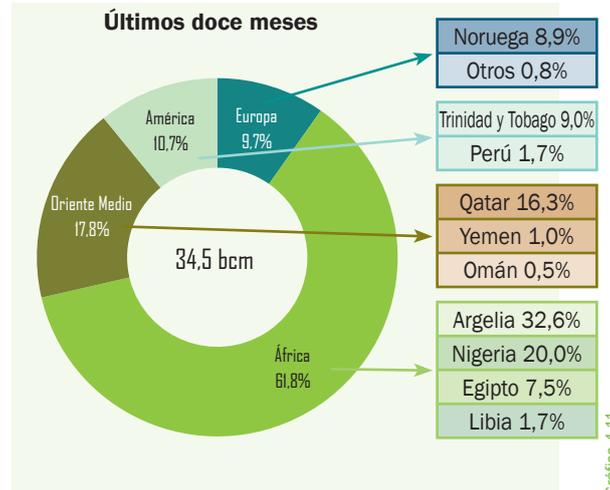
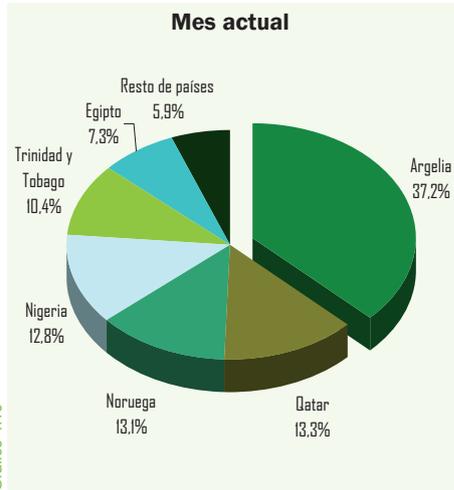
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	848	15,4	7.535	26,3	8.710	13,1
Pagos por importaciones	3.673	22,8	35.774	28,5	41.744	21,8
Saldo	-2.825	25,2	-28.239	29,0	-33.034	24,4
Grado de cobertura (%)	23,1	—	21,1	—	20,9	—

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

En los diez primeros meses del año, los saldos de la balanza energética, según los datos del avance de Aduanas, han experimentado incrementos como consecuencia del aumento de precios en los mercados internacionales, del menor volumen de las importaciones y de la evolución de la cotización del euro. El saldo negativo de la balanza energética se incrementa el 29,0%.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



De nuevo en noviembre, después del incremento experimentado en octubre, vuelven a caer ligeramente las importaciones de gas natural.

En el acumulado del año, las importaciones han alcanzado los 375.030 GWh, un 0,3% menos que en 2009 en los que la caída fue mucho más acusada.

En los doce últimos meses, Argelia, es el principal suministrador con un 32,6% del total, disminuyendo el 3,1% con respecto al año móvil anterior. Continúan con fortaleza las importaciones procedentes de Nigeria y Qatar, alcanzando en el año móvil, el 20,0% y el 16,3% del total respectivamente.

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Argelia	13.332	-5,1	119.020	-6,9	133.329	-3,1	32,6
GN	7.396	-11,8	72.124	-1,1	80.109	1,4	19,6
GNL	5.936	4,8	46.896	-14,7	53.220	-9,2	13,0
Nigeria	4.594	-28,3	76.571	68,0	81.875	64,3	20,0
Qatar	4.771	31,3	62.014	32,7	66.910	30,7	16,3
Trinidad y Tobago	3.727	-22,8	33.339	-26,9	36.803	-27,5	9,0
Noruega	4.689	76,3	34.580	-4,4	36.505	-13,2	8,9
Egipto	2.627	-36,5	29.101	-41,6	30.854	-43,3	7,5
Perú	1.871	—	7.058	—	7.058	—	1,7
Libia	—	—	6.034	-22,3	6.762	-20,4	1,7
Yemen	—	—	2.968	—	4.015	—	1,0
Omán	—	—	1.898	-87,5	1.898	-87,5	0,5
Otros	255	—	2.447	-85,3	3.401	-79,9	0,8
Total	35.866	-1,6	375.030	-0,3	409.409	-0,5	100,0

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

Factura de gas natural (M€)

a mes de: octubre 2010

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	605	6.357	7.410
Argelia (%)	31,3	36,2	36,3
Nigeria (%)	20,7	18,8	18,7
Qatar (%)	18,7	15,8	15,2
Egipto (%)	7,4	6,6	7,4
Trinidad Tobago (%)	14,0	8,2	8,5
Noruega (%)	3,4	9,2	8,7
Otros (%)	4,5	5,2	5,2

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Gráfico 4.10

Gráfico 4.11

Tabla 4.9

Tabla 4.10

Producción interior de crudo

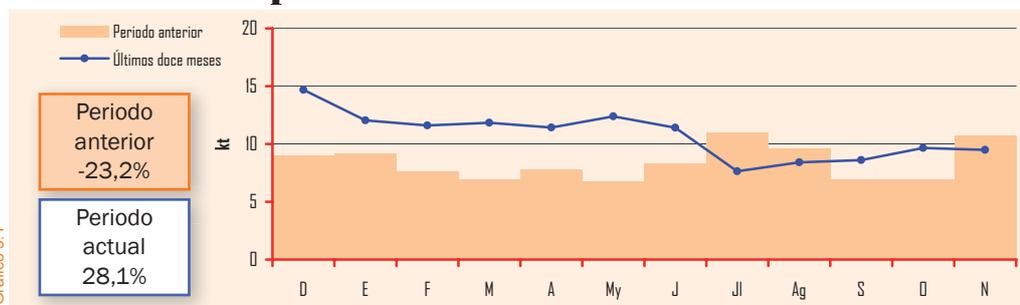
	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayoluengo	—	—	4	-49,9	5	-47,5
Boquerón	4	2,2	36	93,2	40	98,8
Casablanca	4	-13,8	60	24,7	69	28,9
Rodaballo	1	-15,5	14	-15,5	16	-14,3
Total	9	-11,9	114	24,7	129	28,1

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

La producción de crudos, dentro de su poca relevancia, en noviembre, cae un 11,9% totalizando 9 kt. En el acumulado anual la producción se incrementa el 24,7% y totaliza 114 kt. El incremento de la producción de los yacimientos "Casablanca" y "Boquerón", son la causa de la recuperación de la producción del acumulado anual.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, cubrió el 0,19% de las necesidades con un total de 129 kt.

Evolución de la producción interior de crudo



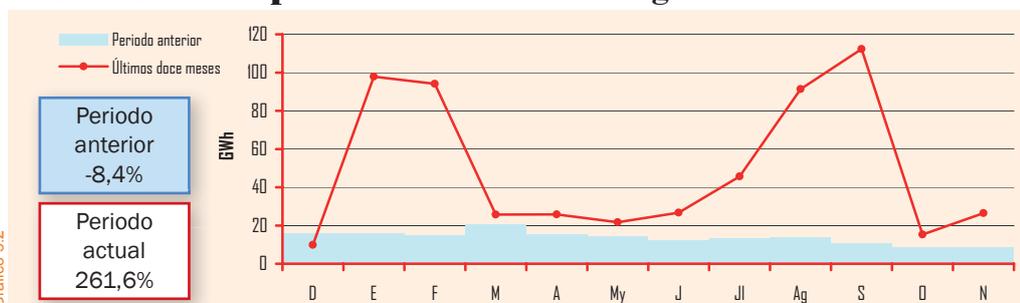
Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	9	39,2	99	-12,2	107	-14,9
El Ruedo	2	-24,6	17	-23,6	19	-19,7
Poseidón	16	—	467	—	467	—
Total	26	212,3	583	293,4	593	261,6

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

Durante el mes de noviembre, la producción interior de gas natural fue de 26 GWh, en el acumulado anual de 583 GWh y en los doce últimos meses de 593 GWh. La producción interior de gas natural en el año móvil, representa el 0,15% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,17%	0,19%	0,19%
Gas natural	0,07%	0,16%	0,15%

La industria española de refino procesó 4,80 millones de toneladas de crudos y materias primas durante el mes de noviembre, un 1,5% menos que en el mismo mes del año anterior. En el acumulado anual, la tasa de variación es negativa: (0,2%) y ha totalizado 52,91 millones de toneladas.

Crudo y materia prima procesada

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	4.801	-1,5	52.909	-0,2	57.620	-1,2

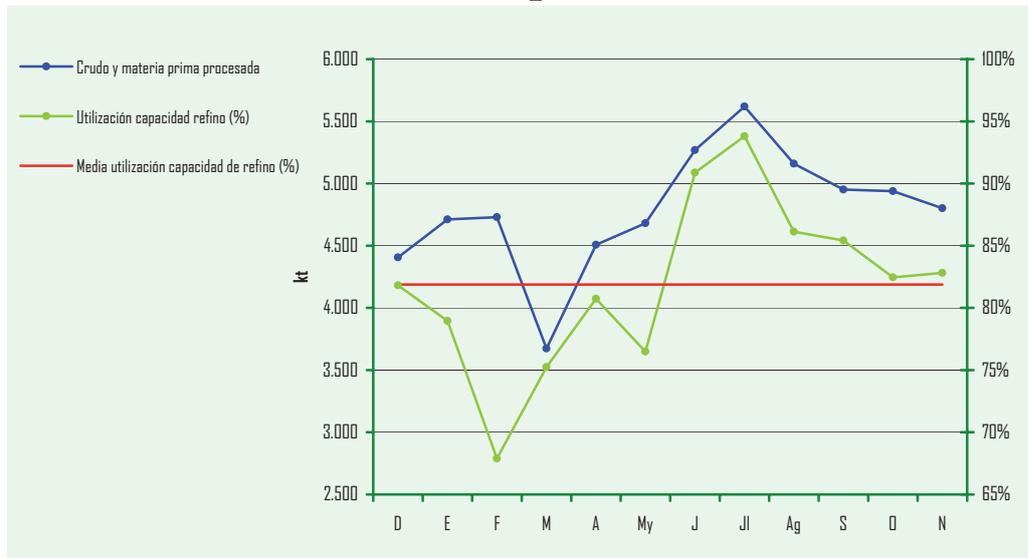
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Tabla 6.1

El grado de utilización de la capacidad de refino en España en noviembre pasado, se situó en el 82,8%, 3,7 puntos porcentuales más que en el mismo mes de 2009.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue en noviembre del 81,0 %.

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

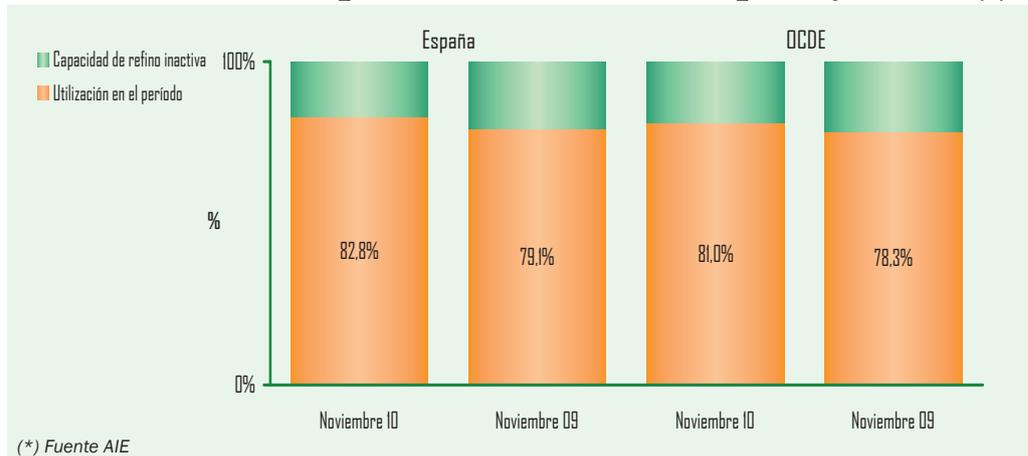


Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde enero de 2009 a 70.530 kt anuales

Gráfico 6.1

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

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, que se sitúa para los últimos doce meses en el 81,9%.



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

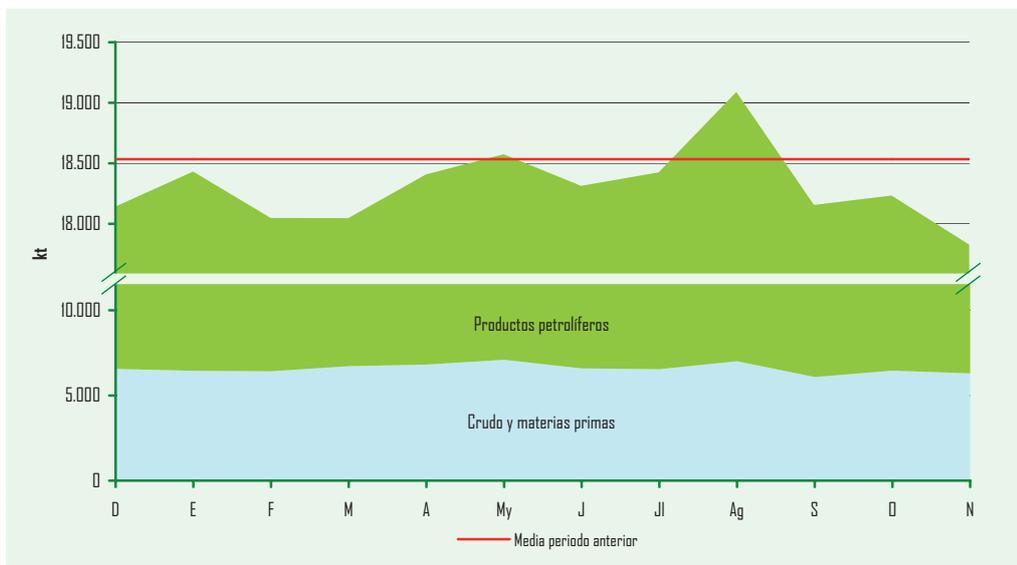
	noviembre-09		octubre-10		noviembre-10		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudos y mat. primas	6.434	35,4	6.456	35,4	6.300	35,3	-2,4	-2,1
Productos petrolíferos	11.741	64,6	11.777	64,6	11.528	64,7	-2,1	-1,8
Total	18.175	100,0	18.233	100,0	17.828	100,0	-2,2	-1,9

El nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, al finalizar noviembre, estaba situado en 17.828 kt, un 1,9% menos que los habidos en el mismo mes del año anterior y un 2,2% menos que el nivel de stocks registrado a finales de octubre.

La estructura de los stocks, a finales de mes, estaba compuesta por un 35,3% de crudos y materias primas y un 64,7% de productos petrolíferos.

Tabla 6.2

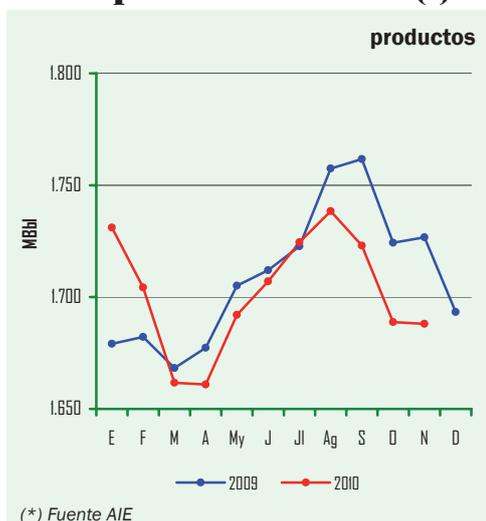
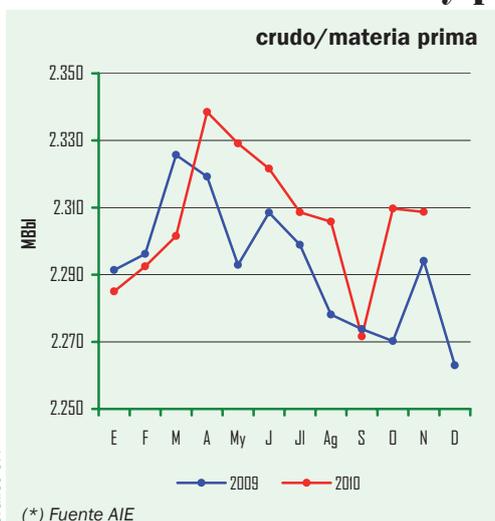
Evolución de los stocks



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 por debajo de la media del periodo considerado.

Gráfico 6.3

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



En la evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los stocks de crudos se mantienen a finales del mes de noviembre ligeramente más altos que los stocks del mismo mes de 2009. Por su parte, los stocks de productos se sitúan por debajo de los existentes a finales de noviembre del pasado año.

Gráfico 6.4

Gráfico 6.5

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

Producción interior de crudo	9	Producción de refinерías	4.758
Importaciones de crudo	4.000	Consumos propios	-322
Productos intermedios y mat. aux.	636	Traspasos / dif. estadísticas	179
Variación de existencias de mat. primas	156	Importaciones de productos petrolíferos	1.839
Materia prima procesada	4.801	Exportaciones de productos petrolíferos	-1.078
Pérdidas de refino	-43	Variación de existencias	249
Producción de refinерías	4.758	Consumo interior de P. Petrolíferos	5.625

Tabla 6.3

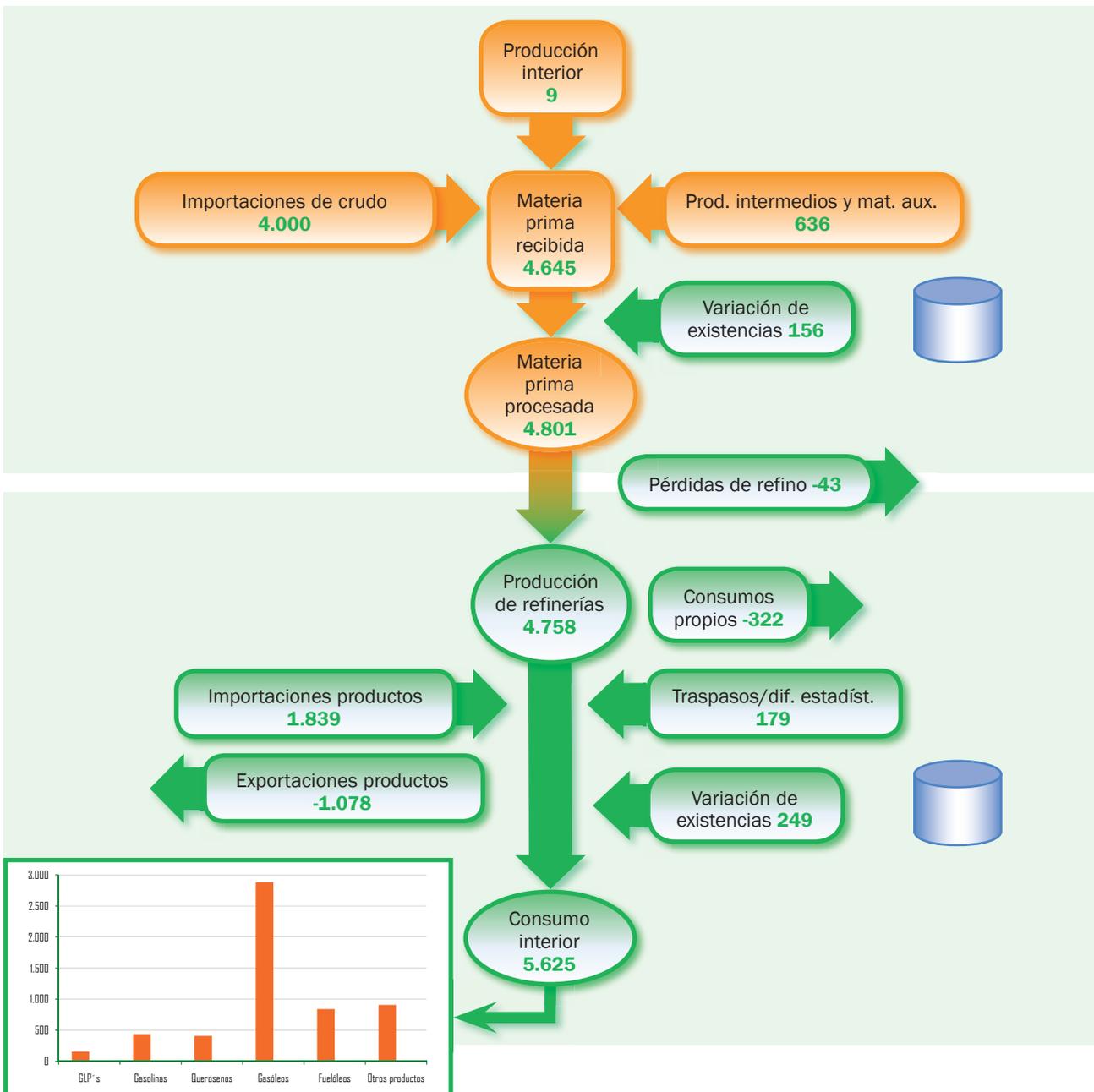


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

Datos mensuales	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Nov-09	Oct-10	Nov-10	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	107,53	116,74	118,42	1,4	10,1
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	97,20	109,57	111,45	1,7	14,7

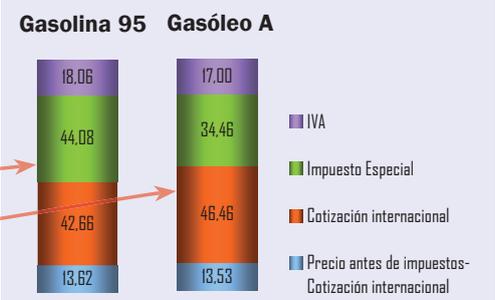


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

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

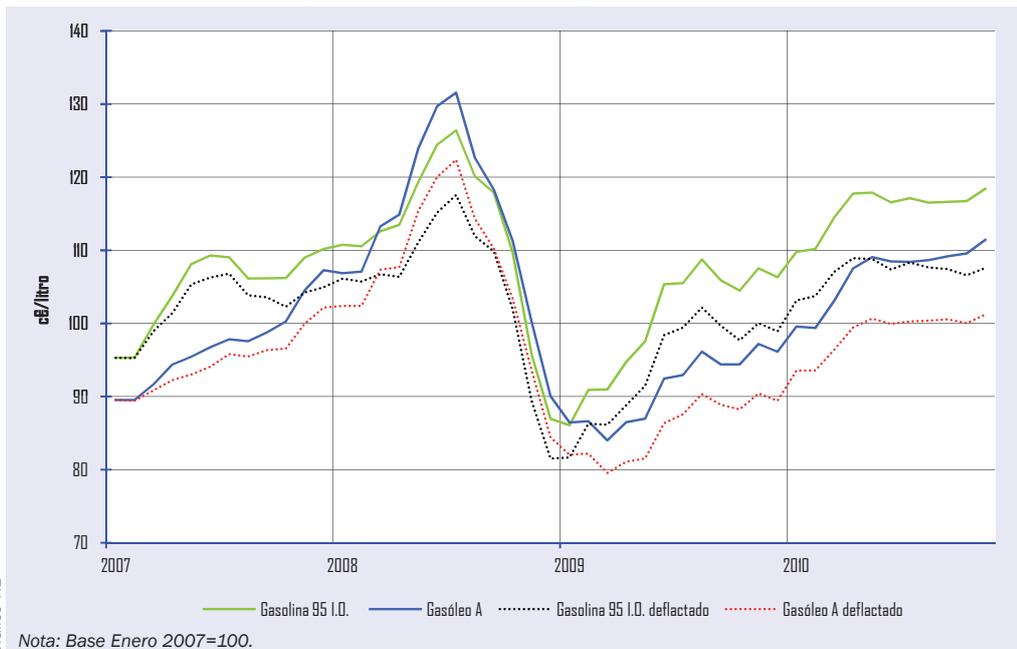


Gráfico 7.2

El precio de venta al público de la gasolina eurogrado se incrementa un 1,4% respecto a octubre, mientras que el del gasóleo de automoción se incrementa un 1,7%. Si se comparan los precios de los combustibles con los de un año antes, las diferencias son más apreciables: la gasolina sube un 10,1% y el gasóleo un 14,7%. Estos incrementos han sido consecuencia de la evolución de los precios del crudo, de las cotizaciones internacionales de los productos petrolíferos y de la cotización del euro respecto al dólar.

La evolución de los precios de los combustibles de automoción, está afectando en los últimos meses 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 2007 hasta el presente, una vez descontada la inflación. Se puede observar que 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 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
1 Enero 2010	11,06	3,46
1 Abril 2010	11,68	5,61
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

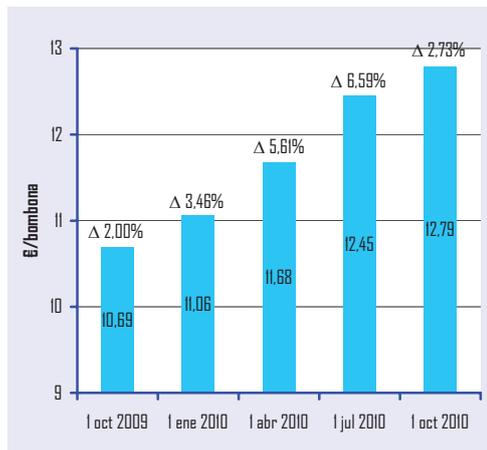


Gráfico 7.3

En este gráfico se representa la evolución del precio de la bombona de butano de 12,5 kg. El precio de la botella de butano, que estaba fijado en 12,45 €/bombona desde el día 1 de julio de 2010, se incrementó el día 1 de octubre en 0,34 €/bombona, equivalente al 2,73%. En noviembre, no ha variado el precio.

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

En esta tabla, así como en el gráfico adjunto que lo representa, se aprecian las evoluciones de las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales. Estas tarifas bajaron el día 1 de octubre de 2010 un 1,0% y un 1,3% respectivamente. En noviembre, no han variado sus precios.

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ	
2009	1 Julio	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3
	1 Octubre	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4
2010	1 Enero	6,7853	—	5,2306	—
	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 2.507 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 10.256 kWh/año. A partir del 1 de julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

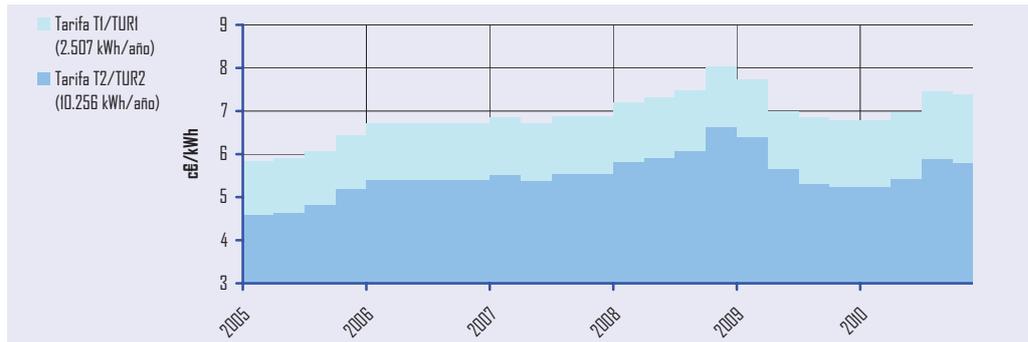


Gráfico 7.4

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

PVP de la gasolina 95 I.O.

En noviembre, el precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O., se mantiene por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países considerados de la UE. El PVP final es en España 20,89 c€/litro (15,0% más bajo que la media europea.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	118,42	150,04	139,87	135,81	139,15	137,51	137,83	144,58	139,31	-20,89
IVA	18,06	23,96	22,33	22,26	20,72	22,92	23,92	28,92	23,55	-5,48
IE	44,08	71,99	65,45	60,62	68,13	56,40	58,30	56,39	62,61	-18,52
PAI	56,28	54,09	52,08	52,93	50,30	58,19	55,61	59,28	53,16	3,12

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

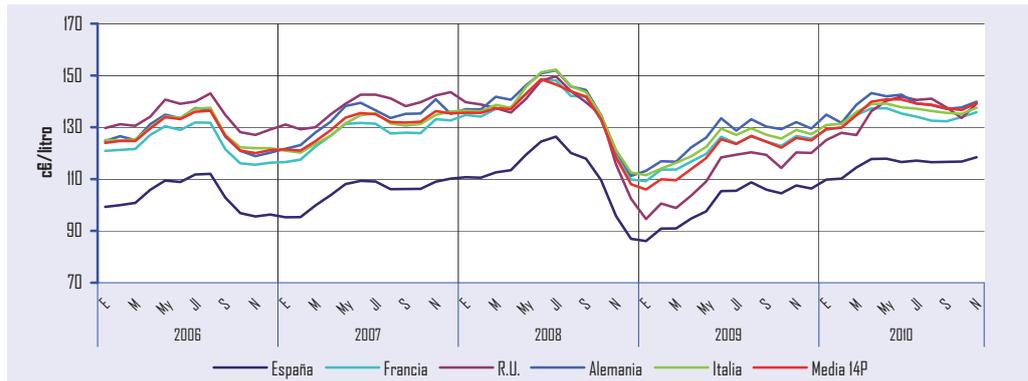
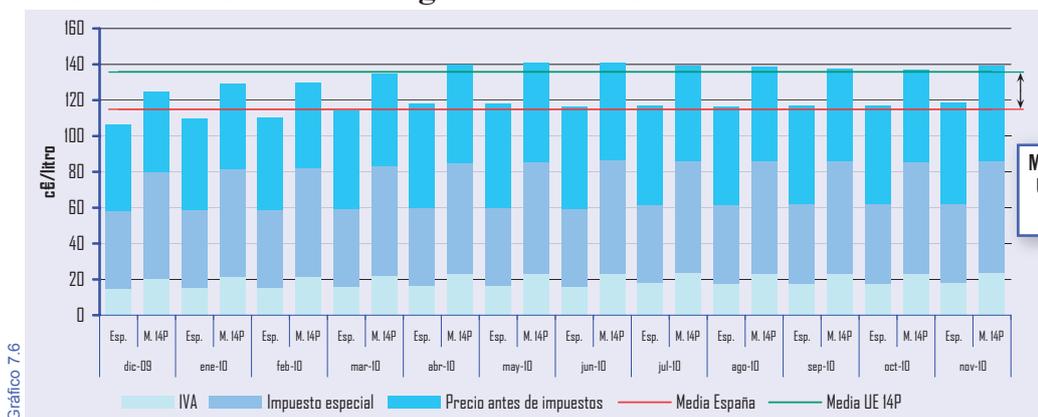


Gráfico 7.5

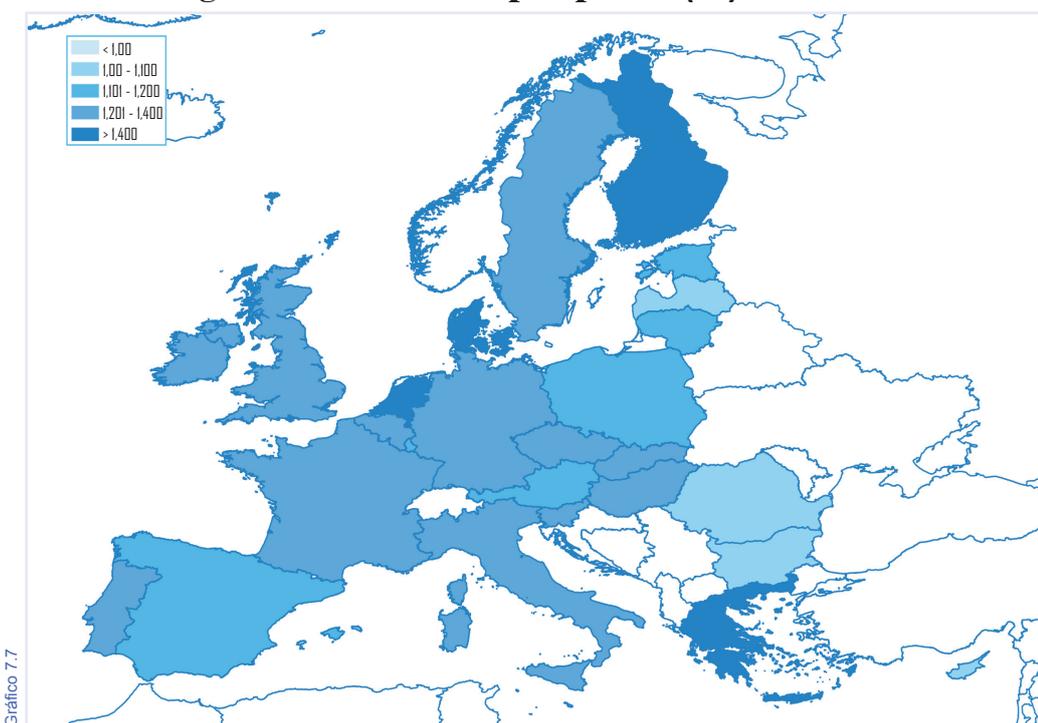
Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



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

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....135,95
 España.....114,87

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.

PVP del gasóleo de automoción

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	media mensual	
									MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	111,45	118,45	123,89	117,76	143,47	124,75	118,10	123,98	124,23	-12,78
IVA	17,00	18,91	19,78	19,30	21,37	20,79	20,50	24,80	20,67	-3,67
IE	34,46	43,77	47,04	42,79	68,13	42,30	36,44	38,92	46,03	-11,56
PAI	59,99	55,77	57,07	55,67	53,98	61,66	61,16	60,27	57,54	2,45

En el gasóleo de automoción, al igual que en el caso de la gasolina, 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.

Tabla 7.5

Unidad: c€/litro

En noviembre, la diferencia fue de 12,78 c€/litro más baja en España, pese al incremento del IVA en dos puntos del pasado mes de julio. La presión fiscal total sobre el gasóleo de automoción, es en España un 22,85% menor que en los 14 países de la U.E. considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

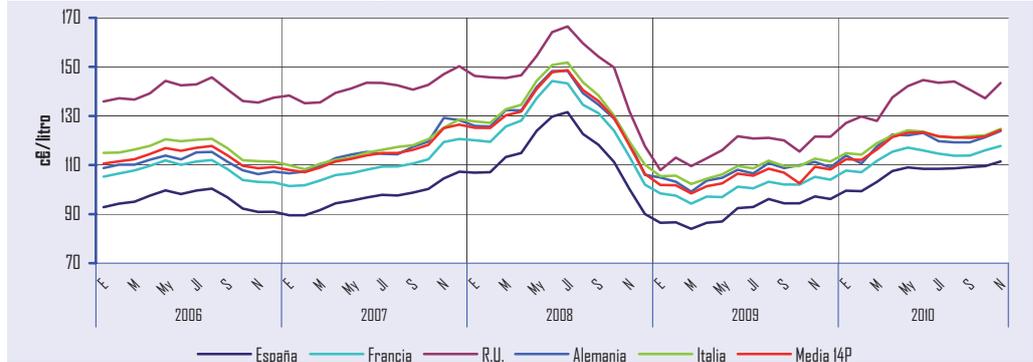


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

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

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....118,90
 España.....105,87

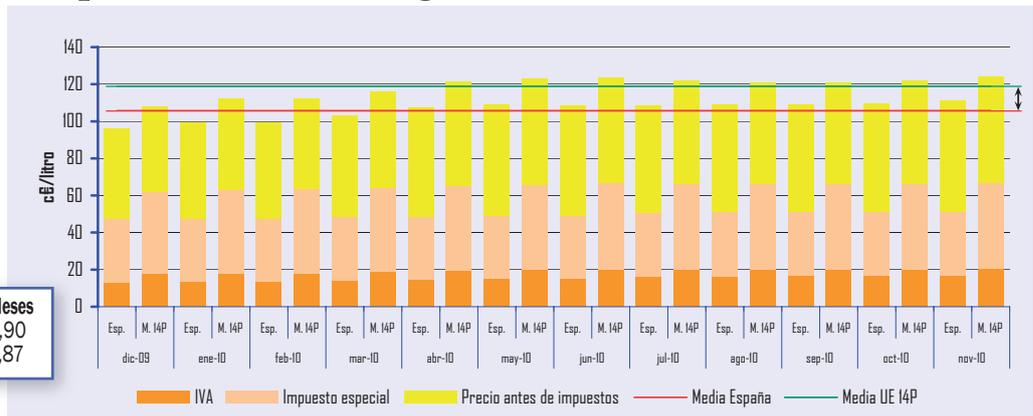


Gráfico 7.9

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.

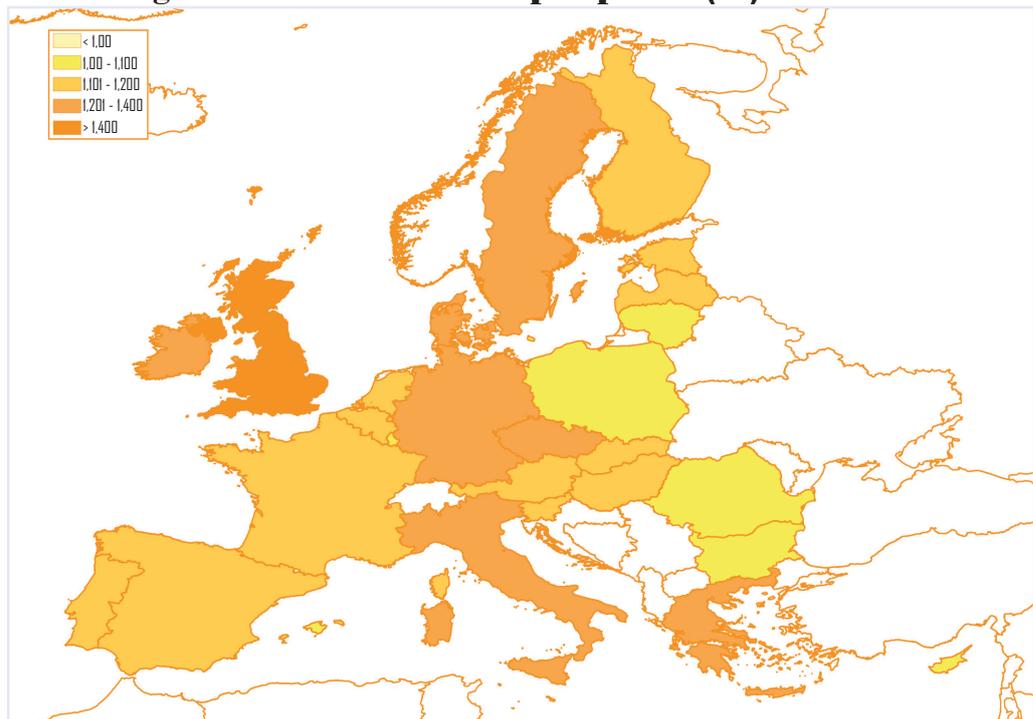


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

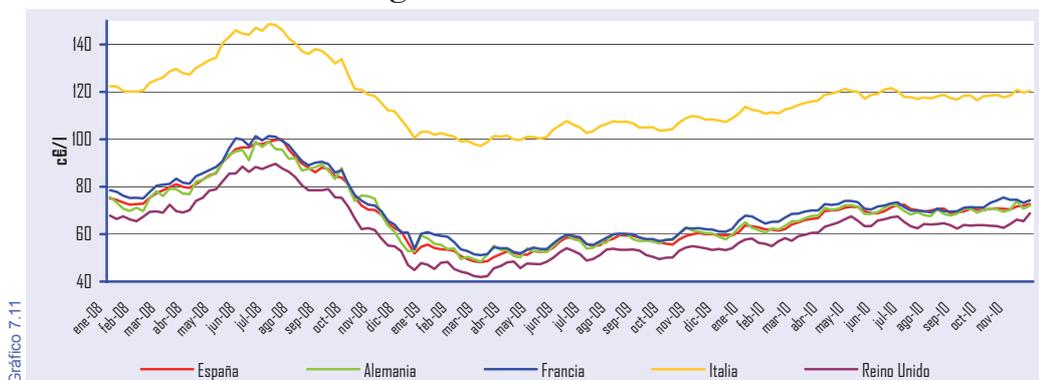
	media mensual									
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	71,30	83,11	71,15	74,42	64,90	119,23	87,85	123,71	75,22	-3,92
PAI	51,81	44,42	53,66	56,56	48,85	59,04	56,36	65,73	54,88	-3,07

Tabla 7.6

Unidad: c€/litro

En España, durante el mes de noviembre, el PVP del gasóleo de calefacción fue un 5,21% más barato que en la media ponderada del resto de países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

	FOB \$/Bbl	\$/€	
2009	Abril	50,45	1,3190
	Mayo	57,66	1,3650
	Junio	68,61	1,4016
	Julio	64,70	1,4088
	Agosto	72,61	1,4268
	Septiembre	67,66	1,4562
	Octubre	73,10	1,4816
	Noviembre	76,73	1,4914
	Diciembre	74,33	1,4614
2010	Enero	75,96	1,4272
	Febrero	72,10	1,3686
	Marzo	78,96	1,3569
	Abril	84,84	1,3406
	Mayo	75,57	1,2565
	Junio	74,81	1,2209
	Julio	75,63	1,2770
	Agosto	76,97	1,2894
	Septiembre	77,96	1,3067
	Octubre	82,53	1,3898
	Noviembre	85,43	1,3661

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Evolución del precio del crudo Brent

Brent Date	\$/Bbl	%Var(*)
Media Nov 2010	85,43	11,3%
Media 2010	78,43	26,8%
Trimestres	2009	2010
1T	44,57	76,46
2T	59,18	78,25
3T	68,20	76,85
4T	74,69	
Máx-Mín en 12 últimos meses	\$/Bbl	
Max 10-Nov-2010	88,51	
Mín 20-Mayo-2010	67,74	

Tabla 7.8

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

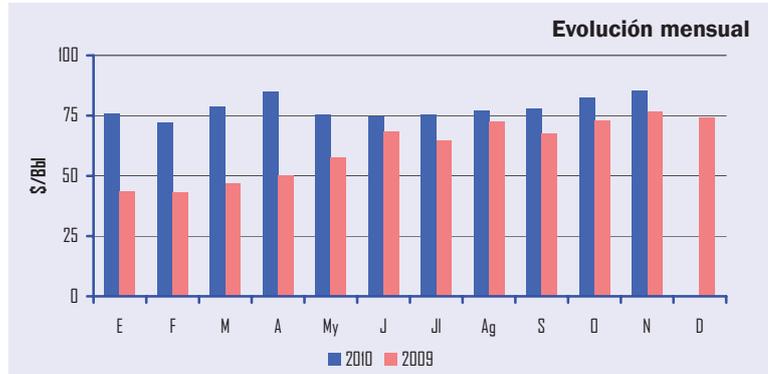


Gráfico 7.13

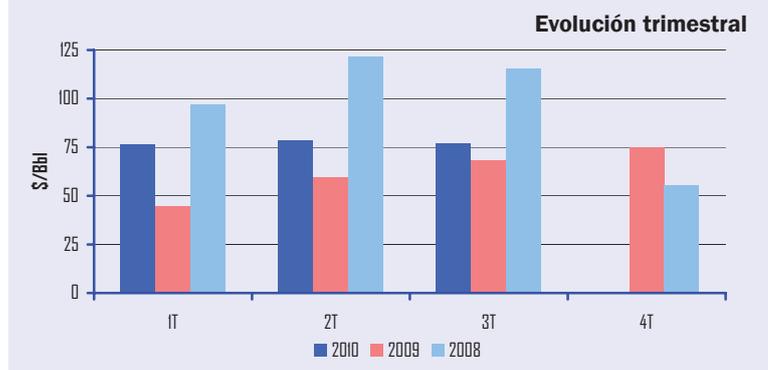


Gráfico 7.14

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.15

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

Crudos	Cotizaciones medias última semana del mes																	
	2009							2010										
	J	Jl	Ag	S	O	N	D	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N
Cercano Oriente																		
Arabia Ligerio	66,5	63,9	71,2	65,9	72,0	75,9	73,6	74,9	72,7	78,1	83,2	73,7	72,1	73,0	75,7	75,8	81,8	84,0
Dubai	67,5	65,1	71,0	67,3	73,0	76,8	73,6	75,9	73,6	78,2	83,3	74,6	74,2	73,1	74,5	75,7	80,3	81,3
Kuwait	69,5	65,9	73,1	68,5	74,0	77,8	75,6	77,4	74,8	80,0	85,8	77,7	75,9	75,5	77,4	78,5	83,7	86,4
Irán (ligero)	66,5	63,9	71,2	65,9	71,9	75,7	73,4	74,4	72,1	77,5	82,8	73,1	71,3	72,2	74,6	75,0	81,5	84,0
Irán (pesado)	65,6	63,2	70,7	65,5	71,5	75,2	72,9	74,0	71,6	77,2	82,2	72,3	70,3	71,4	74,0	74,6	80,7	82,7
Mediterráneo/África																		
Irak (Kirkuk)	67,3	63,2	71,9	67,1	72,4	76,3	73,9	75,3	72,2	77,4	83,2	74,4	73,5	71,4	75,3	76,8	81,7	84,1
Argelia (Saharan)	69,3	64,8	73,0	68,0	73,2	77,2	75,1	76,9	74,4	79,3	84,3	75,6	75,1	73,8	78,0	78,7	83,4	85,9
Libia (Es Sider)	68,2	64,4	72,6	67,6	72,8	76,5	74,3	76,2	73,6	78,7	84,4	75,5	74,2	74,6	76,3	77,1	82,5	84,8
Nigeria (Bonny)	70,2	65,3	74,3	69,2	74,0	78,1	75,7	77,7	75,1	80,3	85,9	77,0	76,3	77,3	78,9	79,4	84,2	87,0
Rusia																		
Urales	68,2	64,3	72,2	67,0	72,4	76,0	73,6	75,7	71,1	76,4	82,2	73,7	74,0	74,3	75,8	77,3	81,4	84,0
América del Norte																		
E.E.U.U.(Texas Int.)	69,6	64,2	71,0	69,4	75,7	78,0	74,5	78,9	76,4	81,2	84,3	73,7	75,4	76,3	75,5	75,2	81,9	84,3
México (Maya)	64,3	62,2	68,5	63,5	68,0	71,7	69,3	71,4	66,8	71,1	74,8	67,9	66,7	66,8	69,4	69,4	74,1	76,7
Mar del Norte																		
Ekofisk	69,5	65,3	73,3	68,4	73,6	77,5	75,2	77,1	74,5	79,4	85,3	76,2	75,8	77,3	78,2	79,0	83,6	86,0
Forties	68,6	64,1	73,0	67,5	72,5	76,4	74,2	75,9	73,4	78,6	84,5	75,2	74,5	76,0	77,3	77,9	82,4	85,0
Brent	68,9	64,7	72,8	67,7	73,1	76,9	74,7	76,6	74,1	78,9	84,8	75,1	75,0	76,2	77,9	78,4	83,0	85,8
Cesta OPEP																		
Cesta OPEP	68,6	64,6	71,3	67,2	72,6	76,2	74,0	76,1	71,5	77,2	82,3	74,5	72,9	72,5	74,2	74,5	79,8	82,8

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

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

	Periodo	Prem Unl	Jet Kerosene	ULSD	1% Fuel Oil
2009	Septiembre	638,5	589,8	565,2	417,7
	Octubre	652,9	642,1	616,4	433,1
	Noviembre	690,0	657,0	628,4	469,6
	Diciembre	656,6	644,5	614,5	445,0
2010	Enero	691,2	663,8	630,7	455,8
	Febrero	673,2	647,7	616,5	441,8
	Marzo	758,1	698,4	669,5	457,5
	Abril	782,2	748,1	722,9	479,4
	Mayo	708,1	682,6	656,8	452,5
	Junio	692,2	689,7	666,8	437,8
	Julio	676,9	677,7	649,5	448,5
	Agosto	688,9	691,3	668,7	462,1
	Septiembre	697,9	705,1	688,3	447,2
	Octubre	760,0	743,5	732,2	468,8
	Noviembre	764,9	762,3	747,9	474,3

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)



Gráfico 7.16

Jet Kerosene



Gráfico 7.17

ULSD (*)



Gráfico 7.18

1% Fuel Oil

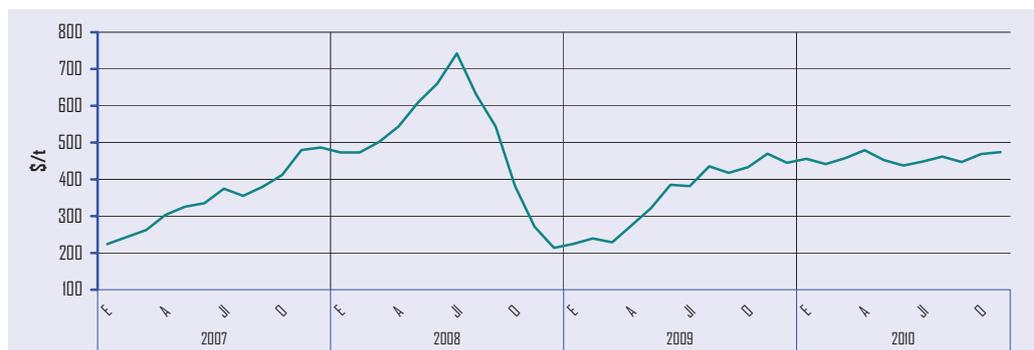


Gráfico 7.19

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

Legislación Española

SEPTIEMBRE 2010

- **Real Decreto** 1088/2010, de 3 de septiembre, por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, en lo relativo a las especificaciones técnicas de gasolinas, gasóleos, utilización de biocarburantes y contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo. (B.O.E de 4 de septiembre de 2010).
- **Orden** ITC/2391/2010, de 1 de septiembre, por la que se dispone el cese y nombramiento de vocal de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 15 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de septiembre de 2010).
- **Orden** EHA/2515/2010, de 24 de septiembre, por la que se modifica la Orden EHA/3929/2006, de 21 de diciembre, por la que se establece el procedimiento para la devolución parcial del Impuesto sobre Hidrocarburos y de las cuotas correspondientes a la aplicación del tipo autonómico del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos por consumo de gasóleo profesional, se aprueba determinado Código de Actividad y del Establecimiento, y se actualiza la referencia a un código de la nomenclatura combinada contenida en la Ley 38/1992, de 28 de diciembre, de Impuestos Especiales. (B.O.E de 29 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 23 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energéti-

ca y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).

- **Resolución** de 28 de septiembre de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el tercer trimestre de 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).

OCTUBRE 2010

- **Real Decreto** 1226/2010, de 1 de octubre, por el que se desarrolla la estructura orgánica básica del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. (B.O.E de 4 de octubre de 2010).
- **Resolución** de 7 de octubre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de octubre de 2010).

NOVIEMBRE 2010

- **Orden** ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, por la que se aprueba el programa anual de instalaciones y actuaciones de carácter excepcional de las redes de transporte de energía eléctrica y gas natural. (B.O.E de 12 de noviembre de 2010).
- **Resolución** de 5 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 13 de noviembre de 2010).
- **Resolución** de 11 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de Actuación Invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 16 de noviembre de 2010).



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



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

