

BOLETÍN
BH ESTADÍSTICO DE
HIDROCARBUROS

2011

Informe Resumen

Informe

Resumen anual

del **BOLETÍN**
BH ESTADÍSTICO DE
HIDROCARBUROS

Año

2011



Presentación del Presidente	5
1. Panorama nacional	7
2. Panorama mundial	19
Petróleo	
Gas natural	
3. Consumo de productos petrolíferos en España	37
GLP's	
Gasolinas	
Gasóleos	
Combustibles de automoción	
Querosenos	
Fuelóleos	
Otros productos	
4. Consumo y balance de gas natural en España	61
Consumo por mercados	
Consumo por grupos	
Consumo por Comunidades Autónomas	
Balance gas natural	
5. Comercio exterior de hidrocarburos	69
6. Producción y exploración de hidrocarburos	83
7. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	87
Reservas en España	
8. Precios de hidrocarburos	103
9. Información institucional	119
10. Legislación del sector en 2011	129



PRESENTACIÓN

Les presentamos una nueva edición del Informe Resumen correspondiente al ejercicio 2011 con los datos de los mercados de los hidrocarburos tanto nacionales como internacionales.

Al igual que en las anteriores ediciones, se ofrece un considerable volumen de información con datos de varios años, para que se puedan apreciar los cambios estructurales que se están produciendo en la demanda de las distintas energías, tanto en los mercados nacionales como en los internacionales.

Mantenemos la estructura de la publicación en diez capítulos, ofreciendo en el primero, un resumen de los indicadores económico-energéticos más importantes de nuestro país y su evolución en los últimos seis años. En el segundo, se ofrece la panorámica mundial del sector durante el ejercicio y en los siguientes capítulos, se ofrecen datos de los consumos de productos petrolíferos, del sector del gas natural, el comercio exterior, la producción de hidrocarburos y en el capítulo séptimo la situación del refino, los stocks y las reservas, haciendo una descripción de las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad en nuestro país. El comportamiento de los precios de los crudos y los productos petrolíferos se analizan en el capítulo octavo y por último, en el capítulo noveno, ofrecemos la información institucional de **CORES**, la reciente reorganización y potenciación de su estructura y el listado de miembros que componen la Corporación. La legislación del sector cierra el Informe Anual.

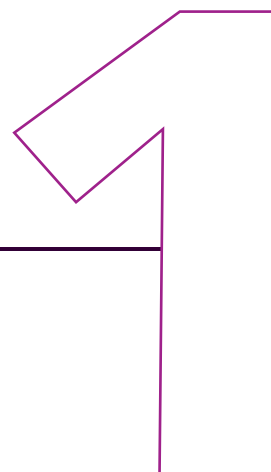
Les animamos a consultar la información sobre la Corporación en nuestra página web www.cores.es en la que encontrarán disponibles todas nuestras publicaciones y desde donde pueden ponerse en contacto con nosotros para hacernos cuantas observaciones consideren necesarias.



Pedro Miras Salamanca
Presidente de **CORES**
Julio de 2012







La economía española tuvo un comportamiento muy débil en el conjunto del año 2011, con fuertes tensiones en los mercados de deuda soberana que afectaron a la financiación exterior y dificultaron la recuperación. Si a ello se une las políticas de ajuste y austeridad en el gasto y el incremento de la presión impositiva, la demanda interna se vio muy afectada. Por ello, la recuperación de la economía española que se atisbaba en el primer trimestre del año, fue perdiendo fuerza hasta acabar el año con un incremento del PIB en el año del 0,7% según la primera estimación de la contabilidad nacional.

Prácticamente todos los indicadores de actividad de la economía, mostraron signos inequívocos de debilidad. Así, el Índice de Producción Industrial (IPI) filtrado de efecto calendario se contrajo en el año el 1,4% frente a un incremento del 0,8% del año anterior; la utilización de la capacidad productiva instalada se situaba al finalizar el

1. PANORAMA NACIONAL

año en el 73,3%; el consumo aparente de cemento caía un 16,2% y la matriculación de automóviles el 19,2%. Por el contrario, el sector exterior mantuvo una dinámica positiva incrementándose las exportaciones un 15,4% y cayendo el déficit un 11,4%. Igualmente, el sector turístico también mantuvo un buen comportamiento, incrementándose el total de viajeros alojados que creció un 3,8% y el transporte aéreo total que aumentó un 6,1%, si bien, los vuelos nacionales cayeron un 0,4%.

La meteorología es otro factor que afecta sensiblemente al consumo energético y el año 2011 ha resultado extremadamente cálido, con una temperatura media estimada de 16,0 °C, que supera en 1,4 °C al valor medio normal (período de referencia 1971-2000); confirmándose este año como el más cálido de la serie histórica, con una temperatura media algo superior a la del año 2006 que con 15,9 °C había sido el más cálido hasta el presente.

La intensidad energética (la cantidad de energía necesaria para producir una unidad de PIB), en términos constantes, disminuyó en 2011. Así, la caída fue de un 1,3% referido a energía primaria y del 5,1% referido a energía final.

En el año 2011, por tanto, vuelve a disminuir la cantidad de energía necesaria para producir una unidad de PIB. Si bien es cierto que la profunda y prolongada crisis, está afectando a un sector no muy intensivo en energía como la construcción y también al sector industrial en general que sí es más intensivo en energía. A un incremento del PIB de 0,7 puntos porcentuales, le ha correspondido una caída del consumo final de energía del 4,4%.

En 2011, el consumo de energía primaria per cápita alcanzó las 2,74 tep/habitante, ligeramente inferior a los 2,77 tep/habitante de 2010.

El consumo de energía primaria en el ejercicio de referencia experimentó un descenso del 0,61%, totalizando 129.340 ktep. Produciéndose un descenso del consumo de hidrocarburos (petróleo y gas natural) del 5,35%, desde 92,18 millones de tep en 2010 a 87,25 millones de tep en 2011; en conjunto, el consumo de hidrocarburos representó el 67,5% del total del consumo de energía primaria. El carbón ganó peso en la estructura del consumo en este ejercicio pasando del 5,5% en 2010 al 9,6% en 2011; la energía nuclear, cayó en el año el 7,0% y representó en la estructura del consumo de energía primaria el 11,6%.

Como consecuencia de las políticas activas de fomento de las energías renovables de los últimos años, se mantuvieron en el mismo nivel que el pasado año la aportación de estas energías al consumo total de energía primaria, situándose en el 11,6% del total.



El grado de autoabastecimiento en energía primaria alcanzó el 23,9%, disminuyendo en el ejercicio 2,5 puntos porcentuales, debido a la importante caída del autoabastecimiento en carbón. En el caso de los hidrocarburos, petróleo y gas natural, el grado de autoabastecimiento ha resultado del 0,2%.

El total del consumo de energía final disminuyó un 4,4% en 2011 sumando un total de 93.238 ktep; los productos petrolíferos representaron el 54,1% del consumo total, frente al 54,3% que representaban el pasado año, disminuyendo la intensidad petrolera de la economía española. El conjunto de los hidrocarburos representaron el 68,3% del total del consumo de energía final frente al 69,5% del pasado año. Esta cifra, aún muy abultada, es superior a la de los países de nuestra área económica, haciendo necesario redoblar los esfuerzos en diversificación y ahorro energético, para reducir la excesiva dependencia que aún se mantiene de los hidrocarburos, que lastran la balanza comercial y siendo excesivamente dependientes del exterior.

El consumo de productos petrolíferos por habitante en el año 2011, se situó en 1,36 toneladas, manteniendo la tendencia de progresiva disminución. Entre el año 2006 y el 2011, el descenso del consumo de productos petrolíferos equivale a unos 290 kilogramos por habitante y año.

Indicadores económico-energéticos de España

Indicadores	Fuente	Unidades	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Consumo y demanda								
Total productos petrolíferos	CORES	kt	73.954	74.910	72.535	68.445	67.096	64.291
G.L.P.'s	CORES	kt	2.076	2.063	1.980	1.840	1.852	1.654
Gasolinas	CORES	kt	6.940	6.696	6.296	6.013	5.677	5.299
Querosenos	CORES	kt	5.410	5.708	5.630	5.133	5.246	5.596
Gasóleos de automoción	CORES	kt	24.585	25.772	25.126	23.785	23.588	22.601
Gas natural	CORES	GWh	389.436	406.298	450.726	404.555	404.315	377.792
Comercio exterior								
Importación de crudo	CORES	kt	60.475	57.509	58.508	52.297	52.461	52.147
Importación de gas natural	CORES	GWh	407.661	408.941	457.572	410.556	412.928	399.100
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	48,82	50,36	64,01	42,99	58,60	78,00
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	17.960	19.918	16.453	15.277	12.758	9.872
Saldo balanza energética	DGA	M€	-32.614	-33.180	-44.476	-26.679	-34.490	-39.934
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	25,09	21,33	29,91	32,20	43,49	63,14
Refino y stocks de petróleo								
Materia prima procesada	CORES	kt	61.945	60.392	61.091	57.738	58.154	57.152
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	91,36	89,07	90,10	85,16	82,45	81,03
Stocks de crudo y productos (a 31 diciembre)	CORES	kt	18.568	18.448	18.837	18.143	18.164	18.157
Producción interior								
Crudo de petróleo	CORES	kt	140	143	127	107	122	100
Gas natural	CORES	GWh	709	202	179	158	664	588
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,19%	0,19%	0,18%	0,16%	0,18%	0,16%
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,18%	0,05%	0,04%	0,04%	0,16%	0,16%
Precios crudos y productos								
Precio Brent (cotización media anual)	REUTERS	\$/Bbl	65,29	72,49	97,26	61,84	79,52	111,17
Cotización media anual	BCE	\$/€	1,2556	1,3705	1,4708	1,3948	1,3257	1,3920
PVP gasolina 95 I.O. (media anual)	MINETUR	c€/litro	103,30	104,86	112,33	100,39	116,33	131,82
PVP gasóleos automoción (media anual)	MINETUR	c€/litro	95,71	96,96	114,14	91,20	107,57	126,71
PVP botella de butano 12,5 kg (a 31 diciembre)	MINETUR	€/bombona	11,77	12,29	13,76	10,69	12,79	15,09
Tarifa GN T1/TUR1 doméstico y comercial (a 31 diciembre)	MINETUR	c€/kWh	6,7099	6,8729	8,0428	6,7845	7,3808	8,4214
Indicadores de actividad								
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	3,8	1,9	-7,3	-15,8	0,8	-1,4
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	2,9	4,2	1,0	-4,8	2,5	-1,1
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	8,5	0,0	-23,9	-32,6	-15,4	-16,2
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-1,0	-1,6	-27,5	-18,1	3,0	-19,2
Indicadores energéticos								
Consumo de productos petrolíferos por habitante	CORES	Tm/h	1,65	1,66	1,60	1,48	1,43	1,36
Intensidad energética (energía primaria/PIB)	MINETUR	ktep/M€(*)	188,01	184,27	177,46	168,70	168,40	166,20
Intensidad energética (energía final/PIB)	MINETUR	ktep/M€(*)	137,45	135,83	132,55	126,20	126,20	119,80
Consumo de energía primaria por habitante	CORES	tep/h	3,23	3,25	3,08	2,79	2,77	2,74
Consumo de energía final por habitante	CORES	tep/h	2,36	2,4	2,29	2,10	2,08	1,98
Grado de autoabastecimiento energía primaria	MINETUR	%	22,1	20,9	21,6	22,8	26,4	23,9
PIB p.m.	INE	M€	984.284	1.053.537	1.087.749	1.047.831	1.051.342	1.073.383
Censo de población	INE	Miles	44.709	45.201	45.201	46.158	47.021	47.190

Tabla 1.1

(*) Euros constantes 2000

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario.

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento (Unidad: ktep)

Tabla 1.2

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

Consumo de energía final en España (Unidad: ktep)

(Unidad: ktep)

Tabla 1.3

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

Intensidad energética Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

Tabla 1.4

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

Distribución del consumo en 2011

Energía primaria

Energía final

Gráfico 1.1

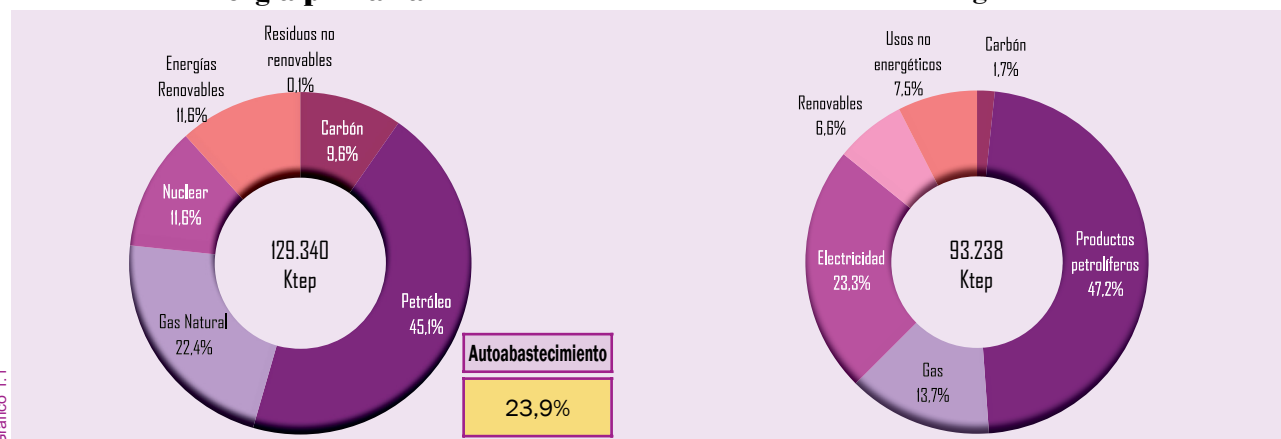


Gráfico 1.2

Metodología: A.I.E.
Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

ASPECTOS RELEVANTES DEL AÑO 2011

Enero

- Las graves tensiones geopolíticas que se suscitaron en casi todo el mundo árabe a lo largo del mes de enero, propiciaron una fuerte escalada en el precio de los crudos de petróleo. El Brent de referencia para Europa, se vio muy afectado, especialmente, en la última quincena del mes de enero; el precio medio mensual se situó en 96,53 \$/Bbl, un 27,1% superior al de enero de 2010, con un máximo de 99,64 \$/Bbl el día 31 de enero. Lógicamente, los precios de los productos petrolíferos acusaron las alzas. Así, el precio medio de la gasolina eurogrado se situó en 126,88 c€/litro, incrementándose un 2,8% respecto a diciembre y el del gasóleo de automoción en 120,16 c€/litro con un incremento del 3,7%. Como consecuencia de la menor presión fiscal de los carburantes, los precios fueron en nuestro país sensiblemente menores que en la media de los países de la Unión Europea.
- El consumo de productos petrolíferos ha experimentó en enero un ligero descenso del 0,5% totalizando en el mes 5,39 millones de toneladas. Por productos, los GLP´s, las gasolinas y los otros productos son los que sufrieron mayores descensos. El consumo de gasóleos creció el 0,1% con respecto al mismo mes del año anterior, frente a la debilidad experimentada el mes anterior.
- A primeros del mes de enero, experimentaron subidas de precios los GLP´s y el gas natural para uso doméstico y comercial: la botella de butano de 12,5kg de uso muy generalizado, se ha incrementó un 3,13% equivalente a 0,40 €/botella, mientras que las tarifas de gas natural, lo hicieron un 4,1% la TUR 1 y un 3,8% la TUR2.

Febrero

- La inestabilidad política en Oriente Medio y África del Norte, se centró desde mediados de febrero en Libia, propiciando un considerable incremento en los precios de los crudos, el precio medio del crudo Brent en febrero, se situó en 103,77 \$/Bbl, un 43,9% superior al de febrero de 2010. En el bimestre enero-febrero, el precio superó ligeramente los 100 \$/Bbl creciendo un 25,9% respecto al mismo período del año anterior. El precio máximo de los doce últimos meses, se produjo el día 28 de febrero alcanzando 112,27 \$/Bbl.
- La demanda de productos petrolíferos se situó en febrero 5,27 millones de toneladas, un 0,3% menos que en febrero de 2010, manteniendo la misma línea de atonía de los meses anteriores. Por grupos de productos, los querosenos, los fuelóleos y el resto de productos, experimentaron incrementos significativos, mientras que se contrajo la demanda de los GLP´s, las gasolinas y los gasóleos.
- En febrero, el consumo de gas natural se elevó a 35.698 GWh, un 2,4% menos que en el mismo mes del pasado año. La demanda convencional de gas natural se incrementó un 0,4% mientras que para generación eléctrica disminuyó un 9,1%, como consecuencia de la buena situación de la producción hidroeléctrica y de la presión competitiva del resto de las energías renovables.
- Los PVP de los combustibles de automoción, como consecuencia de la escalada de los precios de los crudos y de los productos en los mercados internacionales, acusaron notables incrementos respecto a febrero de 2010: un 15,5% la gasolina eurogrado y un 24,1% el gasóleo auto. No obstante, si se comparan con los precios medios en el resto de países de la UE, los precios en España fueron un 14,5% más barata la gasolina y un 9,6% el gasóleo.



Marzo

- Transcurrido el primer trimestre del año, el consumo de productos petrolíferos en España mantuvo la debilidad de los últimos meses. La demanda de productos cayó en el primer trimestre el 2,5%; un 1,1% menos que en el mismo trimestre del pasado año. El avance de la contabilidad nacional para el trimestre dio un incremento positivo del PIB en tasa interanual del 0,8%; es decir, sigue disminuyendo la intensidad petrolera del PIB.
- Como consecuencia de los cortes de producción en Libia y la situación en la zona MENA (Oriente medio y Norte de África), los precios del crudo se elevaron en un rango del 10-15%; los futuros del Brent se situaron cercanos a los 126 \$/Bbl y los del WTI en 112 \$/Bbl; por ello, los precios interiores de los combustibles experimentaron notables subidas: el precio medio en marzo de la gasolina de 95 l.O. se incrementó en un 3,5% respecto a febrero y el del gasóleo de automoción lo hizo un 4,3%.
- En este mes entraron en vigor las medidas de restricción de la demanda del consumo energético establecidas por el gobierno, entre ellas la reducción del límite de velocidad en autopistas a 110 km/h, lo cual unido a la evolución de los precios de venta, propiciaron una importante reducción del consumo en combustibles de automoción, del 7,8% en tasa interanual.
- La demanda de gas natural experimentó un crecimiento positivo del 0,6%, totalizando 35.702 GWh. Este ligero incremento, está motivado por la subida del consumo convencional, doméstico e industrial en un 1,3% y por otro lado, la buena situación hidrológica de la mayor parte del país y la competencia del resto de energías renovables, motivó que la demanda de gas natural para generación eléctrica experimentase un descenso del 1,5%.
- Las importaciones de productos petrolíferos, por primera vez en el año, mostraron en marzo cierto dinamismo, creciendo un 4,0% frente a la caída del 8,3% del mes anterior. Se mantuvo un mes más la fortaleza exportadora por parte de la industria española de refino, creciendo un 42,0% respecto al mismo mes del pasado año.

Abril

- Finalizado el primer cuatrimestre del año, y neutralizado el efecto de Semana Santa que se celebró el pasado año entre marzo y abril, y en 2011, enteramente en abril, la demanda de productos petrolíferos totalizó 21.689 kt, con una tasa negativa del 2,8%. La tasa de variación del año móvil se mantuvo en el -1,7% al igual que en el mes anterior.
- La demanda de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos, resultó sensiblemente afectada, por segundo mes consecutivo, por las medidas de ahorro energético (limitación de la velocidad a 110 km/h) y alcanzó 2.325 kt, con una tasa negativa del 3,8%.
- La demanda de gas natural se contrajo el 16,1% en abril, totalizando 26.396 GWh; la demanda para generación eléctrica disminuyó un 36,0% y el consumo convencional un 7,6%. Estos descensos se justifican en parte, por la buena situación de la producción hidroeléctrica y por la competencia del resto de energías renovables. En el acumulado del año, la demanda cayó un 3,6%, totalizando 138.377 GWh.
- El precio medio mensual del crudo Brent alcanzó los 123,34 \$/Bbl, un 45,4% superior al del pasado año; los precios de venta al público de los combustibles de automoción en España, mantuvieron un comportamiento alcista: la gasolina de 95 l.O. subió el 2,7% y el del gasóleo de automoción el 1,0% con respecto al mes de marzo. La botella de butano, incrementó su precio el día primero de mes un 6,14% hasta los 14,00 €/bombona. Las tarifas TUR1 y TUR2 para consumidores domésticos y comerciales de gas natural, se incrementaron un 3,5% y un 4,5% respectivamente.



1. PANORAMA NACIONAL

Mayo

- Como consecuencia de la atonía de la demanda interna, el consumo de productos petrolíferos se vio afectado en mayo, descendiendo un 3,1%, siendo especialmente intenso en GLP´s, gasolinas y gasóleos, que disminuyeron un 11,3%, un 9,1% y un 7,4% respectivamente. La demanda de productos, se vio también afectada por la climatología reinante, que por cuarto mes consecutivo alcanza cifras muy calurosas, siendo en mayo la temperatura 2,9°C superior a la media, lo que supone el tercer mayo más cálido desde el año 1950.
- Un mes más, la demanda de combustibles de automoción se vio afectada por la situación económica y también por las medidas de ahorro energético, entre las que se encuentra la limitación de velocidad en carretera: el consumo descendió en mayo el 5,8%; las gasolinas un 9,1% y el gasóleo de automoción un 5,0%. Es importante destacar el descenso del 23,7% en el consumo de la gasolina de 98 IO, por el efecto sustitución por el diferencial de precios con respecto a la de 95 IO.
- En mayo, la demanda de gas natural se anotó un ligero descenso del 0,1%, totalizando 29.837 GWh. Las altas temperaturas medias, la debilidad del sector industrial, la buena situación hidrológica y la competencia del resto de energías renovables, motivaron que la demanda de gas natural para generación eléctrica experimentase una contracción del 11,0% en el acumulado del año.
- El precio medio del crudo Brent de mayo fue de 114,3 \$/Bbl, 9,0 \$/Bbl inferior al de abril. En esta situación de los mercados, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, flexionan a la baja, el precio de la gasolina eurogrado descendió un 0,2% respecto a abril, mientras que el gasóleo de automoción lo hizo más intensamente cayendo un 3,2% en el mes.

Junio

- Una vez finalizado el primer semestre del año, el consumo de productos petrolíferos en España experimentaba una contracción del 3,1%; esta tasa negativa, contrasta con el crecimiento del PIB, que aunque débil, para el segundo trimestre del año se situó en el 0,7% en tasa interanual.
- La demanda de combustibles de automoción se contrajo un 4,1% y totalizó 13,8 millones de toneladas; la debilidad de la demanda estuvo afectada tanto por el descenso del consumo propiciado por las medidas temporales de ahorro energético (limitación de la velocidad), como por la atonía de la demanda interna.
- En el mes de junio, el consumo de gas se incrementó un 0,6% respecto al mismo mes del pasado año y en el acumulado anual, la demanda de gas natural experimentó una contracción del 2,5%. Este débil comportamiento, fue debido a un conjunto de factores, tales como las altas temperaturas medias de los últimos meses, la debilidad del sector industrial, la buena hidraulicidad del período y la competencia de las energías renovables.
- En junio, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se comportaron de forma dispar. Así, mientras la gasolina descendió un 1,9% en el mes, el gasóleo se incrementó un 0,2%. Los precios medios de venta de los combustibles en España, se situaron por debajo de la media ponderada del resto de los países de la UE: la gasolina de 95 IO. un 14,2% y el gasóleo auto un 9,8%. Al comparar los precios con la media de Francia y Portugal, los precios fueron en España un 13,5% más barata la gasolina y un 5,8% el gasóleo auto.



Julio

- En julio, se mantuvo la contracción del consumo de productos petrolíferos, debida a la debilidad de la demanda interna; ésta se ha situado en 5,67 millones de toneladas, un 3,0% menos que en el mismo mes del pasado año. El consumo de combustibles de automoción experimentó un descenso mensual del 7,0%: las gasolinas auto descendieron un 8,4% y el gasóleo auto un 6,6%.
- El consumo de gas natural en julio ascendió a 27.908 GWh, con una contracción del 14,6% respecto a julio de 2010. En el acumulado anual, la demanda de gas natural experimentó una caída del 4,2%; fundamentalmente debida al menor consumo para generación eléctrica.
- La industria refinadora española importó en el mes de julio un 10,7% menos que en el mismo mes del año anterior. En el período enero-julio, las importaciones de crudo totalizaron 29,81 millones de toneladas, de las cuales el 56,0% procedieron de la OPEP. Las importaciones procedentes de Libia, disminuyeron en estos meses un 74,7% como consecuencia de la situación de guerra que se mantenía en ese país.
- A primeros del mes de julio, la botella de butano de 12,5 kg incrementó su precio el 5,71% situándose en 14,80 €/bombona. Por su parte, el gas natural de uso doméstico y comercial también experimentó subidas en la misma fecha: la tarifa TUR1 el 4,8% y la TUR2 el 6,0%.
- Los combustibles de automoción experimentaron ligeras variaciones al alza en el mes, como reflejo del mantenimiento de la situación de incertidumbre en los mercados internacionales: la gasolina auto se incrementó un 0,9% en el mes y el gasóleo de automoción un 0,4%.

Agosto

- Cuando habían transcurrido ya dos tercios del año, la demanda interior de productos petrolíferos experimentó un descenso del 3,1%. En el mes de agosto el descenso fue del 3,4%; no obstante, si se consideran los doce últimos meses, la caída de la demanda se reduce hasta el 2,3%. El comportamiento de la demanda de productos petrolíferos en este período, fue mucho más negativo que el comportamiento del PIB, ocasionando una menor intensidad petrolera de la economía.
- La demanda de combustibles de automoción se comportó negativamente en el acumulado del año, disminuyendo un 4,1%; en ese período las gasolinas lo hicieron un 6,5% y el gasóleo de automoción un 3,5%. En los primeros dos tercios del año, se consumieron en España 4,3 veces más gasóleos auto que gasolinas.
- En este mes, la demanda de gas natural totalizó 26.437 GWh, con un descenso del 3,2% respecto al mismo mes de 2010. En el acumulado anual un conjunto de factores tales como la debilidad de la producción industrial, la buena hidraulicidad del primer semestre y la competencia de las energías renovables, motivaron que la demanda de gas natural experimentase una contracción del 4,0% y totalizase 252.723 GWh. La demanda para generación eléctrica cayó un 14,8% y la demanda convencional se incrementó un 1,4%.
- En agosto los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción experimentaron ligeros descensos. Así, la gasolina lo hizo un 0,5% y el gasóleo un 0,7%. Se mantuvieron los diferenciales de fiscalidad con el resto de países de la UE: en la gasolina de 95 I.O., 25,42 céntimos de euro por litro y en el gasóleo de automoción, 17,35 céntimos de euro por litro.



Septiembre

- Una vez transcurridas tres cuartas partes del año, el consumo de productos petrolíferos en España disminuía un 3,1%, manteniéndose la debilidad de meses pasados y con un crecimiento de cinco décimas de punto de la tasa interanual negativa que se experimentó en el mismo período del año 2010. En consecuencia, creció la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB; así, a tasas de crecimiento ligeramente positivas de la economía, correspondieron tasas negativas de la demanda de productos petrolíferos.
- El consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, en septiembre totalizó 2,33 millones de toneladas, un 4,5% menos que en el mismo mes de 2010. En el acumulado anual, la demanda se comportó con una notable debilidad disminuyendo un 4,1%, frente a una caída del 1,7% en el mismo período del año anterior.
- Se mantuvo también en septiembre la positiva evolución de la demanda de querosenos, con un incremento en el mes del 13,9%; en el acumulado anual sucedió lo mismo, incrementándose un 10,3% respecto al mismo período de 2010 como consecuencia del buen comportamiento del sector turístico y del transporte aéreo interior durante el período.
- El consumo de gas natural en el acumulado enero-septiembre alcanzó 281.496 GWh, con un descenso del 4,5% con respecto al mismo período del pasado año; en estos meses, la demanda convencional se incrementó un ligero 1,2% mientras que la demanda para generación eléctrica disminuyó un 15,6%, como consecuencia de la menor actividad en la industria, la debilidad del consumo privado y la competencia de las energías renovables.
- En septiembre, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se incrementaron notablemente: la gasolina un 1,2% y el gasóleo un 1,1%.

Octubre

- Al inicio del último trimestre, la crisis de la deuda en la zona euro, el aumento de la incertidumbre en el panorama económico internacional y una situación interna de marcada contracción de la demanda, hicieron que los indicadores mostrasen una clara recaída de la actividad. El Índice de Producción Industrial cae en octubre el 4,0% y los indicadores de confianza económica muestran regresión; en consecuencia, se mantuvo a la baja la demanda de productos petrolíferos en nuestro país que se contrajo en el mes de octubre un 6,4%, totalizando 5,29 millones de toneladas.
- Esta situación se reflejó igualmente en el consumo de combustibles de automoción, tradicionalmente muy inelástico respecto a la situación económica, sobre todo en el consumo privado. En octubre, la demanda de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo auto, totalizó 2,29 millones de toneladas, un 6,1% menos que en el mismo mes de 2010. En el período enero-octubre, la demanda disminuyó un 4,3% frente a una caída del 2,1% en el mismo período de 2010.
- La demanda de gas natural en octubre ascendió a 28.941 GWh, un 8,4% menos que en el mismo mes del año anterior, debido a la caída de la demanda para generación eléctrica, que se contrae en el mes el 23,4% y a un ligero descenso del consumo convencional del 0,4%, afectado por las altas temperaturas que han superado en 2,1°C la media normal del mes. En el acumulado del año, el consumo de gas natural alcanzó los 310.514 GWh, con un descenso del 4,9% con respecto al mismo período del pasado año.



- El saldo de la balanza energética según los datos provisionales del avance de Aduanas presentó un déficit en el período enero-septiembre de 31.147 M€, con un crecimiento del 22,6% interanual.
- En octubre los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción mantuvieron un comportamiento dispar; la gasolina cayó un 2,0% y el gasóleo se incrementó un 0,5%. El precio de la bombona de butano de 12,5 kg. se incrementó el día 1 de octubre en 0,29 €/bombona, el 1,96%, situándose en 15,09 €/bombona. Las tarifas tipo TUR1 y TUR2 para los consumidores domésticos y comerciales de gas natural, se incrementaron el día 1 de octubre un 1,0% y un 1,3% respectivamente.

Noviembre

- En este mes se experimentaron en el país unas temperaturas excepcionalmente altas, que superaron en 1,6 °C la media del período de referencia (1971-2000). Este hecho, unido a la debilidad de la demanda interna produjo una caída del consumo de GLP´s del 15,9% y del gasóleo de calefacción del 25,0%.
- El consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleo auto, totalizaron 2,2 millones de toneladas en noviembre, un 7,7% menos que en el mismo mes de 2010, intensificándose la debilidad de los últimos meses. Estos productos, de consumo muy inelástico, se vieron muy afectados debido a la atonía de la demanda interna: en el acumulado enero-noviembre la demanda se contrajo un 6,2%.
- En el acumulado enero-noviembre, la demanda de querosenos de aviación continuó mostrando una notable fortaleza incrementándose un 7,4% respecto al mismo período de 2010; esta favorable evolución, fue consecuencia del buen comportamiento del transporte aéreo interior y del sector turístico durante el ejercicio, si bien en los últimos meses del año se apreció una desaceleración de los mismos.
- La demanda de gas natural cayó en noviembre un 17,4% alcanzando 31.554 GWh, afectándole directamente las altas temperaturas medias del mes y la baja actividad industrial; la demanda convencional cayó en el mes el 8,5%, mientras la demanda para generación eléctrica lo hizo un 36,5%. En el acumulado anual la demanda se contrajo un 6,2%.
- En el acumulado enero-noviembre, las importaciones de crudos de petróleo se elevaron a 47,87 millones de toneladas un 0,8% más que en el pasado año; las importaciones procedentes de la OPEP descendieron un 6,8% y representaron el 55,9% del total. En el mismo período, Rusia fue nuestro principal suministrador con un 15,6% del total, seguido muy de cerca por Irán con el 15,2%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se comportaron en noviembre de forma desigual: la gasolina descendió un 1,1% en el mes y el gasóleo se incrementó un 2,4%. Continuó manteniéndose la menor fiscalidad de los combustibles de automoción en España con respecto a la media de los países de la UE: un 29,0% en la gasolina y un 24,7% en el gasóleo de automoción.



Diciembre

- Al finalizar el año 2011 el consumo de productos petrolíferos en España se elevó a 64,30 millones de toneladas, con un descenso del 4,2% respecto a 2010. Esta contracción, está motivada por la debilidad de la demanda interna, la elevada temperatura del año, 1,4°C superior a la media, y a la competencia de las otras energías. En este ejercicio se incrementa la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB; mientras el crecimiento del PIB en el año (según el avance del INE), se estima en el 0,7%, la demanda de productos cae un 4,2%.
- La demanda de los combustibles de automoción en 2011 se ha comportado débilmente, con un descenso del 4,6% y totalizando 27,90 millones de toneladas; las gasolinas se contrajeron un 6,6%, mientras que los gasóleos de automoción se comportaron algo mejor, disminuyendo un 4,1%. Los combustibles de automoción representaron en 2011 el 43,4% del total de la demanda de productos petrolíferos en España. Destaca positivamente el incremento de la demanda anual de querosenos del 6,1% respecto al año precedente.
- La demanda de gas natural en 2011 ascendió a 377.723 GWh, un 6,6% inferior a la experimentada en el pasado año. La menor demanda, teniendo en cuenta la debilidad de los últimos dos años, ha estado motivada por varios factores: las cálidas temperaturas medias del año, el mantenimiento de la debilidad en sectores intensamente consumidores de gas natural ligados a la construcción y la competencia de las energías renovables.
- Un año más se ha mantenido el fuerte diferencial de precios de los combustibles de automoción respecto a los demás países de la UE: el precio de la gasolina eurogrado fue al finalizar 2011 un 16,2% más barato y el del gasóleo de automoción un 11,9% como consecuencia de la menor fiscalidad que soportan en España estos productos.





Las graves tensiones derivadas de la crisis de la deuda que se estaban produciendo en la zona Euro, se acentuaron en verano de 2011 cuando la desconfianza de los inversores sobre la solvencia de los países intervenidos (Grecia, Portugal e Irlanda) se extendió a países de mayor peso económico como España e Italia, lo que hizo que el Banco Central Europeo (BCE) acelerara la compra de deuda en los mercados. Sin embargo, la lentitud en la aplicación de los acuerdos alcanzados en las cumbres europeas, dieron lugar a que la desconfianza y la incertidumbre se extendieran a otros países en un contexto de ralentización del crecimiento económico, lo que llevó al BCE a bajar los tipos 0,25 puntos básicos a primeros de diciembre ante la debilidad económica y la ausencia de riesgo inflacionista.



En esta situación de incertidumbre, el panorama económico mundial empeoró y los riesgos se agudizaron de forma acusada, especialmente por el agravamiento de la crisis de en la zona euro, que aumentó las fragilidades financieras en otras partes del mundo. En la OCDE el PIB se anotó una fuerte desaceleración, desde el 0,6% del tercer trimestre al 0,1% en el cuarto trimestre, con un comportamiento dispar según los países, desde un fortalecimiento de la actividad en Estados Unidos a una moderada contracción en la zona euro del 0,3% y un mayor descenso en Japón. La ralentización de la actividad indujo al FMI a rebajar las previsiones de crecimiento económico. Así, prevé que el crecimiento mundial se desacelerará desde el 3,8% de 2011 al 3,3% en 2012. En las economías avanzadas se espera un ritmo moderado, del 1,2% en el año actual y del 1,9% en el próximo, mientras que en las economías emergentes el crecimiento de la economía según el FMI se mantendrá pujante, con un aumento del 5,4% en 2012 y del 5,9% en 2013.

En línea con la moderación del crecimiento mundial, el comportamiento de los precios petrolíferos fue ligeramente descendente a partir de abril de 2011, cuando la media mensual del precio del petróleo Brent alcanzó 123,3 dólares/barril. Respecto a los precios del petróleo, el FMI estima un descenso del 4,9% en el presente año y del 3,6% el próximo, con base en los mercados de futuros. Naturalmente, estas previsiones pueden verse alteradas por el empeoramiento de las tensiones geopolíticas.

En 2011, con la situación económica descrita, la producción mundial de petróleo crudo se incrementó un 1,2% frente al incremento del 2,4% de 2010 y alcanzó 88,31 millones de barriles/día. La producción de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 40,3% del total, frente al 39,7% del año anterior. En el conjunto de países de la OPEP, destaca el crecimiento de la producción de Arabia Saudí que cubrió por sí sola la caída de producción de Libia. Destaca el descenso de la producción de Europa con una contracción del 7,2%; la producción de Rusia se incrementó un 1,2% y la de los EE.UU. y Canadá, un 4,2% y un 4,5% respectivamente. El principal productor mundial de crudo es un año más Rusia con 10,58 millones de barriles día, lo que representa el 12,0% del total mundial, seguido de Arabia Saudí y Estados Unidos.

La demanda mundial de petróleo ascendió a 89,18 millones de barriles/día, experimentando un incremento del 0,9%. La demanda en China se incrementó el 4,9% frente al 12,5% que creció en el año 2010; en América del Norte la demanda se contrajo un 1,1% y en Europa un 1,8% como consecuencia del menor crecimiento económico y de las políticas de diversificación de la demanda.

Al comenzar 2012, las reservas probadas de crudo de petróleo crecieron respecto a comienzos del pasado año un 3,6% y se han situado en 1.523,2 miles de millones de barriles, de los cuales el 73,1% se encuentran en los países pertenecientes a la OPEP. Europa Occidental tan sólo posee el 0,7% de las reservas mundiales. En 2011 el ratio de reservas probadas respecto a la producción se situó en 58

años frente a los 56 años del pasado ejercicio. Al nivel de reservas actualmente conocido, los países de la OPEP podrían mantener su producción durante 103 años. Es destacable el fuerte incremento del 24,4% de las reservas probadas en Irak así como en India.

En 2011 la capacidad mundial de refino alcanzó 4.397,0 millones de toneladas/año, un 0,5% menos que el año anterior. Por áreas geográficas, se concentra fundamentalmente en tres zonas: Extremo Oriente con el 28,3%, América del Norte con el 22,4% y Europa Occidental con el 16,7%. Los países de la OPEP, poseen el 73,1% de las reservas mundiales de crudo, producen el 40,3% del total y tienen una capacidad de refino que supone solamente el 10,3% del total mundial.

La producción mundial de gas natural, se incrementó un 3,4% en el ejercicio siendo el principal productor los Estados Unidos con el 19,6% del total, seguido de Rusia con el 18,9%.

La demanda mundial de gas natural se incrementó un 2,2% en 2011. Este crecimiento es mucho menor que el registrado en el ejercicio anterior que fue del 7,3%, como consecuencia de la menor actividad económica de los países de la OCDE y muy especialmente de la menor demanda de las grandes economías de la Unión Europea.

Las reservas mundiales de gas natural se concentraron fundamentalmente en dos zonas geográficas: Europa Oriental con el 31,2%, y Oriente Medio, con el 41,5%. Estados Unidos, siendo el principal productor, posee el 4,6% de las reservas y Rusia que es el segundo productor del mundo tiene el 23,2% de las reservas mundiales. Las reservas probadas de gas natural alcanzan para 60 años en base a la producción actual. El crecimiento de las reservas probadas de gas natural ha sido del 1,5% en 2011.



2. PANORAMA MUNDIAL



Demanda mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

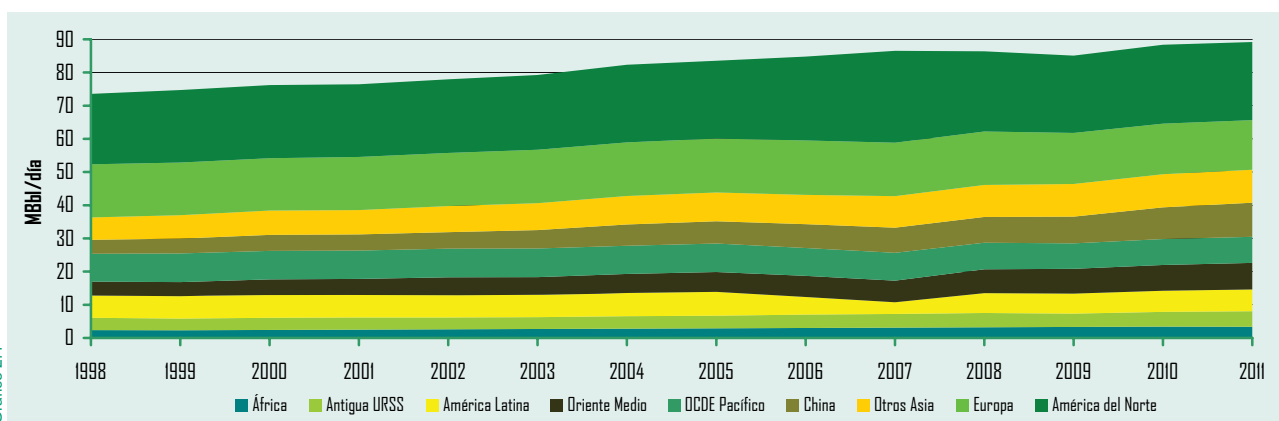
Área/País	2011	Estructura (%)	2010 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010
AMÉRICA DEL NORTE	23,51	26,4	23,76	26,9	-1,1
ASIA	20,20	22,7	19,51	22,1	3,5
EUROPA	14,98	16,8	15,26	17,3	-1,8
ORIENTE MEDIO	8,02	9,0	7,80	8,8	2,8
OCDE PACÍFICO	7,85	8,8	7,82	8,8	0,4
AMÉRICA LATINA	6,56	7,4	6,34	7,2	3,5
ANTIGUA URSS	4,68	5,2	4,45	5,0	5,2
ÁFRICA	3,37	3,8	3,42	3,9	-1,5
TOTAL MUNDIAL	89,18	100,0	88,37	100,0	0,9
De los cuales:					
China	9,51	10,7	9,07	10,3	4,9
Japón	4,48	5,0	4,45	5,0	0,7
India	3,47	3,9	3,34	3,8	3,9
Rusia	3,46	3,9	3,26	3,7	6,1
Arabia Saudí	2,82	3,2	2,66	3,0	6,0
Brasil	2,80	3,1	2,73	3,1	2,6
Canadá	2,24	2,5	2,21	2,5	1,4
Corea	2,23	2,5	2,25	2,5	-0,9
México	2,08	2,3	2,07	2,3	0,5
Irán	2,05	2,3	2,09	2,4	-1,9

Tabla 2.1

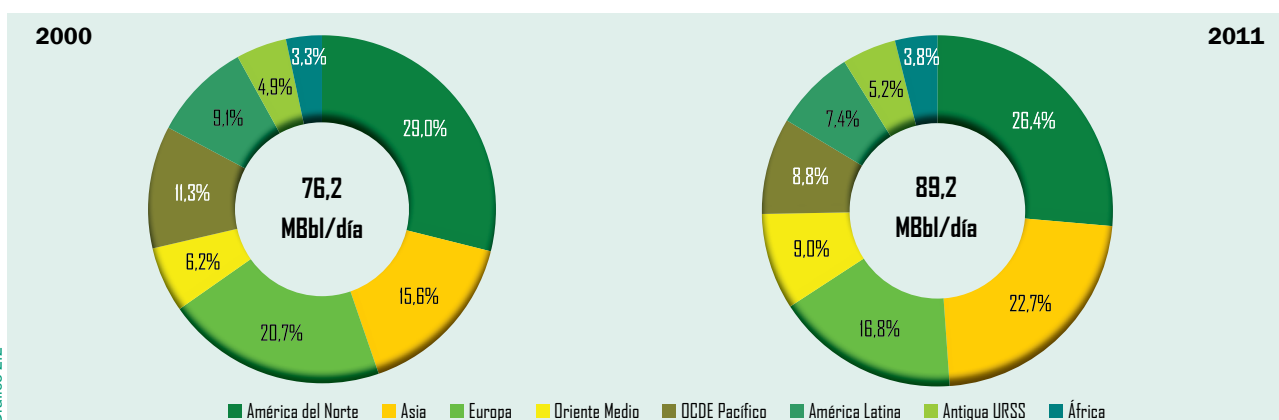
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(*) Datos revisados

Evolución de la demanda mundial de petróleo



Distribución de la demanda por áreas (%)



Producción mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2011	Estructura (%)	2010 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010
OPEP (**)	35,60	40,3	34,64	39,7	2,8
Arabia Saudí	9,04	10,2	8,05	9,2	12,3
Irán	3,58	4,1	3,70	4,2	-3,2
Iraq	2,67	3,0	2,36	2,7	13,1
EAU	2,50	2,8	2,31	2,6	8,2
Venezuela	2,50	2,8	2,53	2,9	-1,2
Nigeria	2,18	2,5	2,08	2,4	4,8
Kuwait	2,24	2,5	2,03	2,3	10,3
Angola	1,64	1,9	1,73	2,0	-5,2
Libia	0,46	0,5	1,55	1,8	-70,3
Argelia	1,18	1,3	1,21	1,4	-2,5
Ecuador	0,50	0,6	0,47	0,5	6,4
Resto	7,11	8,1	6,62	7,6	7,4
NO OPEP	52,71	59,7	52,58	60,3	0,2
América del Norte	11,60	13,1	11,12	12,7	4,3
EEUU	8,10	9,2	7,77	8,9	4,2
Canadá	3,50	4,0	3,35	3,8	4,5
Europa	3,97	4,5	4,28	4,9	-7,2
Noruega	2,04	2,3	2,14	2,5	-4,7
Reino Unido	1,12	1,3	1,36	1,6	-17,6
Resto	0,81	0,9	0,78	0,9	3,8
Pacífico	0,52	0,6	0,61	0,7	-14,8
Australia	0,43	0,5	0,51	0,6	-15,7
Resto	0,09	0,1	0,10	0,1	-10,0
Antigua Unión Soviética	13,58	15,4	13,55	15,5	0,2
Rusia	10,58	12,0	10,45	12,0	1,2
Resto	3,00	3,4	3,10	3,6	-3,2
Asia	7,68	8,7	7,80	8,9	-1,5
China	4,12	4,7	4,10	4,7	0,5
India	0,89	1,0	0,86	1,0	3,5
Malasia	0,66	0,7	0,72	0,8	-8,3
Resto	2,01	2,3	2,12	2,4	-5,2
América Latina	7,16	8,1	7,03	8,1	1,8
México	2,94	3,3	2,96	3,4	-0,7
Brasil	2,19	2,5	2,14	2,5	2,3
Argentina	0,67	0,8	0,69	0,8	-2,9
Resto	1,36	1,5	1,24	1,4	9,7
Oriente Medio	1,65	1,9	1,74	2,0	-5,2
África	2,56	2,9	2,51	2,9	2,0
Egipto	0,71	0,8	0,71	0,8	0,0
Resto	1,85	2,1	1,80	2,1	2,8
TOTAL MUNDIAL	88,31	100,0	87,22	100,0	1,2

Tabla 2.2

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(**) Incluye los miembros de la OPEP a 1 de enero de 2010

NOTA: La diferencia entre producción y demanda se debe a las variaciones de stocks y diferencias estadísticas.

(*) Datos revisados

Distribución de la producción por áreas en 2011 (%)

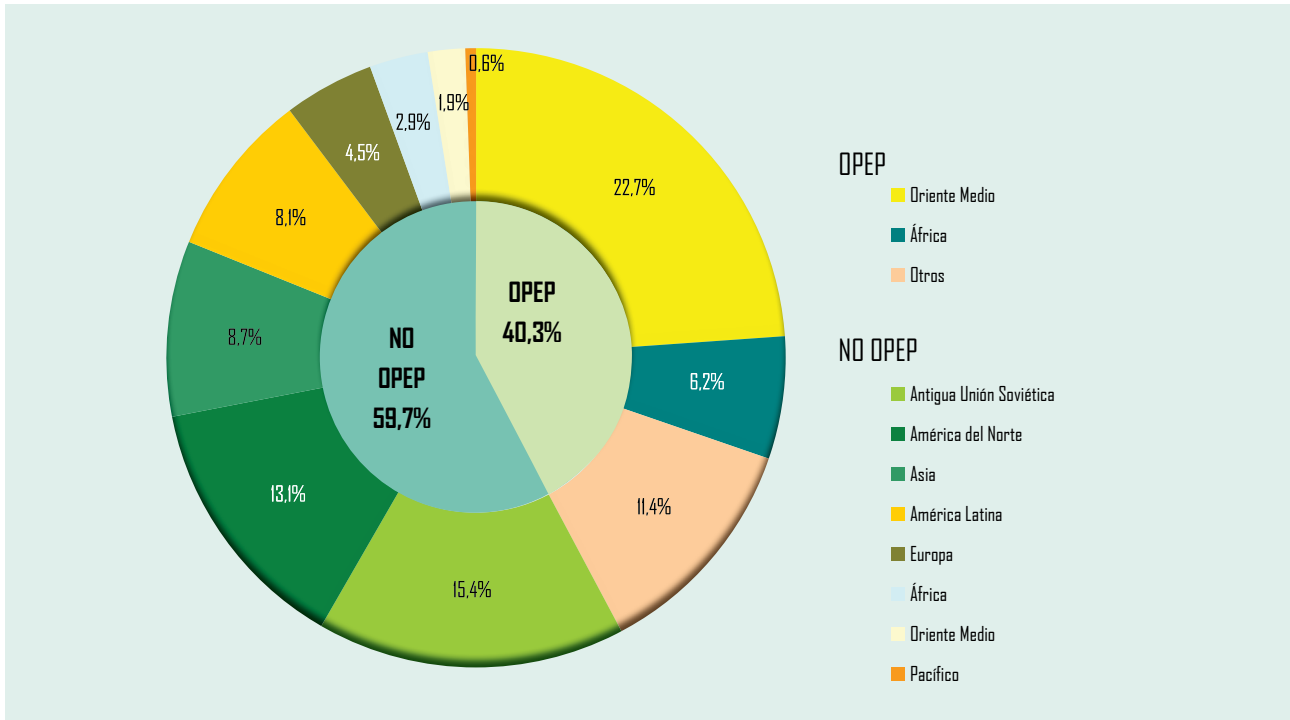


Gráfico 2.3

Distribución de la producción por países en 2011 (%)

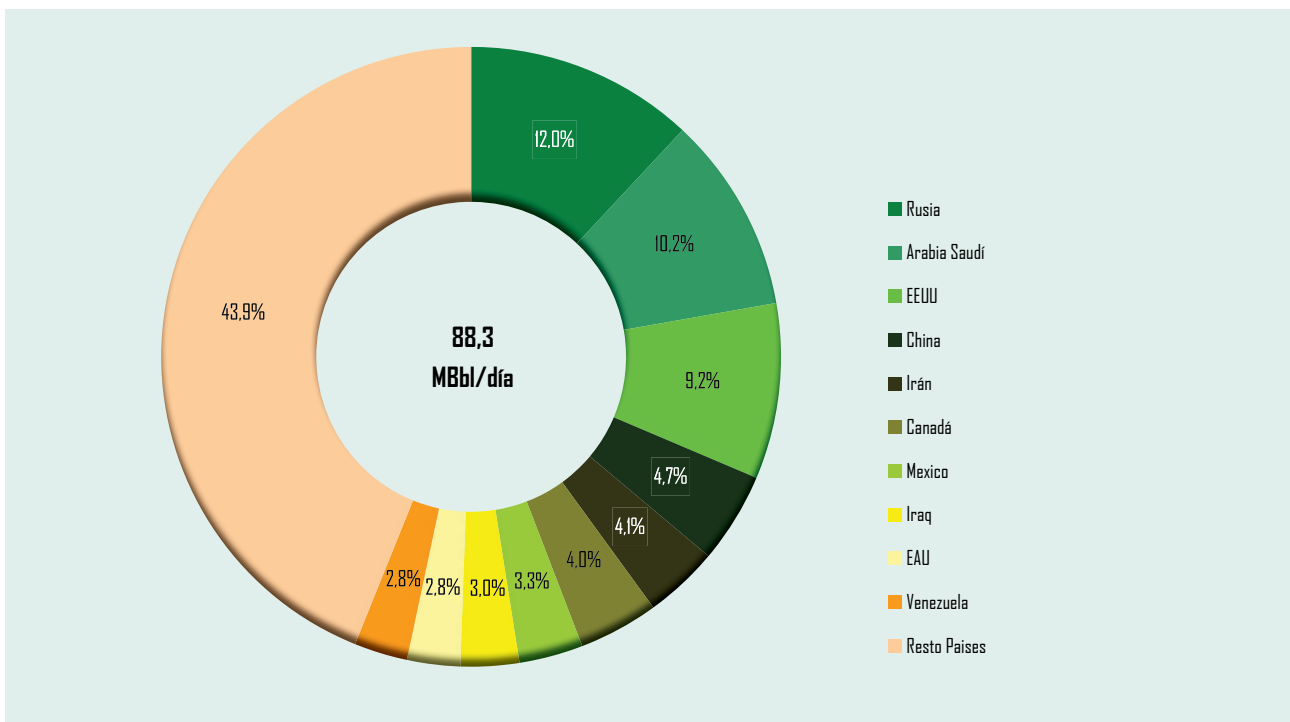


Gráfico 2.4

Reservas mundiales de petróleo

Unidades: millones de barriles

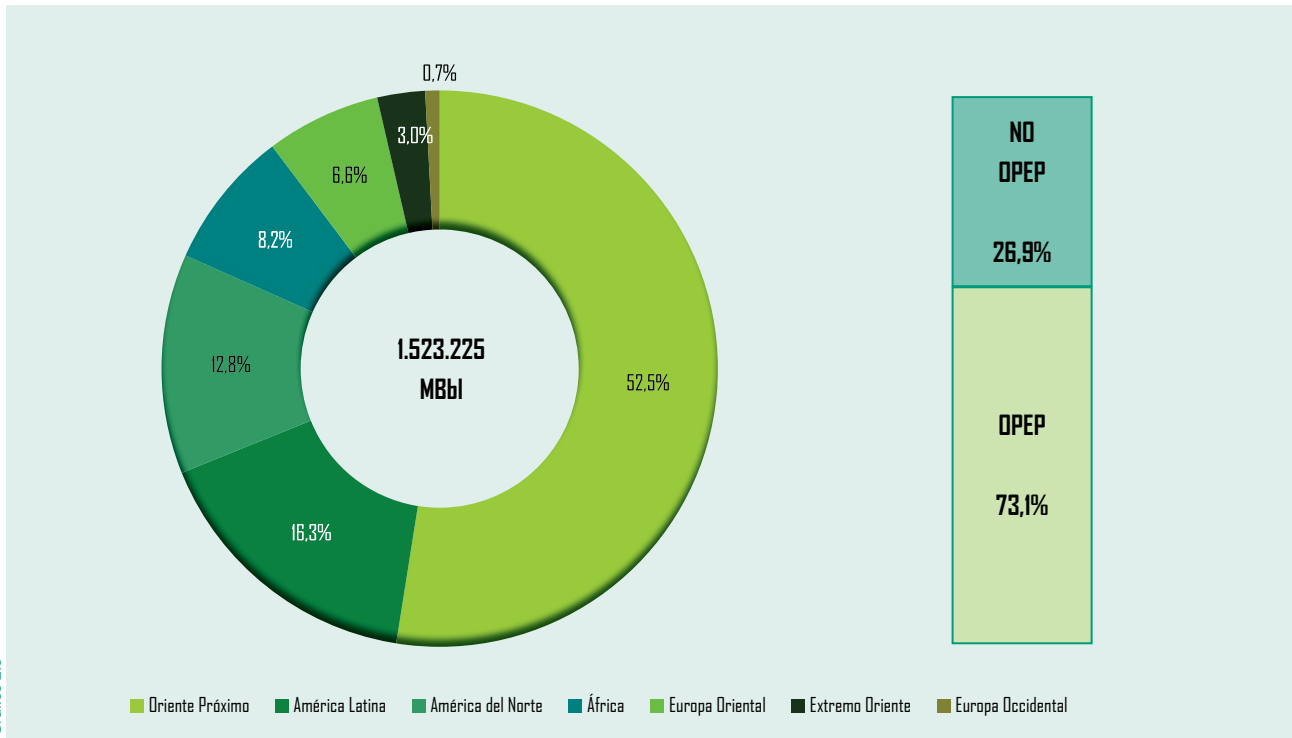
Área/País	1 Enero 2012	Estructura (%)	1 Enero 2011 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2012/2011	Ratio Reservas / Producción (años)
AMÉRICA DEL NORTE	194.307	12,8	194.335	13,2	0,0	63
Canadá	173.625	11,4	175.214	11,9	-0,9	166
Estados Unidos	20.682	1,4	19.121	1,3	8,2	10
AMÉRICA LATINA	248.978	16,3	247.532	16,8	0,6	72
Venezuela	211.170	13,9	211.170	14,4	0,0	230
Brasil	13.987	0,9	12.857	0,9	8,8	18
México	10.161	0,7	10.420	0,7	-2,5	11
Resto	13.660	0,9	13.085	0,9	4,4	8
ORIENTE PRÓXIMO	799.607	52,5	752.918	51,2	6,2	97
Arabia Saudí	267.020	17,5	262.600	17,9	1,7	79
Irán	151.170	9,9	137.010	9,3	10,3	116
Irak	143.100	9,4	115.000	7,8	24,4	158
Kuwait	104.000	6,8	104.000	7,1	0,0	115
Resto	134.317	8,8	134.308	9,1	0,0	77
ÁFRICA	124.209	8,2	123.609	8,4	0,5	43
Libia	47.100	3,1	46.420	3,2	1,5	293
Nigeria	37.200	2,4	37.200	2,5	0,0	47
Argelia	12.200	0,8	12.200	0,8	0,0	26
Resto	27.709	1,8	27.789	1,9	-0,3	19
EUROPA OCCIDENTAL	10.704	0,7	10.974	0,7	-2,5	9
Noruega	5.320	0,3	5.670	0,4	-6,2	8
Reino Unido	2.827	0,2	2.858	0,2	-1,1	8
Resto	2.557	0,2	2.446	0,2	4,5	15
EUROPA ORIENTAL	100.059	6,6	99.996	6,8	0,1	20
Rusia	60.000	3,9	60.000	4,1	0,0	16
Kazajistán	30.000	2,0	30.000	2,0	0,0	51
Resto	10.059	0,7	9.996	0,7	0,6	18
EXTREMO ORIENTE	45.360	3,0	40.251	2,7	12,7	17
China	20.350	1,3	20.350	1,4	0,0	14
India	8.935	0,6	5.682	0,4	57,3	31
Malasia	4.000	0,3	4.000	0,3	0,0	23
Indonesia	3.885	0,3	3.990	0,3	-2,6	12
Resto	8.190	0,5	6.229	0,4	31,5	13
TOTAL MUNDIAL	1.523.225	100,0	1.469.615	100,0	3,6	58
OPEP	1.112.850	73,1	1.064.790	72,5	4,5	103

Tabla 2.3

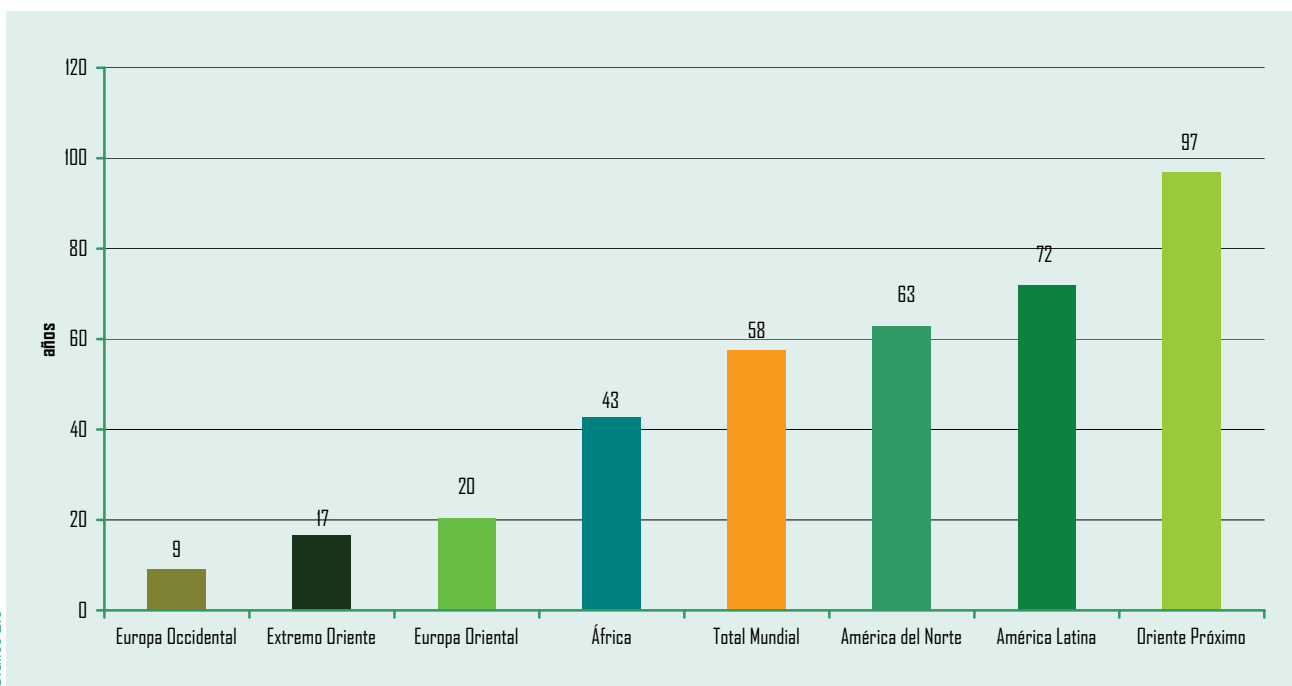
Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia).

(*) Datos revisados

Reservas mundiales de petróleo por áreas a 1 de enero de 2012 (%)



Ratio reservas/producción de petróleo (años)



Capacidad mundial de refino

Unidades: miles de toneladas/año

Área/País	1 Enero 2012	Estructura (%)	1 Enero 2011 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2012/2011
AMÉRICA DEL NORTE	985.308	22,4	988.559	22,4	-0,3
Estados Unidos	889.386	20,2	893.459	20,2	-0,5
Canadá	95.923	2,2	95.100	2,2	0,9
AMÉRICA LATINA	406.752	9,3	406.124	9,2	0,2
Brasil	95.867	2,2	95.414	2,2	0,5
México	77.000	1,8	77.000	1,7	0,0
Venezuela	64.105	1,5	64.105	1,5	0,0
Resto	169.780	3,9	169.605	3,8	0,1
ORIENTE PRÓXIMO	363.868	8,3	362.268	8,2	0,4
Arabia Saudí	105.600	2,4	104.000	2,4	1,5
Irán	72.550	1,6	72.550	1,6	0,0
Kuwait	46.800	1,1	46.800	1,1	0,0
Resto	138.918	3,2	138.918	3,1	0,0
ÁFRICA	160.882	3,7	160.982	3,6	-0,1
Egipto	36.313	0,8	36.313	0,8	0,0
África del Sur	24.227	0,6	24.327	0,6	-0,4
Argelia	22.500	0,5	22.500	0,5	0,0
Nigeria	22.250	0,5	22.250	0,5	0,0
Resto	55.592	1,3	55.592	1,3	0,0
EUROPA OCCIDENTAL	715.853	16,3	739.414	16,7	-3,2
Alemania	120.858	2,7	117.630	2,7	2,7
Italia	116.861	2,7	124.100	2,8	-5,8
Reino Unido	88.358	2,0	88.308	2,0	0,1
Francia	80.179	1,8	84.762	1,9	-5,4
España	70.530	1,6	70.530	1,6	0,0
Resto	239.067	5,4	254.084	5,7	-5,9
EUROPA ORIENTAL	518.436	11,8	518.436	11,7	0,0
Rusia	271.545	6,2	271.545	6,1	0,0
Ucrania	43.988	1,0	43.988	1,0	0,0
Resto	202.903	4,6	202.903	4,6	0,0
EXTREMO ORIENTE	1.245.918	28,3	1.243.747	28,1	0,2
China	343.300	7,8	340.300	7,7	0,9
Japón	236.495	5,4	236.495	5,4	0,0
India	202.138	4,6	200.024	4,5	1,1
Corea del Sur	137.975	3,1	136.075	3,1	1,4
Resto	326.010	7,4	330.853	7,5	-1,5
TOTAL MUNDIAL	4.397.017	100,0	4.419.531	100,0	-0,5
OPEP	450.928	10,3	449.328	10,2	0,4

Tabla 2.4

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia)

(*) Datos revisados

Capacidad mundial de refino por áreas a 1 de enero de 2012 (%)

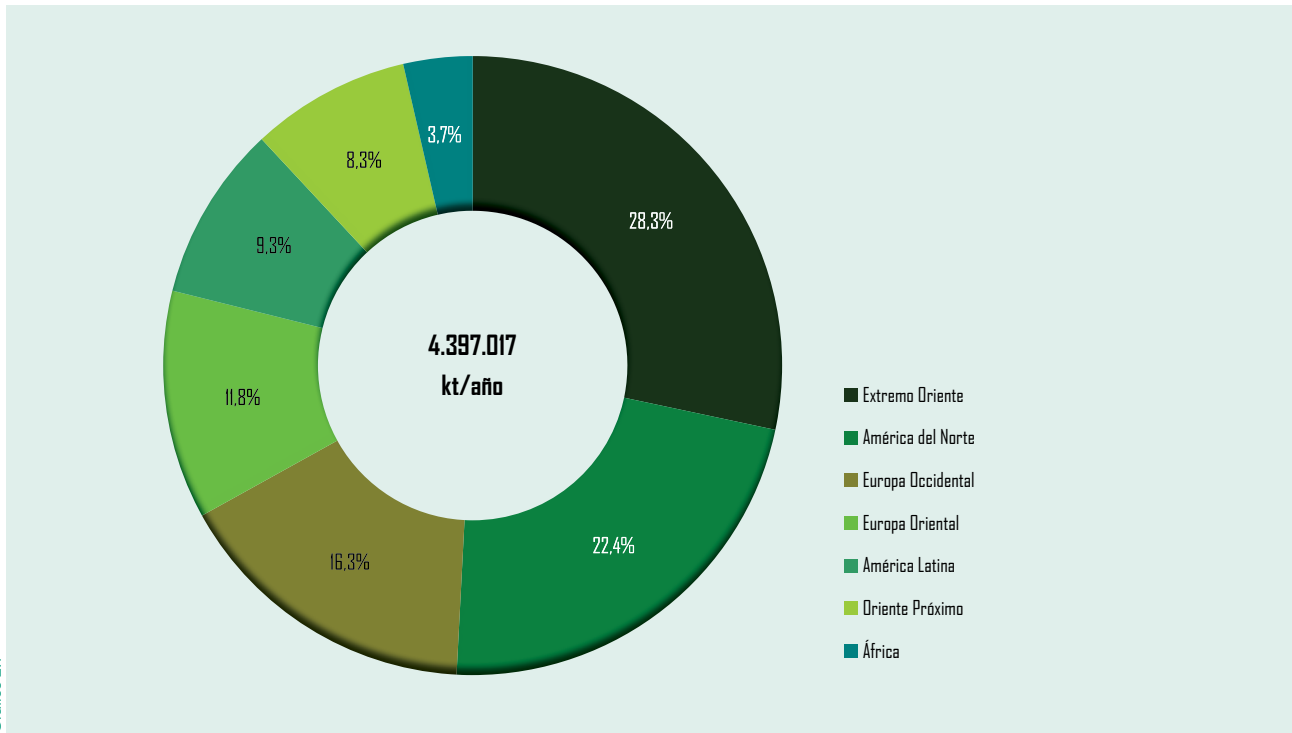


Gráfico 2.7

Utilización de la capacidad de refino en la OCDE

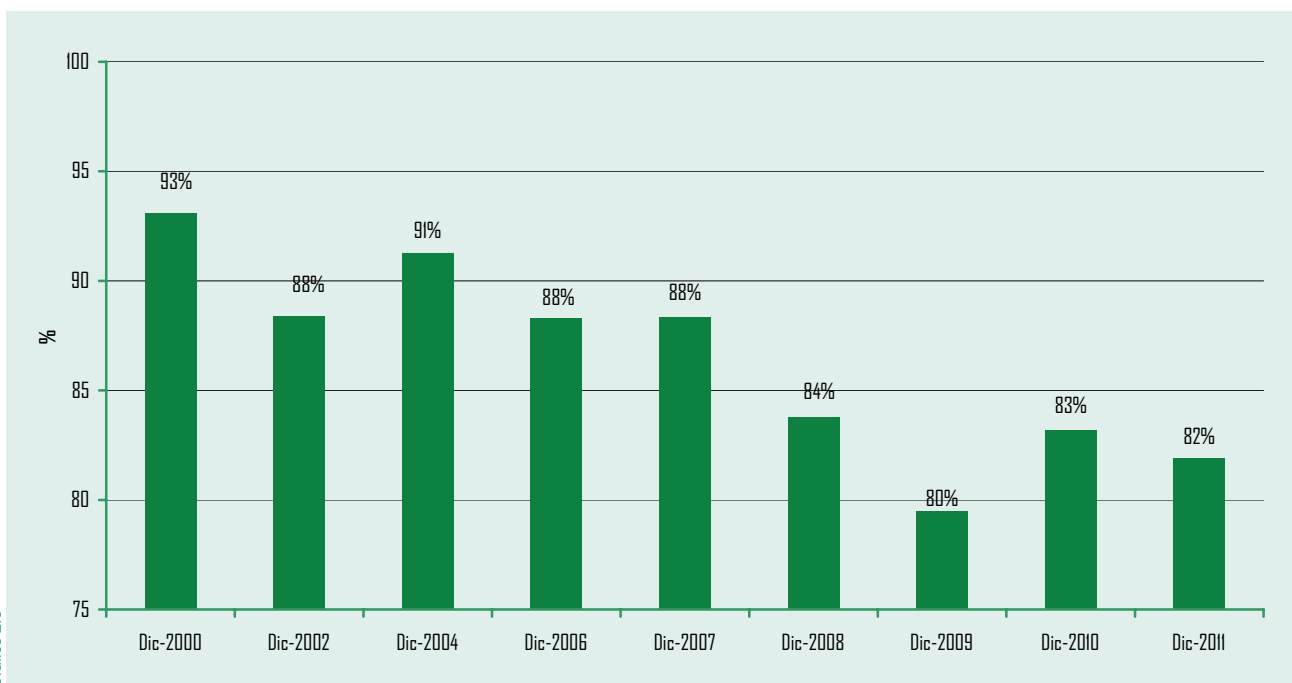


Gráfico 2.8

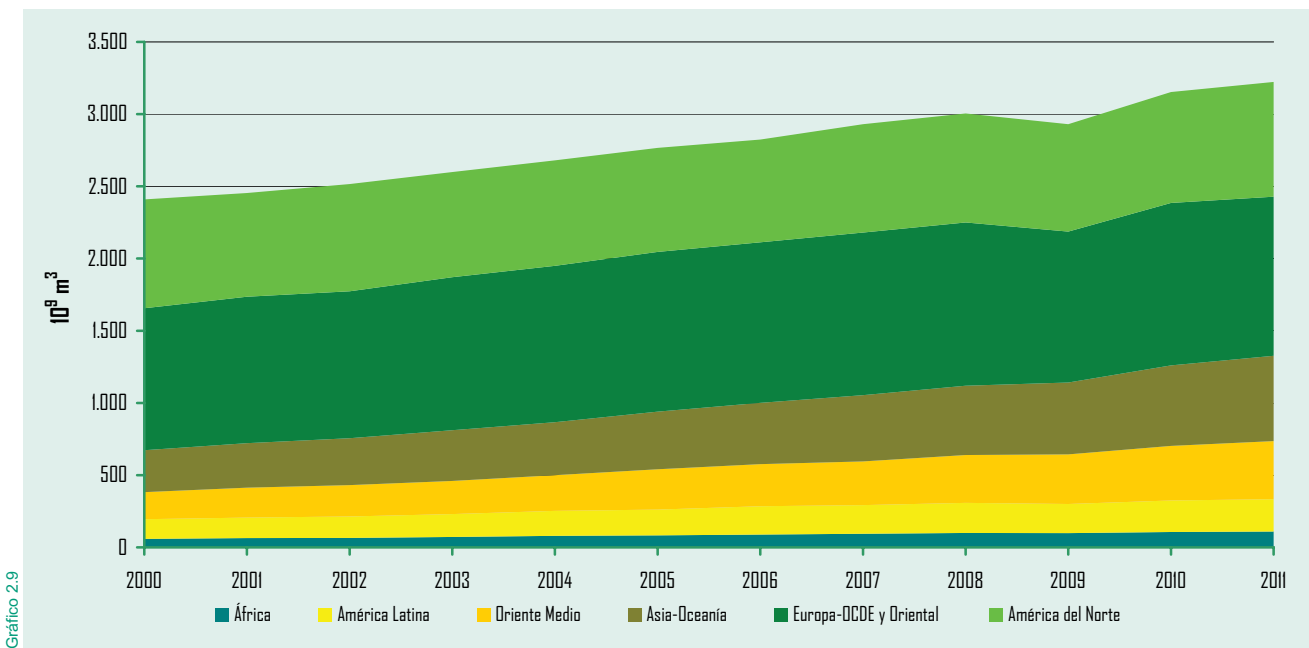
Demanda mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

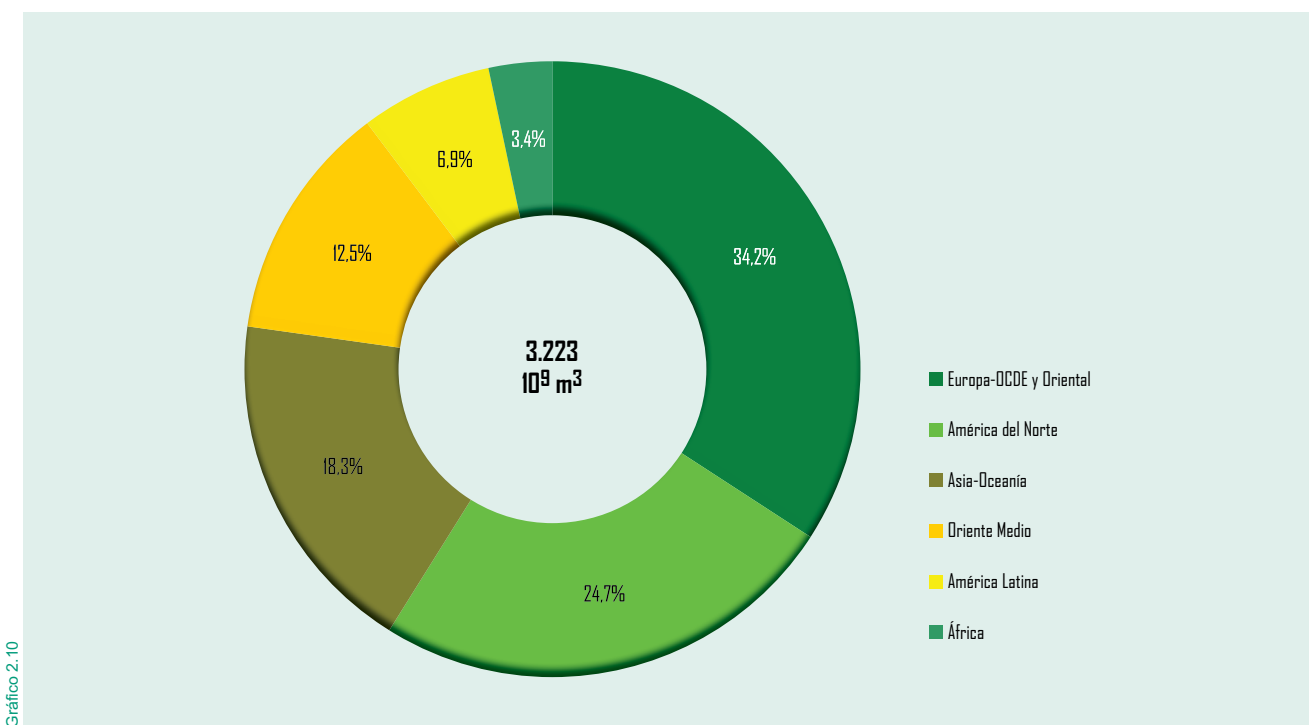
Área/País	2011 (*)	Estructura (%)	2010 (**)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010
América del Norte	795	24,7	768	24,4	3,5
Estados Unidos	690	21,4	673	21,4	2,5
Canadá	105	3,3	95	3,0	10,3
Europa-OCDE y Oriental	1.101	34,2	1.125	35,7	-2,1
Rusia	425	13,2	414	13,1	2,5
Reino Unido	80	2,5	94	3,0	-14,6
Alemania	73	2,3	83	2,6	-12,9
Italia	71	2,2	76	2,4	-6,2
Ucrania	54	1,7	52	1,7	3,0
Uzbekistán	49	1,5	46	1,4	7,9
Turquía	46	1,4	39	1,2	17,3
Francia	40	1,3	47	1,5	-13,9
Países Bajos	38	1,2	44	1,4	-12,7
Resto	226	7,0	230	7,3	-2,0
Asia-Oceanía	591	18,3	558	17,7	5,9
China	131	4,1	108	3,4	21,5
Japón	106	3,3	95	3,0	11,6
India	61	1,9	62	2,0	-1,2
Tailandia	47	1,4	45	1,4	3,3
Corea del Sur	47	1,4	43	1,4	8,3
Paquistán	39	1,2	40	1,3	-1,2
Indonesia	38	1,2	40	1,3	-5,9
Resto	123	3,8	126	4,0	-2,3
Oriente Medio	403	12,5	377	12,0	6,9
Irán	153	4,8	145	4,6	6,1
Arabia Saudí	99	3,1	88	2,8	13,2
Resto	151	4,7	145	4,6	3,8
América Latina	223	6,9	218	6,9	2,5
México	69	2,1	68	2,2	1,5
Argentina	47	1,4	43	1,4	7,5
Venezuela	33	1,0	32	1,0	2,3
Brasil	27	0,8	27	0,9	-0,3
Trinidad y Tobago	22	0,7	23	0,7	-2,7
Resto	26	0,8	25	0,8	4,2
África	110	3,4	107	3,4	2,7
Egipto	50	1,5	45	1,4	10,0
Argelia	28	0,9	26	0,8	6,5
Resto	32	1,0	35	1,1	-9,4
TOTAL MUNDIAL	3.223	100,0	3.153	100,0	2,2

Tabla 2.5

Evolución de la demanda mundial de gas natural



Distribución de la demanda por áreas en 2011 (%)



Reservas mundiales de gas natural

Unidad: 10¹² m³

Área/País	1 Enero 2012	Estructura (%)	1 Enero 2011(*)	Estructura (%)	Tv (%) 2012/2011	Ratio Reservas / Producción (años)
América del Norte	10,8	5,5	9,9	5,1	9,2	13
Estados Unidos	9,1	4,6	8,2	4,2	11,4	14
Canadá	1,7	0,8	1,7	0,9	-1,5	11
Europa OCDE	5,4	2,7	5,5	2,8	-3,1	19
Noruega	2,7	1,4	2,8	1,4	-1,6	27
Países Bajos	1,1	0,5	1,2	0,6	-6,1	14
Reino Unido	0,5	0,3	0,5	0,3	-1,2	12
Resto	1,0	0,5	1,1	0,6	-4,8	20
Europa Oriental	61,9	31,2	62,0	31,7	-0,1	75
Rusia	46,0	23,2	46,0	23,6	0,0	73
Turkmenistán	10,0	5,0	10,0	5,1	0,0	168
Resto	5,9	3,0	6,0	3,1	-1,2	45
Asia-Oceanía	15,5	7,8	16,5	8,4	-6,1	32
Indonesia	4,1	2,1	3,1	1,6	33,1	52
China	2,9	1,4	2,9	1,5	0,0	27
Malasia	2,3	1,2	2,3	1,2	0,0	39
Australia	0,9	0,5	3,7	1,9	-74,7	16
Resto	5,3	2,6	4,5	2,3	16,5	28
Oriente Medio	82,3	41,5	79,0	40,4	4,2	158
Irán	37,0	18,6	33,1	16,9	11,7	239
Qatar	25,0	12,6	25,2	12,9	-0,7	168
Arabia Saudí	8,2	4,2	8,0	4,1	2,8	87
Abu Dhabi	5,4	2,7	5,7	2,9	-5,7	128
Resto	6,7	3,4	7,0	3,6	-3,8	82
América Latina	8,1	4,1	7,9	4,0	2,4	38
Venezuela	6,0	3,0	5,5	2,8	9,1	247
México	0,5	0,3	0,3	0,2	66,7	9
Argentina	0,4	0,2	0,4	0,2	0,0	10
Trinidad y Tobago	0,4	0,2	0,4	0,2	-6,6	9
Perú	0,4	0,2	0,4	0,2	0,0	-
Resto	0,4	0,2	0,9	0,5	-52,6	8
África	14,3	7,2	14,5	7,4	-1,6	73
Nigeria	4,9	2,5	5,1	2,6	-3,4	158
Argelia	4,5	2,3	4,5	2,3	0,0	54
Egipto	2,2	1,1	2,2	1,1	0,0	37
Libia	1,4	0,7	1,5	0,8	-6,7	292
Resto	1,3	0,6	1,2	0,6	3,5	58
TOTAL MUNDIAL	198,3	100,0	195,3	100,0	1,5	60

Tabla 2.6

Reservas mundiales de gas natural por áreas a 1 de enero de 2012 (%)

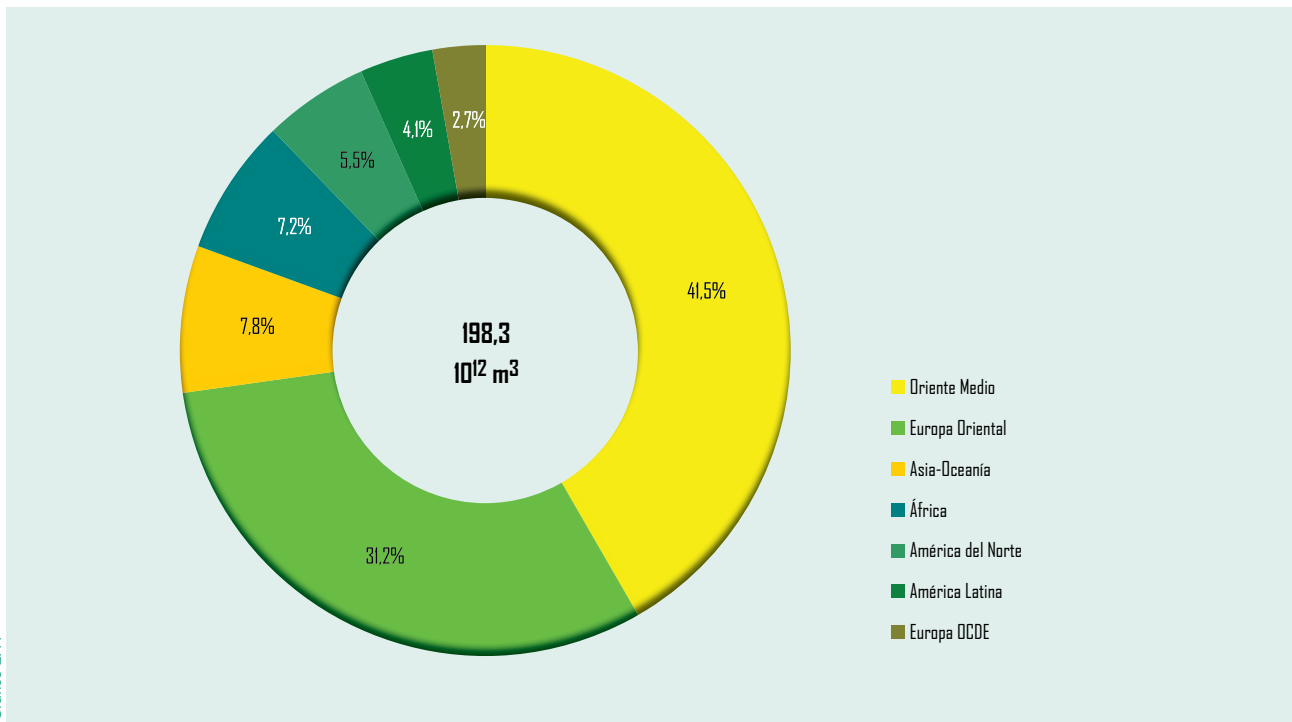


Gráfico 2.11

Ratio reservas/producción de gas natural (años)

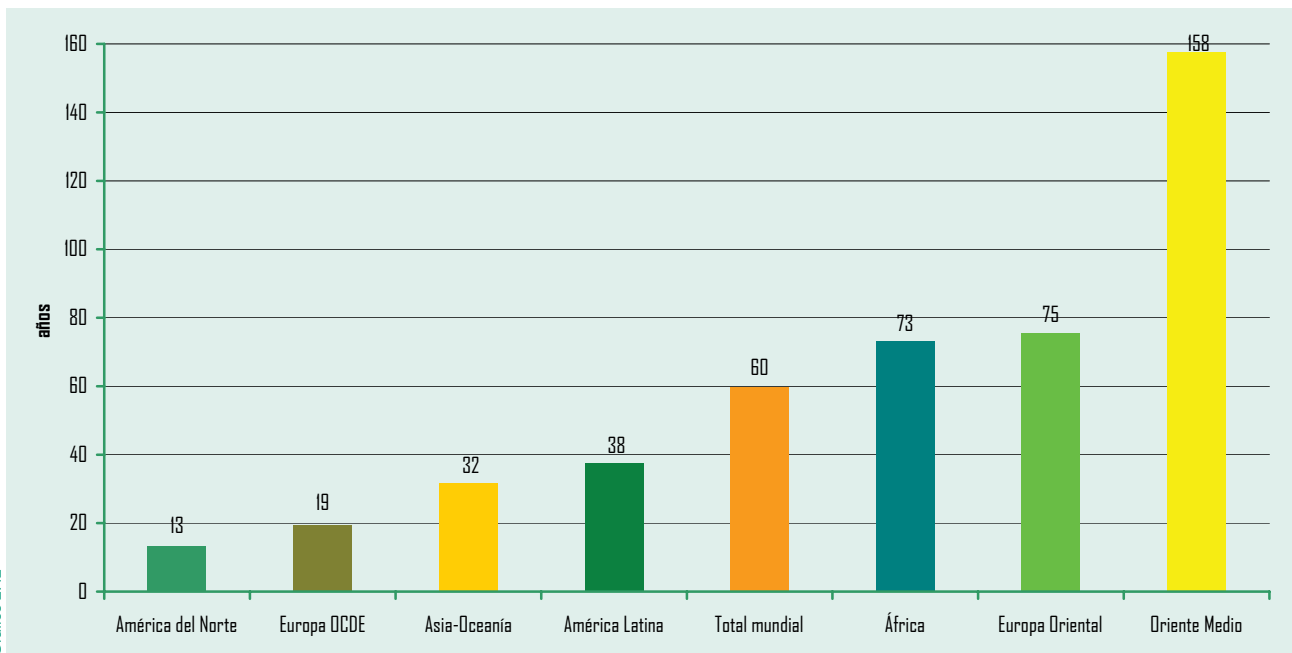


Gráfico 2.12

Producción mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

Área/País	2011	Estructura (%)	2010 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010
América del Norte	805,8	24,2	763,2	23,7	5,6
Estados Unidos	650,9	19,6	610,6	19,0	6,6
Canadá	154,9	4,7	152,6	4,7	1,5
Europa (1)	276,1	8,3	300,8	9,4	-8,2
Noruega	101,2	3,0	106,4	3,3	-4,9
Países Bajos	80,3	2,4	85,9	2,7	-6,5
Reino Unido	41,5	1,2	56,3	1,8	-26,3
Alemania	12,0	0,4	12,7	0,4	-5,5
Rumanía	n.d.	-	10,5	0,3	-
Resto	41,1	1,2	29,0	0,9	41,7
Europa Oriental	820,9	24,7	784,9	24,4	4,6
Rusia	629,0	18,9	610,1	19,0	3,1
Uzbekistan	58,6	1,8	61,0	1,9	-3,9
Turkmenistán	59,7	1,8	41,6	1,3	43,5
Kazajistán	37,2	1,1	34,9	1,1	6,6
Ucrania	n.d.	-	19,0	0,6	-
Azerbaiján	17,8	0,5	18,2	0,6	-2,2
Resto	18,6	0,6	0,1	0,0	-
Asia-Oceanía	489,7	14,7	484,3	15,1	1,1
China	105,5	3,2	93,0	2,9	13,4
Indonesia	79,0	2,4	82,6	2,6	-4,4
Malasia	59,3	1,8	61,5	1,9	-3,6
Australia	56,8	1,7	55,3	1,7	2,7
India	48,4	1,5	52,3	1,6	-7,5
Paquistán	38,8	1,2	39,6	1,2	-2,0
Resto	101,9	3,1	100,0	3,1	1,9
Oriente Medio	522,2	15,7	471,1	14,6	10,8
Irán	154,4	4,6	146,2	4,5	5,6
Qatar	149,2	4,5	116,7	3,6	27,8
Arabia Saudí	95,1	2,9	87,7	2,7	8,4
Abu Dhabi	42,1	1,3	41,7	1,3	1,0
Resto	81,4	2,4	78,8	2,5	3,3
América Latina	215,8	6,5	202,5	6,3	6,5
México	57,0	1,7	47,7	1,5	19,5
Trinidad & Tobago	40,5	1,2	42,4	1,3	-4,5
Argentina	38,1	1,1	40,1	1,2	-5,0
Venezuela	24,4	0,7	22,9	0,7	6,6
Bolivia	n.d.	-	14,7	0,5	-
Resto	55,8	1,7	34,7	1,1	60,6
África	195,5	5,9	208,9	6,5	-6,4
Argelia	82,7	2,5	84,6	2,6	-2,2
Egipto	59,8	1,8	61,3	1,9	-2,4
Nigeria	31,2	0,9	29,0	0,9	7,6
Libia	4,8	0,1	16,8	0,5	-71,4
Resto	17,0	0,5	17,2	0,5	-1,2
TOTAL MUNDIAL	3.326,0	100,0	3.215,9	100,0	3,4

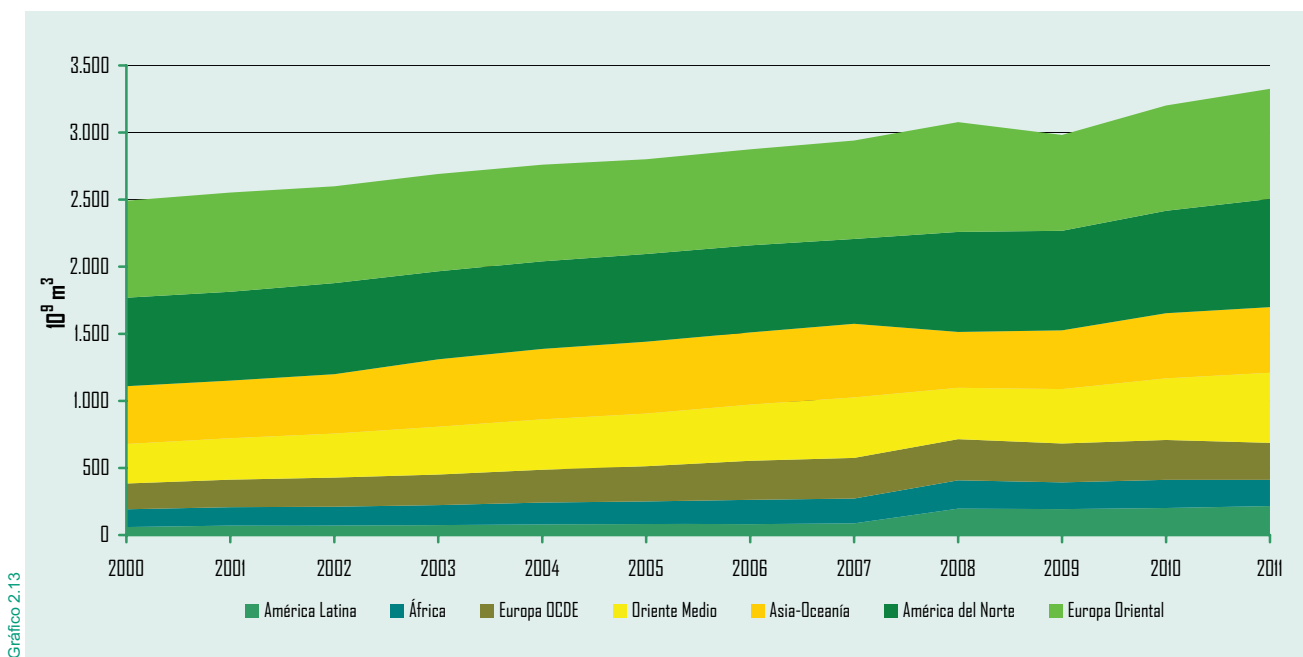
Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(1) UE 27 más Noruega, Suiza, Europa Central y Turquía

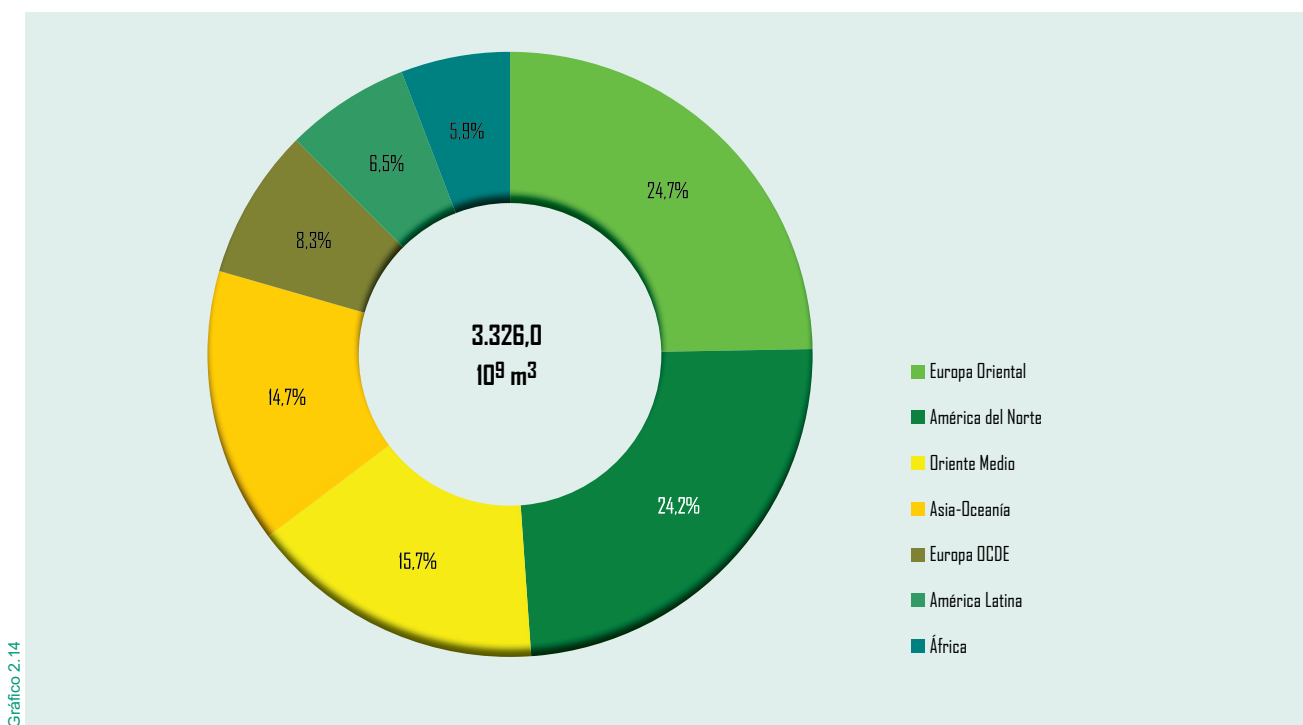
(*) Datos revisados

Table 2.7

Evolución de la producción mundial de gas natural



Distribución de la producción por áreas en 2011 (%)





CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA



Al finalizar el año 2011 el consumo de productos petrolíferos en España se elevó a 64,29 millones de toneladas, con una caída del 4,2% respecto al ejercicio anterior. Esta contracción, se debió a diversos factores: por un lado la debilidad de la demanda interna muy afectada por la intensa crisis que desde 2008 nos atenaza, por otro lado a la elevada temperatura media del año y por supuesto, a la competencia de las otras energías.

El consumo de productos petrolíferos por habitante en el año fue de 1,36 toneladas, frente a 1,43 toneladas en el ejercicio anterior, un descenso del 4,9%. En este ejercicio, se incrementó la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB; en efecto, mientras el crecimiento del PIB en el año (según el avance del INE), se estimó en el 0,7%, la demanda de productos petrolíferos cayó en el conjunto del año un 4,2%. Es decir, cada vez es menos intensamente consumidora de petróleo la economía.



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

A lo largo del ejercicio, los destilados medios experimentaron un incremento, 1,1 puntos porcentuales, en la estructura del consumo, como consecuencia del efecto sustitución que se está produciendo en la actual crisis, al contraerse más intensamente el consumo de los productos ligeros, pesados y otros. En la última década, los querosenos y los gasóleos han ganado más de un punto porcentual por año, en la estructura del consumo.

En 2011 se produjo un descenso de la demanda de GLP´s del 10,7% como consecuencia, en gran medida, de que el año ha sido extremadamente cálido, con una temperatura media estimada de 16,0°C, que supera en 1,4 °C al valor medio normal (período de referencia 1971-2000), confirmándose como el más cálido de toda la serie histórica. La estructura del consumo de GLP´s en 2011, se compuso de un 60,3% de gases envasados, un 38,5% de granel y un 1,3% de automoción.

El consumo de gasolinas alcanzó en el año 5,30 millones de toneladas, un 6,6% menos que en 2010; el consumo de la gasolina de 98 I.O. descendió un 20,8% frente a una caída del 5,0% experimentado por la gasolina eurogrado, influyendo el diferencial de precios entre ambas que ha generado un efecto sustitución. La gasolina eurogrado representó el 91,4% del total y continuó incrementando su peso en la estructura del consumo.

En 2011 el consumo de gasóleos descendió un 6,4% respecto al año anterior totalizando 31,11 millones de toneladas, equivalente al 48,4% del total del consumo de productos petrolíferos en el país. El consumo de gasóleos para automoción ascendió a 22,60 kt, un 4,2% menos que en el ejercicio anterior; el gasóleo C de calefacción totalizó 2,04 kt, un 20,9% menos que el pasado año como consecuencia, en parte, de lo cálido que ha sido el año; el gasóleo B de usos agrícolas y pesqueros alcanzó las 5,05 kt, un 9,6% menos que en 2010. En la estructura del consumo, los gasóleos de automoción representaron el 72,7% del total, el gasóleo de calefacción el 6,5% y el de usos agrícolas y pesqueros el 16,2%.

La demanda de los combustibles de automoción se comportó débilmente durante el ejercicio 2011, con un descenso del 4,7% y totalizando 27,89 millones de toneladas; el consumo de gasolinas, disminuyó un 6,6%, mientras que los gasóleos de automoción se comportaron algo mejor, cayendo un 4,2% en el año. Del total del consumo, los gasóleos de automoción representaron el 81,0% y las gasolinas el 19,0%.

Los combustibles de automoción representaron en 2011 el 43,4% del total de la demanda de productos petrolíferos en España.

La demanda de querosenos, que en la primera mitad del año había experimentado un crecimiento del 11,4%, finalizó 2011 con un incremento del 6,7% y un total de 5,60 millones de toneladas, consecuencia de la positiva evolución que experimentó el transporte aéreo, aupado por el buen comportamiento del sector turístico durante los nueve primeros meses del año.

En 2011 la demanda de fuelóleos totalizó 10,48 millones de toneladas y experimentó un ligero incre-



mento del 0,6% frente al descenso del 6,6% anotado en 2010. Este relativo buen comportamiento fue consecuencia de la mejora de la producción industrial en la primera mitad del año, que desgraciadamente, no continuó en el segundo semestre. El comportamiento de la demanda de los distintos tipos de fuelóleos, fue muy dispar: mientras el fuel BIA caía el 8,3% (afectado también por el efecto precio), el resto de fuelóleos se incrementaban un 4,4%.

La demanda de otros productos ascendió a 10,16 millones de toneladas, experimentando una caída del 5,0% con respecto a 2010, equivalente a medio millón de toneladas. Este grupo de productos se vió afectado por la debilidad de la producción industrial y los asfaltos, por la fuerte caída de la actividad licitadora de obra pública en los últimos meses del año.



3 ■ CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA



Consumo de productos petrolíferos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	1.654	2,6	1.852	2,8	1.840	2,7	-10,7
Gasolinas	5.299	8,2	5.677	8,5	6.013	8,8	-6,6
Querosenos	5.596	8,7	5.246	7,8	5.133	7,5	6,7
Gasóleos	31.108	48,4	33.218	49,5	33.345	48,7	-6,4
Fuelóleos	10.475	16,3	10.408	15,5	11.147	16,3	0,6
Otros productos (*)	10.158	15,8	10.696	15,9	10.967	16,0	-5,0
Total (**)	64.291	100,0	67.096	100,0	68.445	100,0	-4,2

Tabla 3.1

(*) 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.

Consumo de productos petrolíferos variación año móvil (%)

Mes	2011	2010	2009
Enero	-1,2%	-5,9%	-3,9%
Febrero	-0,9%	-5,5%	-4,9%
Marzo	-1,7%	-5,1%	-4,6%
Abril	-1,7%	-4,7%	-5,4%
Mayo	-1,8%	-4,2%	-5,9%
Junio	-2,2%	-4,1%	-5,4%
Julio	-2,2%	-4,0%	-5,5%
Agosto	-2,4%	-3,5%	-5,4%
Septiembre	-2,4%	-3,3%	-5,8%
Octubre	-2,9%	-3,0%	-5,5%
Noviembre	-3,7%	-2,4%	-5,2%
Diciembre	-4,2%	-2,0%	-5,6%

Tabla 3.2

Evolución en año móvil del consumo de productos petrolíferos (%)

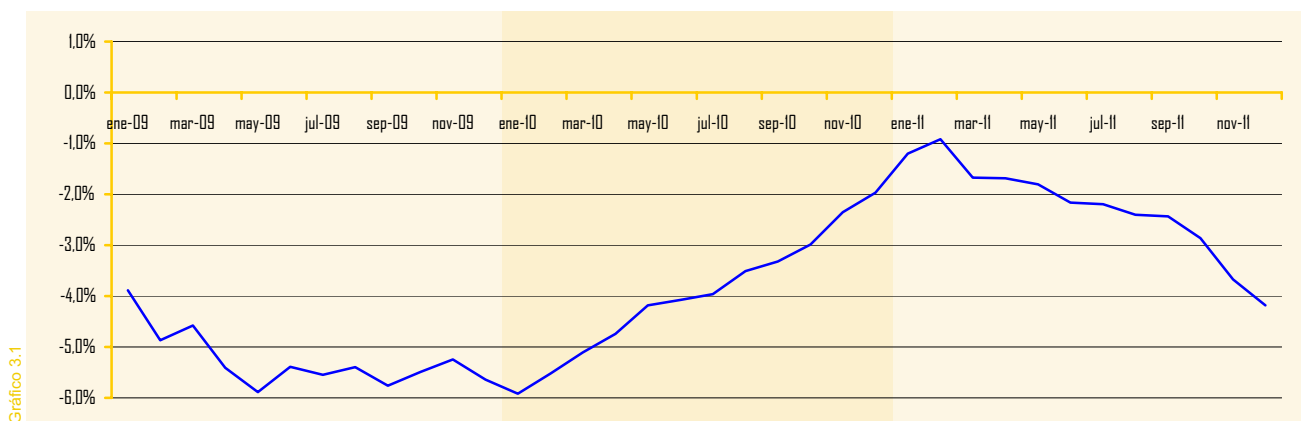


Gráfico 3.1

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución mensual del consumo de productos petrolíferos en 2011 (kt)

Mes	G.L.P.'s	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos (*)	Total (**)	Estacionalidad (%)
Enero	209	404	387	2.673	862	852	5.387	8,4
Febrero	198	399	378	2.720	825	770	5.291	8,2
Marzo	205	433	437	2.802	883	984	5.745	8,9
Abril	133	450	475	2.487	835	895	5.276	8,2
Mayo	115	429	497	2.464	913	866	5.283	8,2
Junio	99	457	510	2.540	867	888	5.361	8,3
Julio	90	494	551	2.581	1.018	894	5.627	8,8
Agosto	98	508	548	2.482	811	866	5.312	8,3
Septiembre	97	451	523	2.465	867	880	5.283	8,2
Octubre	101	439	478	2.554	914	812	5.299	8,2
Noviembre	130	401	399	2.590	848	839	5.207	8,1
Diciembre	182	436	412	2.749	830	612	5.220	8,1
Total	1.654	5.299	5.596	31.108	10.475	10.158	64.291	100,0

Tabla 3.3

(*) 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.

Evolución del consumo de productos petrolíferos

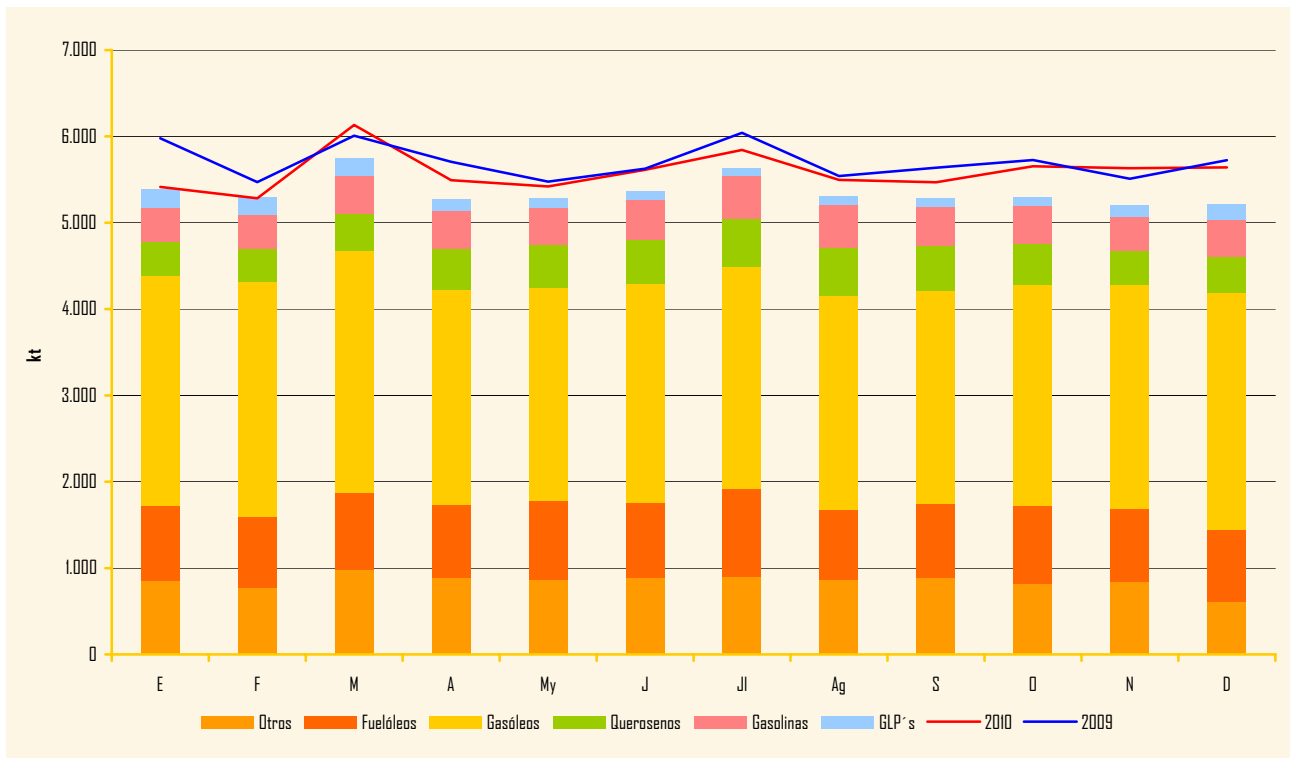
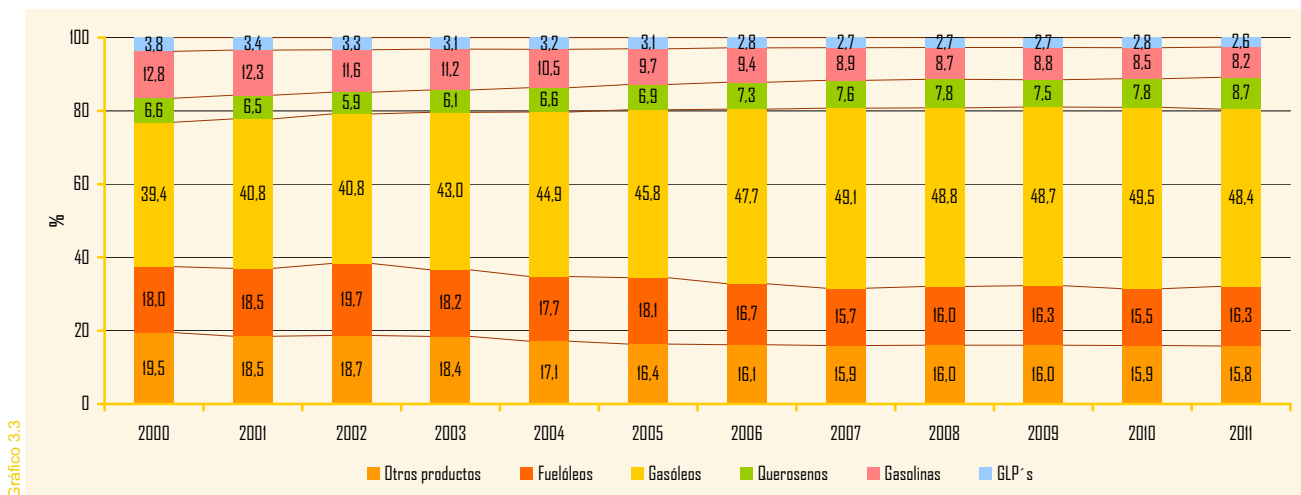
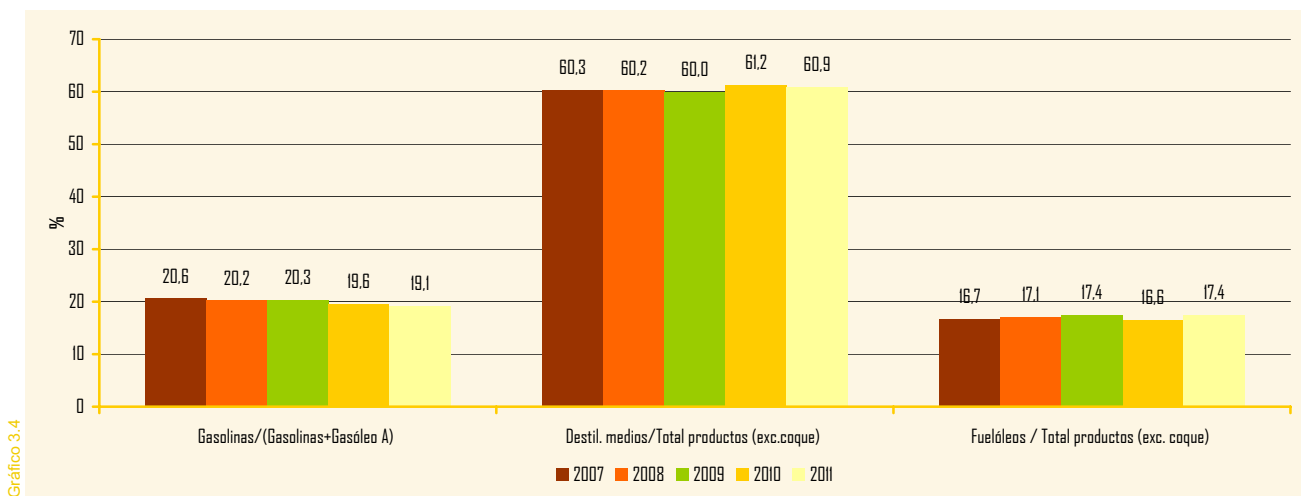


Gráfico 3.2

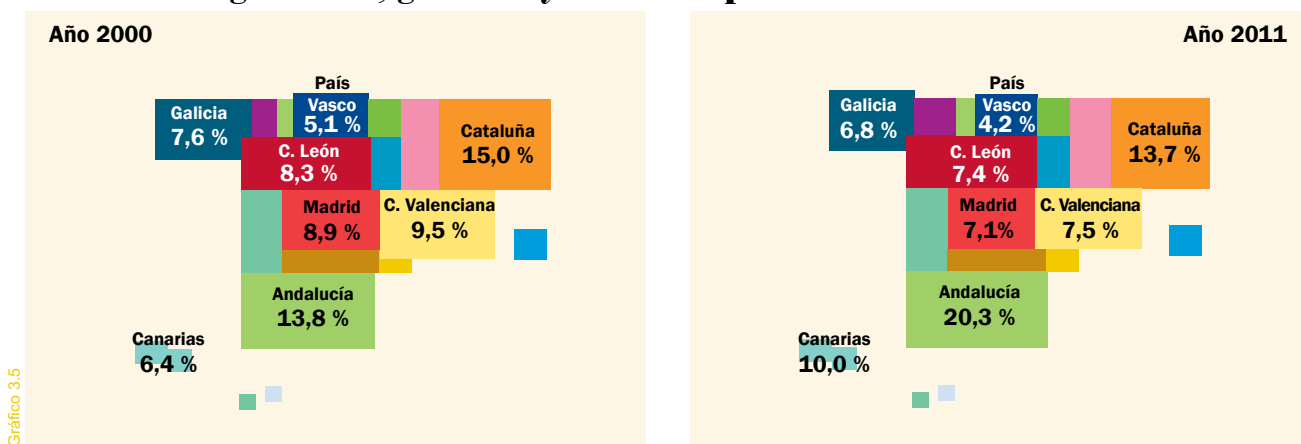
Distribución del consumo de productos petrolíferos (%)



Ratios de consumos

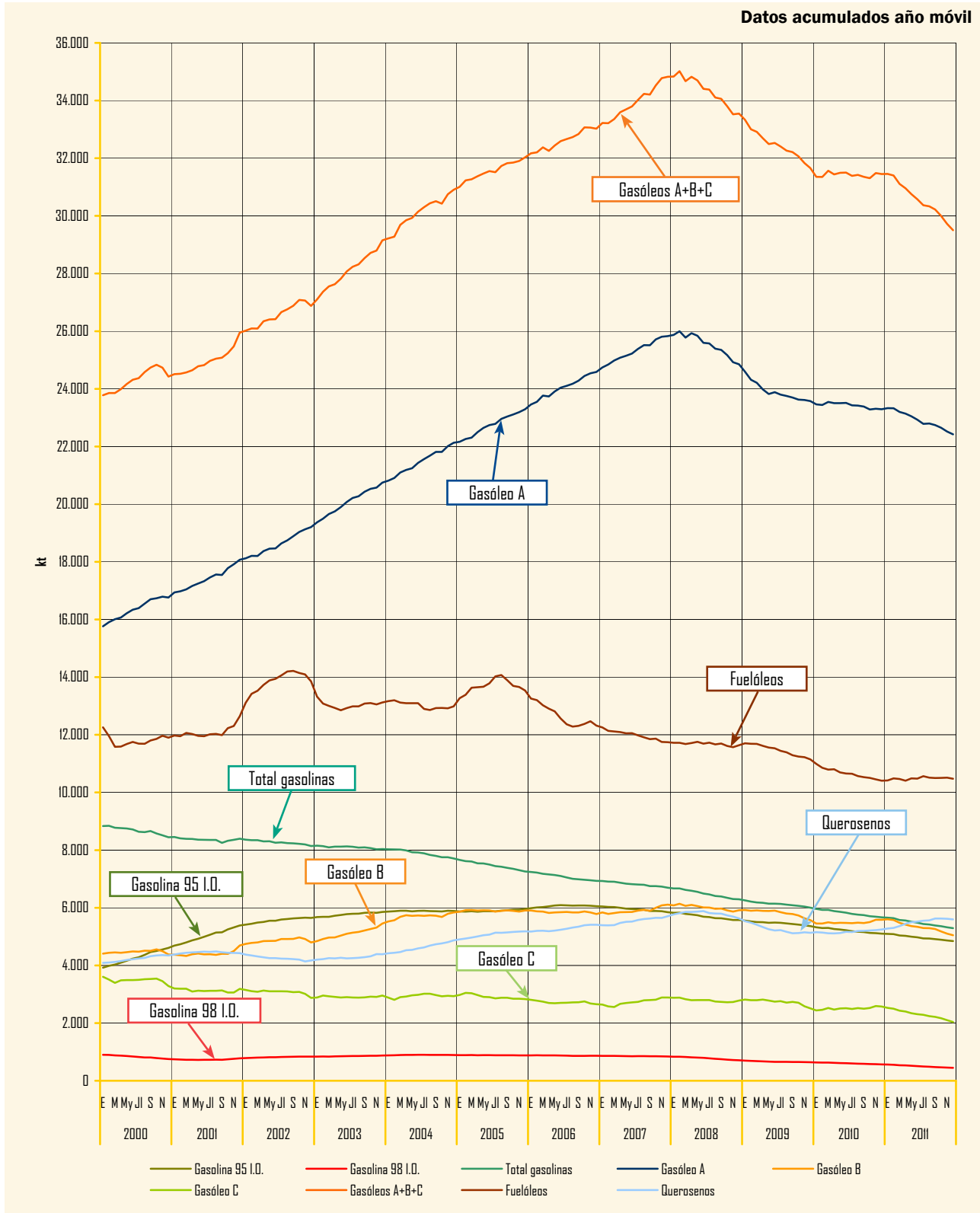


Consumo de gasolinas, gasóleos y fuelóleos por Comunidades Autónomas



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gases licuados del petróleo

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Envasado	997	60,3	1.100	59,4	1.097	59,6	-9,4
Granel	636	38,5	733	39,6	727	39,5	-13,2
Automoción (envasado y granel)	21	1,3	19	1,0	16	0,9	12,7
Otros	-	-	-	-	-	-	-
Total	1.654	100,0	1.852	100,0	1.840	100,0	-10,7

Tabla 3.4

Evolución mensual del consumo de gases licuados del petróleo en 2011 (kt)

Mes	Envasado	Granel	Automoción (envasado y granel)	Otros	Total	Estacionalidad (%)
Enero	116	91	1	-	209	12,6
Febrero	105	92	2	-	198	12,0
Marzo	112	91	2	-	205	12,4
Abril	73	59	2	-	133	8,0
Mayo	70	42	2	-	115	6,9
Junio	65	32	2	-	99	6,0
Julio	60	28	2	-	90	5,4
Agosto	66	29	2	-	98	5,9
Septiembre	64	31	2	-	97	5,8
Octubre	65	34	2	-	101	6,1
Noviembre	85	43	2	-	130	7,9
Diciembre	116	64	2	-	181	11,0
Total	997	636	21	-	1.654	100,0

Tabla 3.5

Evolución del consumo y tipos de suministro

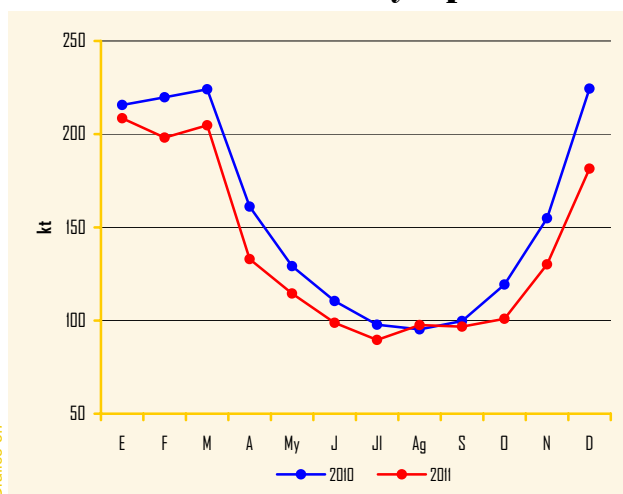


Gráfico 3.7

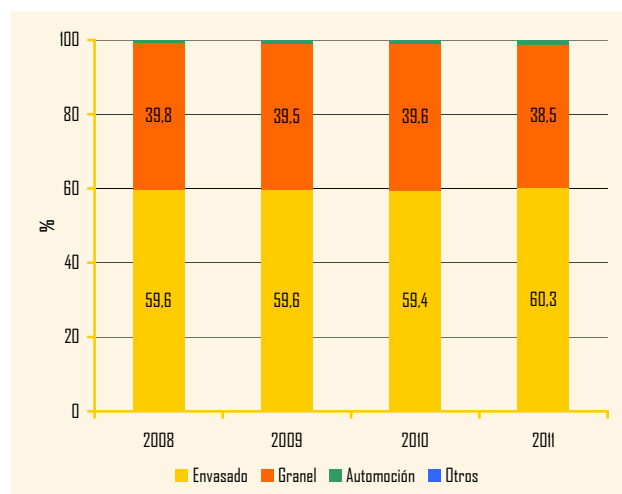


Gráfico 3.8

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de gasolinas

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
95 I.O.	4.844	91,4	5.101	89,9	5.363	89,2	-5,0
98 I.O.	448	8,5	566	10,0	642	10,7	-20,8
Gasolinas Mezcla	1	-	2	-	-	-	-
Subtotal gasolinas auto	5.293	99,9	5.670	99,9	6.005	99,9	-6,6
Otras gasolinas	6	0,1	7	0,1	8	0,1	-10,4
Total	5.299	100,0	5.677	100,0	6.013	100,0	-6,6

Tabla 3.6

Biocarburos en gasolinas en 2011

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Bioetanol	26	25	26	33	31	30	34	36	30	28	25	28	352

Tabla 3.7

Evolución mensual del consumo de gasolinas en 2011 (kt)

Mes	95 I.O.	98 I.O.	Gasolinas Mezcla	Subtotal gasolinas auto	Otras gasolinas	Total	Estacionalidad (%)
Enero	368	36	-	403	-	404	7,6
Febrero	363	36	-	399	-	399	7,5
Marzo	396	37	-	433	-	433	8,2
Abril	409	41	-	450	-	450	8,5
Mayo	393	34	-	428	1	429	8,1
Junio	419	38	-	456	1	457	8,6
Julio	452	41	-	493	1	494	9,3
Agosto	464	43	-	507	1	508	9,6
Septiembre	413	37	-	451	1	451	8,5
Octubre	402	37	-	438	1	439	8,3
Noviembre	368	32	-	400	-	401	7,6
Diciembre	399	36	-	435	-	436	8,2
Total	4.844	448	1	5.293	6	5.299	100,0

Tabla 3.8

Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas

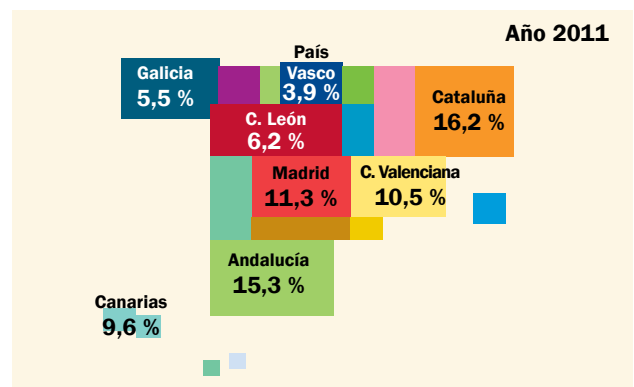
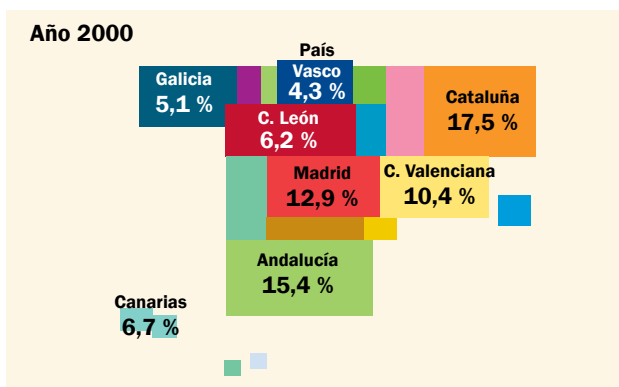
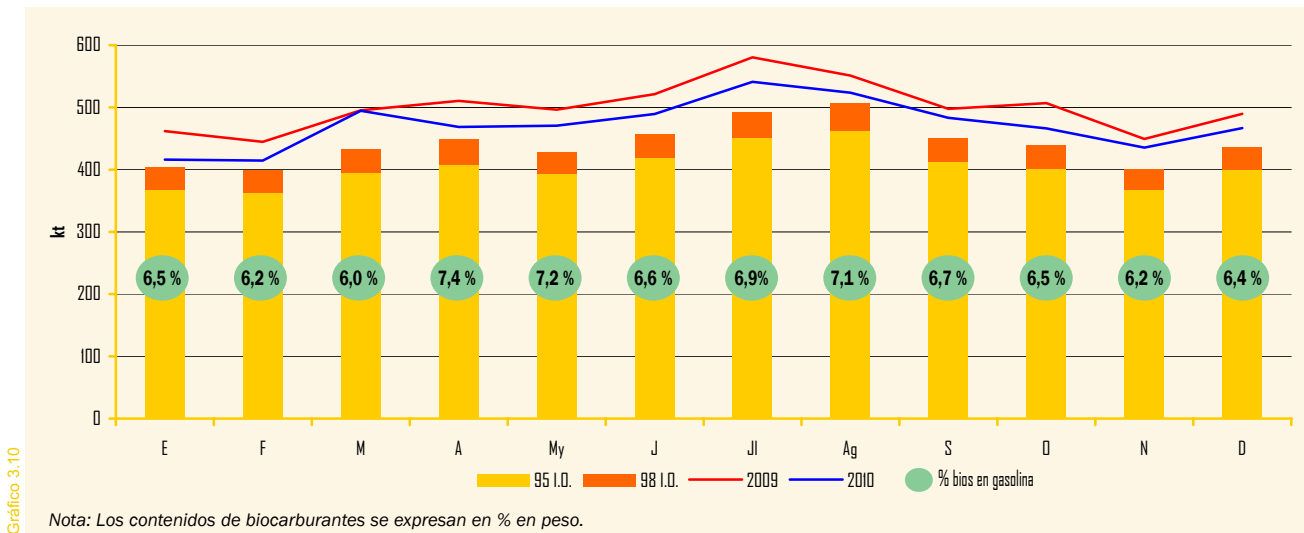
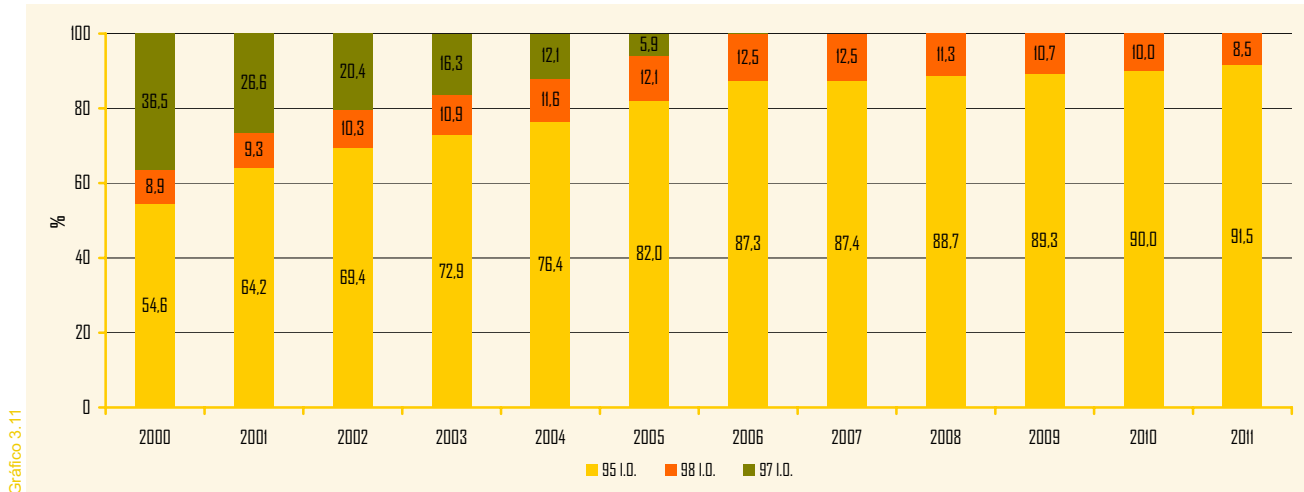


Gráfico 3.9

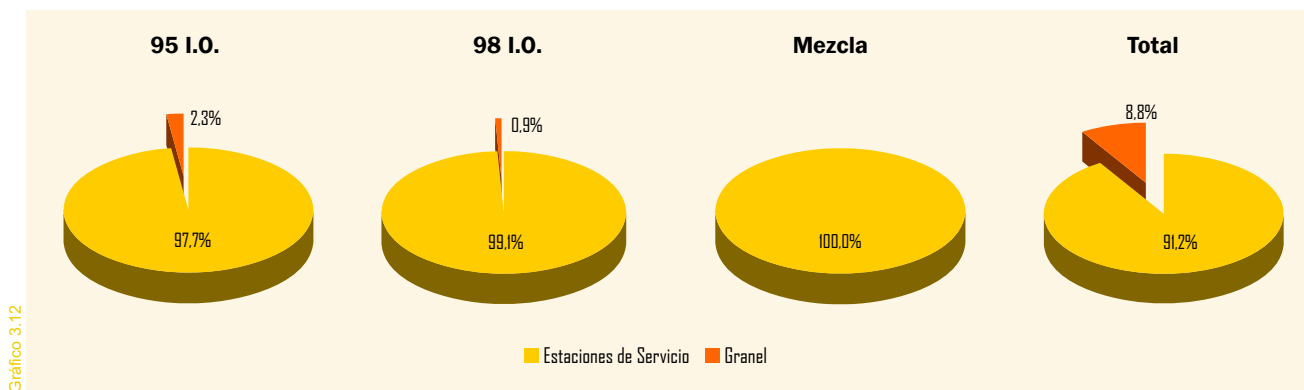
Evolución del consumo de gasolinas auto



Distribución del consumo de gasolinas (%)



Distribución de las gasolinas por canal de venta en 2011



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de gasóleos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasóleo A	22.420	72,1	23.292	70,1	23.577	70,7	-3,7
Biodiesel	27	0,1	42	0,1	41	0,1	-35,8
Biodiesel Mezcla	154	0,5	254	0,8	167	0,5	-39,3
Subtotal gasóleos auto	22.601	72,7	23.588	71,0	23.785	71,3	-4,2
Agrícola y pesca (B)	5.046	16,2	5.583	16,8	5.571	16,7	-9,6
Calefacción (C)	2.037	6,5	2.576	7,8	2.512	7,5	-20,9
Otros gasóleos (*)	1.424	4,6	1.471	4,4	1.478	4,4	-3,2
Total	31.108	100,0	33.218	100,0	33.345	100,0	-6,4

Tabla 3.9

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Biocarburantes en gasóleos en 2011

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Biodiesel	123	125	141	136	137	132	147	152	139	138	142	156	1.668

Tabla 3.10

Evolución mensual del consumo de gasóleos en 2011 (kt)

Mes	A	Biodiesel	Biodiesel Mezcla	Subtotal gasóleos auto	B	C	Otros gasóleos (*)	Total	Estacionalidad (%)
Enero	1.734	1	14	1.750	512	296	115	2.673	8,6
Febrero	1.789	2	13	1.804	510	307	99	2.720	8,7
Marzo	1.954	2	13	1.969	469	250	113	2.802	9,0
Abril	1.867	2	13	1.882	356	141	108	2.487	8,0
Mayo	1.892	2	13	1.907	350	80	127	2.464	7,9
Junio	1.942	2	13	1.957	386	72	125	2.540	8,2
Julio	1.982	2	13	1.997	360	101	123	2.581	8,3
Agosto	1.938	2	11	1.952	337	80	114	2.482	8,0
Septiembre	1.872	2	13	1.887	369	90	120	2.465	7,9
Octubre	1.844	2	13	1.859	422	149	124	2.554	8,2
Noviembre	1.792	3	12	1.807	466	197	121	2.590	8,3
Diciembre	1.814	4	13	1.830	509	273	136	2.749	8,8
Total	22.420	27	154	22.601	5.046	2.037	1.424	31.108	100,0

Tabla 3.11

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas

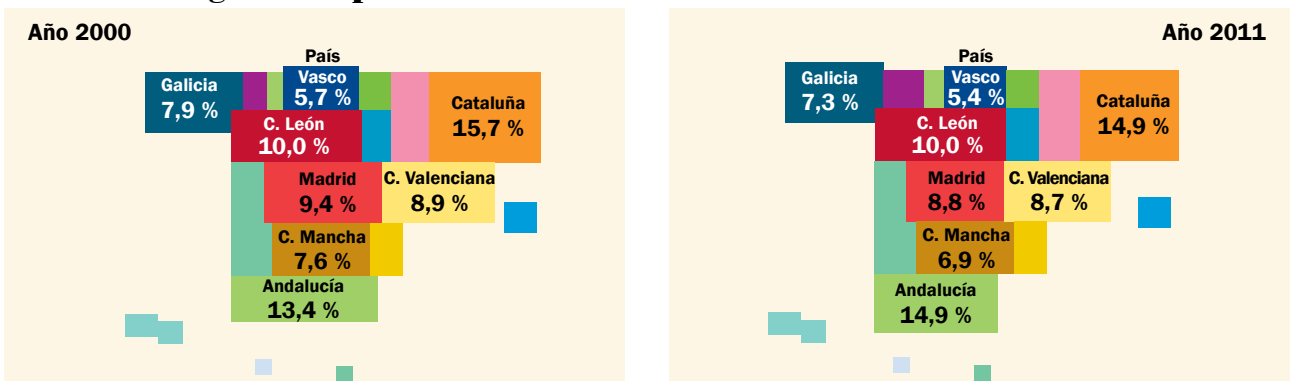
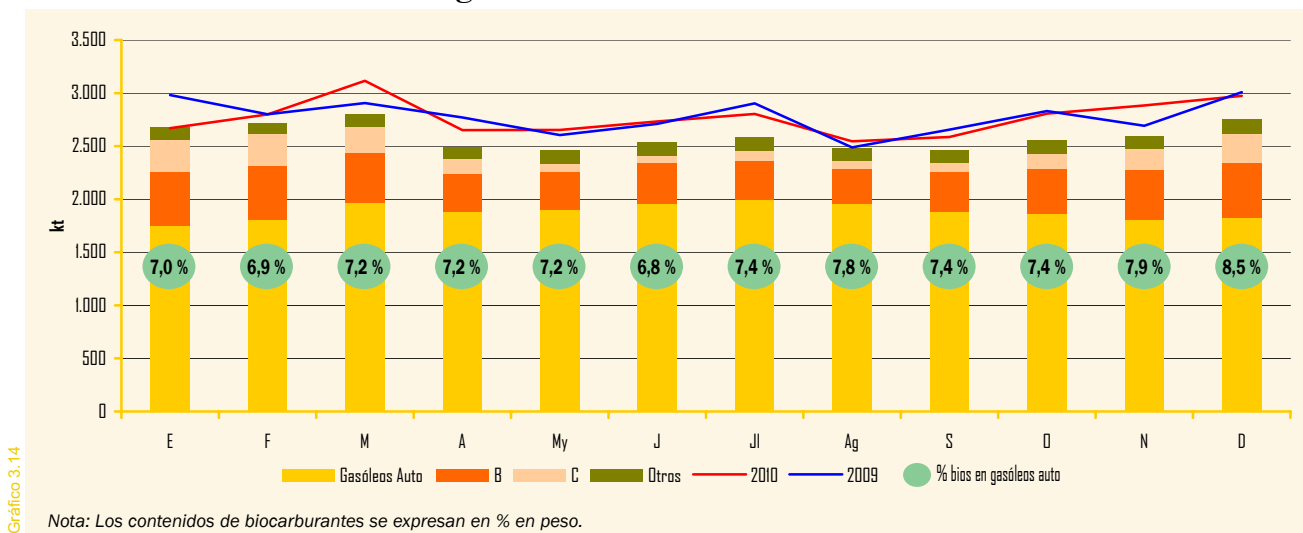
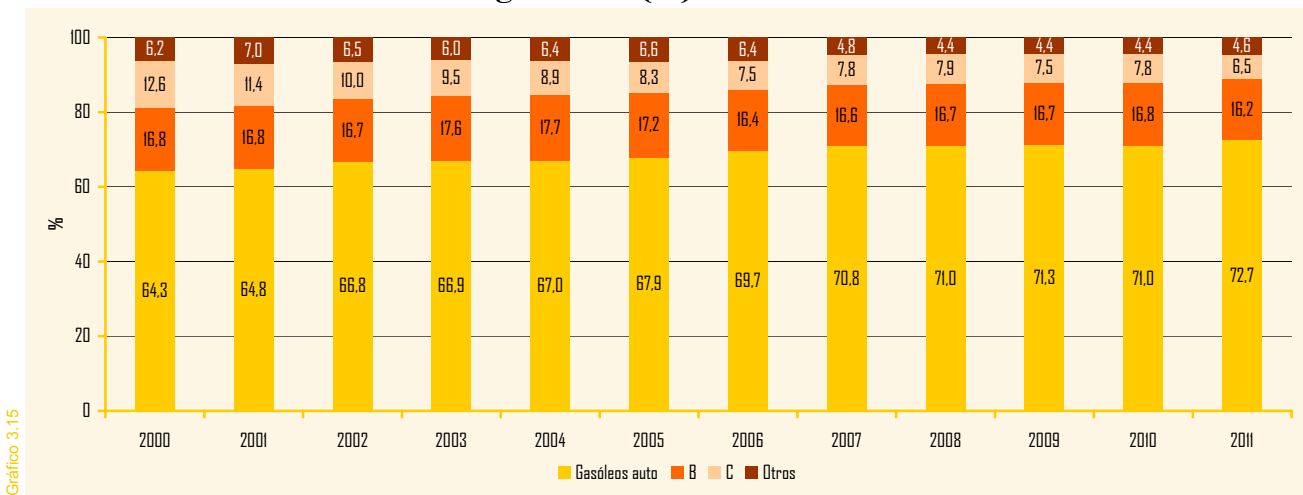


Gráfico 3.13

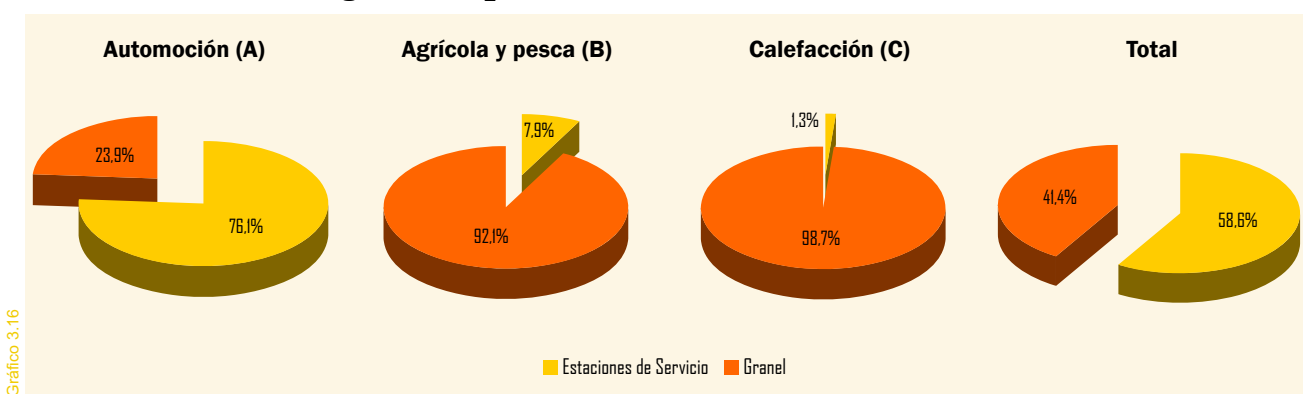
Evolución del consumo de gasóleos



Distribución del consumo de gasóleos (%)



Distribución de los gasóleos por canal de venta en 2011



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de combustibles de automoción

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasolinas 95 I.O.	4.844	17,4	5.101	17,4	5.363	18,0	-5,0
Gasolinas 98 I.O.	448	1,6	566	1,9	642	2,2	-20,8
Gasolinas Mezcla	1	-	2	-	-	-	-
Total gasolinas auto	5.293	19,0	5.670	19,4	6.005	20,2	-6,6
Gasóleo A	22.420	80,4	23.292	79,6	23.577	79,1	-3,7
Otros gasóleos de automoción (*)	181	0,6	296	1,0	208	0,7	-38,8
Subtotal gasóleos auto	22.601	81,0	23.588	80,6	23.785	1,0	-4,2
Total Combustibles auto	27.895	100,0	29.258	100,0	29.790	100,0	-4,7
Total Productos Petrolíferos	64.291	-	67.096	-	68.445	-	-4,2
Combustibles auto/Total productos (%)	43,4	-	43,6	-	43,5	-	-

Tabla 3.12

(*) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Consumo de combustibles de automoción variación año móvil (%)

Mes	2011	2010	2009
Enero	-1,2%	-4,8%	-5,1%
Febrero	-1,1%	-3,9%	-6,5%
Marzo	-2,1%	-3,1%	-6,2%
Abril	-2,1%	-2,6%	-7,4%
Mayo	-2,5%	-2,0%	-7,7%
Junio	-3,0%	-2,2%	-6,6%
Julio	-3,4%	-2,3%	-6,8%
Agosto	-3,4%	-2,1%	-6,3%
Septiembre	-3,6%	-2,0%	-6,4%
Octubre	-3,6%	-2,1%	-6,0%
Noviembre	-4,3%	-1,9%	-5,2%
Diciembre	-4,7%	-1,8%	-5,2%

Tabla 3.13

Evolución en año móvil del consumo de combustibles de automoción (%)

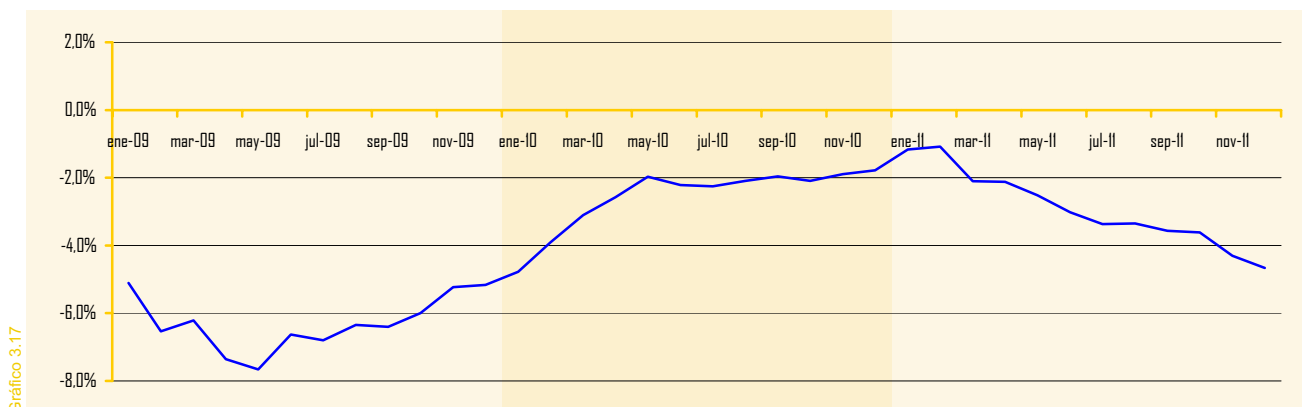


Gráfico 3.17

Evolución mensual del consumo de combustibles de automoción (kt)

Mes	2011			2010		
	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)
Enero	403	1.750	40,0	416	1.711	35,6
Febrero	399	1.804	41,6	414	1.812	40,7
Marzo	433	1.969	41,8	495	2.101	43,2
Abril	450	1.882	44,2	469	1.948	42,4
Mayo	428	1.907	44,2	471	2.002	45,2
Junio	456	1.957	45,0	490	2.088	45,8
Julio	493	1.997	44,2	541	2.158	44,7
Agosto	507	1.952	46,3	524	1.953	44,7
Septiembre	451	1.887	44,2	483	1.955	43,2
Octubre	438	1.859	43,4	466	1.971	42,6
Noviembre	400	1.807	42,4	435	1.951	43,3
Diciembre	435	1.830	43,4	467	1.936	42,0
Total	5.293	22.601	43,4	5.670	23.588	42,7

Tabla 3.14

Evolución del consumo de combustibles de automoción (%)

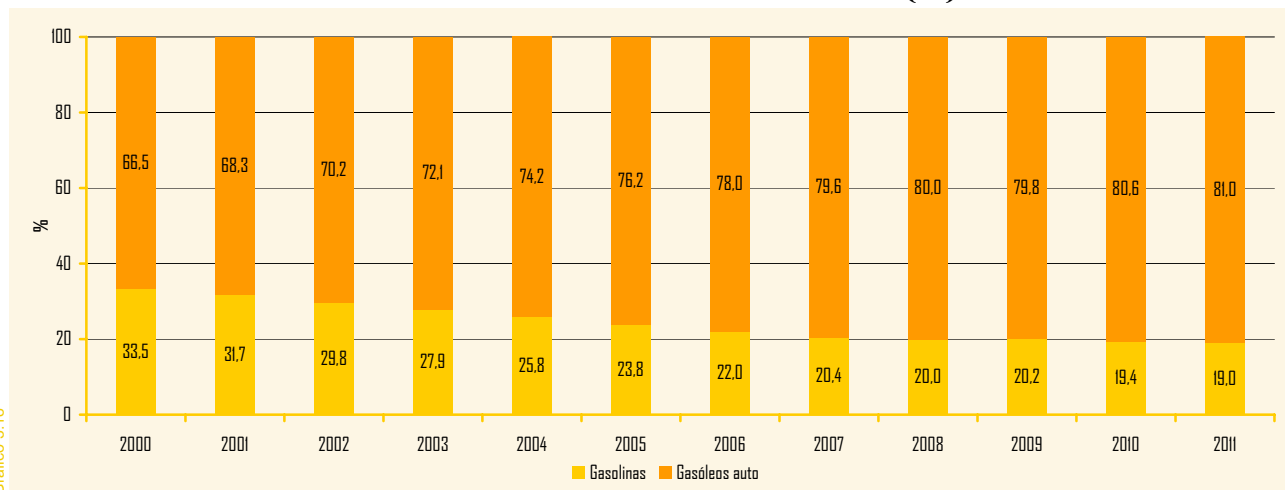


Gráfico 3.18

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución del consumo de combustibles de automoción

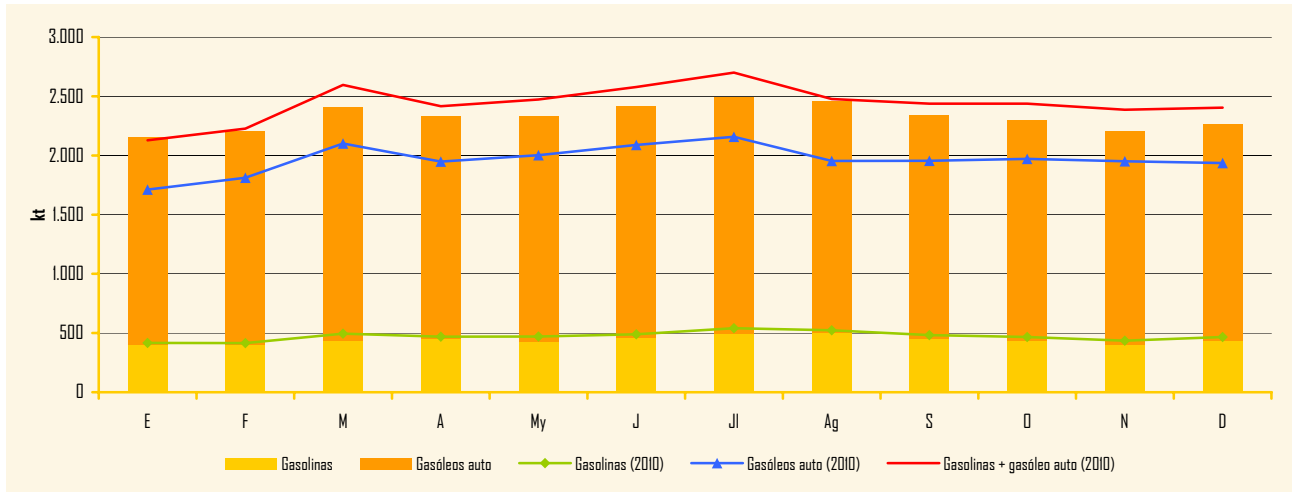


Gráfico 3.19

Evolución del consumo de combustibles de automoción

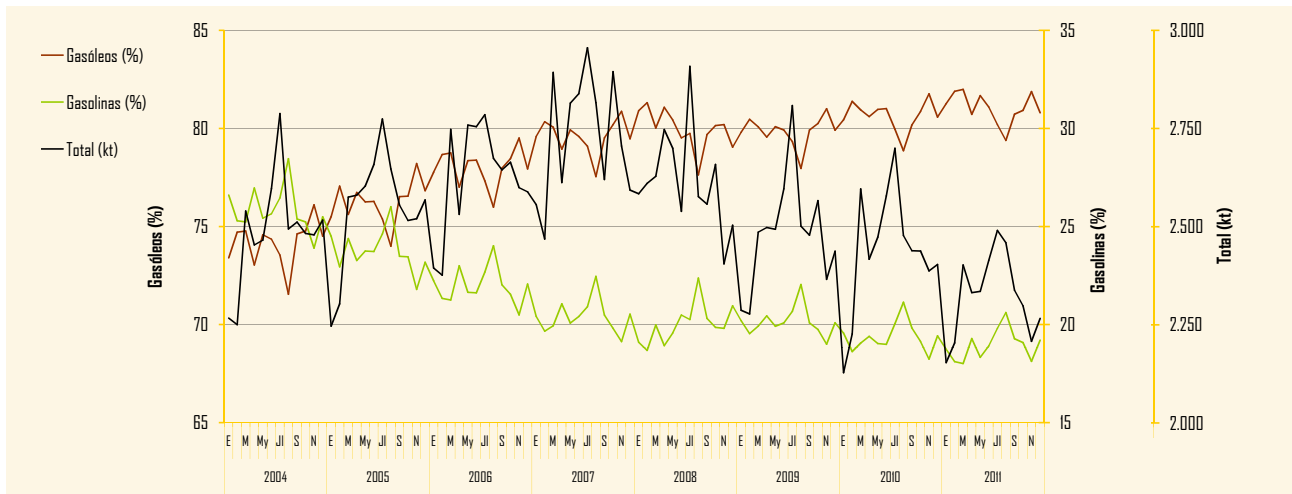


Gráfico 3.20

Consumo por Comunidades Autónomas

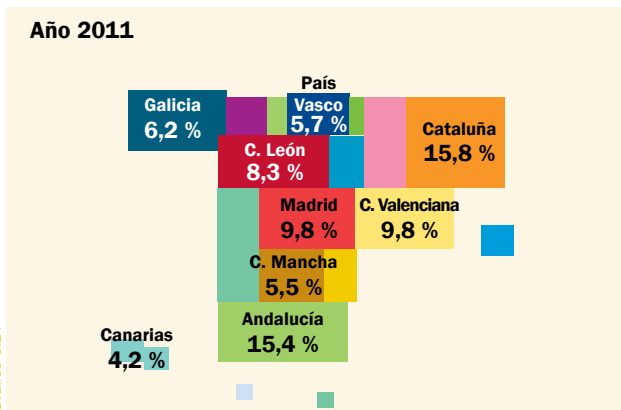


Gráfico 3.21

Evolución del consumo de combustibles de automoción

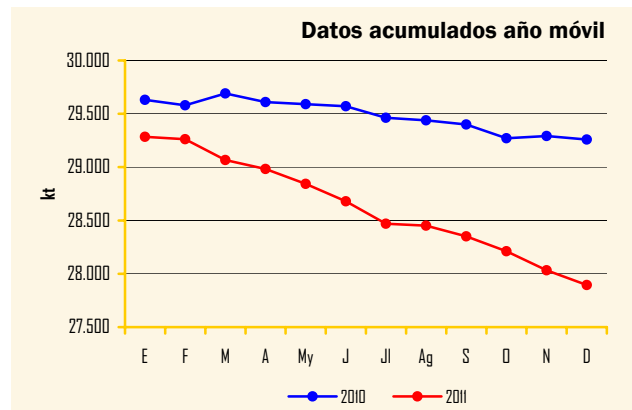


Gráfico 3.22

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt) (*)

	2011							2010						
	Gasolinas			Gasóleos				Gasolinas			Gasóleos			
	95 I.O.	98 I.O.	Total	A	B	C	Total A+B+C	95 I.O.	98 I.O.	Total	A	B	C	Total A+B+C
Andalucía	768	39	808	3.468	778	141	4.388	821	52	873	3.659	809	154	4.623
Aragón	143	9	153	857	294	112	1.263	154	12	166	902	332	139	1.373
Asturias	97	9	106	461	119	56	636	101	12	113	484	138	71	693
Baleares	199	15	214	382	65	161	607	203	19	222	392	72	385	849
Canarias	360	148	508	666	-	237	903	345	174	519	671	-	233	904
Cantabria	66	5	71	339	72	8	418	69	7	75	349	83	11	443
Castilla y León	305	23	327	1.977	767	197	2.941	327	30	357	2.074	858	228	3.160
Castilla la Mancha	203	12	215	1.331	589	128	2.048	225	17	242	1.419	663	151	2.234
Cataluña	792	67	859	3.532	679	190	4.402	828	86	914	3.623	752	209	4.584
Ceuta	7	1	7	16	-	-	16	9	1	10	19	-	-	19
C. Valenciana	527	28	554	2.162	315	98	2.575	562	37	599	2.257	354	115	2.726
Extremadura	115	5	119	634	161	24	818	127	7	133	671	165	29	865
Galicia	271	20	291	1.435	484	223	2.142	286	26	312	1.497	537	273	2.307
La Rioja	30	2	32	161	50	24	236	33	3	36	172	63	30	265
Madrid	558	38	596	2.102	188	316	2.605	584	49	633	2.157	218	388	2.762
Melilla	6	-	6	13	-	-	13	7	-	7	15	-	-	15
Murcia	131	8	139	884	169	18	1.071	140	11	151	905	180	21	1.106
Navarra	75	4	79	637	114	35	786	78	5	82	650	132	46	828
País Vasco	192	16	208	1.364	203	67	1.634	202	19	221	1.377	227	91	1.694
Totales	4.844	448	5.293	22.420	5.046	2.037	29.503	5.101	566	5.668	23.292	5.583	2.576	31.450

Tabla 3.15

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

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas

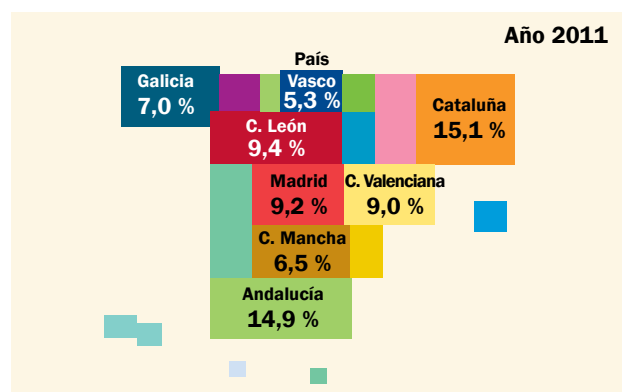
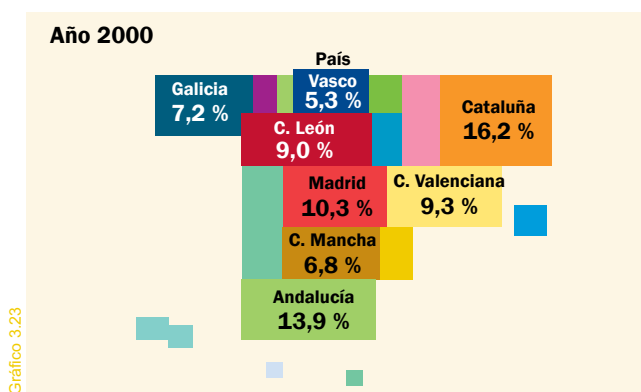


Gráfico 3.23

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de querosenos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Aviación	5.596	99,99	5.245	99,99	5.133	99,99	6,7
Otros	-	0,01	1	0,01	1	0,01	-23,7
Total	5.596	100	5.246	100	5.133	100	6,7

Tabla 3.16

Evolución mensual del consumo de querosenos en 2011 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Aviación	387	378	437	475	497	510	551	548	523	478	399	412	5.596
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	387	378	437	475	497	510	551	548	523	478	399	412	5.596
Estacionalidad (%)	6,9	6,8	7,8	8,5	8,9	9,1	9,8	9,8	9,3	8,6	7,1	7,4	100,0

Tabla 3.17

Evolución del consumo de querosenos

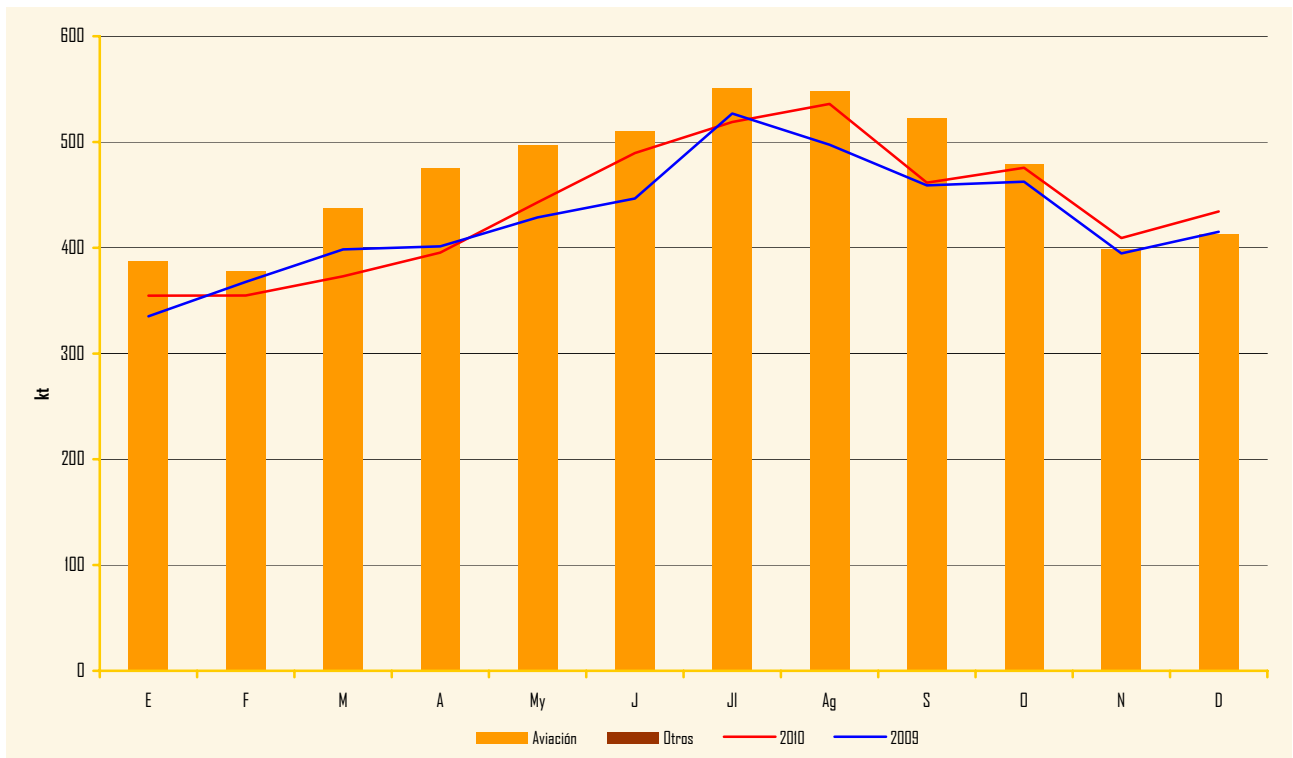


Gráfico 3.24

Consumo de fuelóleos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
BIA	2.843	27,1	3.099	29,8	3.406	30,6	-8,3
Otros fuelóleos	7.632	72,9	7.308	70,2	7.741	69,4	4,4
Total (*)	10.475	100,0	10.408	100,0	11.147	100,0	0,6

Tabla 3.18

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Evolución mensual del consumo de fuelóleos en 2011 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
BIA	260	242	287	222	240	236	244	206	229	228	235	216	2.843
Otros fuelóleos	602	584	596	614	673	631	774	605	639	686	613	614	7.632
Total (*)	862	825	883	835	913	867	1.018	811	867	914	848	830	10.475
Estacionalidad (%)	8,2	7,9	8,4	8,0	8,7	8,3	9,7	7,7	8,3	8,7	8,1	7,9	100,0

Tabla 3.19

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Evolución del consumo de fuelóleos

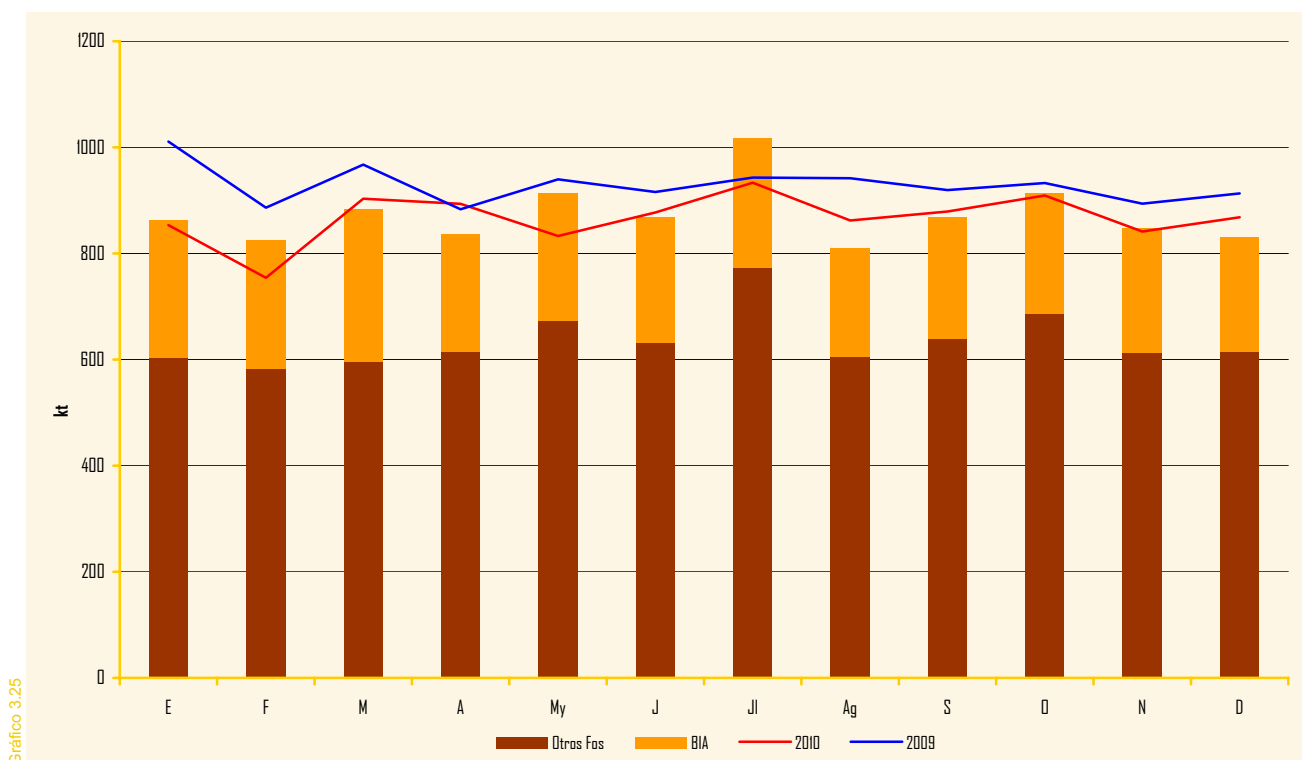


Gráfico 3.25

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de otros productos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Lubricantes	397	3,9	440	4,1	418	3,8	-9,7
Asfaltos	2.062	20,3	2.121	19,8	2.200	20,1	-2,8
Coque	3.991	39,3	4.260	39,8	4.303	39,2	-6,3
Otros (*)	3.708	36,5	3.876	36,2	4.046	36,9	-4,3
Total	10.158	100,0	10.696	100,0	10.967	100,0	-5,0

Tabla 3.20

(*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Evolución mensual del consumo de otros productos en 2011 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Lubricantes	32	35	39	34	35	37	34	24	35	34	33	27	397
Asfaltos	104	134	183	173	213	213	196	178	169	188	185	126	2.062
Coque	330	310	425	361	277	373	402	380	363	320	300	150	3.991
Otros (*)	387	291	336	328	341	265	263	284	313	270	320	309	3.708
Total	852	770	984	895	866	888	894	866	880	812	839	612	10.158
Estacionalidad (%)	8,4	7,6	9,7	8,8	8,5	8,7	8,8	8,5	8,7	8,0	8,3	6,0	100,0

Tabla 3.21

(*) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

Evolución del consumo de otros productos

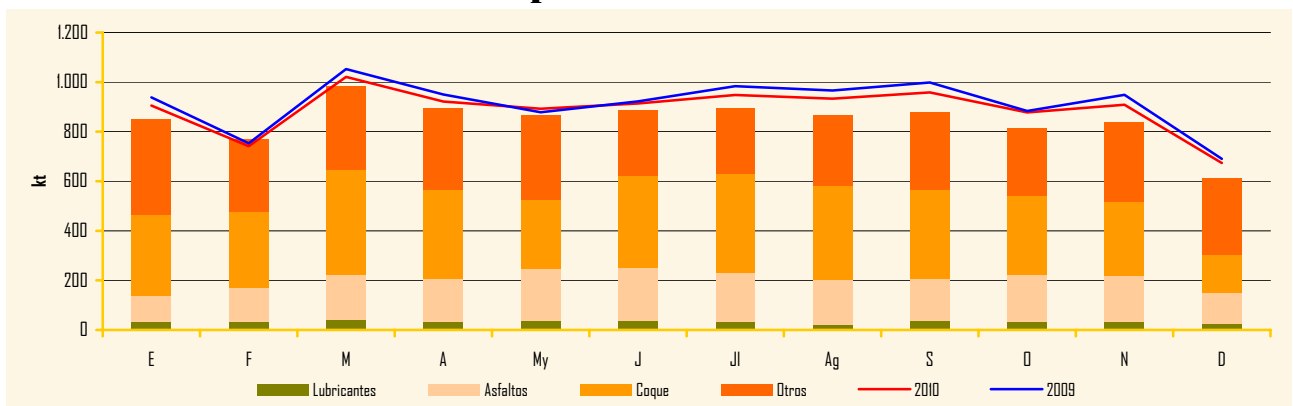


Gráfico 3.26

Consumos de productos petrolíferos por sectores en 2011 (kt)

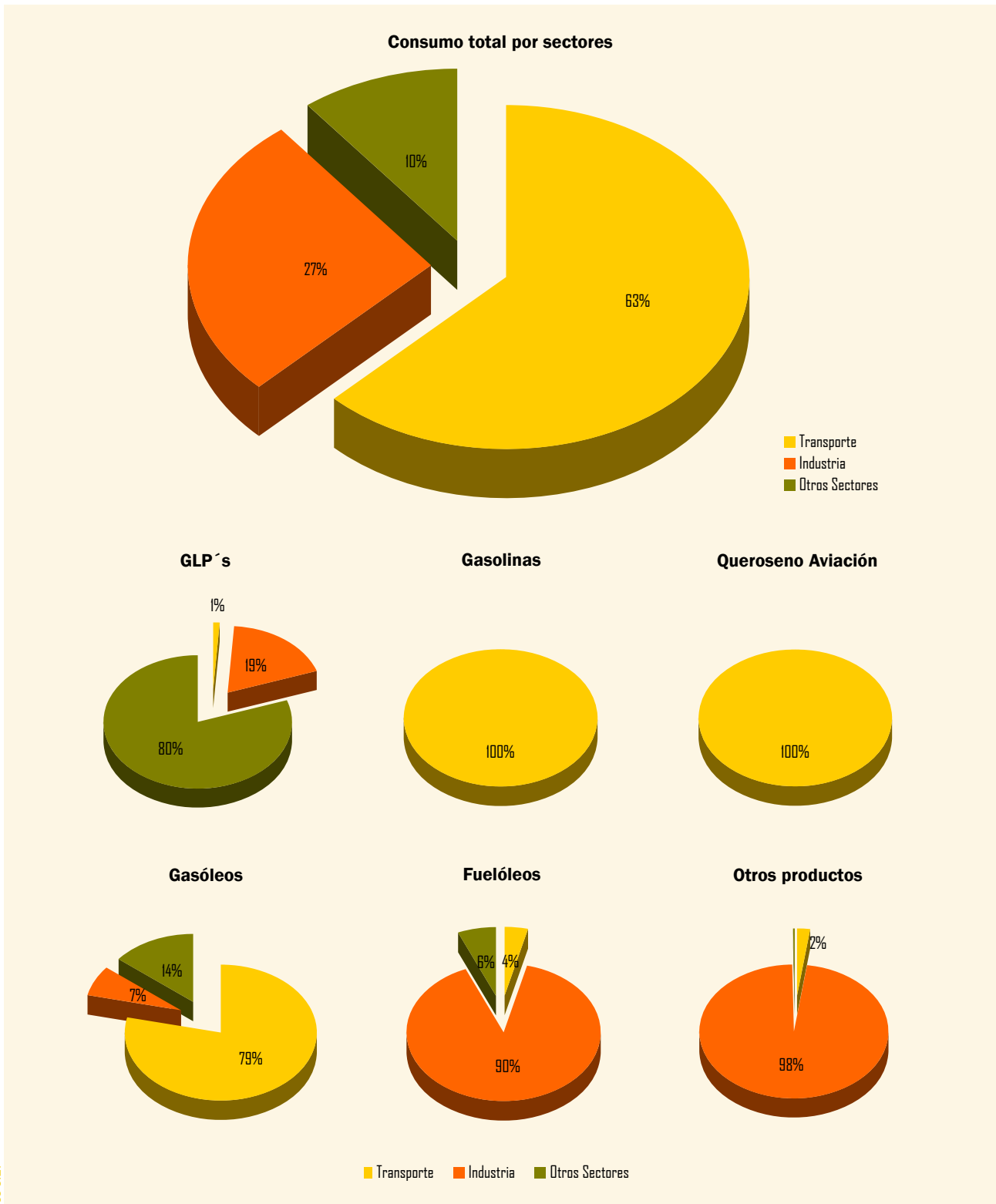
	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos (*)	Fuelóleos (*)	Otros productos	Total
Transporte	17	5.299	5.596	23.451	118	215	34.698
Industria	310	-	-	2.090	2.663	9.911	14.974
Otros Sectores	1.328	-	-	4.253	188	32	5.801
Total	1.654	5.299	5.596	29.795	2.969	10.158	55.472

Tabla 3.22

(*) No incluye el bunker internacional.

Nota: Se ha tomado como base la división por sectores que aparece en el Reglamento (CE) n° 1099/2008 del Parlamento Europeo y del Consejo de 22 de octubre de 2008 relativo a las estadísticas sobre energía.

Consumos de productos petrolíferos por sectores (%)



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución del parque de vehículos en España

Años	Turismos		Camiones		Autobuses y autocares		Tractores industriales		Total (*)	
	Nº de vhs.	% s/año ant	Nº de vhs.	% s/año ant	Nº de vhs.	% s/año ant	Nº de vhs.	% s/año ant	Nº de vhs.	% s/año ant
1999	16.847.397	5,0	3.604.972	6,2	53.540	3,3	130.216	12,0	21.007.423	5,3
2000	17.449.235	3,6	3.780.221	4,9	54.732	2,2	142.955	9,8	21.838.571	4,0
2001	18.150.880	4,0	3.949.001	4,5	56.146	2,6	155.957	9,1	22.766.429	4,2
2002	18.732.632	3,2	4.091.875	3,6	56.953	1,4	167.014	7,1	23.548.524	3,4
2003 (1)	18.688.320	-	4.188.910	-	55.993	-	174.507	-	23.107.730	-
2004	19.541.918	4,6	4.418.039	5,5	56.957	1,7	185.379	6,2	24.202.293	4,7
2005	20.250.377	3,6	4.655.413	5,4	58.248	2,3	194.206	4,8	25.851.449	6,8
2006	21.052.559	4,0	4.910.257	5,5	60.385	3,7	204.094	5,1	26.996.039	4,4
2007	21.760.174	3,4	5.140.586	4,7	61.039	1,1	212.697	4,2	28.007.111	3,7
2008	22.145.364	1,8	5.192.219	1,0	62.196	1,9	213.366	0,3	28.468.405	1,6
2009	21.983.485	-0,7	5.136.214	-1,1	62.663	0,8	206.730	-3,1	27.836.455	-2,2
2010	22.147.455	0,7	5.103.980	-0,6	62.445	-0,3	199.486	-3,5	27.963.880	0,5
2011	22.277.244	0,6	5.060.791	-0,8	62.358	-0,1	195.960	-1,8	28.055.470	0,3

Tabla 3.23

(*) Incluye el capítulo de otros vehículos

(1) A partir de 2003 cambio metodológico de la DGT en la estimación del parque

Fuente: elaboración ANFAC sobre datos DGT

Matriculación de turismos por tipo de carburante (%)

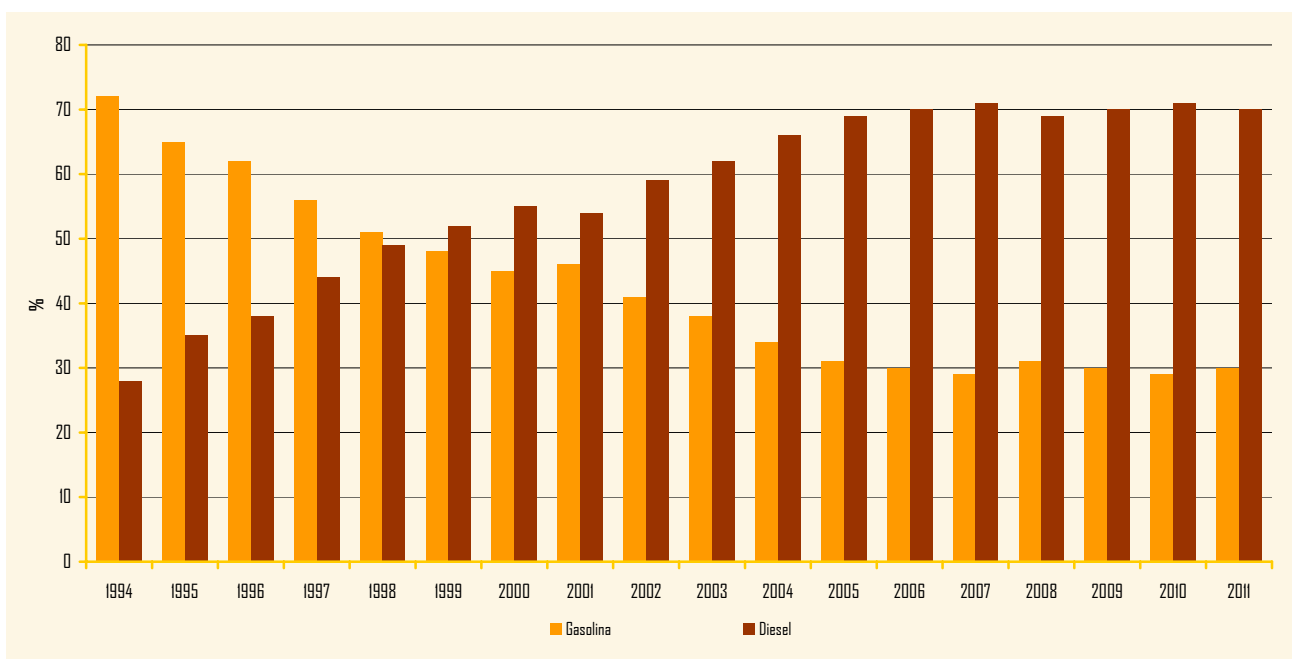


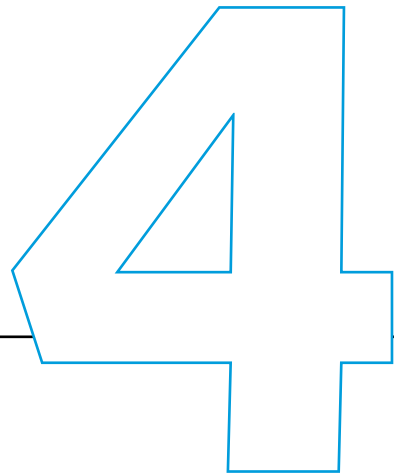
Gráfico 3.28

Fuente: ANFAC





CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA



La demanda de gas natural del mercado español en 2011 ascendió a 377.792 GWh, un 6,6% menos que la experimentada en el pasado año en el que disminuyó un 0,1%. La fuerte contracción de la demanda –teniendo en cuenta la debilidad de los últimos dos años, en 2009 cayó un 10,2%–, se ha debido a varios factores, de los que algunos, se mantienen en el tiempo. En primer lugar las cálidas temperaturas medias del año, (en este caso excepcionales) que superan en 1,4 °C la media normal del período considerado (1971-2000), por otro, el mantenimiento de la debilidad de la producción industrial, sobre todo en el segundo semestre del año, en sectores intensamente consumidores de gas natural, como el cerámico y el metalmecánico y por último, la creciente competencia de las energías renovables.

El consumo de gas natural para generación eléctrica fue de 109.021 GWh disminuyendo un 19,1%; por su parte el consumo convencional ascendió a 268.771 GWh y se anotó una ligera contracción del 0,3%. En la estructura de la demanda, el consumo para generación eléctrica mantuvo la tendencia a la baja



4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

de los últimos tres años y representó el 28,9% del total: 12,5 puntos porcentuales menos que en 2008.

Se produjo una clara estacionalidad en los consumos mensuales de gas natural, con una acusada punta entre los meses de noviembre y marzo.

La evolución de las tasas de variación tuvo un empeoramiento paulatino a lo largo del año, que se intensifica en el segundo semestre pasando del 0,0% en enero al -6,6% en diciembre, invirtiendo el proceso de mejora en la demanda que se produjo el pasado año.

En la tabla de distribución del consumo de gas natural por Comunidades Autónomas se ofrece la distribución por grupos en los tres últimos años, de manera que se aprecian los distintos niveles de penetración en el territorio, así como los distintos grados de crecimiento. El emplazamiento geográfico de las centrales de ciclo combinado incide de forma acusada en el reparto del consumo por Comunidades Autónomas. Cataluña es la Comunidad Autónoma con un mayor consumo de gas natural con el 20,4%, seguida de Andalucía con el 16,6% y la Comunidad Valenciana con el 10,7%.



Consumo de gas natural

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Consumo convencional	268.771	71,1	269.519	66,7	246.625	61,0	-0,3
Generación eléctrica	109.021	28,9	134.797	33,3	157.930	39,0	-19,1
GNL de consumo directo (*)	12.887	3,4	10.934	2,7	10.004	2,5	17,9
TOTAL	377.792	100,0	404.315	100,0	404.555	100,0	-6,6

Tabla 4.1

(*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

Consumo de gas natural variación año móvil (%)

Mes	2011	2010	2009
Enero	0,0%	-9,0%	8,3%
Febrero	-1,0%	-6,3%	3,4%
Marzo	-1,6%	-4,3%	0,6%
Abril	-2,8%	-3,2%	-2,1%
Mayo	-2,8%	-1,8%	-4,8%
Junio	-2,1%	-2,0%	-5,9%
Julio	-2,8%	-1,8%	-7,4%
Agosto	-2,0%	-2,5%	-9,1%
Septiembre	-2,5%	-2,1%	-10,3%
Octubre	-2,9%	-1,7%	-11,3%
Noviembre	-5,5%	0,4%	-11,8%
Diciembre	-6,6%	-0,1%	-10,2%

Tabla 4.2

Evolución en año móvil del consumo de gas natural (%)

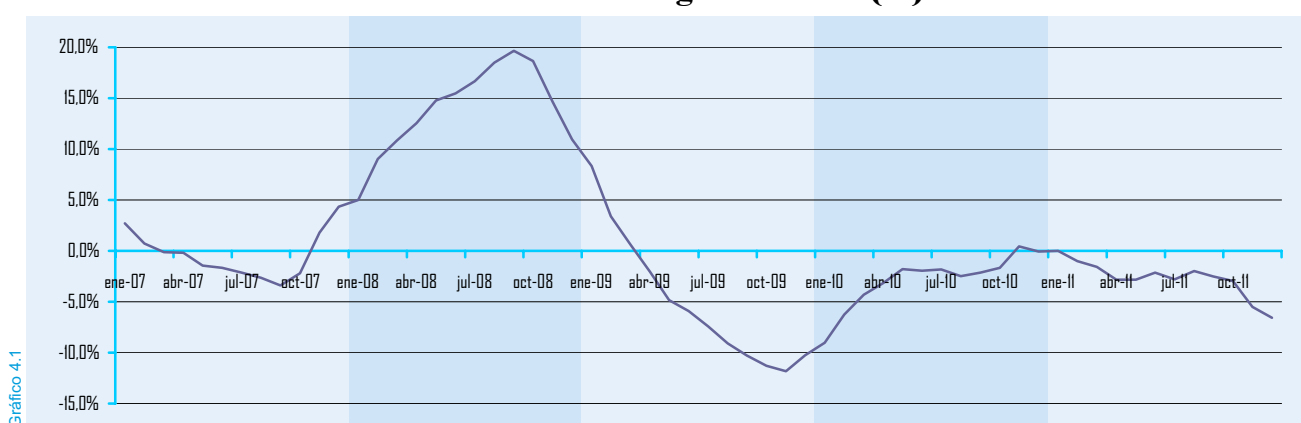


Gráfico 4.1

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

Año	Grupo 1 (*) (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión >4 bares ≤60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤4 bares)	GNL Consumo directo	Total General
2011	157.571	142.327	65.007	12.887	377.792
2010	174.461	143.429	75.492	10.934	404.315
2009	191.801	138.650	64.100	10.004	404.555

Tabla 4.3

(*) Includido gas natural para materia prima.

4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Evolución del consumo de gas natural

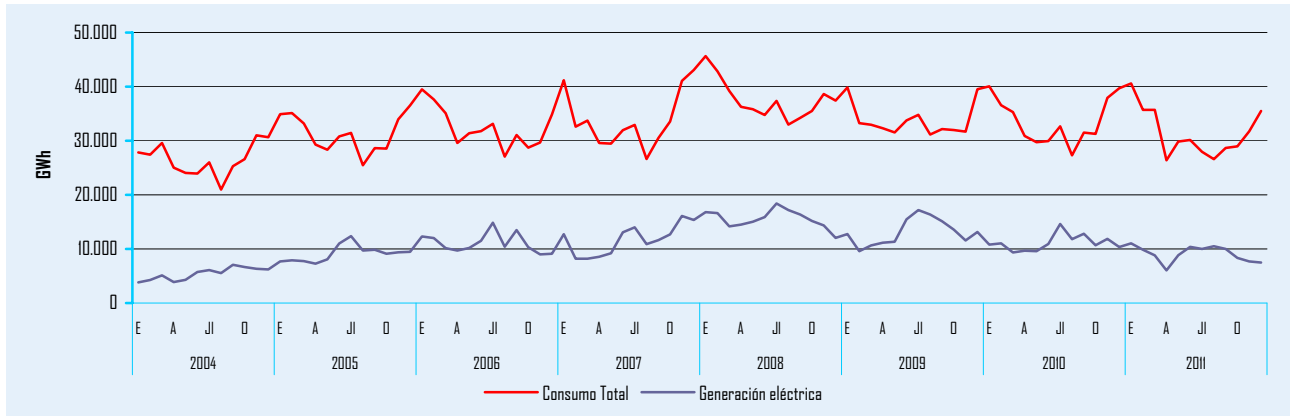


Gráfico 4.2

Consumo mensual de gas natural en 2011 (GWh)

Mes	Consumo convencional (*)	Generación eléctrica	GNL de consumo directo (*)	Total	Estacionalidad (%)
Enero	29.536	11.046	1.121	40.582	10,7
Febrero	25.860	9.838	1.057	35.698	9,4
Marzo	26.874	8.827	1.111	35.701	9,4
Abril	20.354	6.042	987	26.396	7,0
Mayo	20.989	8.858	825	29.847	7,9
Junio	19.763	10.376	1.167	30.139	8,0
Julio	17.951	10.002	1.025	27.953	7,4
Agosto	16.091	10.501	1.109	26.592	7,0
Septiembre	18.671	9.994	1.106	28.665	7,6
Octubre	20.626	8.346	1.097	28.972	7,7
Noviembre	24.035	7.700	1.178	31.735	8,4
Diciembre	28.021	7.490	1.104	35.512	9,4
Total	268.771	109.021	12.887	377.792	100

Tabla 4.4

(*) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

Evolución del consumo de gas natural

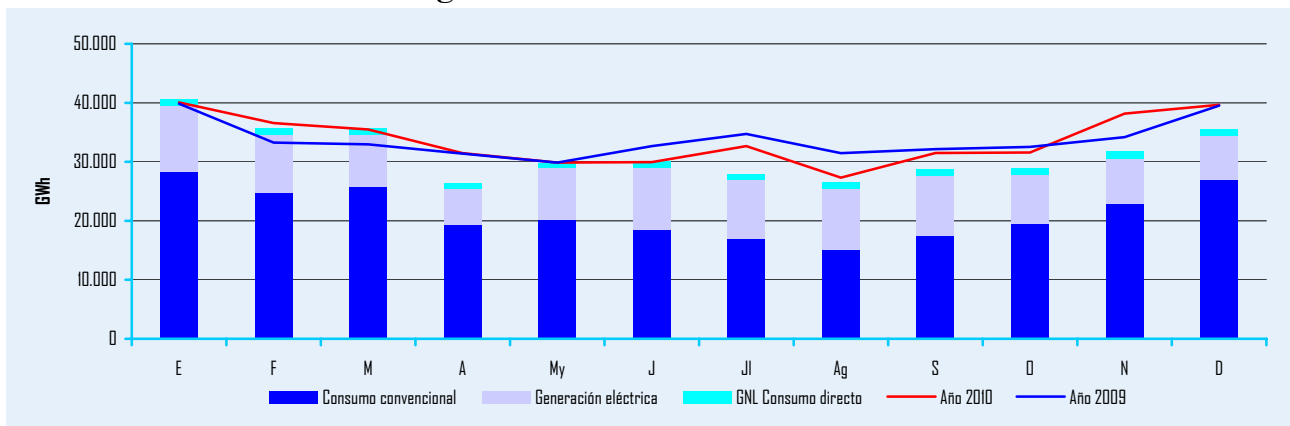
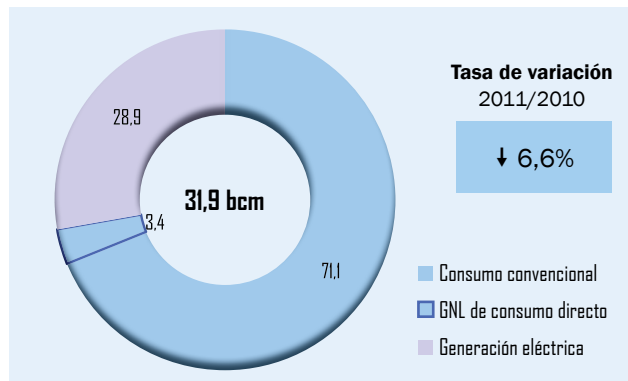
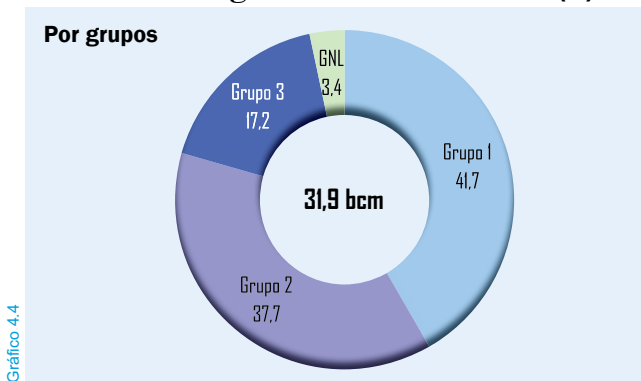


Gráfico 4.3

Consumo de gas natural en 2011 (%)



Nota: Equivalencia utilizada: 11,86 kWh/Nm³

Consumos de gas natural

Comunidad	2011					2010				2009			
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	TOTAL	Estructura	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	TOTAL	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total
Andalucía	50.595	7.934	2.148	60.676	16,6	51.695	7.814	2.141	61.650	52.078	7.901	1.961	61.940
Aragón	7.849	8.327	3.026	19.202	5,3	15.871	7.653	2.806	26.331	17.325	7.155	2.683	27.163
Asturias	3.383	3.373	2.026	8.783	2,4	2.951	3.457	2.612	9.020	2.781	3.538	1.930	8.248
Baleares	3.439	7	608	4.054	1,1	538	4	579	1.120	-	-	144	144
Cantabria	3.293	2.084	811	6.187	1,7	4.108	1.938	1.126	7.172	4.446	2.008	1.065	7.519
Castilla y León	4.010	12.607	5.959	22.575	6,2	4.619	12.203	6.962	23.784	4.572	11.105	5.923	21.600
Castilla la Mancha	14.070	5.992	2.222	22.285	6,1	13.535	5.928	2.477	21.941	11.827	4.912	1.993	18.732
Cataluña	13.023	44.752	16.674	74.449	20,4	9.907	45.723	19.981	75.610	12.230	44.672	16.762	73.663
C. Valenciana	17.317	18.703	3.176	39.196	10,7	21.877	18.639	3.393	43.909	24.468	16.973	2.964	44.405
Extremadura	-	838	595	1.434	0,4	-	867	541	1.408	726	913	569	2.208
Galicia	4.709	5.303	1.673	11.684	3,2	4.674	5.134	1.845	11.654	5.996	4.816	1.603	12.415
La Rioja	2.006	821	976	3.802	1,0	2.660	773	1.134	4.568	3.629	709	980	5.319
Madrid	2.646	4.021	17.797	24.464	6,7	2.943	4.382	20.271	27.597	2.572	4.691	18.178	25.441
Murcia	20.049	2.082	545	22.676	6,2	21.290	1.957	620	23.867	26.451	2.085	509	29.045
Navarra	2.581	5.293	2.035	9.908	2,7	7.233	5.306	2.343	14.882	7.466	4.663	2.190	14.319
País Vasco	8.651	20.142	4.736	33.529	9,2	10.626	21.590	6.660	38.876	15.232	22.510	4.647	42.389
Total general	157.619	142.279	65.007	364.905	100,0	174.528	143.369	75.491	393.388	191.801	138.650	64.100	394.551

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.

Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas

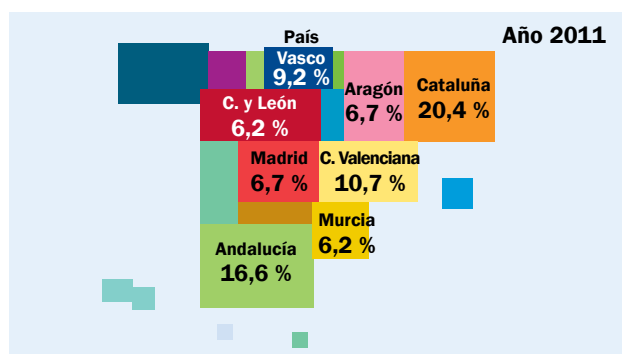
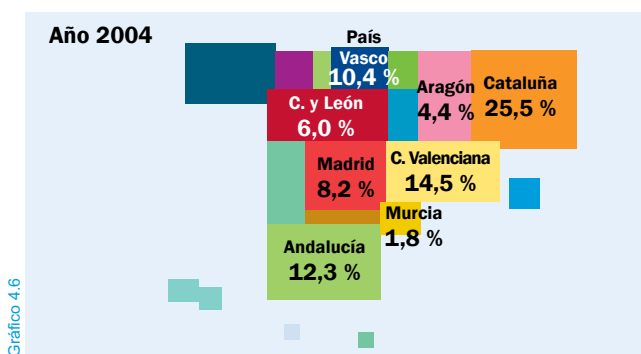


Gráfico 4.6

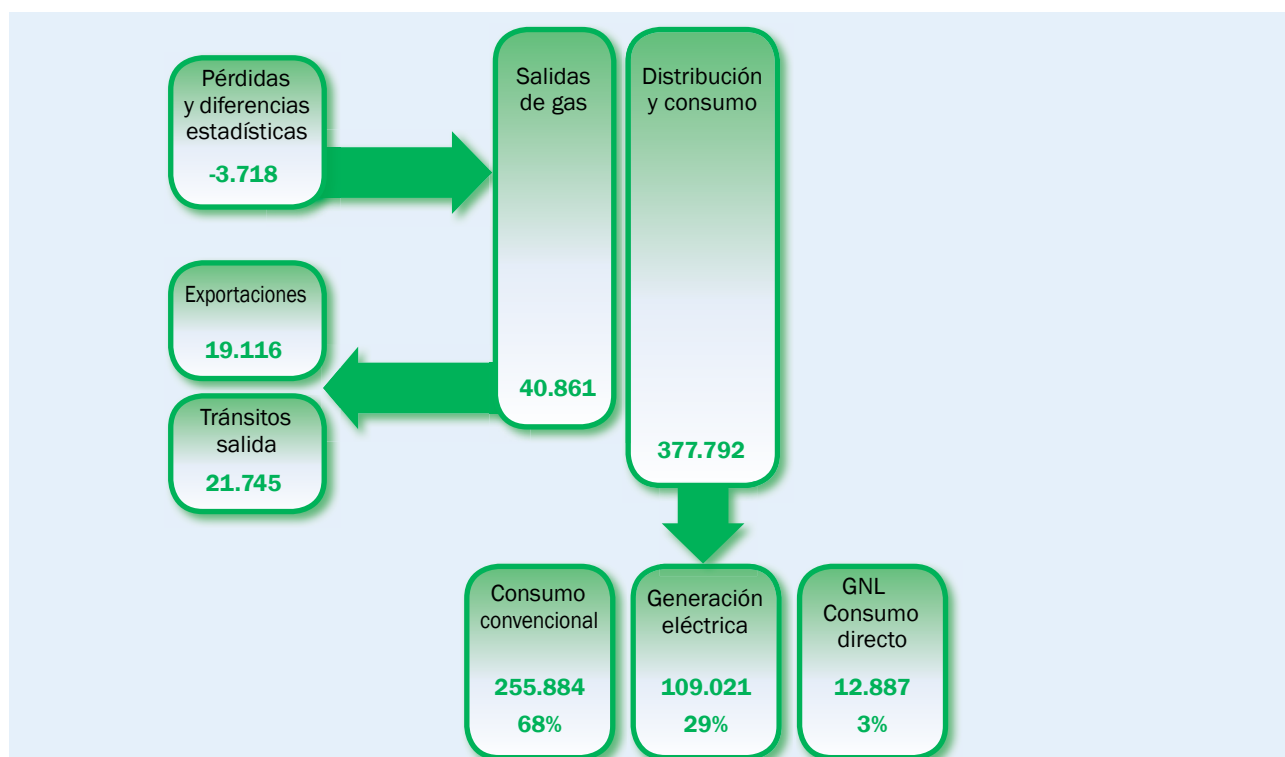
4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas	2011	2010	Salidas	2011	2010
Entradas de gas natural	421.515	435.945	Salidas de gas natural	40.861	35.179
Producción interior de gas	588	664	Exportaciones	19.116	12.914
Importaciones GNL	265.430	312.905	Tránsitos de salida	21.745	22.265
Importaciones GN	133.670	100.023			
Tránsitos de entrada	21.827	22.353			
			Salidas a distribución y consumo	377.792	404.315
Variación de existencias	-6.580	1.794	Consumo convencional	255.884	258.585
			Generación eléctrica	109.021	134.797
			GNL consumo directo	12.887	10.934
			Pérdidas y diferencias	-3.718	-1.756
Total	414.935	437.739	Total	414.935	437.739

Tabla 4.6

Balance de gas natural 2011



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

Gráfico 4.7

Existencias de gas natural en 2011 MWh (P.C.S)

Mes	Plantas de Regasificación	Almacenamientos Subterráneos (*)	Total
Enero	8.106.618	16.189.935	24.296.553
Febrero	8.428.132	13.739.138	22.167.270
Marzo	9.981.904	12.414.806	22.396.710
Abril	12.489.835	15.260.143	27.749.978
Mayo	9.336.019	17.867.646	27.203.665
Junio	9.809.627	20.656.013	30.465.640
Julio	8.163.360	22.997.041	31.160.401
Agosto	9.625.525	25.028.935	34.654.460
Septiembre	6.989.418	26.853.030	33.842.448
Octubre	7.177.991	28.035.054	35.213.045
Noviembre	10.801.320	25.765.533	36.566.853
Diciembre	11.087.516	23.900.577	34.988.093

Tabla 4.7

(*) Incluye el gas útil y el gas colchón extraíble por medios mecánicos.

Existencias de gas natural en 2011

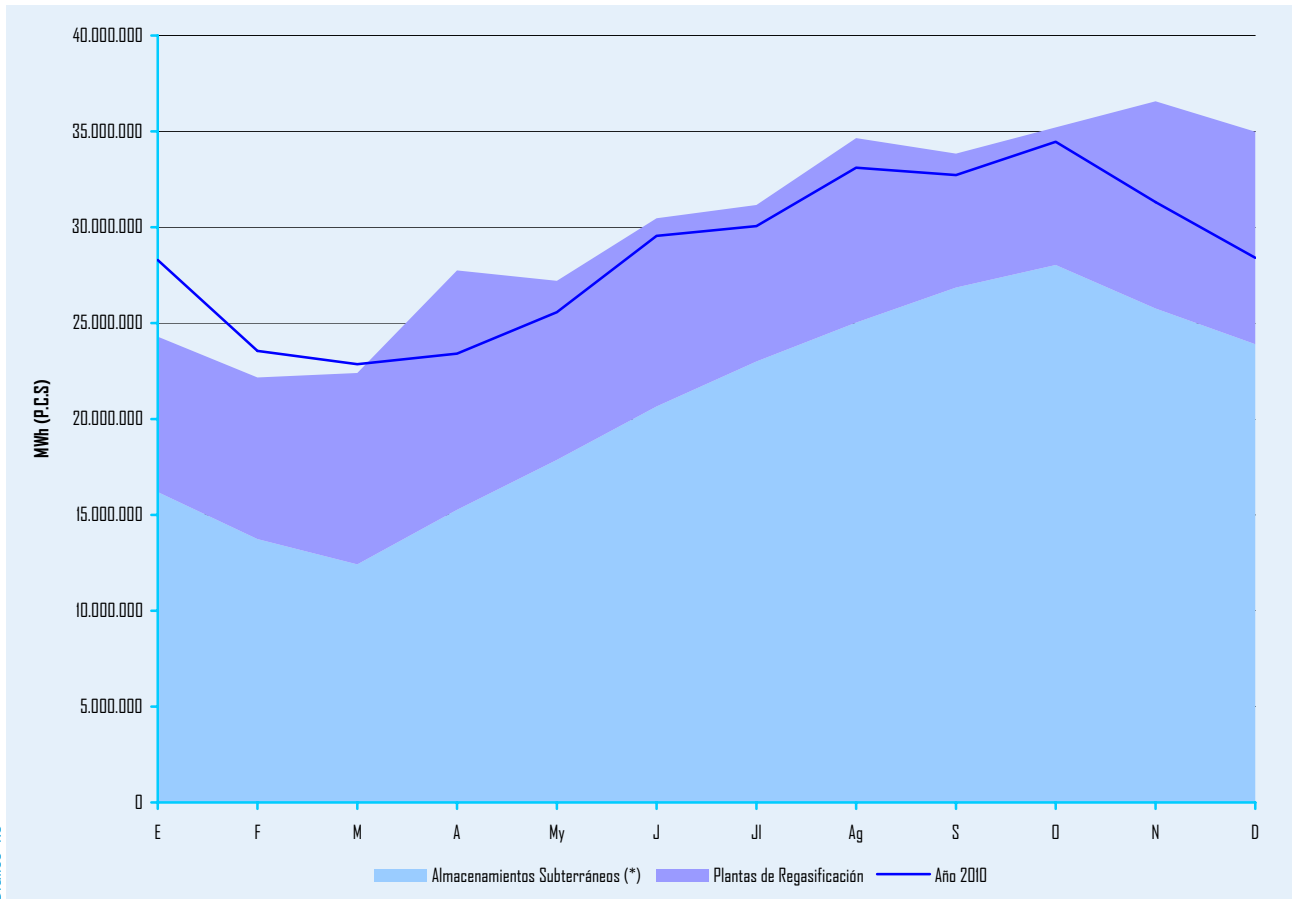


Gráfico 4.8

(*) Incluye el gas útil y el gas colchón extraíble por medios mecánicos.



COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS



La industria española de refino, mantuvo por tercer año consecutivo, en plena crisis, una actividad muy apreciable, contribuyendo con sus exportaciones de productos refinados al dinamismo de la actividad exterior y al crecimiento del PIB por la aportación del sector exterior.

El total de importaciones de crudos en 2011 se situó en 52.147 kt, un 0,6% menos que el pasado año, situándose por encima de los 52 millones de toneladas por tercer año consecutivo, pero muy lejos de las 58,5 millones de toneladas que se importaron en 2008.

Las importaciones procedentes de la OPEP disminuyeron en el año un 8,6%, debido fundamentalmente a la caída de las importaciones procedentes de Libia, 5,67 millones toneladas menos que el pasado año, como consecuencia de la situación de guerra vivida en ese país a lo largo del año. Las importaciones procedentes de Rusia, que suponen el 15,3% del total, se incrementaron en el año un 19,7% y recupera su condición de principal proveedor, siendo el segundo Arabia Saudí con un 14,7%. Irán, que fue el primer suministrador en 2010, queda relegado al tercer puesto con el 14,4%. Las importaciones procedentes de los países de la OPEP en 2011 suponen un 55,3% del total.

En el año 2011, la media del coste CIF del crudo importado se situó en 78,00 €/Bbl, un 33,1% más que en el pasado año 2010, año en el que ya se incrementó un 36,3%. Durante los últimos meses del año, se produjo un incremento del coste CIF del crudo, que inició el año con un coste medio en enero de 70,75 €/Bbl para finalizarlo a 81,89 €/Bbl de media en diciembre; naturalmente, esta escalada en el coste del crudo, afectó al déficit de la balanza energética y comercial.



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

La tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se situó en 2011 en 1,3920 \$/€ incrementándose el 5,0% respecto al año anterior y oscilando entre 1,3360 \$/€ de media en enero y 1,3179 \$/€ en diciembre, con un máximo en abril de 1,4442 \$/€.

En 2011 las importaciones de productos petrolíferos se elevaron a 22,93 millones de toneladas, un 5,8% menos que en el mismo período de 2010; cayendo acusadamente las importaciones de GLP´s, gasolinas y gasóleos, mientras crecen las importaciones de querosenos y otros productos.

Las exportaciones se elevaron en el ejercicio a 13,05 millones de toneladas, con un crecimiento del 12,7% respecto a 2010, año en el que ya experimentaron un incremento del 4,4%, mostrando el dinamismo comercializador de la industria en estos años de crisis; al finalizar el ejercicio, las gasolinas representaron el 25,6% del total de las ventas de productos petrolíferos en el exterior; los gasóleos, fuelóleos y otros productos son otras importantes exportaciones.

El saldo neto importador de productos petrolíferos durante 2011 se elevó a 9,87 millones de toneladas, unos 2,9 millones de toneladas menos que el pasado año 2010; las importaciones netas de productos petrolíferos en toneladas, representaron el 15,4% del consumo total de productos en el país. Las importaciones de gasóleos supusieron en el año, el 62,5% del total del saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos.

Al finalizar diciembre, según los datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, los pagos al exterior por compra de crudos ascendieron a 29.260 millones de euros, un 28,7% más que en el ejercicio anterior; las compras de petróleo, supusieron el 63,1% del total del saldo comercial del país en 2011, frente a un 43,5% en 2010.

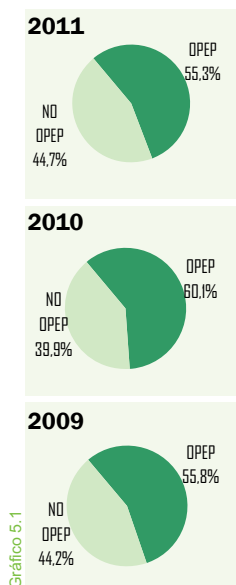
El saldo negativo de la balanza energética en el conjunto del año, según los datos del avance de Aduanas, experimentaron un incremento del 15,8% como consecuencia del aumento de precios en los mercados internacionales, de la cotización del euro y del volumen del comercio realizado. El déficit de la balanza comercial energética en el año 2011, totalizó 39.934 M€, unos 5.444 millones de euros más que en 2011 y equivalente a casi el 4,0% de el PIB.

Como consecuencia de la debilidad de la demanda interior de gas natural, las importaciones totales de gas natural ascendieron el año 2011 a 399.100 GWh, un 3,3% menos que el pasado año, en el que la demanda se incrementó un 0,6%. Argelia, con un incremento del 13,1%, se mantiene como el primer proveedor, con un 38,0% del total, cinco puntos porcentuales más que en el pasado año. Las importaciones procedentes de Nigeria, suponen el 18,6% y las de Qatar el 13,4%; crecieron sensiblemente las importaciones de Perú, que suponen el 5,5 % del total.

Desde al año 2008 en el que se inicia la grave y prolongada crisis económica que atravesamos, las compras exteriores de gas natural, han caído un 12,5%.



Importaciones de crudos por países y zonas económicas



	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
OPEP	28.829	55,3	31.535	60,1	29.199	55,8	-8,6
A. Saudí	7.661	14,7	6.571	12,5	5.807	11,1	16,6
Irán	7.493	14,4	7.671	14,6	6.270	12,0	-2,3
Nigeria	6.914	13,3	5.579	10,6	5.398	10,3	23,9
Irak	3.863	7,4	1.905	3,6	2.250	4,3	102,8
Libia	1.159	2,2	6.826	13,0	5.041	9,6	-83,0
Venezuela	419	0,8	789	1,5	2.680	5,1	-46,9
Otros	1.320	2,5	2.194	4,2	1.753	3,4	-39,8
EUROPA	9.554	18,3	9.331	17,8	11.203	21,4	2,4
Rusia	7.977	15,3	6.665	12,7	8.201	15,7	19,7
Otros	1.577	3,0	2.666	5,1	3.002	5,7	-40,8
México	6.135	11,8	5.928	11,3	5.657	10,8	3,5
Colombia	1.292	2,5	74	0,1	76	0,1	-
Otros países	6.337	12,2	5.593	10,7	6.162	11,8	13,3
TOTAL	52.147	100	52.461	100	52.297	100	-0,6

Gráfico 5.1

Tabla 5.1

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

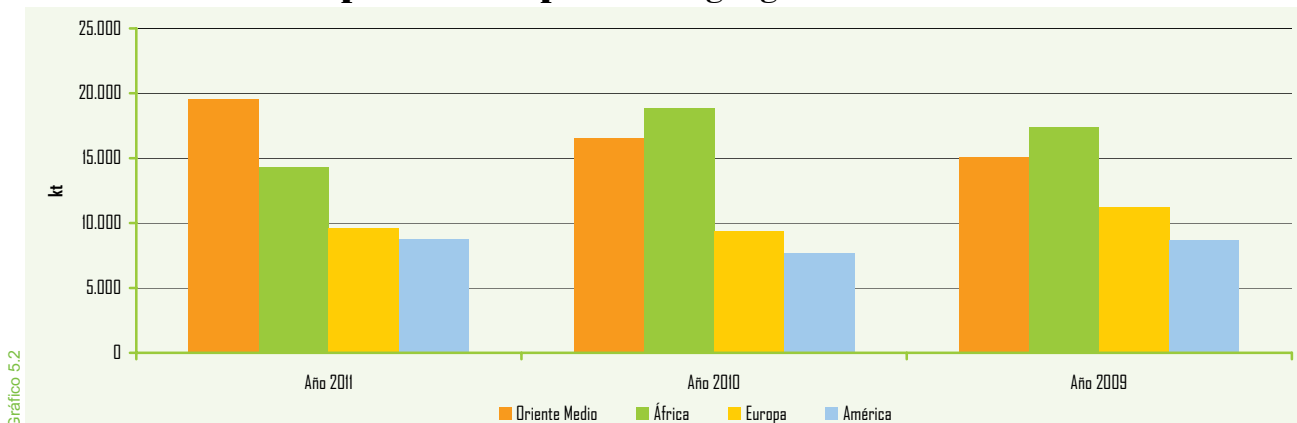


Gráfico 5.2

Importaciones por países y áreas económicas (%)

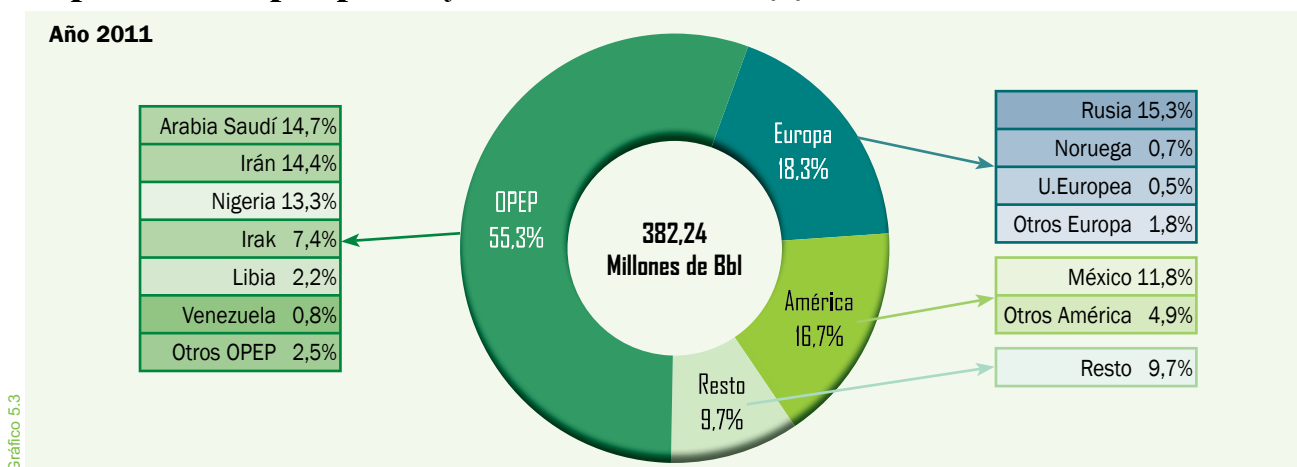


Gráfico 5.3

Equivalencia utilizada: 7,33 Bbl/t

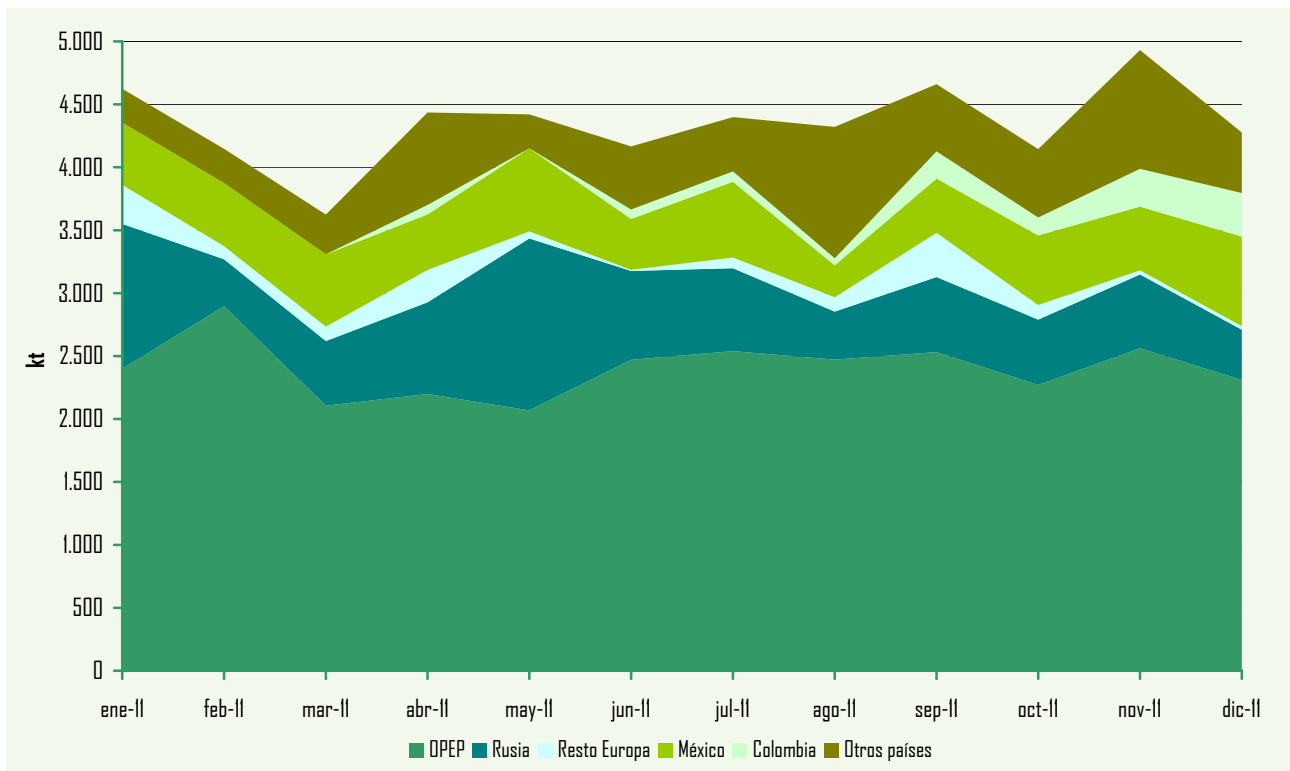
5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2011 (kt)

Mes	OPEP							EUROPA		México	Colombia	Otros países	Total	Estacionalidad (%)
	A. Saudí	Irán	Nigeria	Irak	Libia	Venezuela	Otros	Rusia	Otros					
Enero	686	222	515	269	577	-	131	1.150	310	495	-	269	4.624	8,9
Febrero	560	801	771	133	501	-	131	372	105	501	-	272	4.147	8,0
Marzo	446	775	685	137	-	63	-	514	114	575	-	315	3.624	6,9
Abril	832	870	250	219	-	-	28	728	257	441	75	735	4.435	8,5
Mayo	739	226	660	273	-	-	171	1.366	55	661	-	269	4.420	8,5
Junio	592	741	509	220	-	63	346	706	9	404	75	501	4.166	8,0
Julio	592	868	513	368	-	66	132	659	85	602	82	431	4.398	8,4
Agosto	598	776	534	370	-	63	131	382	114	253	56	1.044	4.321	8,3
Septiembre	598	519	626	560	-	63	166	596	351	431	216	534	4.660	8,9
Octubre	605	644	475	547	-	-	-	519	116	553	142	543	4.144	7,9
Noviembre	591	644	746	396	-	101	84	586	33	507	300	943	4.931	9,5
Diciembre	822	407	630	371	81	-	-	399	28	712	346	481	4.277	8,2
Total	7.661	7.493	6.914	3.863	1.159	419	1.320	7.977	1.577	6.135	1.292	6.337	52.147	100,0

Tabla 5.2

Evolución de las importaciones de crudos por países y zonas económicas (kt)



Coste CIF del crudo importado en España (€/Bbl)

Tabla 5.3

	2011	2010	2009	Tv (%) 2011/2010
Coste CIF	78,00	58,60	42,99	33,09

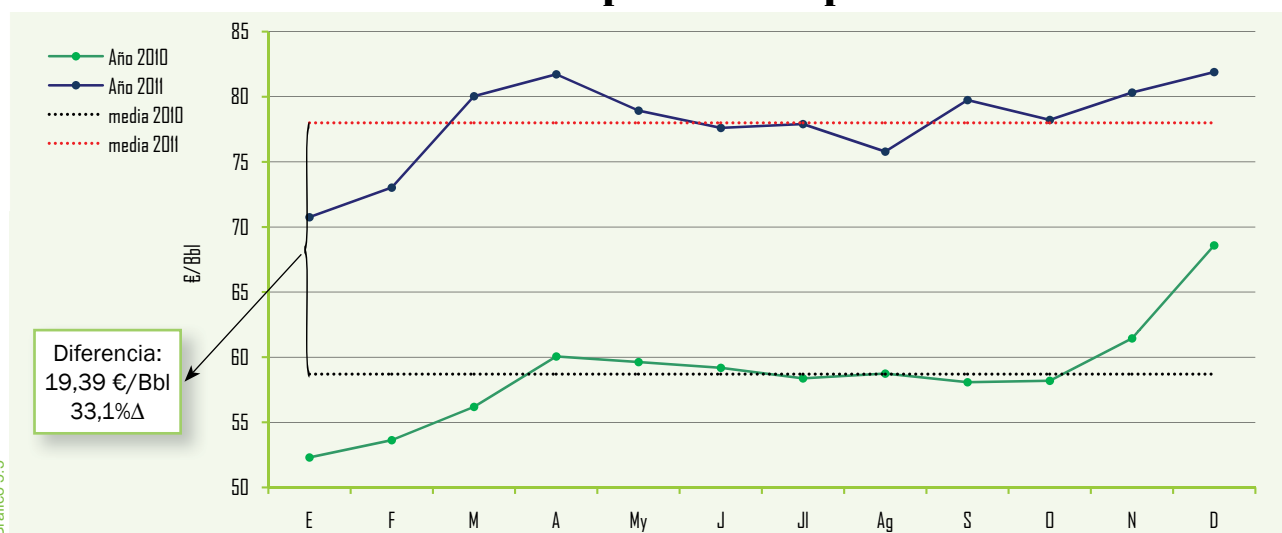
Cotización (\$/€)

Tabla 5.4

	2011	2010	2009	Tv (%) 2011/2010
Media	1,3920	1,3257	1,3948	5,00

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

Gráfico 5.5



Evolución mensual del coste CIF y de la cotización (\$/€)

Tabla 5.5

Mes	Coste CIF €/Bbl					Cotización \$/€				
	2011	2010	2009	2008	Tv (%) (*)	2011	2010	2009	2008	Tv (%) (*)
Enero	70,75	52,30	31,54	61,53	35,3	1,3360	1,4272	1,3239	1,4718	-6,4
Febrero	73,02	53,63	33,07	62,87	36,2	1,3649	1,3686	1,2785	1,4748	-0,3
Marzo	80,04	56,19	34,12	65,11	42,4	1,3999	1,3569	1,3050	1,5527	3,2
Abril	81,73	60,07	38,00	67,09	36,1	1,4442	1,3406	1,3190	1,5751	7,7
Mayo	78,94	59,64	40,95	76,97	32,4	1,4349	1,2565	1,3650	1,5557	14,2
Junio	77,61	59,19	45,92	82,54	31,1	1,4388	1,2209	1,4016	1,5553	17,9
Julio	77,91	58,37	45,60	82,53	33,5	1,4264	1,2770	1,4088	1,5770	11,7
Agosto	75,78	58,75	48,51	73,16	29,0	1,4343	1,2894	1,4268	1,4975	11,2
Septiembre	79,74	58,08	47,53	68,45	37,3	1,3770	1,3067	1,4562	1,4370	5,4
Octubre	78,23	58,20	48,38	55,25	34,4	1,3706	1,3898	1,4816	1,3322	-1,4
Noviembre	80,32	61,45	50,48	41,15	30,7	1,3556	1,3661	1,4914	1,2732	-0,8
Diciembre	81,89	67,36	51,81	31,48	21,6	1,3179	1,3220	1,4614	1,3449	-0,3

(*) Tasa de variación 2011/2010.

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución del saldo de la balanza comercial y energética (M€)

	Saldo comercial mensual (déficit)	Balanza Energética (déficit)	Pagos por compra de crudos	Saldo energético en el s. comercial (%)	Petróleo en el saldo comercial (%)	Petróleo en la balanza energética (%)	
2009	Enero	-4.498	-1.877	-928	41,7	20,6	49,5
	Febrero	-5.868	-2.538	-1.315	43,3	22,4	51,8
	Marzo	-3.657	-2.069	-1.181	56,6	32,3	57,1
	Abril	-3.636	-2.141	-1.167	58,9	32,1	54,5
	Mayo	-3.266	-1.978	-1.387	60,6	42,5	70,1
	Junio	-3.235	-1.985	-1.376	61,3	42,5	69,4
	Julio	-3.231	-2.479	-1.423	76,7	44,0	57,4
	Agosto	-4.523	-2.412	-1.524	53,3	33,7	63,2
	Septiembre	-5.432	-2.149	-1.502	39,6	27,7	69,9
	Octubre	-3.909	-2.257	-1.408	57,7	36,0	62,4
	Noviembre	-4.855	-2.454	-1.546	50,5	31,9	63,0
	Diciembre	-4.071	-2.341	-1.403	57,5	34,5	59,9
Total 2009	-50.183	-26.679	-16.160	53,2	32,2	60,6	
2010	Enero	-4.602	-2.609	-1.586	56,7	34,5	60,8
	Febrero	-3.375	-2.603	-1.554	77,1	46,1	59,7
	Marzo	-4.207	-3.009	-1.816	71,5	43,2	60,4
	Abril	-5.247	-3.020	-1.801	57,6	34,3	59,6
	Mayo	-4.291	-2.921	-1.955	68,1	45,6	66,9
	Junio	-4.833	-2.974	-2.105	61,5	43,6	70,8
	Julio	-4.450	-2.945	-2.071	66,2	46,6	70,3
	Agosto	-4.337	-2.649	-1.873	61,1	43,2	70,7
	Septiembre	-4.047	-2.636	-1.710	65,1	42,3	64,9
	Octubre	-3.525	-2.790	-1.992	79,1	56,5	71,4
	Noviembre	-4.078	-2.795	-1.942	68,5	47,6	69,5
	Diciembre	-5.293	-3.540	-2.330	66,9	44,0	65,8
Total 2010	-52.283	-34.490	-22.735	66,0	43,5	65,9	
2011	Enero	-4.927	-3.876	-2.419	78,7	49,1	62,4
	Febrero	-3.250	-3.285	-2.095	101,1	64,5	63,8
	Marzo	-4.594	-3.589	-2.234	78,1	48,6	62,3
	Abril	-3.962	-3.270	-2.409	82,5	60,8	73,7
	Mayo	-3.410	-3.058	-2.388	89,7	70,0	78,1
	Junio	-3.925	-3.691	-2.721	94,0	69,3	73,7
	Julio	-1.642	-3.108	-2.155	189,4	131,3	69,3
	Agosto	-4.922	-3.379	-2.439	68,6	49,6	72,2
	Septiembre	-4.853	-3.889	-2.840	80,1	58,5	73,0
	Octubre	-3.632	-1.925	-2.038	53,0	56,1	105,9
	Noviembre	-2.674	-2.697	-2.676	100,9	100,1	99,2
	Diciembre	-4.549	-4.167	-2.845	91,6	62,5	68,3
Total 2011	-46.338	-39.934	-29.260	86,2	63,1	73,3	
Tv (%) 2011/2010	-11,4	15,8	28,7	30,6	45,2	11,2	

Tabla 5.6

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

Saldo de la balanza comercial y de hidrocarburos (M€)

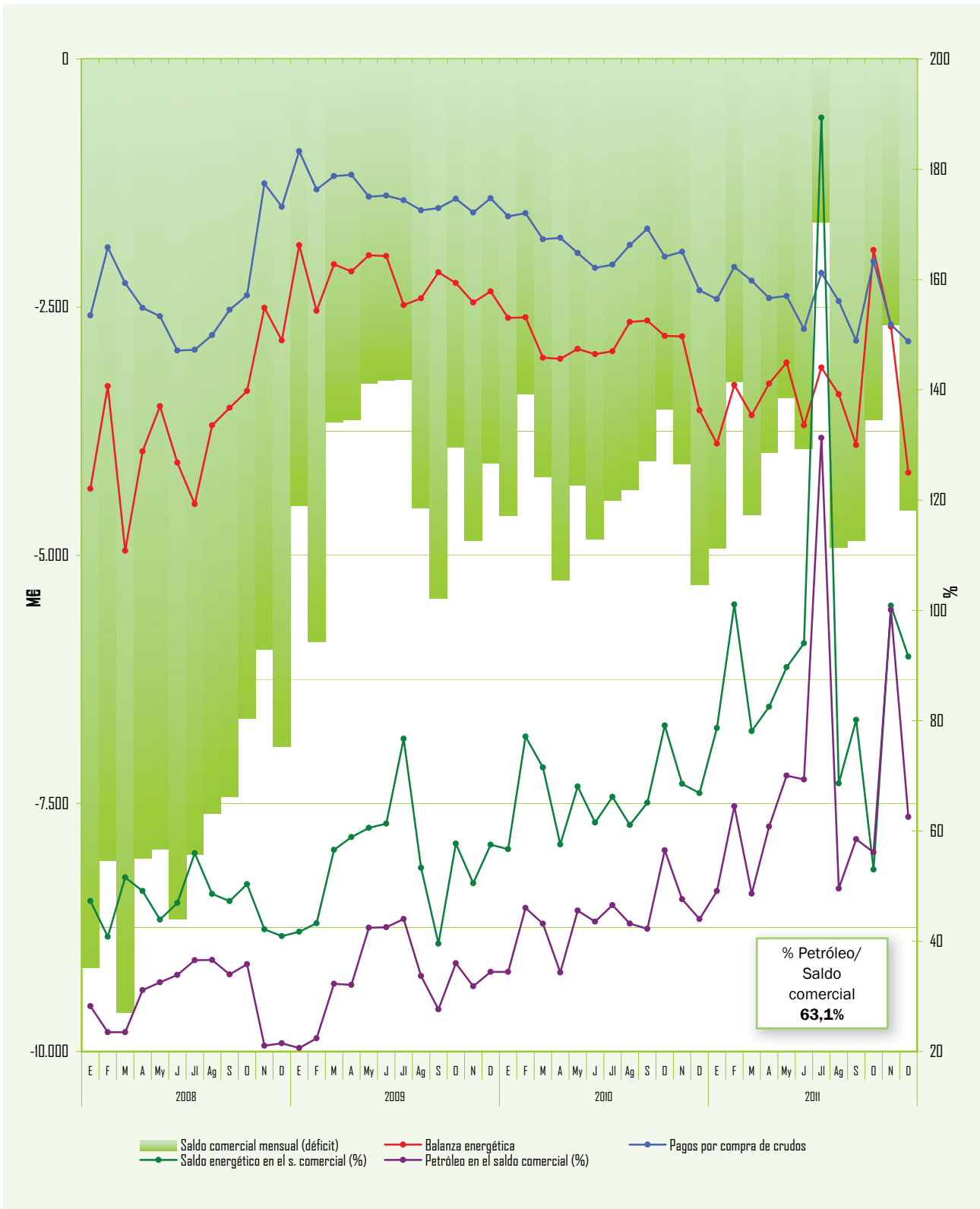


Gráfico 5.6

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de productos petrolíferos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	569	2,5	801	3,3	867	3,3	-29,0
Gasolinas	116	0,5	169	0,7	335	1,3	-31,4
Querosenos	2.748	12,0	2.447	10,1	2.473	9,4	12,3
Gasóleos	8.541	37,3	10.801	44,4	11.462	43,5	-20,9
Fuelóleos	3.785	16,5	3.408	14,0	4.255	16,1	11,1
Otros productos	7.167	31,3	6.711	27,6	6.974	26,5	6,8
Total	22.926	100,0	24.337	100,0	26.366	100,0	-5,8

Tabla 5.7

Exportaciones de productos petrolíferos

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	249	1,9	228	2,0	245	2,2	9,2
Gasolinas	3.341	25,6	3.423	29,6	3.813	34,4	-2,4
Querosenos	275	2,1	51	0,4	120	1,1	439,2
Gasóleos	2.373	18,2	1.148	9,9	777	7,0	106,7
Fuelóleos	2.195	16,8	2.143	18,5	1.854	16,7	2,4
Otros productos	4.621	35,4	4.586	39,6	4.280	38,6	0,8
Total	13.054	100,0	11.579	100,0	11.089	100,0	12,7

Tabla 5.8

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

	2011	Grado cobertura (*)	2010	2009	2008
GLP's	-320	-19,3%	-573	-622	-667
Gasolinas	3.225	60,9%	3.254	3.478	2.826
Querosenos	-2.473	-44,2%	-2.396	-2.353	-2.442
Gasóleos	-6.168	-19,8%	-9.653	-10.685	-11.263
Fuelóleos	-1.590	-15,2%	-1.265	-2.401	-1.018
Otros productos	-2.546	-25,1%	-2.125	-2.694	-3.889
Total	-9.872	-15,4%	-12.758	-15.277	-16.453

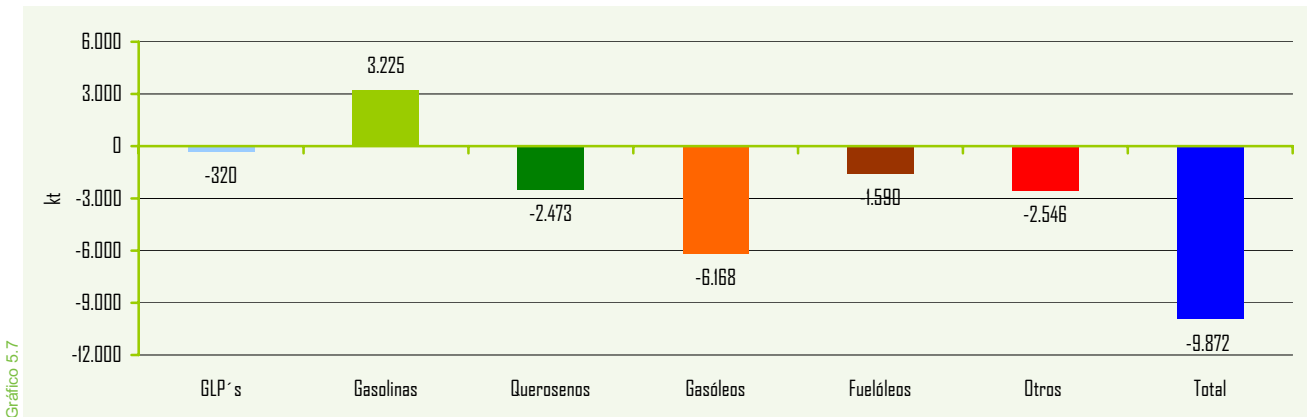
Tabla 5.9

Signo - (Saldo importador)

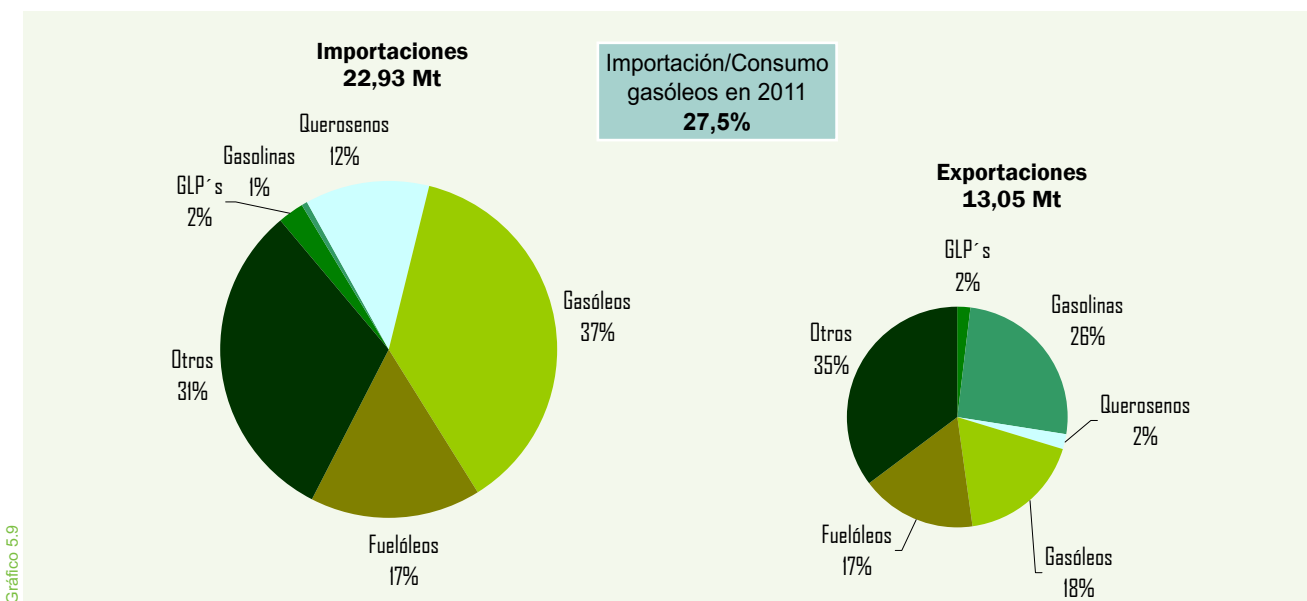
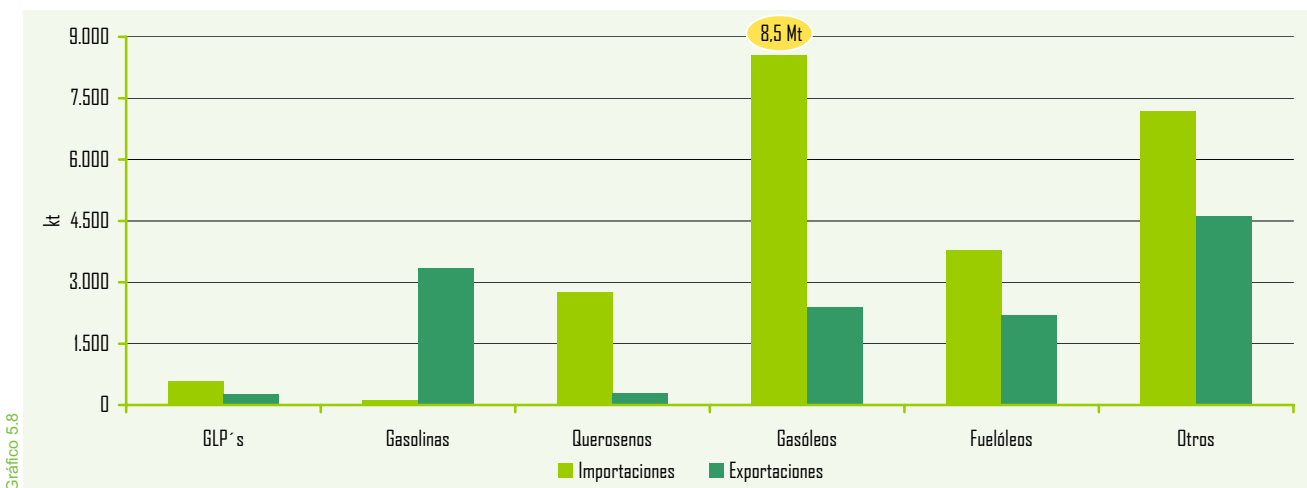
Signo + (Saldo exportador)

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

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos en 2011 (kt)



Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2011 (kt)



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de productos petrolíferos en 2011 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estacionalidad (%)
Enero	78	11	219	827	261	642	2.038	8,9
Febrero	84	11	127	935	273	595	2.025	8,8
Marzo	69	12	225	909	465	687	2.367	10,3
Abril	29	8	166	667	188	706	1.764	7,7
Mayo	15	18	187	615	312	613	1.760	7,7
Junio	15	11	312	518	288	596	1.740	7,6
Julio	40	10	230	773	417	674	2.144	9,4
Agosto	26	6	308	551	290	579	1.760	7,7
Septiembre	15	12	315	690	140	595	1.767	7,7
Octubre	74	9	211	846	275	563	1.978	8,6
Noviembre	58	-	312	595	513	648	2.126	9,3
Diciembre	66	8	136	615	363	269	1.457	6,4
Total	569	116	2.748	8.541	3.785	7.167	22.926	100,0

Tabla 5.10

Evolución de las importaciones de productos petrolíferos (kt)

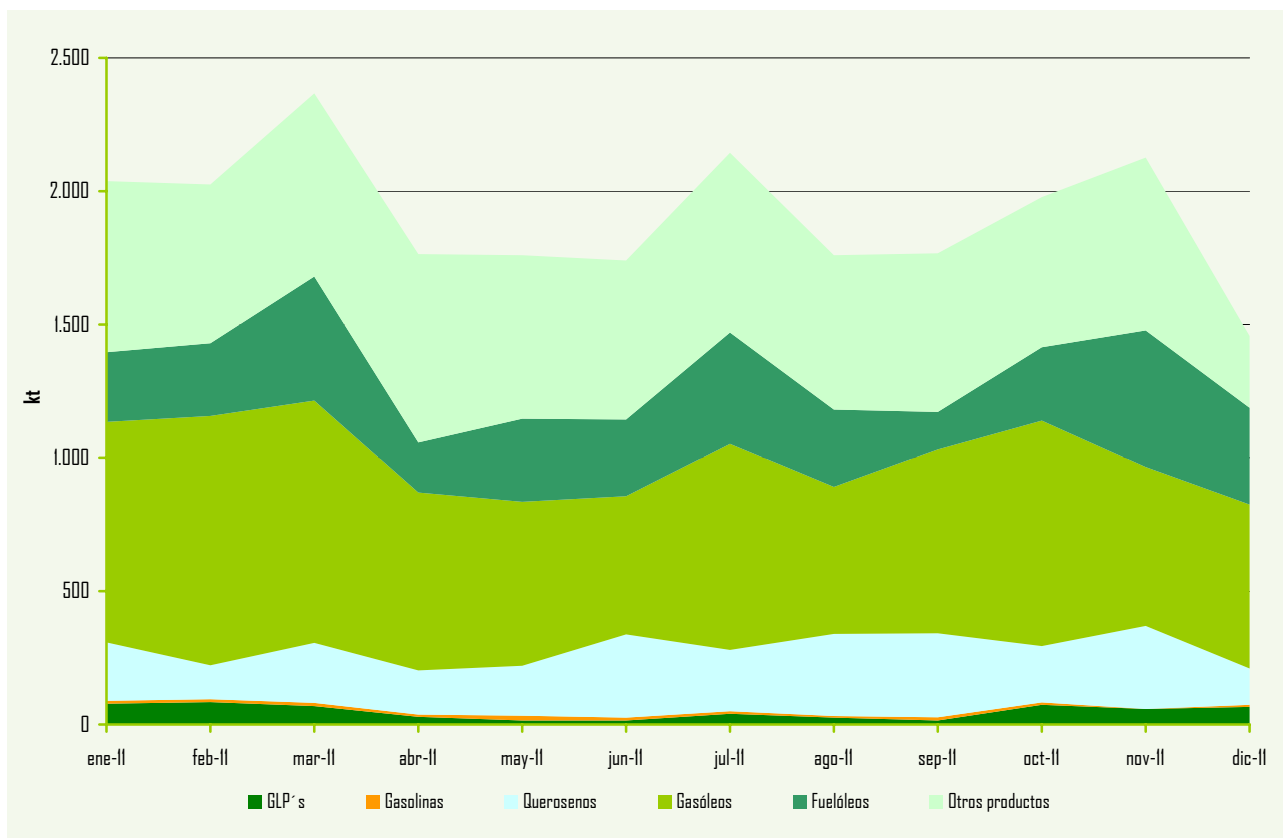


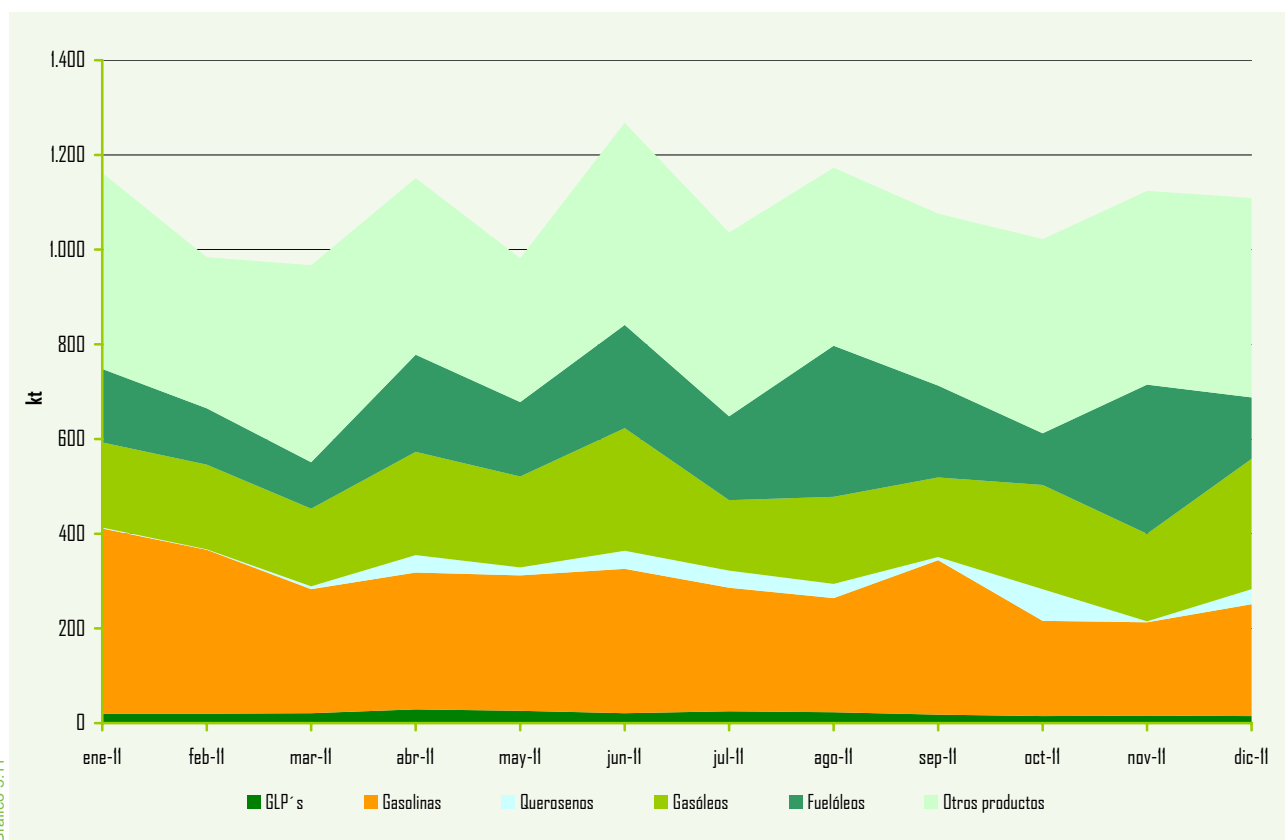
Gráfico 5.10

Evolución mensual de las exportaciones de productos petrolíferos en 2011 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estaciona- lidad (%)
Enero	20	391	2	180	155	414	1.162	7,4
Febrero	20	346	1	179	119	319	984	6,4
Marzo	21	262	6	164	98	416	967	5,9
Abril	29	289	37	218	205	373	1.151	7,9
Mayo	26	286	17	192	157	304	982	8,2
Junio	21	305	38	259	218	427	1.268	8,6
Julio	25	261	36	149	177	388	1.036	8,9
Agosto	23	241	30	184	319	376	1.173	9,2
Septiembre	18	326	7	168	194	363	1.076	8,4
Octubre	15	201	67	220	109	410	1.022	10,0
Noviembre	16	197	2	185	315	409	1.124	9,3
Diciembre	15	236	32	275	130	421	1.109	9,7
Total	249	3.341	275	2.373	2.195	4.621	13.054	100,0

Tabla 5.11

Evolución de las exportaciones de productos petrolíferos (kt)



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de gas natural por países

	2011		2010		2009		Tv (%) 2011/2010
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Argelia	151.797	38,0	134.159	32,5	142.196	34,6	13,1
GN	108.438	27,2	81.219	19,7	80.900	19,7	33,5
GNL	43.359	10,9	52.939	12,8	61.296	14,9	-18,1
Nigeria	74.209	18,6	86.993	21,1	50.879	12,4	-14,7
Qatar	53.302	13,4	65.533	15,9	51.645	12,6	-18,7
Noruega	33.492	8,4	37.626	9,1	38.112	9,3	-11,0
Trinidad y Tobago	27.686	6,9	36.972	9,0	49.066	12,0	-25,1
Egipto	25.933	6,5	32.728	7,9	51.544	12,6	-20,8
Perú	22.023	5,5	7.164	1,7	-	-	207,4
Omán	1.918	0,5	1.931	0,5	15.125	3,7	-0,7
Libia	967	0,2	4.128	1,0	8.495	2,1	-76,6
Yemen	-	-	2.968	0,7	1.048	0,3	-
Otros	7.775	1,9	2.727	0,7	2.448	0,6	185,1
TOTAL GENERAL	399.100	100,0	412.928	100,0	410.556	100,0	-3,3

Tabla 5.12

Importaciones de gas natural por países y áreas económicas (%)

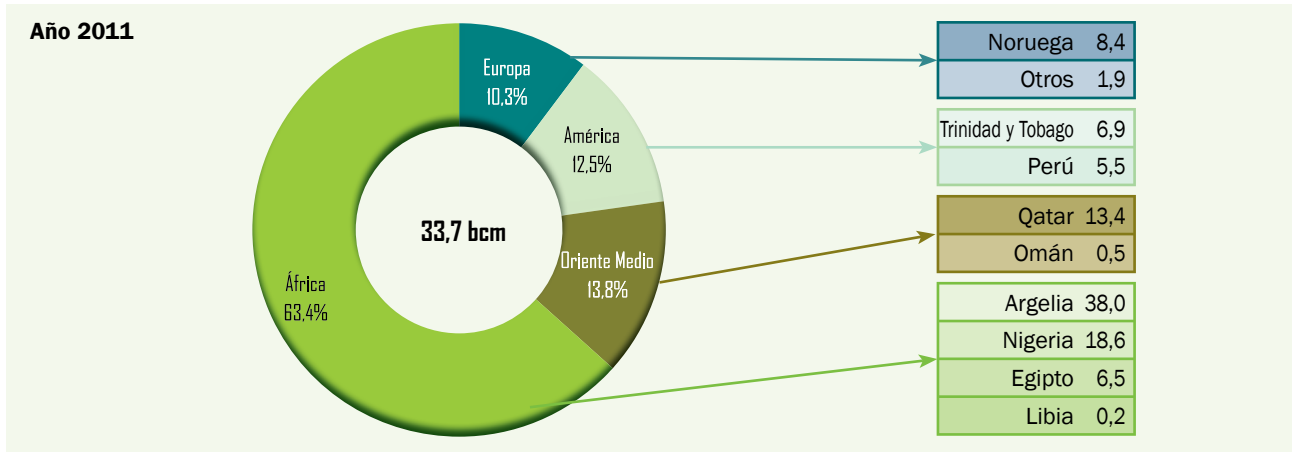


Gráfico 5.12

Factura de gas natural (%)

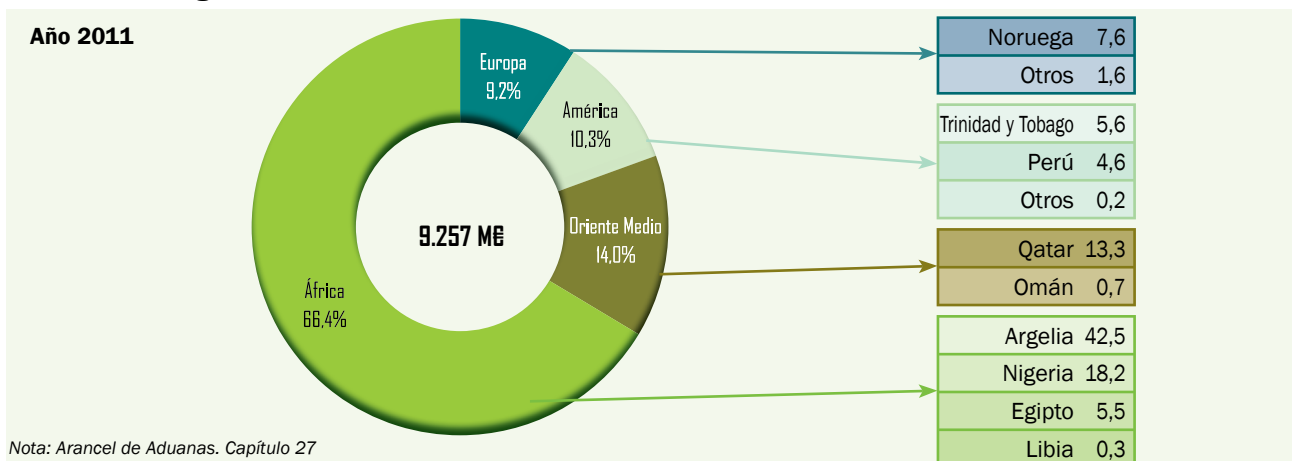


Gráfico 5.13

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2011 (GWh)

Mes	Argelia	Nigeria	Qatar	Noruega	Trinidad y Tobago	Egipto	Perú	Oman	Libia	Otros	TOTAL	Estacionalidad (%)
Enero	14.647	8.009	5.452	1.856	3.430	3.631	-	-	483	86	37.595	9,4
Febrero	15.203	4.387	3.974	4.623	3.477	2.676	-	-	483	273	35.095	8,8
Marzo	13.923	6.395	3.577	4.314	4.298	4.531	-	-	-	224	37.263	9,3
Abril	10.587	8.539	4.402	2.895	2.661	1.771	937	-	-	94	31.886	8,0
Mayo	9.477	8.503	4.407	2.130	3.434	1.756	1.071	-	-	105	30.883	7,7
Junio	16.261	4.361	5.773	799	1.719	1.847	2.151	-	-	329	33.239	8,3
Julio	11.581	5.135	4.508	1.541	903	1.847	4.150	-	-	681	30.347	7,6
Agosto	8.045	6.023	5.318	3.570	1.765	2.771	2.144	-	-	937	30.572	7,7
Septiembre	10.791	6.303	4.924	3.319	883	883	2.045	-	-	711	29.859	7,5
Octubre	13.249	6.152	3.018	2.121	1.720	664	4.334	-	-	1.852	33.110	8,3
Noviembre	14.907	4.547	3.498	3.181	823	899	3.030	1.918	-	1.852	34.655	8,7
Diciembre	13.128	5.854	4.451	3.142	2.572	2.659	2.160	-	-	631	34.597	8,7
Total	151.797	74.209	53.302	33.492	27.686	25.933	22.023	1.918	967	7.775	399.100	100,0

Tabla 5.13

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2011 (GWh)

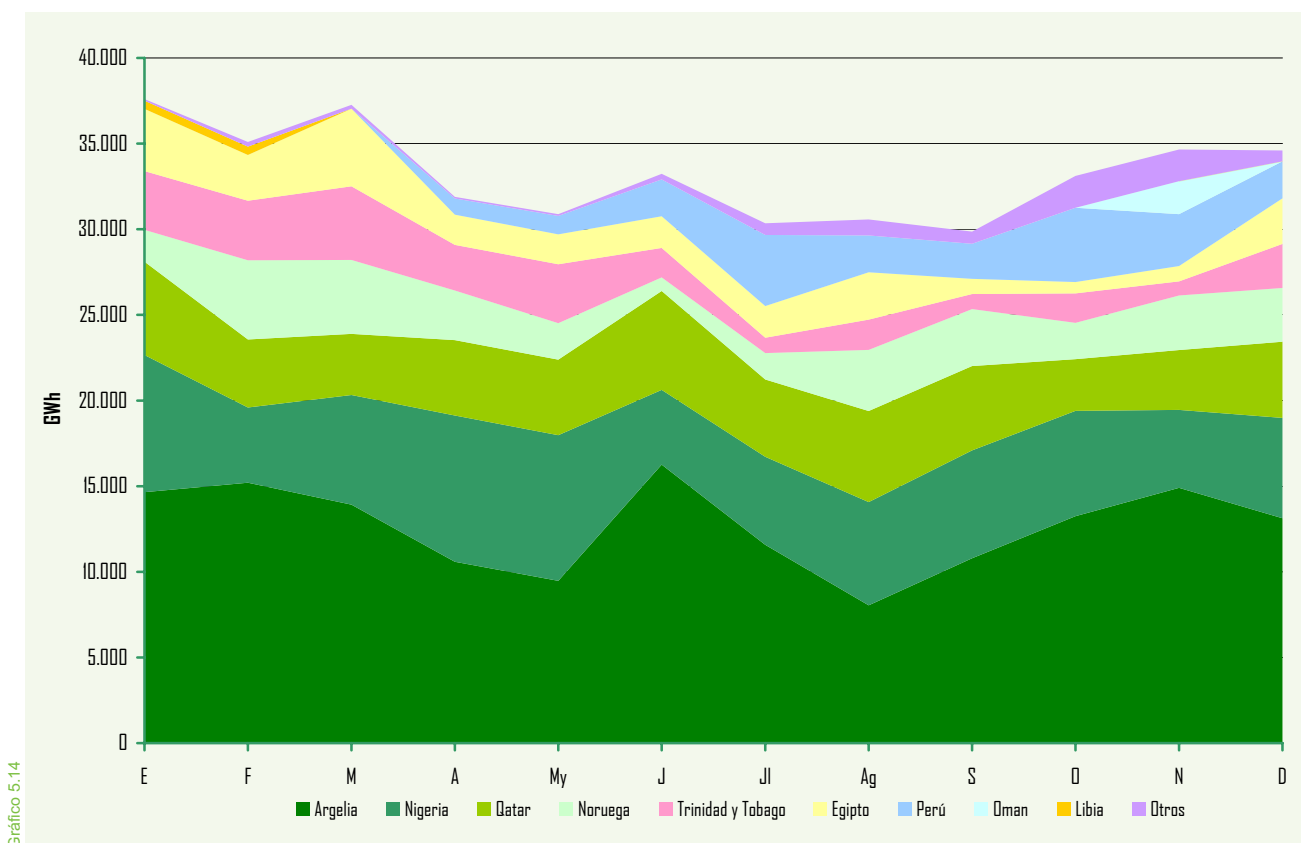


Gráfico 5.14

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Saldo de la balanza energética (M€)

	2011		2010		2009	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	15.894	68,3	9.446	32,3	7.141	-40,9
Pagos por importaciones	55.828	27,1	43.936	29,9	33.819	-40,2
Saldo	-39.934	15,8	-34.490	29,3	-26.678	-40,0
Grado de cobertura (%)	28,5	-	21,5	-	21,1	-

Tabla 5.14

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



PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



Se mantiene un año más la escasa actividad de la producción de hidrocarburos en el país. En efecto, durante este ejercicio la producción de crudos de petróleo alcanza 100 kt, un 17,9% menos que el pasado año en el que se consiguió una producción de 122 kt; este retroceso, es debido a la caída de producción de los pozos “Casablanca” y “Rodaballo” siendo tan sólo el pozo “Boquerón” el que experimenta un crecimiento de producción en el año junto con el casi testimonial de “Ayoluengo”.

El grado de autoabastecimiento de crudos de petróleo del país en 2011 se limitó al 0,16%.

La producción nacional de gas natural en 2011 obtuvo 588 GWh, descendiendo un 11,4% respecto a 2010. Solamente el pozo “Marismas” experimentó crecimiento en el año, mientras que el “Poseidón” que es el más importante, cayó un 15,0%.

La producción interior de gas natural en el ejercicio representó el 0,16% del total de las necesidades.



6. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



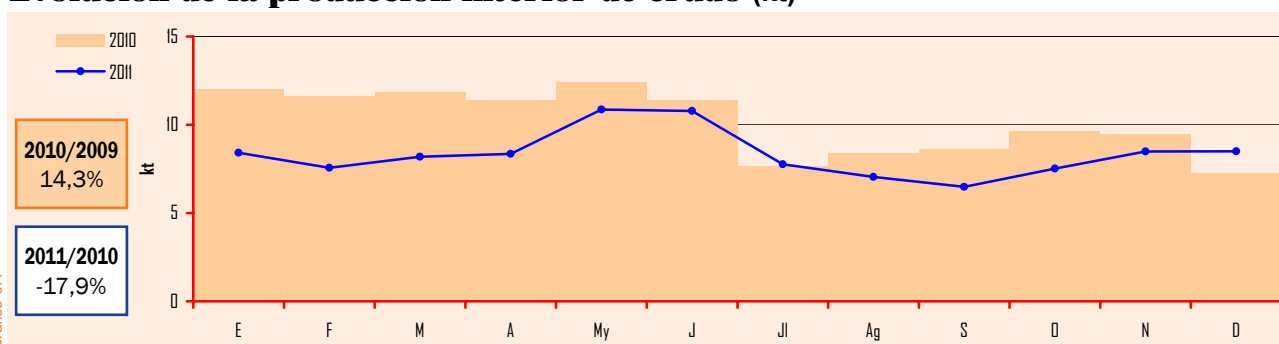
Producción interior de crudo (kt)

Tabla 6.1

	2011	2010	2009	2008	Tv (%) 2011/2010
Ayoluengo	7	5	9	6	52,1
Boqueron	46	39	22	27	18,3
Casablanca	39	63	57	76	-38,7
Rodaballo	8	15	18	19	-45,8
Total Crudo	100	122	107	127	-17,9

Evolución de la producción interior de crudo (kt)

Gráfico 6.1



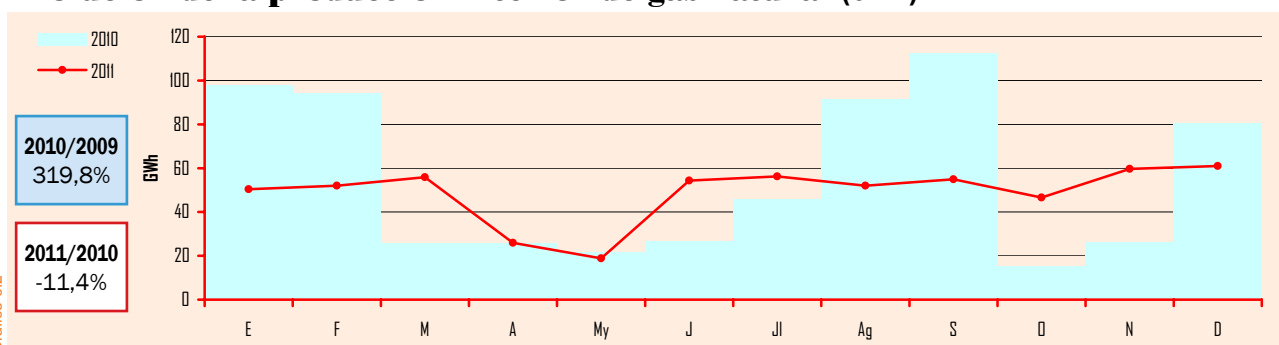
Producción interior de gas natural (GWh)

Tabla 6.2

	2011	2010	2009	2008	Tv (%) 2011/2010
El Romeral	103	109	121	135	-5,3
El Ruedo	5	19	24	19	-75,7
Las Barreras	-	-	9	25	-
Marismas	26	2	4	-	1.215,9
Poseidón	454	534	-	-	-15,0
Total	588	664	158	179	-11,4

Evolución de la producción interior de gas natural (GWh)

Gráfico 6.2



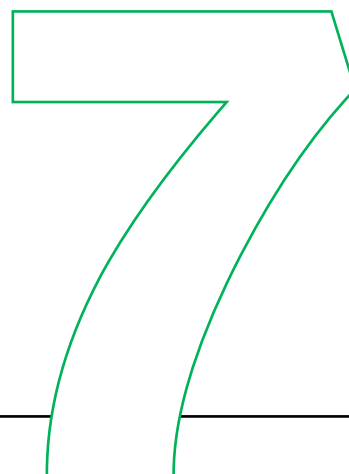
Grado de autoabastecimiento (%)

Tabla 6.3

	2011	2010	2009	2008
Crudo	0,16%	0,18%	0,16%	0,18%
Gas natural	0,16%	0,16%	0,04%	0,04%



REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS



Las refinerías españolas procesaron en 2011 un total de 57,15 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 1,7% menos que el pasado año, reflejando la buena comercialización exterior de la industria, ya que la actividad de refino sufrió pequeños retrocesos respecto a 2010.

Se observa una clara estacionalidad en la industria del refino marcada por la demanda de productos que tiene dos puntas de actividad, una en agosto y otra en diciembre-enero.

La media de utilización de la capacidad de refino en el país, se situó en 2011 en el 81,0%, 1,4 puntos porcentuales menos que en el pasado ejercicio.

La capacidad de refino instalada en el año 2010/11 se incrementó alcanzando 70.530 kt frente a una capacidad de refino anterior de 67.800 kt. Por este motivo y por la menor actividad, el grado de utilización de la capacidad descendió en los últimos años.

El total de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos en España, al concluir el año 2011, se situó en 18.157 kt, prácticamente la misma cantidad que había a finales del año anterior.

La estructura de los stocks, a finalizar el año, estaba compuesta por un 38,7% de crudos y materias primas y un 61,3% de productos petrolíferos.

Según las informaciones de la Agencia Internacional de la Energía, el total de reservas de crudos y productos petrolíferos que mantenían los países de la OCDE al finalizar el año 2011, eran de 4.133 millones de barriles, equivalentes a 91 días de consumo de dichos países.



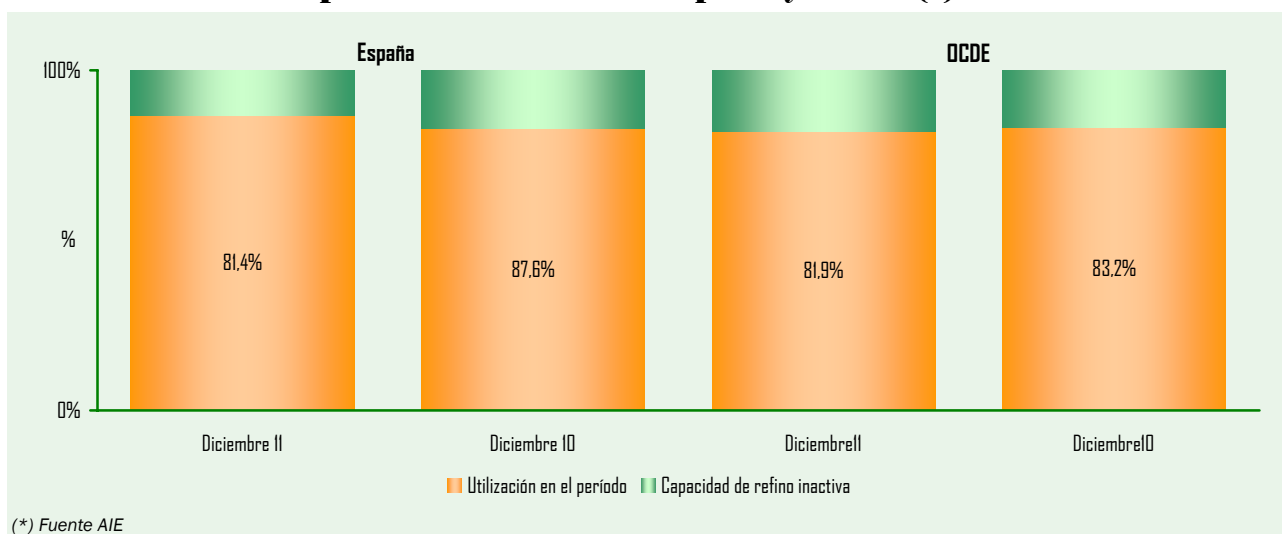
7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Crudo y materia prima procesada (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
2011	5.098	4.142	4.596	4.845	4.609	4.759	4.853	5.198	4.925	4.531	4.719	4.877	57.152
Estaciona- lidad (%)	8,9	7,2	8,0	8,5	8,1	8,3	8,5	9,1	8,6	7,9	8,3	8,5	100,0
2010	4.729	3.673	4.507	4.680	4.582	5.268	5.619	5.159	4.952	4.939	4.801	5.245	58.154
2009	5.208	4.751	4.615	5.242	4.820	4.617	4.916	4.799	4.781	4.872	4.406	4.711	57.738
2008	5.204	4.736	4.935	5.141	5.434	4.895	4.977	5.230	5.350	5.076	4.808	5.305	61.091
2007	5.195	4.590	5.192	5.249	5.132	4.915	5.104	5.251	5.103	4.804	4.651	5.206	60.392
Tv (%) 2011-2010	7,8	12,8	2,0	3,5	0,6	-9,7	-13,6	0,8	-0,5	-8,3	-1,7	-7,0	-1,7

Tabla 7.1

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 7.1

Utilización mensual de la capacidad de refino en España (%)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
2011	85,11%	76,55%	76,73%	83,58%	76,94%	82,09%	81,02%	86,77%	84,96%	75,64%	81,40%	81,42%	81,03%
2010	78,95%	67,89%	75,24%	80,73%	76,49%	90,87%	93,80%	86,12%	85,42%	82,45%	82,82%	87,56%	82,45%
2009	90,44%	91,35%	80,14%	94,07%	83,70%	82,85%	85,37%	83,34%	85,79%	84,61%	79,07%	81,81%	85,16%
2008	90,62%	88,16%	85,94%	92,51%	94,63%	88,08%	86,67%	91,07%	96,27%	88,39%	86,52%	92,38%	90,10%
2007	90,22%	88,25%	90,16%	94,19%	89,12%	88,20%	88,64%	91,19%	91,57%	83,43%	83,46%	90,41%	89,07%
Diferencia 2011-2010	-11,50%	-23,46%	-4,91%	-13,34%	-7,21%	8,02%	8,43%	2,78%	-0,37%	-2,16%	3,75%	5,75%	-2,71%

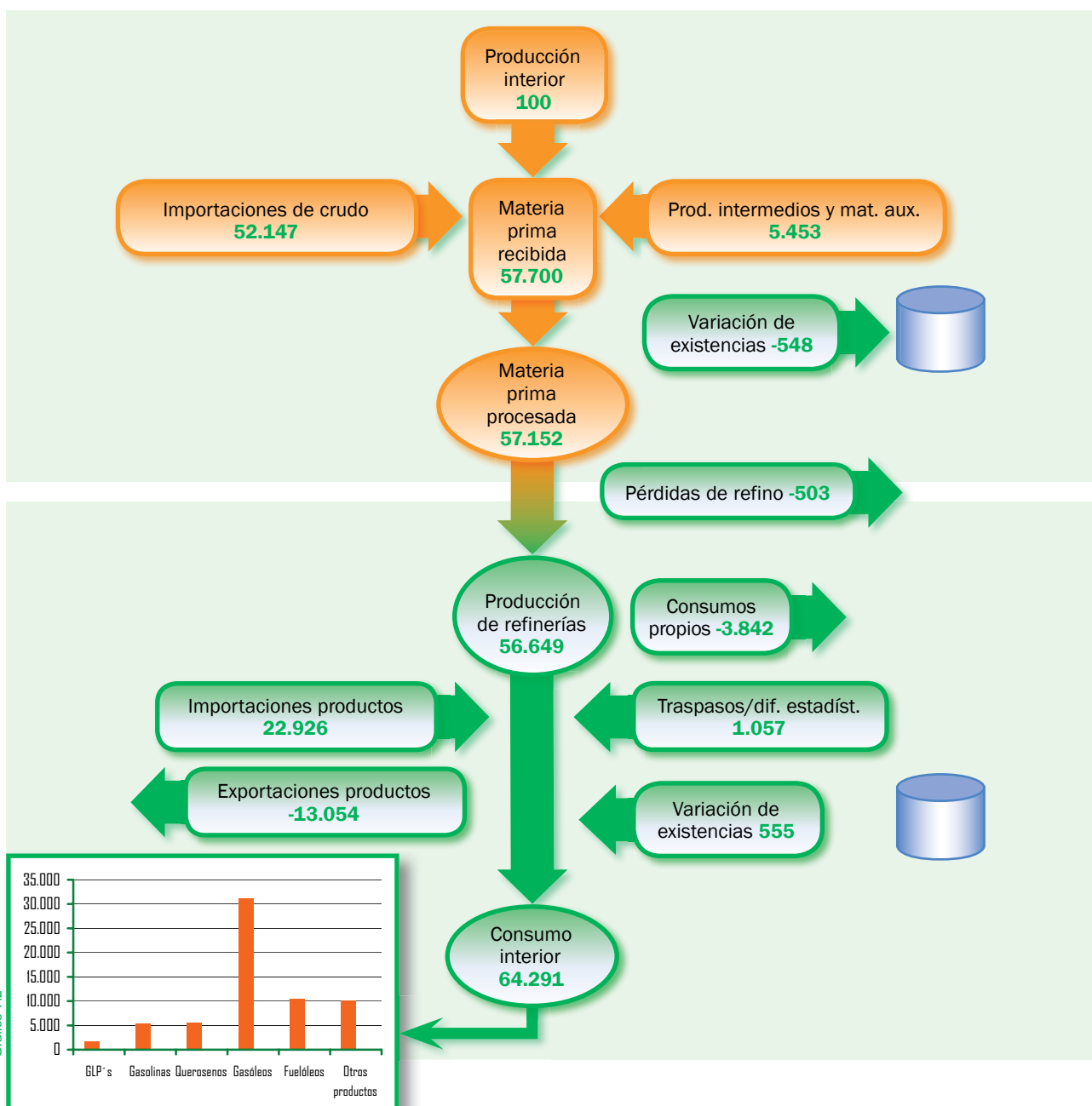
Tabla 7.2

Nota: Capacidad de refino utilizada 2007-2009: 67.800 kt y 2010-2011 70.530 kt.

Balance de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

Tabla 7.3

	2011	2010		2011	2010
Producción interior de crudo	100	122	Producción de refinерías	56.649	57.644
Importaciones de crudo	52.147	52.461	Consumos propios	-3.842	-3.851
Productos intermedios y mat. aux.	5.453	5.493	Traspasos / dif. estadísticas	1.057	644
Variación de existencias de mat. primas	-548	78	Importaciones de productos petrolíferos	22.926	24.337
Materia prima procesada	57.152	58.154	Exportaciones de productos petrolíferos	-13.054	-11.579
Pérdidas de refino	-503	-510	Variación de existencias	555	-99
Producción de refinерías	56.649	57.644	Consumo interior de P. Petrolíferos	64.291	67.096



7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino en 2011 (%)

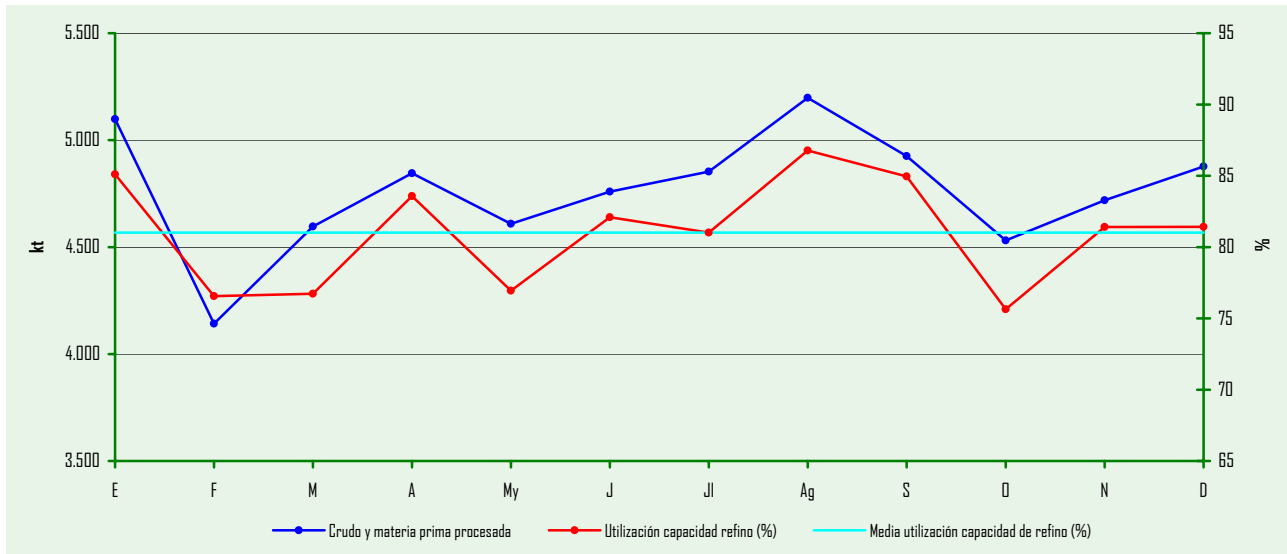


Gráfico 7.3

Evolución mensual de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en 2011 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Diferencia Anual Dic 11-Dic 10
Materias primas	6.736	7.040	6.536	6.597	6.844	6.644	6.738	6.589	6.767	6.764	7.373	7.035	548
Productos petrolíferos	11.880	11.605	11.614	11.551	11.452	11.128	11.047	11.178	11.164	11.169	11.398	11.122	-555
Total	18.616	18.645	18.150	18.148	18.296	17.772	17.785	17.767	17.931	17.933	18.771	18.157	-7

Tabla 7.4

Nota: Datos a fin de mes

Evolución mensual de los stocks en 2011

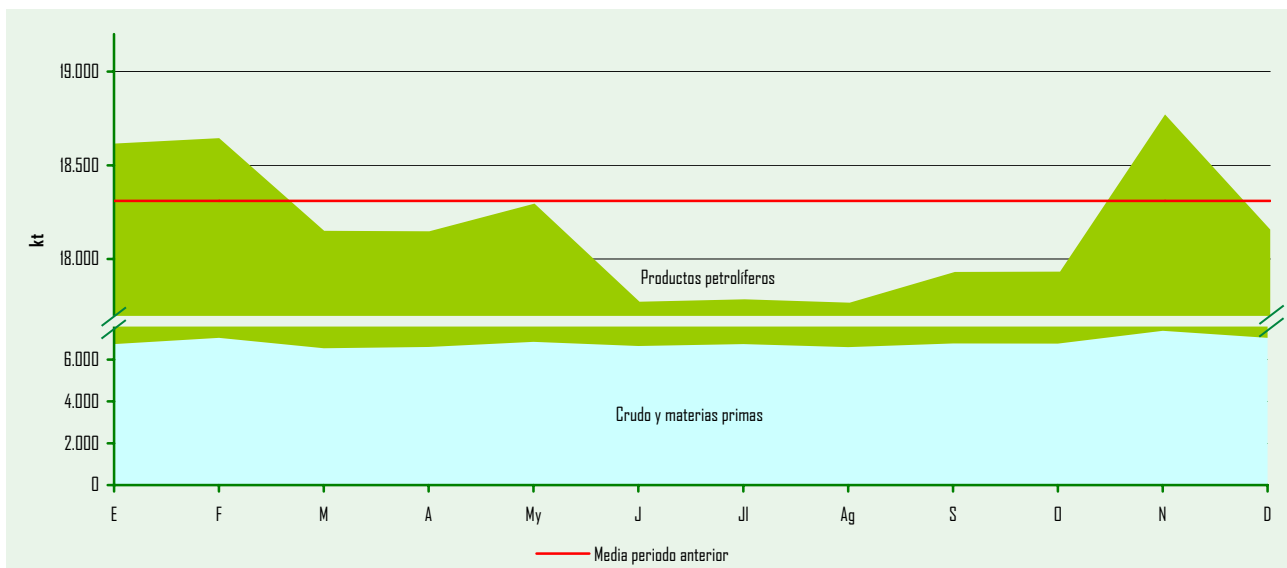


Gráfico 7.4

Obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad

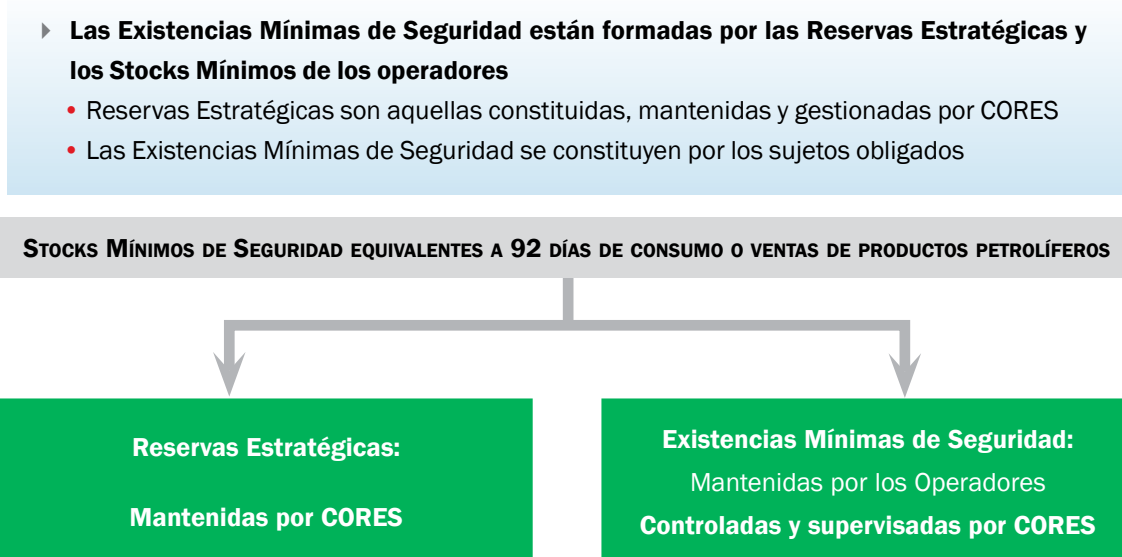
Productos Petrolíferos

La legislación española establece unas existencias mínimas de seguridad equivalentes a 92 días de consumo o ventas de productos petrolíferos, para cada uno de los tres grupos siguientes:

- Gasolinas
- Destilados medios (Querosenos y Gasóleos)
- Fuelóleos

A 31 de diciembre de 2011 la obligación se encontraba reducida en 2,3 días por Acuerdo de Consejo de Ministros en el marco de la acción coordinada de la AIE por el conflicto de Libia. A partir del 1 de junio de 2012 la obligación total se restablecerá a los 92 días originales.

Las materias primas, crudo de petróleo y productos semirrefinados, se computan, según sus rendimientos equivalentes, en los tres grupos anteriores.



Están obligados a mantener existencias mínimas de seguridad: los operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos en territorio nacional; toda empresa que desarrolle una actividad de distribución al por menor de carburantes y combustibles no adquiridos a operadores; y los consumidores de carburantes y combustibles, en la parte no suministrada por los operadores al por mayor o por los distribuidores.

Las existencias mínimas de seguridad se establecen por una doble vía:

- Constitución de unas existencias mínimas de seguridad por parte de los sujetos obligados.
- Constitución de las reservas estratégicas por parte de CORES.

7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Los sujetos obligados a mantener existencias mínimas de seguridad, podrán solicitar a la Corporación la ampliación de su cobertura con reservas estratégicas por una cantidad equivalente a 35 días adicionales de la totalidad de sus obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad. Las asignaciones de las reservas estratégicas disponibles en cada momento para este fin, se realizarán de acuerdo con el sistema de prioridades siguiente:

- 1 Operadores sin capacidad de refino.
- 2 Operadores sin capacidad de refino en España pero con capacidad de refino en los países de la Unión Europea con los que existe un acuerdo bilateral (Italia, Francia y Portugal).
- 3 Operadores con capacidad de refino en España.

En determinadas circunstancias, previa la constatación por CORES del cumplimiento de ciertos requisitos, los distribuidores al por menor y los consumidores pueden optar a que la Corporación mantenga por su cuenta la totalidad de las existencias mínimas de seguridad a las que están obligados.

En la actualidad, la distribución entre las existencias estratégicas a mantener por CORES y las existencias mínimas de seguridad que deberán mantener directamente los sujetos obligados está establecida por acuerdo de la Junta Directiva de CORES, en ejecución de la Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de fecha 30 de marzo de 2009, de manera que CORES mantiene, como mínimo, a favor de todos los sujetos obligados, a partir del 1 de abril de 2009, al menos 42 días de ventas o consumos en los tres grupos de productos, esto es, gasolinas auto y aviación; gasóleos de automoción, otros gasóleos, querosenos de aviación y otros querosenos; y fuelóleos. Por su parte, los sujetos obligados deberán mantener los volúmenes necesarios hasta completar la obligación total de 92 días de ventas o consumos.

De acuerdo con el artículo 14.3 del Real Decreto 1716/2004, CORES mantiene a partir del 1 de octubre de 2009, para determinados sujetos obligados que lo hubiesen solicitado, y aplicando los criterios de preferencia en la asignación que establece dicho artículo, 77 días de ventas o consumos en los tres grupos de productos, mientras que dichos sujetos obligados mantienen los días restantes hasta completar los 92 días de obligación total.

Gases licuados del petróleo

Cuando se trata de gases licuados del petróleo estarán obligados a mantener existencias mínimas de seguridad correspondientes a 20 días de sus ventas o consumos, los operadores autorizados a distribuir al por mayor, los distribuidores al por menor de gases licuados del petróleo a granel y comercializadores de GLP´s envasados, ambos en la parte no suministrada por los operadores al por mayor, y los consumidores en la parte de su consumo no suministrada por los anteriores.



Gas natural

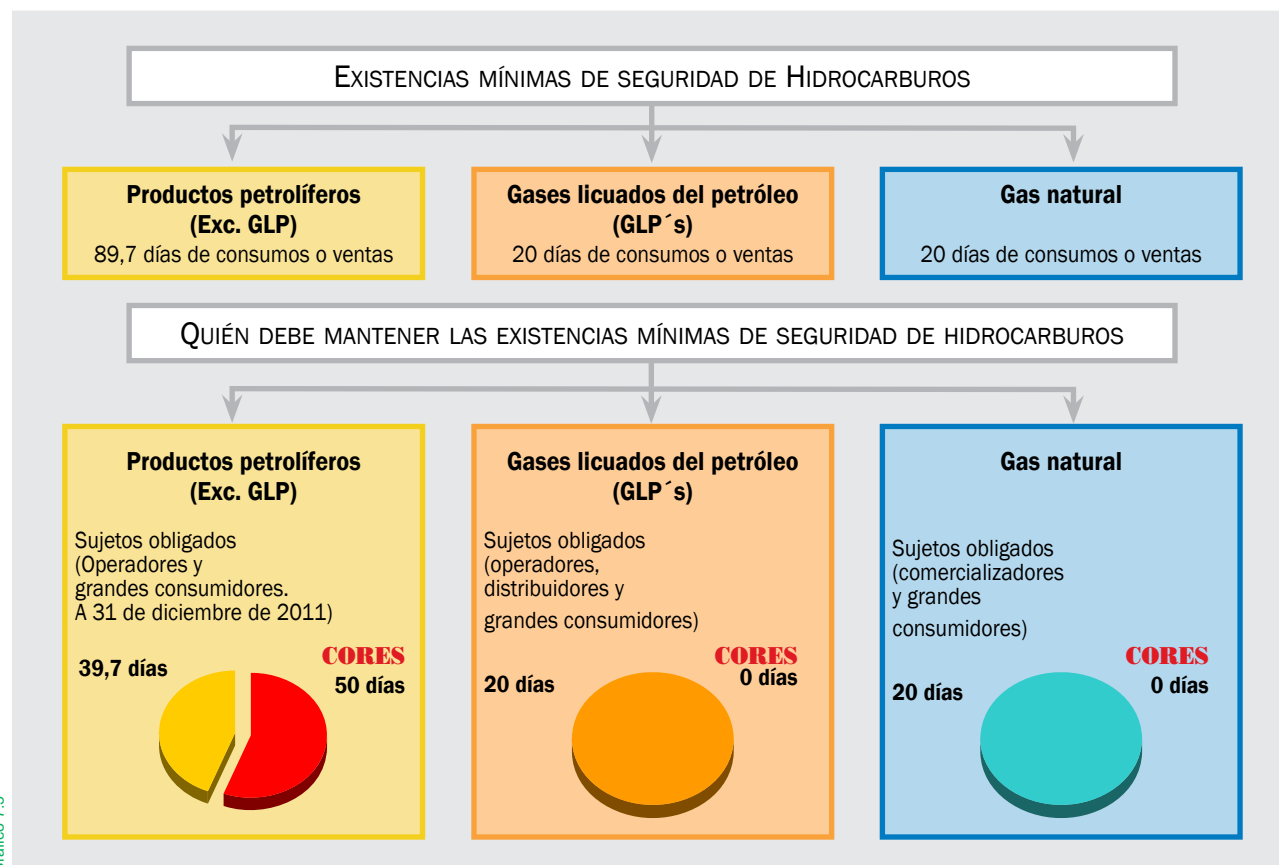
En cuanto a las existencias mínimas de seguridad de gas natural, están obligados a su mantenimiento los comercializadores y los consumidores directos en mercado que hagan uso del derecho de acceso y no se suministren de un comercializador autorizado.

La obligación se establece en un número determinado de días, en función de las ventas en firme del ejercicio anterior, según los periodos de aplicación:

▶ Existencias de carácter estratégico (en todo momento):	10 días
▶ Existencias operativas (promedio mensual):	2 días
▶ Existencias operativas (promedio en octubre):	8 días
Total:	20 días

Esquema explicativo de la obligación de mantenimiento de existencias en España

El siguiente esquema explicativo, ofrece una clara información sobre la obligación de mantenimiento de existencias en España en la actualidad.



7 ■ REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

A 31 de diciembre de 2011, la composición y el volumen de las reservas era el siguiente:

● Gasolinas	699.536 m ³
● Querosenos y gasóleos	4.506.972 m ³
● Fuelóleos	257.554 Tm
● Crudos	2.803.908 m ³

Con relación a la situación en 2010, se produce un aumento global de las reservas estratégicas de 33.776 m³ (165.000 m³ menos de destilados medios, 258 toneladas menos de fuelóleos y 199.034 m³ más de crudos de petróleo). Esta variación de reservas estratégicas ha sido debida a:

1. Permuta de gasóleo B (producto almacenado en Meroil y CLH) por crudo de petróleo (Refinería de Cartagena).
2. La no reposición de las mermas de fuelóleo en las refinerías.
3. Pequeños ajustes con el fin de adecuar las calidades de los crudos y productos almacenados a las capacidades contractualmente establecidas.

Durante el año 2011 se ha producido un incremento en el número de días mantenido por la Corporación, con respecto al año anterior, de 1,8 días (incremento debido fundamentalmente a la disminución de las ventas sujetas a la obligación), de manera que la totalidad de las mismas alcanzaron a 31 de diciembre de 2011 los 50,6 días (incluyendo un volumen de seguridad próximo a medio día adicional). Desde comienzos del año 2011, CORES ha asumido el aumento de 22 días de la obligación de los sujetos obligados pertenecientes a la categoría 2, acuerdos que se tomaron en las Juntas Directivas de fechas 30 de marzo y 17 de septiembre de 2011.

La asignación según la disposición transitoria segunda del Real Decreto 1766/2007, quedó establecida al final del ejercicio con las siguientes coberturas por parte de la Corporación hacia los sujetos obligados:



Categoría	Sujetos Obligados	Días mantenidos por CORES	Días de obligación a mantener por el sujeto obligado
Categoría 0	Sujetos no operadores, en la parte sus ventas o consumos anuales en el mercado nacional no suministrada por los operadores al por mayor, con ventas o consumos inferiores al 0,5% del volumen total de cada grupo de productos petrolíferos, vendidos o consumidos en territorio nacional.	89,7	0
Categoría 1	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales sin capacidad de refino en territorio español ni en cualquier otro Estado miembro de la UE con que se haya suscrito acuerdo intergubernamental en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad.	77	12,7
Categoría 2	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales sin capacidad de refino en territorio español pero con capacidad de refino en cualquier otro Estado miembro de la UE con que se haya suscrito acuerdo intergubernamental en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad.	69	20,7
Categoría 3	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales con capacidad de refino en territorio español.	42	47,7
No solicitantes	Sujetos que aun perteneciendo a las categorías anteriores que no hayan solicitado a CORES cobertura de sus obligaciones en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad.	42	47,7



7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Evolución histórica de las reservas estratégicas

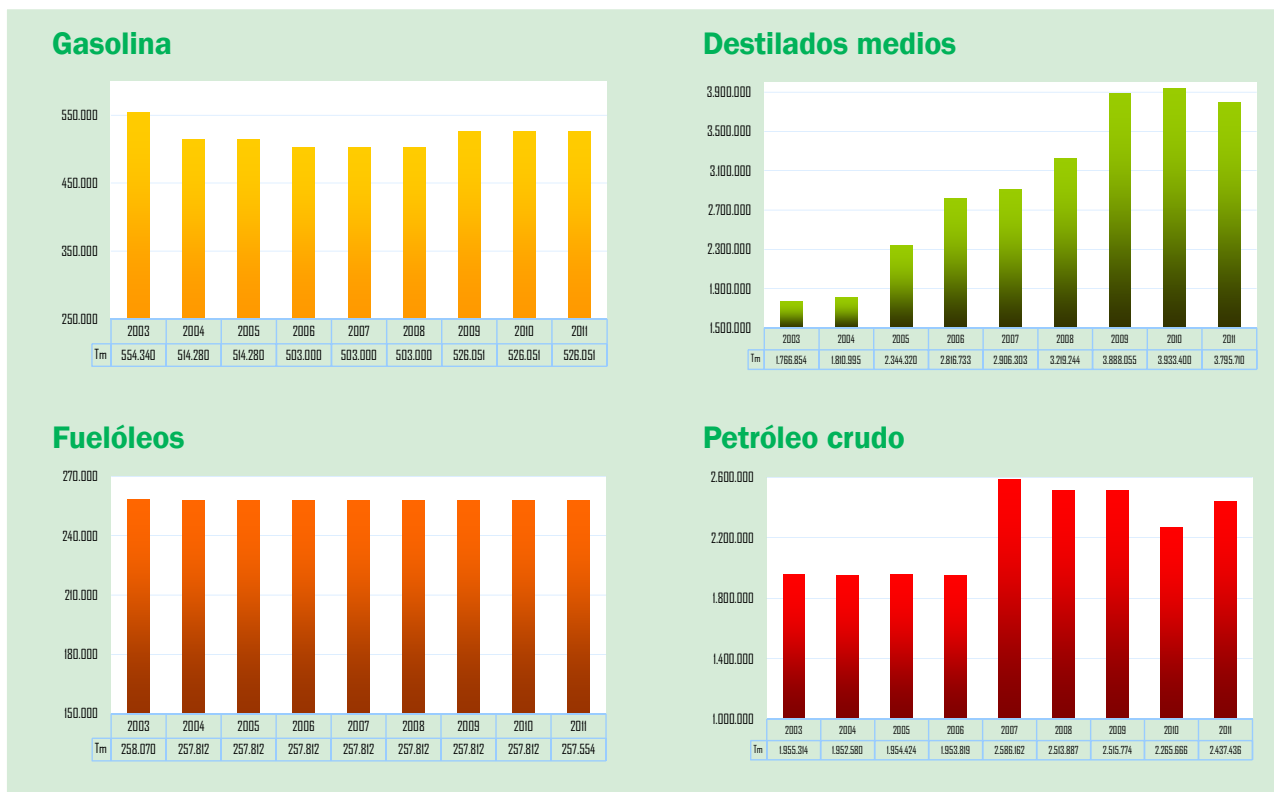


Gráfico 7.6

Valor de las reservas estratégicas

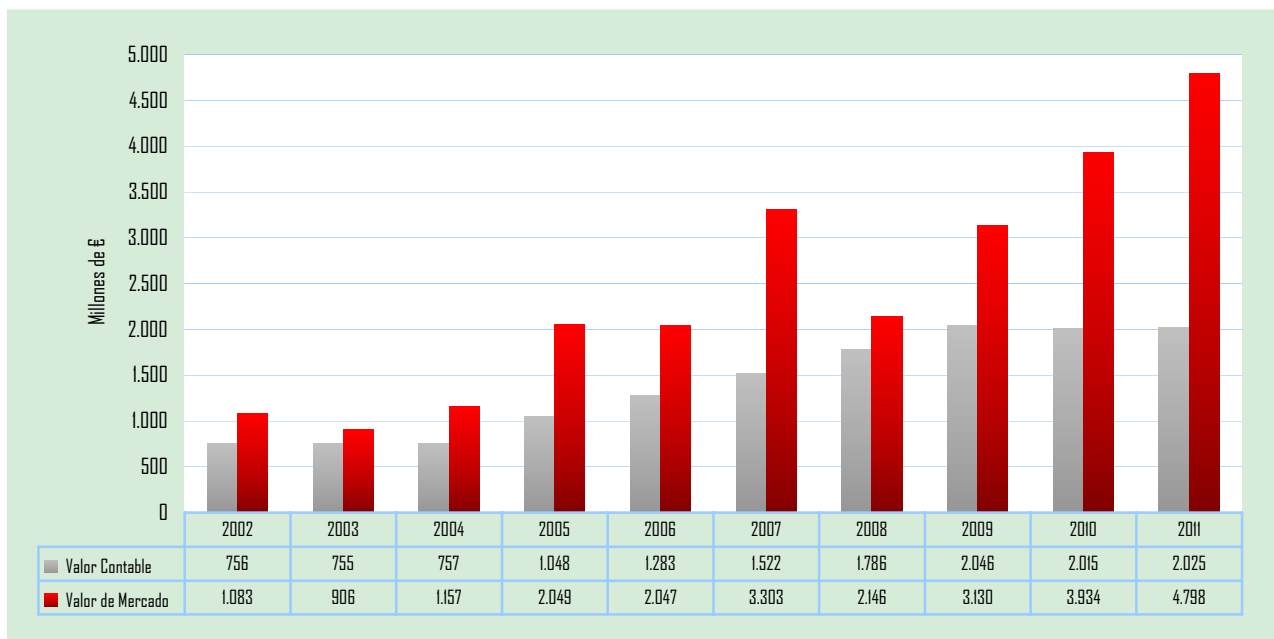


Gráfico 7.7

Localización y almacenamiento

Las existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos se localizan preferentemente en territorio nacional y se almacenan de modo que puedan llevarse a consumo de acuerdo con las necesidades del mercado.

Contando con las debidas autorizaciones, se pueden localizar las existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos, incluidas en su caso las estratégicas, en otros Estados miembros de la Unión Europea, siempre que exista un acuerdo intergubernamental con dicho Estado que garantice su disponibilidad de forma que no suponga perjuicio para la seguridad del abastecimiento nacional. Actualmente existe este tipo de acuerdo con Francia, Italia y Portugal.

El volumen de existencias mínimas de seguridad almacenadas por los sujetos obligados en el extranjero en virtud de lo anterior alcanza, a 31 de diciembre de 2011 y de acuerdo con las correspondientes autorizaciones de la Dirección General de Política Energética y Minas, un porcentaje equivalente al 0,94% del total de la obligación global.

El almacenamiento de las reservas se lleva a cabo principalmente en instalaciones arrendadas a terceros.

	Gasolinas (m ³)	Querosenos y gasóleos (m ³)	Fuelóleos (Tm)	Crudo (m ³)
Almacenamiento de reservas estratégicas en refinerías	299.978	949.832	257.554	2.803.908
Almacenamiento de reservas estratégicas en compañías logísticas	399.558	3.358.148		
Almacenamiento de reservas estratégicas en instalaciones de CORES		198.992		
TOTAL	699.536	4.506.972	257.554	2.803.908

Los precios del servicio de almacenamiento de crudos y productos constitutivos de las reservas estratégicas se revisaron durante el ejercicio conforme a lo establecido en los respectivos contratos, aplicando en la mayoría de los casos el 80% del aumento del IPC durante 2010.



7 ■ REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Puesta a consumo

Productos petrolíferos

En situaciones de escasez de suministro de fuentes energéticas, y mediante acuerdo del Consejo de Ministros publicado en el Boletín Oficial del Estado, se puede ordenar el sometimiento de las existencias mínimas de seguridad, incluidas las reservas estratégicas, a un régimen de intervención bajo el control directo de CORES, con el objeto de inducir la más adecuada utilización de los recursos energéticos disponibles.

Asimismo el Gobierno puede establecer el uso o destino final de las existencias mínimas de seguridad, incluidas las estratégicas, siempre que sea necesario para asegurar el abastecimiento a centros de consumo que se consideren prioritarios. El Ministerio de Industria, Energía y Turismo desarrollará normas o planes generales aplicables a situaciones de crisis en el abastecimiento de productos energéticos.

Las reservas estratégicas de productos petrolíferos cuya disposición proceda se deben ofrecer, a precios de mercado, a los operadores para que las hagan llegar a los consumidores.

En situaciones normales, la Corporación está autorizada a enajenar reservas estratégicas en determinadas circunstancias, como por ejemplo, cuando se producen excesos de existencias sobre el nivel obligatorio o para mantener la calidad de los productos.

En ningún caso la enajenación de reservas estratégicas por parte de la Corporación debe alterar las condiciones de competencia o el funcionamiento normal del mercado de productos petrolíferos.

Gas natural

En situaciones de emergencia el Gobierno puede determinar las condiciones para el uso de las reservas de gas natural, pudiendo establecer en caso de escasez una serie de medidas para la regulación del mercado del gas.

Control del cumplimiento de la obligación de mantener existencias mínimas de seguridad

La Corporación tiene encomendadas entre sus funciones, controlar el cumplimiento de la obligación de mantener existencias mínimas de seguridad por parte de los sujetos obligados, según lo establecido en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos.



Sus facultades inspectoras vienen recogidas, principalmente, en los artículos 37 y 38 del Real Decreto 1716/2004, de 23 de julio, y en la Orden ITC/3283/2005, de 11 de octubre, del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. Asimismo, la Corporación, cuenta con un Manual de Inspección, al amparo de lo establecido en el artículo 12 de sus Estatutos (Anexo al Real Decreto citado).

La Corporación elabora cada año un Plan de Actuación, en el que están comprendidas las inspecciones siguientes:

- a) Las de control de las existencias mínimas de los sujetos obligados del petróleo (Planes Sistemáticos de hidrocarburos líquidos y GLP), en función de una clasificación de riesgo de los mismos, basada en parámetros objetivos.
- b) Las de control de las reservas estratégicas de la Corporación, en las instalaciones de almacenamiento propias y ajenas (Plan de inspección de reservas estratégicas).
- c) Las de control de las existencias mínimas de los sujetos obligados del gas natural (Plan Sistemático de gas natural), que hasta ahora han tenido un carácter global.
- d) Las correspondientes a presuntos incumplimientos de la obligación de mantenimiento de las existencias mínimas, dependiendo de la información mensual de los propios sujetos obligados.
- e) Aquéllas que puedan plantearse por cualquier otro motivo razonable, dentro de las funciones encomendadas a la Corporación (omisión de información preceptiva, impago de las cuotas debidas a la Corporación, denuncias, etc.)

Las inspecciones a los distintos sujetos obligados están constituidas por una serie de actuaciones encaminadas a comprobar el cumplimiento de la normativa por parte del sujeto obligado que es inspeccionado, identificando cada caso concreto mediante un número de expediente particular. Las inspecciones en los diferentes subsectores se realizan de forma continuada durante cada ejercicio.

Durante el ejercicio de 2011 la Corporación continuó con su actividad de control del cumplimiento de la obligación de mantener existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos líquidos, gas natural y de G.L.P.'s.

De acuerdo con lo dispuesto en el Manual de Inspección, se elaboró el Plan Sistemático de Inspección para dicho ejercicio, a cuyos efectos la Corporación ha seleccionado a los sujetos obligados que reunían determinadas características, procediendo a efectuar las inspecciones correspondientes.

A pesar de las Actas levantadas por la Corporación, que afectan a un número limitado de sujetos con escasa relevancia cuantitativa, puede afirmarse que el grado de cumplimiento a nivel global ha sido aceptable según las exigencias de la normativa aplicable a esta materia.



7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Existencias de crudos y productos petrolíferos en países de la OCDE

		Existencias (*)			Días Consumo (**)		
		Total	Gobiernos	Industria	Total	Gobiernos	Industria
2006	1t	4.072	1.487	2.585	84	31	53
	2t	4.141	1.493	2.648	84	30	54
	3t	4.255	1.495	2.760	85	30	55
	4t	4.165	1.499	2.666	84	30	54
2007	1t	4.107	1.507	2.599	85	31	54
	2t	4.165	1.506	2.659	85	31	54
	3t	4.166	1.520	2.646	83	30	53
	4t	4.096	1.524	2.572	84	31	53
2008	1t	4.083	1.529	2.553	86	32	54
	2t	4.111	1.526	2.585	88	33	55
	3t	4.164	1.522	2.642	88	32	56
	4t	4.206	1.527	2.697	90	33	57
2009	1t	4.278	1.547	2.731	96	35	61
	2t	4.306	1.561	2.745	95	35	61
	3t	4.327	1.564	2.763	94	34	60
	4t	4.205	1.564	2.641	92	34	57
2010	1t	4.241	1.567	2.675	94	35	59
	2t	4.319	1.562	2.757	93	33	59
	3t	4.296	1.549	2.747	92	33	59
	4t	4.230	1.561	2.670	91	34	58
2011	1t	4.184	1.558	2.627	94	35	59
	2t	4.234	1.561	2.673	92	34	58
	3t	4.185	1.526	2.659	92	33	58
	4t	4.133	1.532	2.600	91	34	57

Tabla 7.5

Fuente: AGENCIA INTERNACIONAL DE LA ENERGÍA.

(*) Millones de barriles.

(**) Días calculados sobre la demanda para el trimestre siguiente.

Evolución de los stocks de crudo y productos petrolíferos de la OCDE

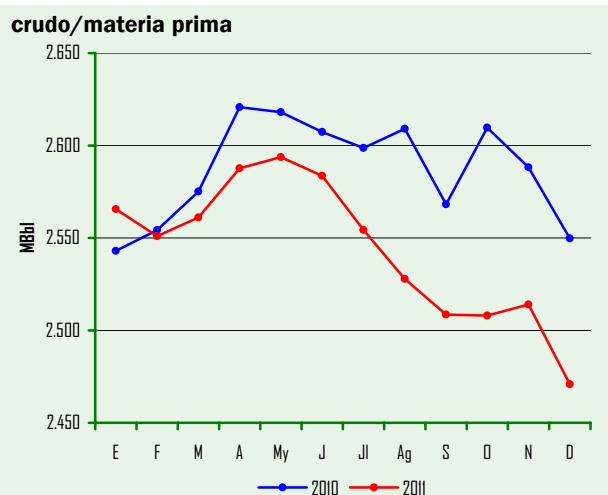
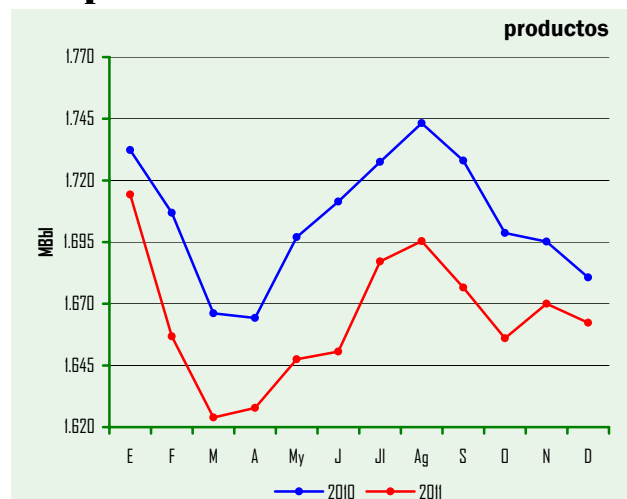


Gráfico 7.8

Fuente AIE



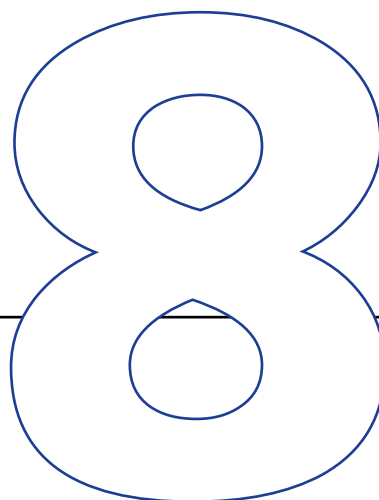
Fuente AIE

Gráfico 7.9





PRECIOS DE HIDROCARBUROS



Al iniciarse el año, las graves tensiones geopolíticas que se produjeron en casi todo el mundo árabe propiciaron una fuerte escalada en el precio de los crudos de petróleo. El Brent de referencia para Europa se vio muy afectado, especialmente, en la última quincena del mes de enero; el precio medio mensual se situó en 96,53 \$/Bbl, un 27,1% superior al de enero del año anterior, con un máximo de 99,64 \$/Bbl el día 31 de enero.

Esta inestabilidad política que se vivió en Oriente Medio y África del Norte, se centró desde mediados de febrero en Libia, impulsando al alza los precios de los crudos. El precio medio del crudo Brent, se situó en febrero en 103,77 \$/Bbl, un 43,9% superior al de febrero del pasado año. En el bimestre enero-febrero, el precio superó ligeramente los 100 \$/Bbl, produciéndose un máximo de los doce últimos meses el día 28 de febrero en el que se situó en 112,27 \$/Bbl.

En marzo, como consecuencia de los cortes de producción en Libia y la situación en la zona MENA (Oriente medio y Norte de África), los precios del crudo se elevaron en un rango del 10-15%; los futuros del Brent se situaron cercanos a los 126 \$/Bbl y los del WTI en 112 \$/Bbl. El primer trimestre por tanto, se cerró con un precio medio del Brent de 105,39 \$/Bbl, casi 20 dólares más que en el trimestre anterior.

En el segundo trimestre del año, el precio medio del crudo Brent se elevó a 116,94 \$/Bbl, en el tercer y cuarto trimestre del año, el precio se mantuvo en una banda del entorno de 110-115 \$/Bbl, con una ligera flexión a finales de año como consecuencia de la relajación de las tensiones geopolíticas, el inicio de recaída en la larga crisis económica que atraviesan gran parte de las economías occidentales y la ralentización del crecimiento de las economías emergentes.

En el conjunto del año el precio del crudo Brent se situó en 111,17 \$/Bbl, un 39,8% más que en 2010.



8 ■ PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Las cotizaciones medias FOB NWE/Italia de los productos petrolíferos en los mercados internacionales, aumentaron de forma muy sustancial en 2011 respecto a la media del año anterior.

El precio medio de la gasolina premium, se ha situado en 979,6 \$/t frente a un precio medio en 2010 de 726,6 \$/t, incrementándose un 34,8% y oscilando entre un precio mínimo en enero de 834,1 \$/t y un máximo de 1.147,1 \$/t en abril, en el máximo apogeo de la inestabilidad geopolítica del mundo árabe. En el caso del queroseno de aviación, el precio medio de 2011 se situó en 986,6 \$/t, con un crecimiento del 39,0% con respecto al año anterior, oscilando entre un mínimo de 854,2 \$/t en enero y un máximo de 1.077,6 \$/t en abril. La media de la cotización del gasóleo ULSD se situó en 958,8 \$/t, en el conjunto de 2011, un 39,6% superior al del año anterior.

Los precios de venta al público de los combustibles de automoción en España se incrementaron acusadamente en 2011. Así, la gasolina eurogrado, alcanzó un precio medio anual de 131,82 c€/litro, un 11,8% superior al de 2010 que se situó en 116,33 c€/litro. El precio medio mensual mínimo se produjo en enero con 126,88 c€/litro y el máximo en abril con 135,27 c€/litro.

El precio medio anual del gasóleo de automoción en el país, se situó en 126,71 c€/litro, un 15,1% superior al de 2010, con un máximo en noviembre de 130,70 c€/litro y un mínimo en enero de 120,16 c€/litro.

Las diferencias de fiscalidad entre los precios de los combustibles en el país y el resto de UE 14, son sensibles. La presión fiscal total para la gasolina eurogrado (Impuesto Especial+IVA), fue en España de media en 2011 un 28,4% inferior a la de los 14 países considerados de la Unión Europea. El diferencial de precios medios anuales de la gasolina de 95 l.O. en España y la Unión Europea, ascendió en 2011 a 22,46 c€/litro.

Para el gasóleo de automoción, la diferencia de precios y fiscalidad es también acusada, pero de menor cuantía que en el caso de la gasolina, situándose la diferencia de precio en el ejercicio 2011 en 14,45 c€/litro, y la diferencia de fiscalidad en 17,21 c€/litro. Sin embargo, la diferencia de precios antes de impuestos fue superior de media en 2011 en el país en 2,76 c€/litro.

A lo largo del año, el precio de la botella de butano de 12,5 kg, de uso doméstico y comercial, experimentó diversas modificaciones: el 1 de enero subió un 3,13%, el 1 de abril un 6,14%; el 1 de julio un 5,71% y 1 de octubre un 1,96%, incrementándose a lo largo del año un 18,0% y situándose el precio al finalizar el ejercicio en 15,09 €/bombona.

Los precios de venta al público del gas natural para uso doméstico y comercial, también se incrementaron a lo largo del año en las mismas fechas pero en distintas cuantías. En 2011 la tarifa TUR 1 se incrementó un 14,1% y la tarifa TUR 2 un 16,5%.

Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio del crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	COT \$/€			FOB \$/Bbl	COT \$/€
2005		54,71	1,2448	2011		111,17	1,3920
2006		65,29	1,2556	2011	1t	105,39	1,3680
2007		72,49	1,3705		2t	116,94	1,4391
2008		97,26	1,4708		3t	113,03	1,4127
2009		61,84	1,3948		4t	109,45	1,3482
2010		79,52	1,3257	2011	Enero	96,53	1,3360
2010	1t	76,46	1,3835		Febrero	103,77	1,3649
	2t	78,25	1,2727		Marzo	114,51	1,3999
	3t	76,85	1,2890		Abril	123,34	1,4442
	4t	86,52	1,3587		Mayo	114,29	1,4349
					Junio	114,13	1,4388
			Julio		116,87	1,4264	
			Agosto		110,17	1,4343	
			Septiembre		112,23	1,3770	
			Octubre		109,68	1,3706	
			Noviembre		110,53	1,3556	
			Diciembre		108,02	1,3179	

Tabla 8.1

Fuente: Reuters.

Evolución del precio del crudo Brent y de la cotización (\$/€)

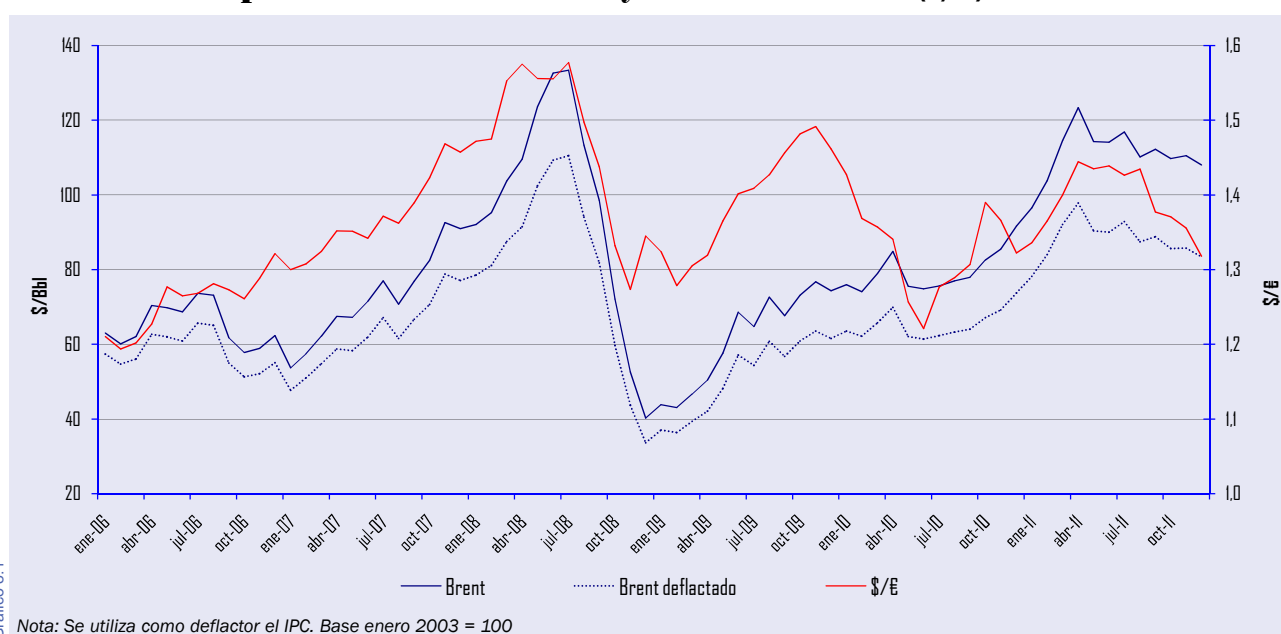


Gráfico 8.1

8 ■ PRECIOS DE HIDROCARBUROS

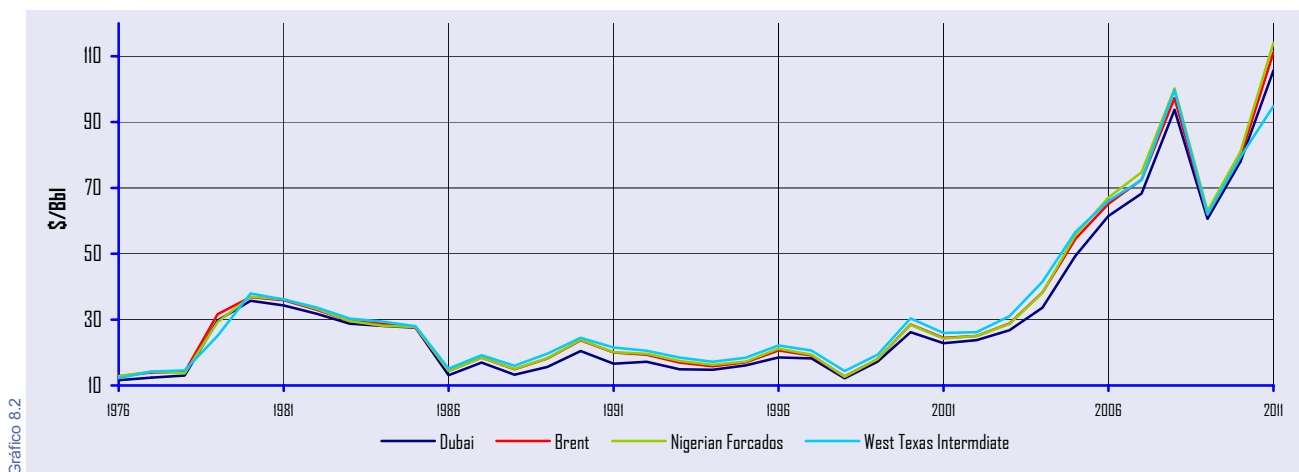
Evolución de los precios spot de crudos (\$/Bbl)

Crudos	Media Anual				Media mensual											
	2008	2009	2010	2011	2011											
					E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D
Cercano Oriente																
Arabia Ligero	94,2	59,7	77,9	108,3	94,5	101,2	111,5	119,7	110,0	110,1	114,0	106,8	108,2	107,8	109,1	106,6
Dubai	93,8	60,5	78,0	105,6	92,8	99,9	108,5	115,7	108,1	107,5	111,0	104,7	104,8	103,6	106,6	104,5
Kuwait	93,3	62,8	80,4	111,1	97,0	104,5	114,8	123,1	114,8	114,4	116,7	110,1	110,5	108,7	110,7	108,1
Irán (ligero)	93,8	59,8	77,3	108,2	94,6	101,3	111,5	119,7	110,1	110,0	113,9	106,6	107,9	107,5	108,8	106,3
Irán (pesado)	91,5	59,1	76,6	106,7	93,1	99,6	109,8	118,0	109,0	108,7	112,6	105,2	106,5	105,9	107,3	104,8
Mediterráneo/Africa																
Irak (Kirkuk)	92,6	60,2	78,0	108,6	95,4	101,5	112,0	119,8	110,2	110,1	113,3	107,6	110,4	107,5	108,9	106,9
Argelia (Saharan)	98,2	62,1	79,8	112,6	97,5	104,9	116,5	125,9	116,4	115,4	117,3	111,5	115,0	111,2	111,6	108,6
Libia (Es Sider)	96,4	61,3	79,1	111,1	96,3	103,4	114,3	123,3	114,7	114,0	116,6	109,9	112,3	109,4	110,3	108,3
Nigeria (Bonny)	100,1	63,1	81,0	114,1	98,5	106,2	118,5	127,0	117,7	116,4	118,7	113,2	116,5	112,9	112,9	110,2
Rusia																
Urales	93,8	60,8	77,9	109,5	94,1	101,1	111,1	119,4	111,9	112,0	115,6	109,8	112,5	108,7	110,7	107,9
América del Norte																
E.E.U.U. (Texas Int.)	99,7	62,0	79,4	94,9	89,2	88,6	102,9	109,5	100,9	96,3	97,3	86,3	85,6	86,3	97,1	98,6
México (Maya)	83,3	57,8	71,4	101,0	86,0	93,5	100,8	108,3	103,3	103,3	106,2	101,8	103,7	102,8	103,5	99,3
Mar del Norte																
Ekofisk	98,7	62,4	80,4	113,1	97,7	104,4	116,1	125,4	116,8	116,3	118,7	112,6	116,0	112,0	111,8	109,4
Forties	96,4	61,4	79,3	111,6	96,7	103,5	114,6	123,8	115,0	114,3	117,1	110,7	114,7	109,9	110,8	108,1
Brent	97,3	61,9	79,8	112,2	97,4	103,7	115,4	124,4	115,7	114,9	117,4	111,2	114,9	110,9	111,4	108,8
Cesta OPEP	94,5	61,1	77,2	107,4	92,8	100,2	109,8	118,0	109,9	109,1	111,6	106,2	107,6	106,4	110,1	107,3

Tabla 8.2

Fuente: Reuters.

Evolución de los precios spot de los principales crudos (\$/Bbl)



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

Periodo	Prem Unl (*)	Jet Kerosene	ULSD (*)	1% Fuel Oil	
2008	822,3	994,5	933,3	504,6	
2009	579,2	555,5	541,5	355,9	
2010	726,6	709,6	686,8	459,1	
2010	1t	709,9	670,9	638,9	452,5
	2t	726,3	706,3	682,2	455,3
	3t	687,9	691,4	668,9	452,5
	4t	782,5	770,4	757,1	475,3
2011	979,6	986,6	958,8	636,6	
2011	1t	902,6	935,5	909,1	571,7
	2t	1070,0	1023,6	990,3	666,0
	3t	1020,9	991,5	968,9	662,8
	4t	924,8	995,9	967,0	645,9
2011	Enero	834,1	854,2	834,0	487,7
	Febrero	862,9	927,9	900,1	575,2
	Marzo	1010,9	1.024,3	993,2	652,2
	Abril	1147,1	1.077,6	1.040,0	699,9
	Mayo	1075,7	997,4	961,7	640,2
	Junio	987,3	995,8	969,4	657,9
	Julio	1043,8	1.020,1	995,1	681,8
	Agosto	1003,2	982,3	958,6	664,4
	Septiembre	1015,9	972,1	952,9	642,1
	Octubre	959,0	981,2	961,1	632,9
	Noviembre	910,8	1.025,6	995,6	653,1
	Diciembre	904,7	981,0	944,2	651,8

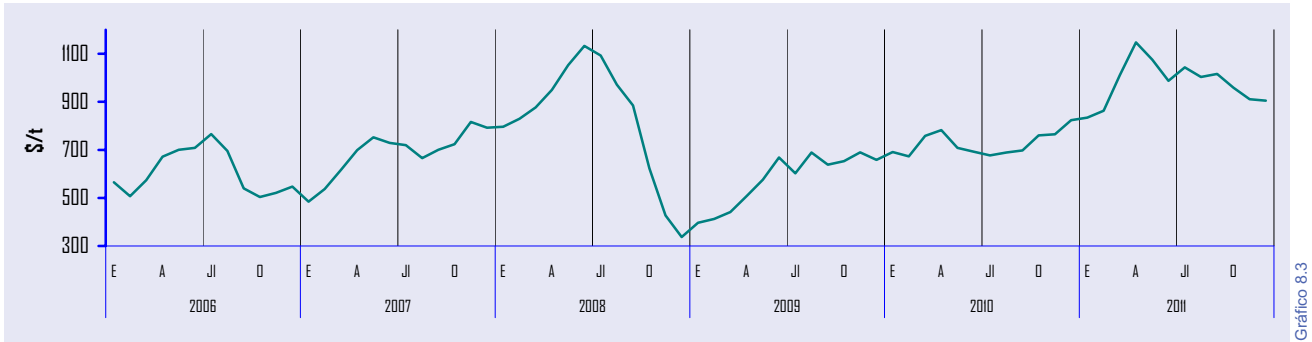
Tabla 8.3

(*) 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.
Fuente: Reuters.

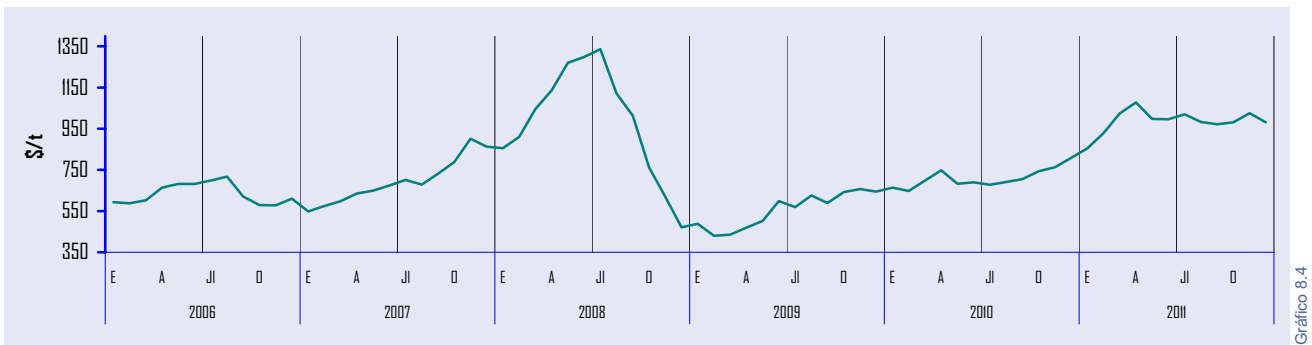
8 ■ PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Evolución de las cotizaciones internacionales media FOB NWE/Italia (\$/t)

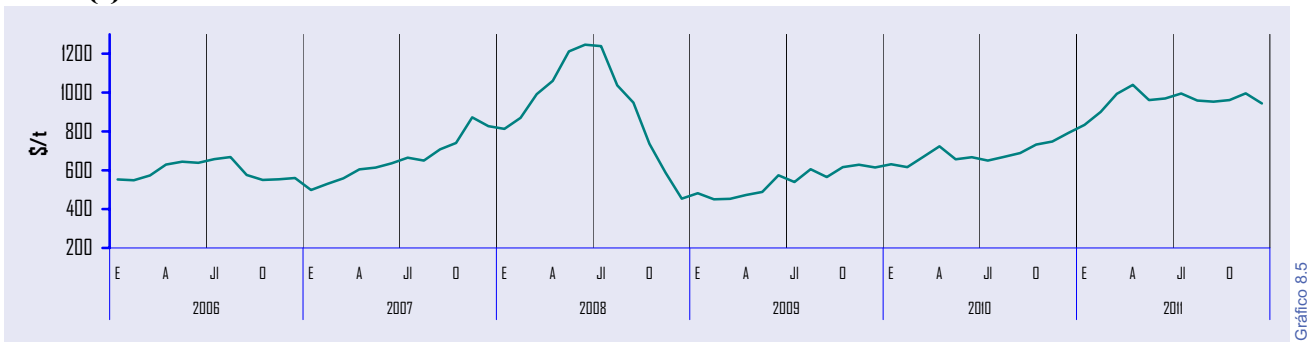
Prem Unl (*)



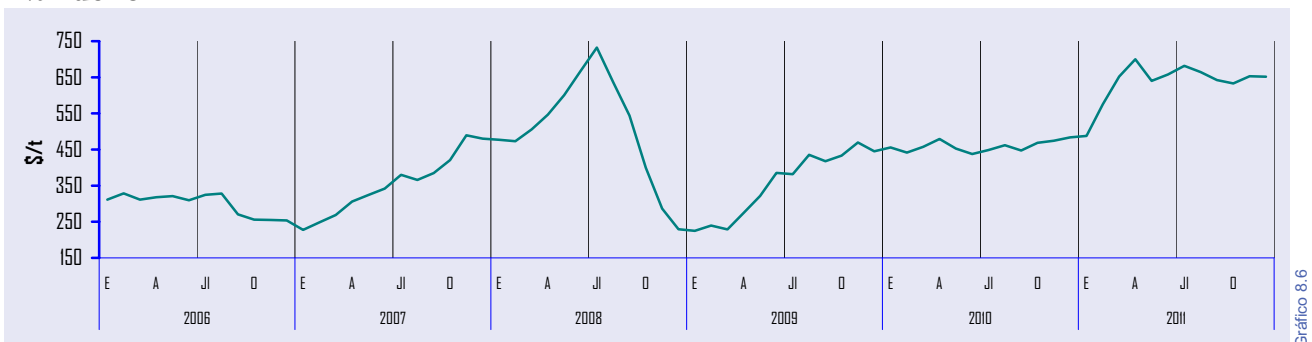
Jet Kerosene



ULSD (*)



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.
Fuente: Reuters.

Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público				Tasa de variación (%) 2011/2010
	2008	2009	2010	2011	
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	112,33	100,39	116,33	131,82	11,8
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	114,14	91,20	107,57	126,71	15,1

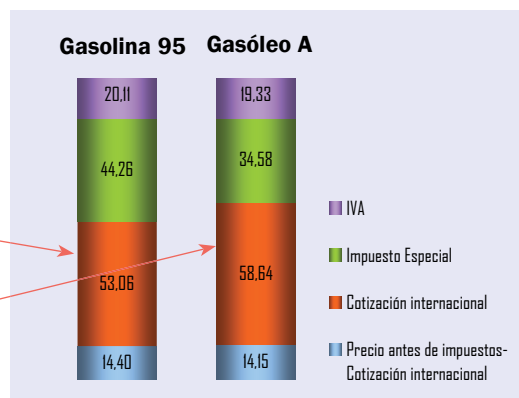


Tabla 8.4

Gráfico 8.7

Evolución mensual de los PVP's de gasolina 95 I.O. y gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Media anual
PVP Gasolina 95 I.O.	126,88	127,31	131,73	135,27	135,02	132,43	133,56	132,94	134,55	131,86	130,39	129,66	131,82
PVP Gasóleo automoción	120,16	123,31	128,63	129,87	125,68	125,96	126,47	125,56	126,92	127,60	130,70	129,52	126,71

Tabla 8.5

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

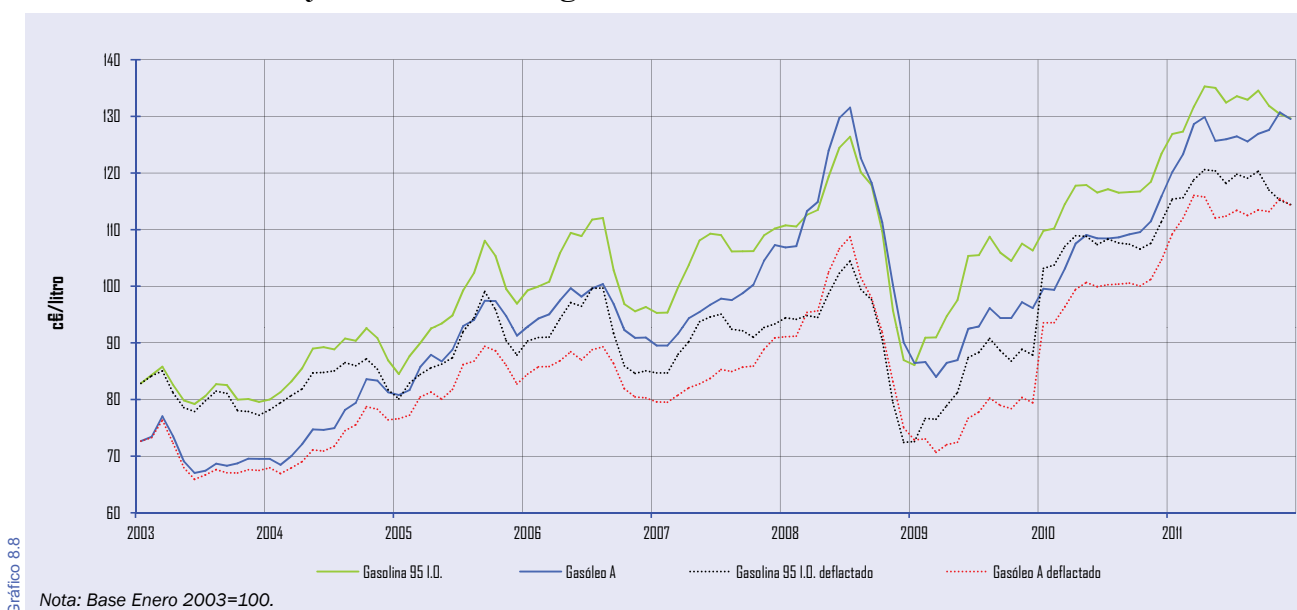


Gráfico 8.8

Nota: Base Enero 2003=100.

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Evolución del PVP máximo de la bombona de butano (12,5 kg)

	€/Bombona	% Δ
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
1 Enero 2010	11,06	3,46
1 Abril 2010	11,68	5,61
1 Julio 2010	12,45	6,59
1 Octubre 2010	12,79	2,73
1 Enero 2011	13,19	3,13
1 Abril 2011	14,00	6,14
1 Julio 2011	14,80	5,71
1 Octubre 2011	15,09	1,96

Tabla 8.6

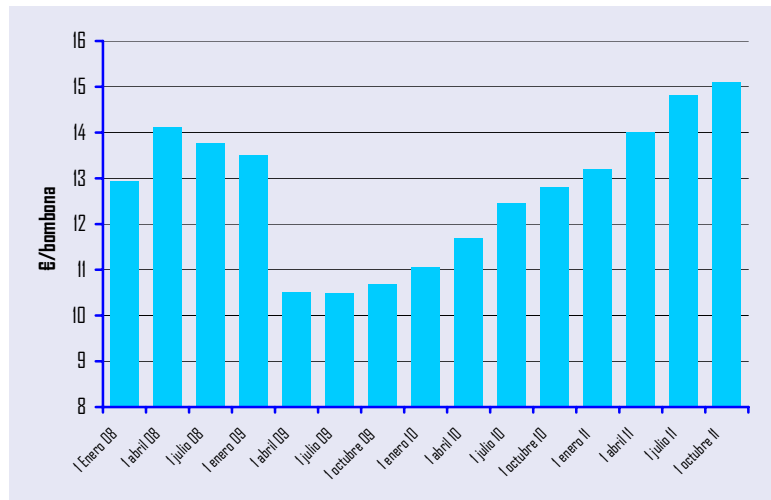


Gráfico 8.9

PVP máximo de gas natural doméstico/comercial (c€/kWh)

		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
2010	1 Enero	6,7853	0,0	5,2306	0,0
	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3
2011	1 Enero	7,6839	4,1	6,0200	3,8
	1 Abril	7,9548	3,5	6,2909	4,5
	1 Julio	8,3352	4,8	6,6713	6,0
	1 Octubre	8,4214	1,0	6,7574	1,3

Tabla 8.7

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 precio de gas natural doméstico/comercial

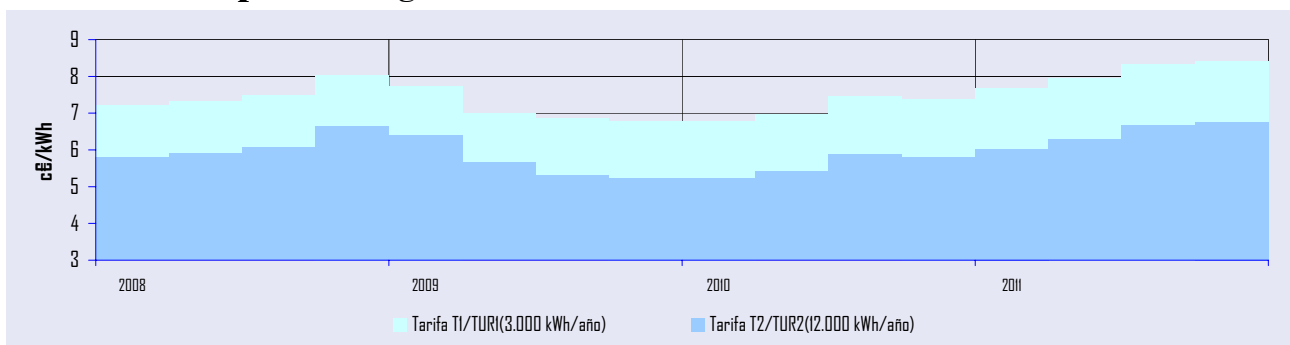


Gráfico 8.10

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

PVP medio anual de la gasolina 95 I.O. en 2011

Unidad: c€/litro.

Tabla 8.8

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
PVP	131,82	163,96	152,79	149,88	153,98	155,35	154,58	161,06	154,28	22,46
IVA	20,11	26,18	24,39	24,56	25,64	26,21	28,91	32,21	26,03	5,92
IE	44,26	72,40	65,45	61,06	67,18	59,59	58,30	57,08	63,87	19,61
PAI	67,45	65,38	62,94	64,25	61,16	69,54	67,38	71,77	64,38	-3,08

PVP medio de la gasolina 95 I.O. en 2011

Gráfico 8.11

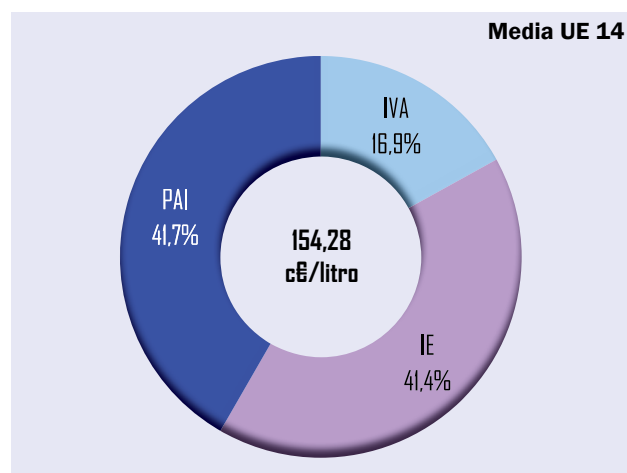
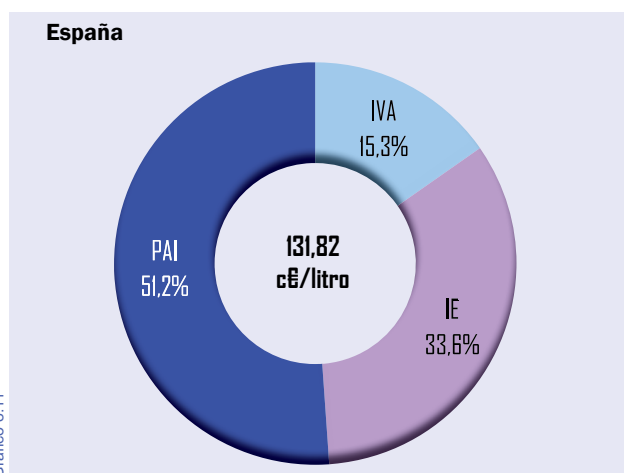


Gráfico 8.12

Evolución mensual del PVP de la gasolina 95 I.O. en 2011

Unidad: c€/litro.

Tabla 8.9

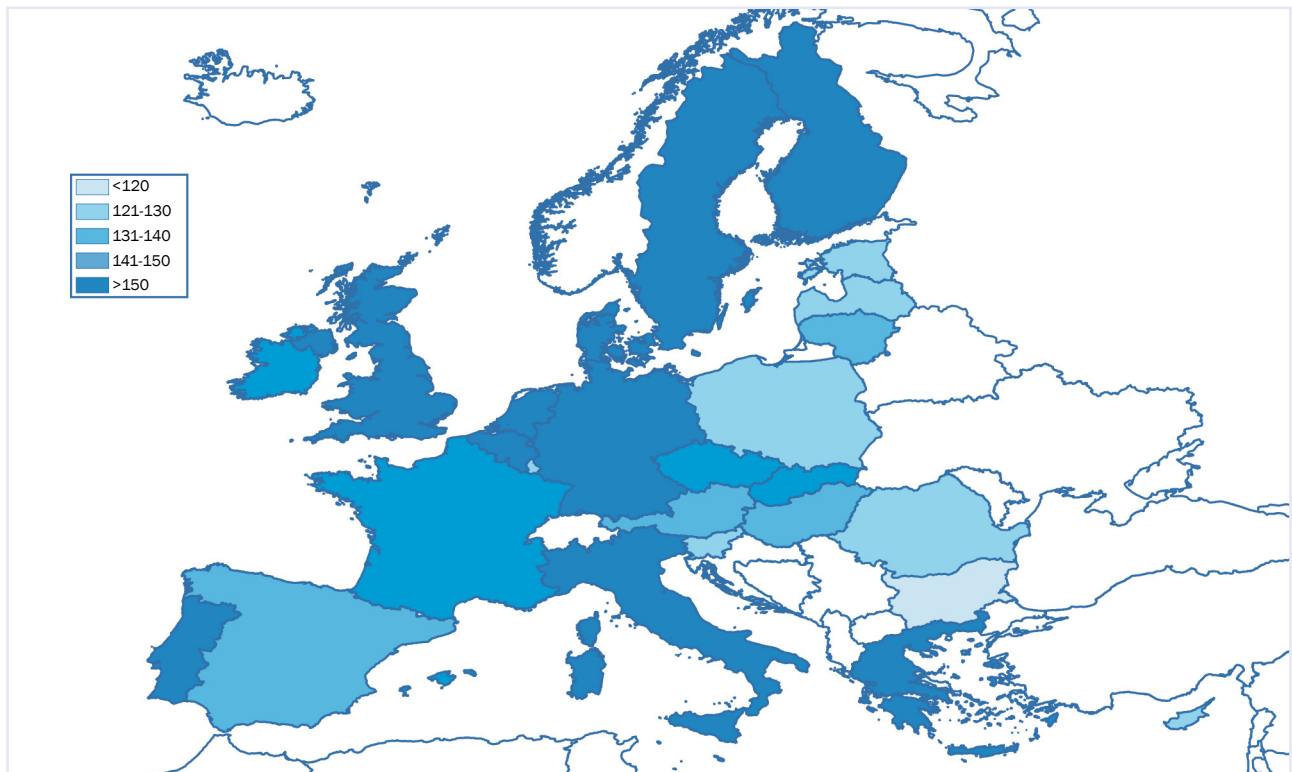
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
Enero	126,88	159,20	147,46	144,95	150,05	145,26	149,18	154,02	144,99	18,11
Febrero	127,31	158,94	145,33	146,01	152,27	146,96	149,09	154,51	148,88	21,57
Marzo	131,73	163,45	156,60	150,35	152,28	152,32	154,35	161,91	152,22	20,49
Abril	135,27	167,58	165,67	153,45	152,25	154,29	157,77	165,70	158,42	23,15
Mayo	135,02	168,52	157,29	153,64	155,50	154,88	159,43	165,19	157,30	22,27
Junio	132,43	165,35	152,31	150,46	153,90	152,94	155,69	162,49	154,25	21,82
Julio	133,56	165,27	151,08	149,74	152,11	157,13	155,69	163,72	154,05	20,49
Agosto	125,56	133,78	135,07	132,53	160,38	146,10	136,38	141,63	140,48	14,91
Septiembre	134,55	166,83	152,99	151,51	155,16	158,97	156,85	164,46	155,95	21,39
Octubre	131,86	163,65	152,60	149,64	155,19	159,23	154,59	160,82	155,13	23,28
Noviembre	130,39	162,16	151,25	149,15	155,59	158,95	153,39	159,28	154,42	24,03
Diciembre	129,66	161,56	150,39	148,47	156,36	163,87	152,15	157,91	154,75	25,09

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

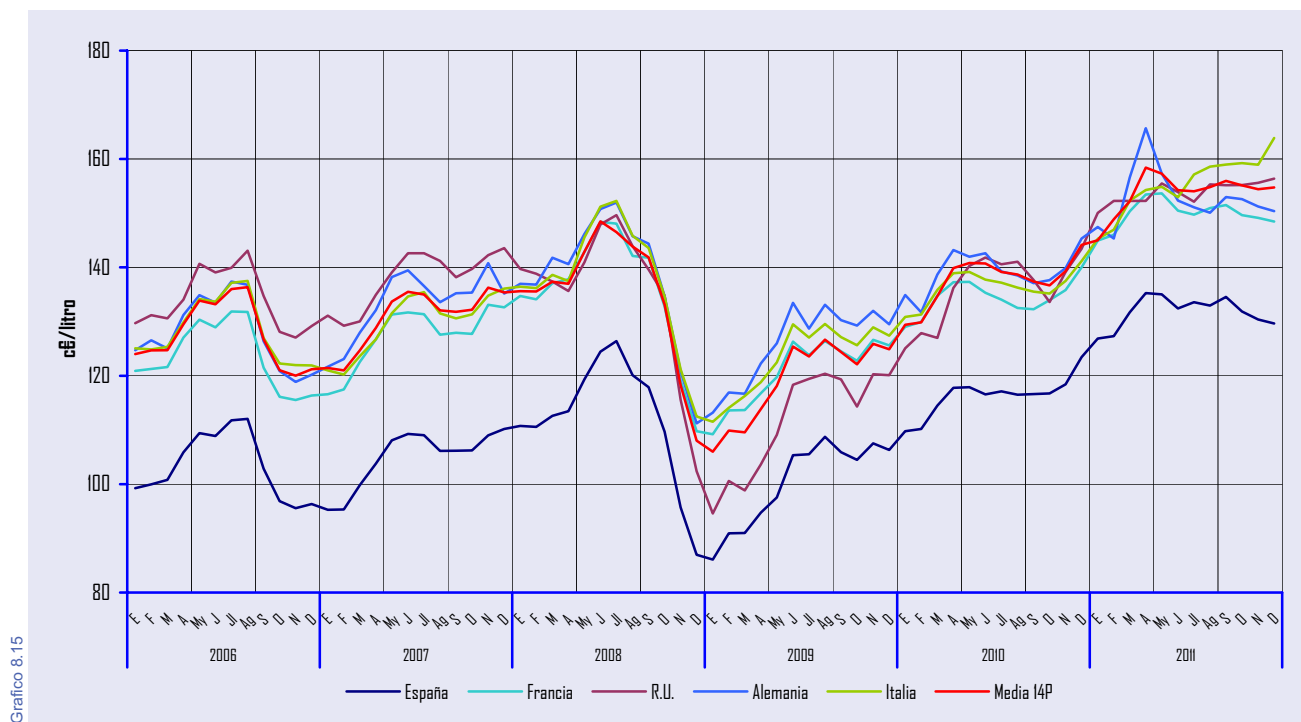
Evolución del PVP de la gasolina de 95 l.O.



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



Evolución mensual del precio de la gasolina 95 I.O.



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

Unidad: c€/litro.

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
España	87,39	96,20	103,30	104,86	112,33	100,34	116,33	131,82
Alemania	113,86	122,07	128,05	133,30	138,52	126,01	139,16	152,79
Austria	94,59	103,31	108,93	112,00	120,78	104,33	118,75	135,77
Bélgica	107,32	122,07	129,18	131,93	141,05	123,85	140,12	154,64
Dinamarca	111,38	121,04	127,83	130,41	137,89	127,90	144,03	161,06
Finlandia	113,65	121,29	128,96	129,79	143,56	127,64	142,36	155,95
Francia	106,06	116,22	123,63	127,27	135,71	120,81	134,29	149,88
Grecia	80,10	89,06	97,58	100,97	111,88	99,48	143,03	166,76
Holanda	124,93	135,22	141,19	145,97	153,34	135,03	149,29	163,96
Irlanda	95,05	104,88	111,38	111,90	123,23	110,63	130,01	148,13
Italia	112,50	122,04	128,42	129,84	137,96	123,28	136,28	155,35
Luxemburgo	90,26	102,31	108,24	112,04	118,10	102,82	115,69	129,01
Portugal	103,26	114,64	127,50	131,82	139,04	123,34	137,13	154,58
Reino Unido	118,34	126,86	133,97	137,92	135,48	111,69	136,02	153,98
Suecia	108,48	118,10	123,16	124,32	129,91	112,22	134,12	154,34
Media UE 14 Ponderada	111,81	120,90	127,60	130,77	135,86	119,58	137,53	154,28
Dif. Media-España	24,43	24,70	24,30	25,91	23,54	19,24	21,19	22,46

Tabla 8.10

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PVP medio anual del gasóleo de automoción en 2011

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
PVP	126,71	134,84	138,26	133,33	160,19	144,64	137,20	141,36	141,16	14,45
IVA	19,33	21,53	22,08	21,85	26,68	24,41	25,66	28,27	23,66	4,33
IE	34,58	42,99	47,04	43,63	67,18	45,66	36,44	39,31	47,46	12,88
PAI	72,80	70,33	69,15	67,85	66,33	74,57	75,11	73,78	70,04	-2,76

Tabla 8.11

PVP medio del gasóleo de automoción en 2011

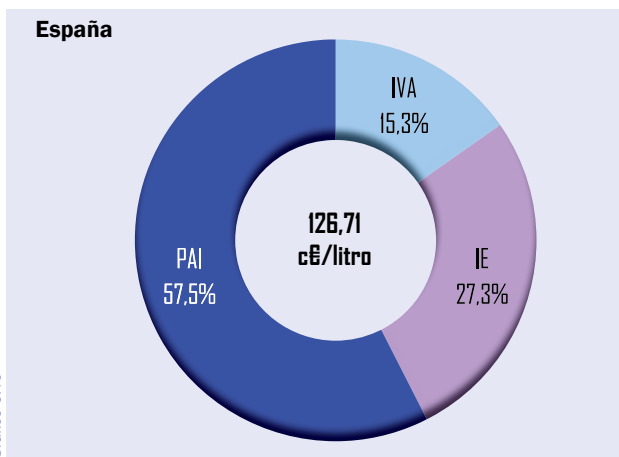


Grafico 8.16

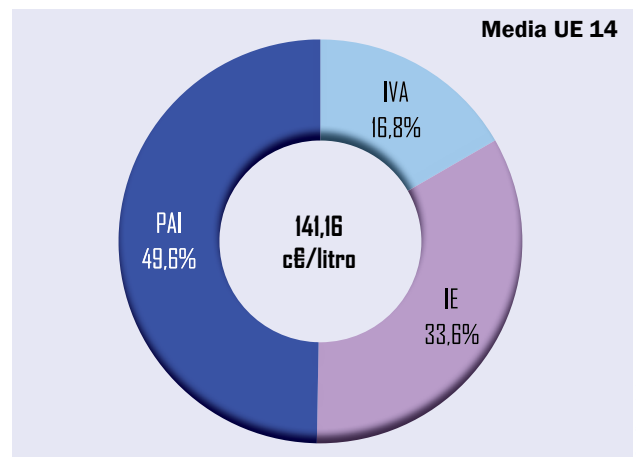


Grafico 8.17

Evolución mensual del PVP del gasóleo de automoción en 2011

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
Enero	120,16	129,36	131,64	126,69	155,24	132,81	129,85	133,01	133,49	13,34
Febrero	123,31	130,59	134,92	129,67	158,11	135,13	133,73	135,95	136,43	13,13
Marzo	128,63	136,16	141,18	135,42	159,18	141,67	139,65	142,54	141,82	13,19
Abril	129,87	137,68	142,87	136,77	159,62	144,88	141,28	143,50	143,58	13,71
Mayo	125,68	134,70	139,66	133,30	161,70	142,34	138,07	138,85	141,39	15,71
Junio	125,96	133,59	138,12	131,94	158,44	140,25	135,41	142,27	139,70	13,74
Julio	126,47	134,40	136,03	131,77	156,92	144,54	136,01	143,16	139,85	13,38
Agosto	125,56	133,78	135,07	132,53	160,38	146,10	136,38	141,63	140,48	14,91
Septiembre	126,92	134,55	136,78	132,81	160,23	146,58	136,53	142,76	141,05	14,13
Octubre	127,60	135,75	139,85	134,08	161,08	148,39	137,97	142,93	142,81	15,21
Noviembre	130,70	139,26	142,52	137,52	163,38	151,07	141,15	146,40	145,64	14,93
Diciembre	129,52	138,05	140,40	137,30	166,17	161,00	140,22	143,06	147,00	17,47

Tabla 8.12

Evolución anual del PVP del gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro.

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
España	75,85	89,96	95,71	96,96	114,14	91,18	107,57	126,71
Alemania	94,07	106,49	110,91	115,82	131,94	106,73	120,13	138,26
Austria	80,76	94,81	100,80	103,50	123,59	97,36	110,45	132,95
Bélgica	82,17	99,20	102,02	102,73	119,91	95,13	114,80	137,60
Dinamarca	88,35	102,55	109,51	110,43	127,69	104,52	121,21	141,36
Finlandia	83,95	97,03	102,28	101,86	125,18	99,25	113,40	136,84
Francia	88,25	102,43	107,76	109,14	126,99	100,24	114,32	133,33
Grecia	72,19	88,70	95,84	98,05	121,35	96,72	124,37	147,24
Holanda	88,68	102,41	107,92	109,89	129,08	100,29	115,58	134,84
Irlanda	88,00	103,20	109,22	108,33	128,14	102,37	121,92	141,27
Italia	93,88	110,85	116,44	116,29	134,31	108,14	121,43	144,64
Luxemburgo	69,67	84,32	91,70	93,27	110,83	84,81	98,78	117,08
Portugal	78,61	93,66	104,33	107,82	126,29	84,29	115,14	137,20
Reino Unido	120,68	132,70	139,54	141,69	148,52	100,30	138,76	160,19
Suecia	90,28	107,94	114,83	112,70	132,69	116,82	125,20	150,88
Media UE 14 Ponderada	93,11	107,58	113,20	115,30	131,73	103,96	120,51	141,16
Dif. Media UE 14-España	17,27	17,63	17,49	18,34	17,59	12,78	12,94	14,45

Tabla 8.13

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

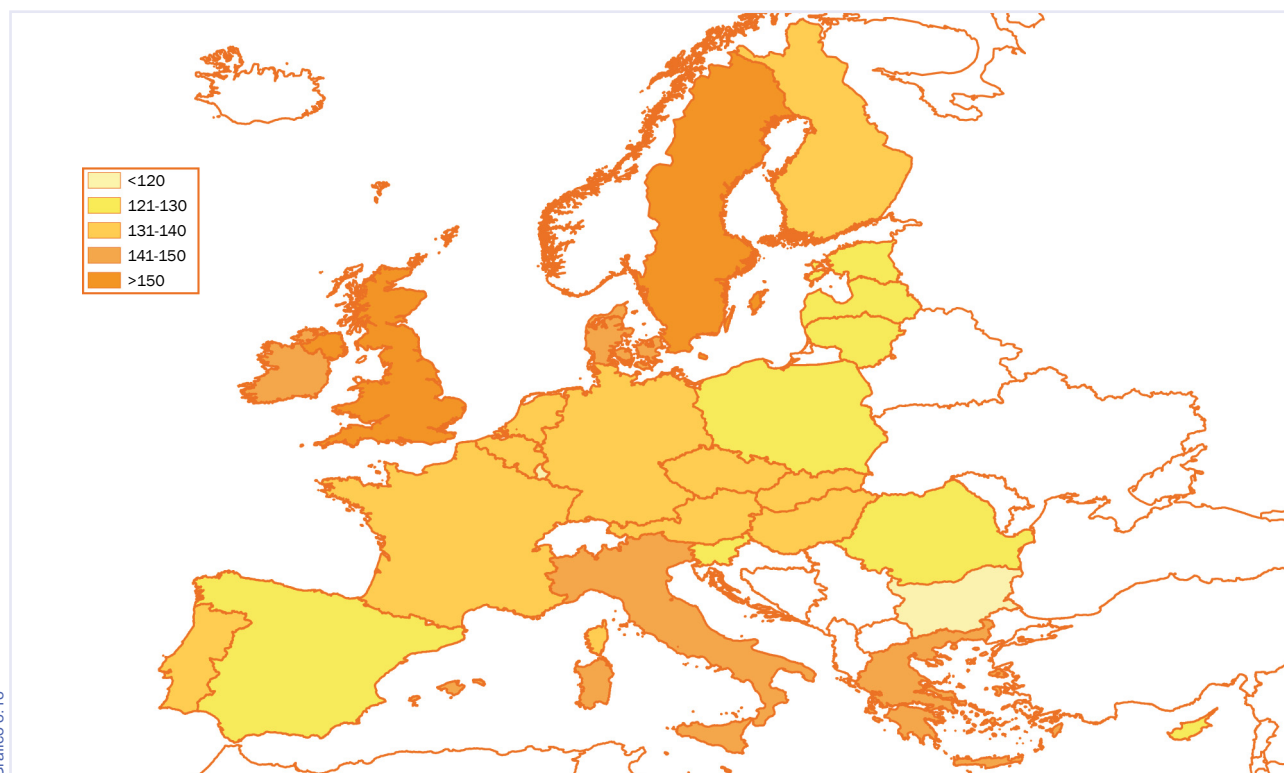


Gráfico 8.18

8 ■ PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

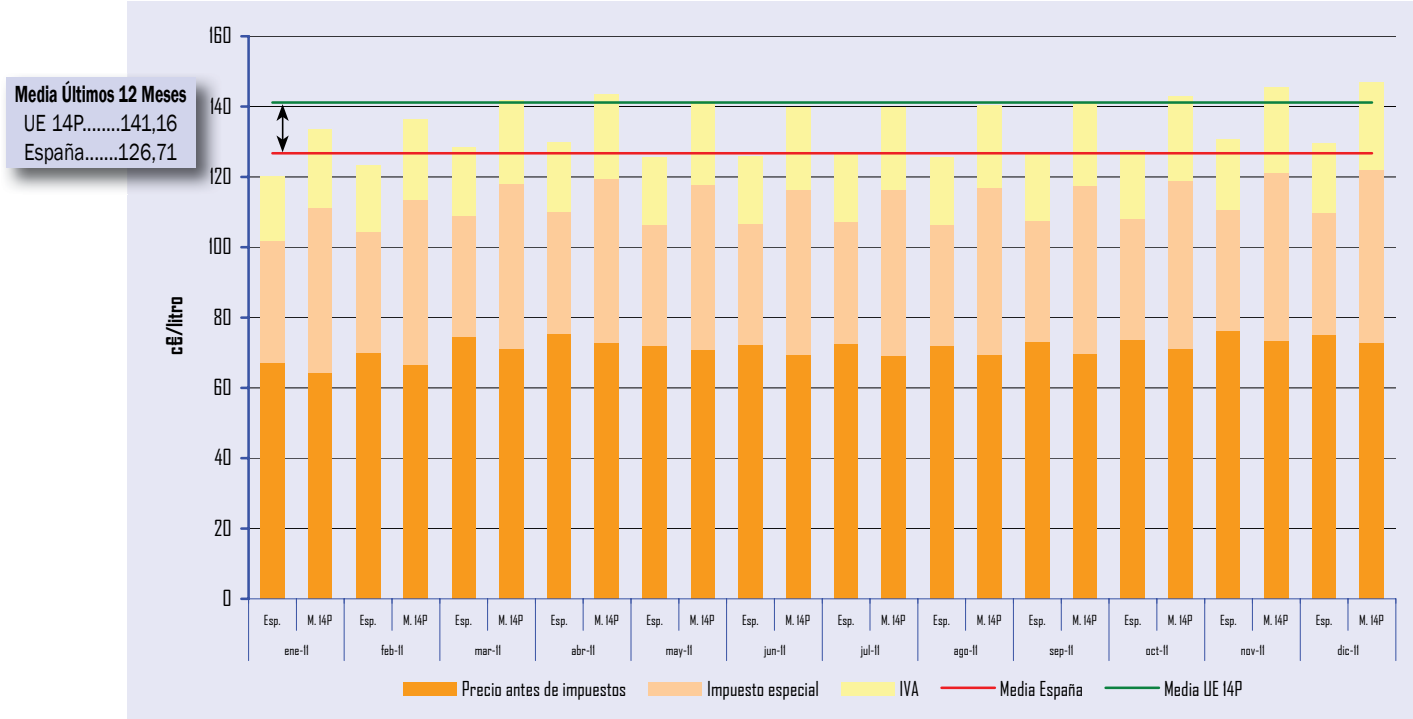


Gráfico 8.19

Evolución mensual del precio del gasóleo de automoción

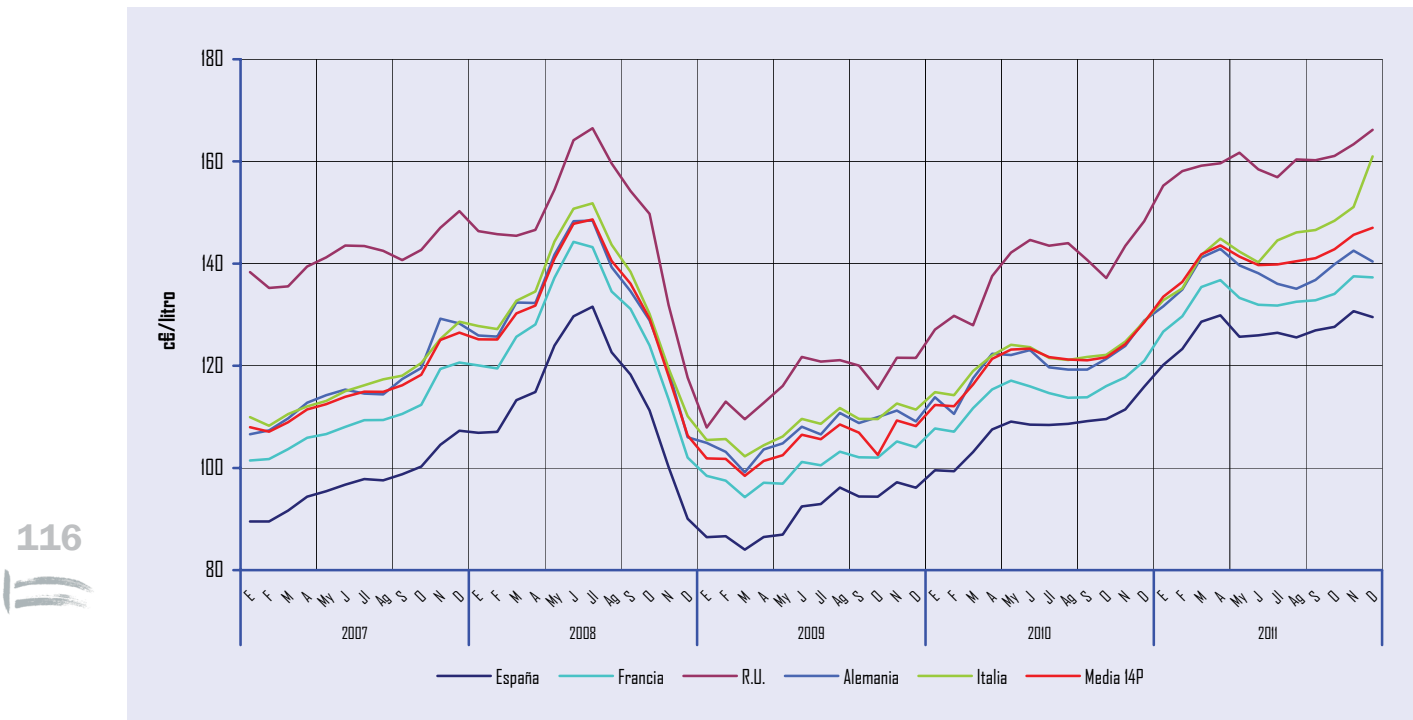


Gráfico 8.20

PVP medio anual del gasóleo de calefacción en 2011

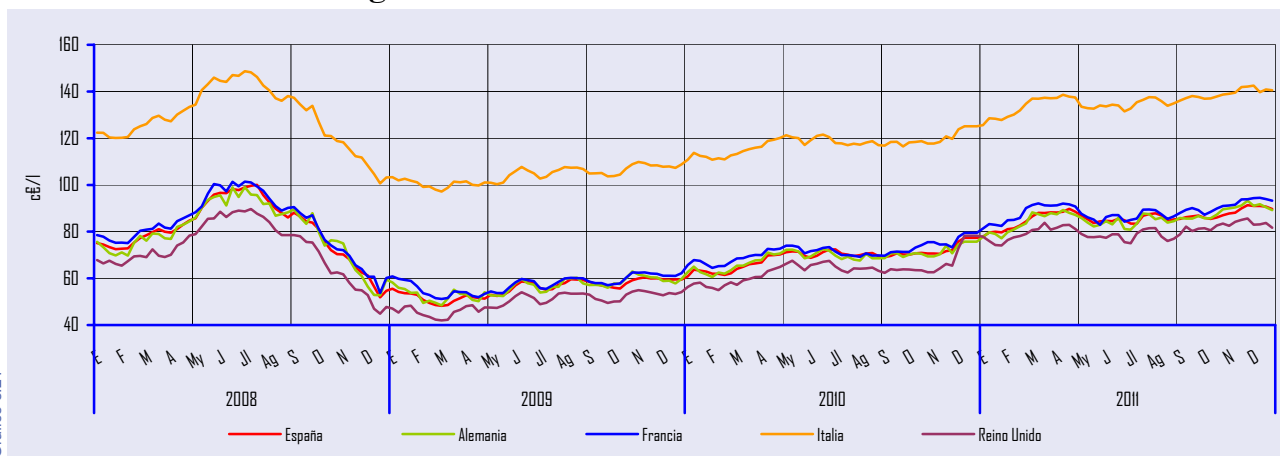
Unidad: c€/litro

Tabla 8.14

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	Media 14P	Dif Esp
PVP	85,80	82,90	85,46	88,43	79,96	135,48	105,40	139,47	92,06	-6,26
PAI	64,13	43,62	65,68	68,28	63,25	72,31	68,89	77,73	67,22	-3,09

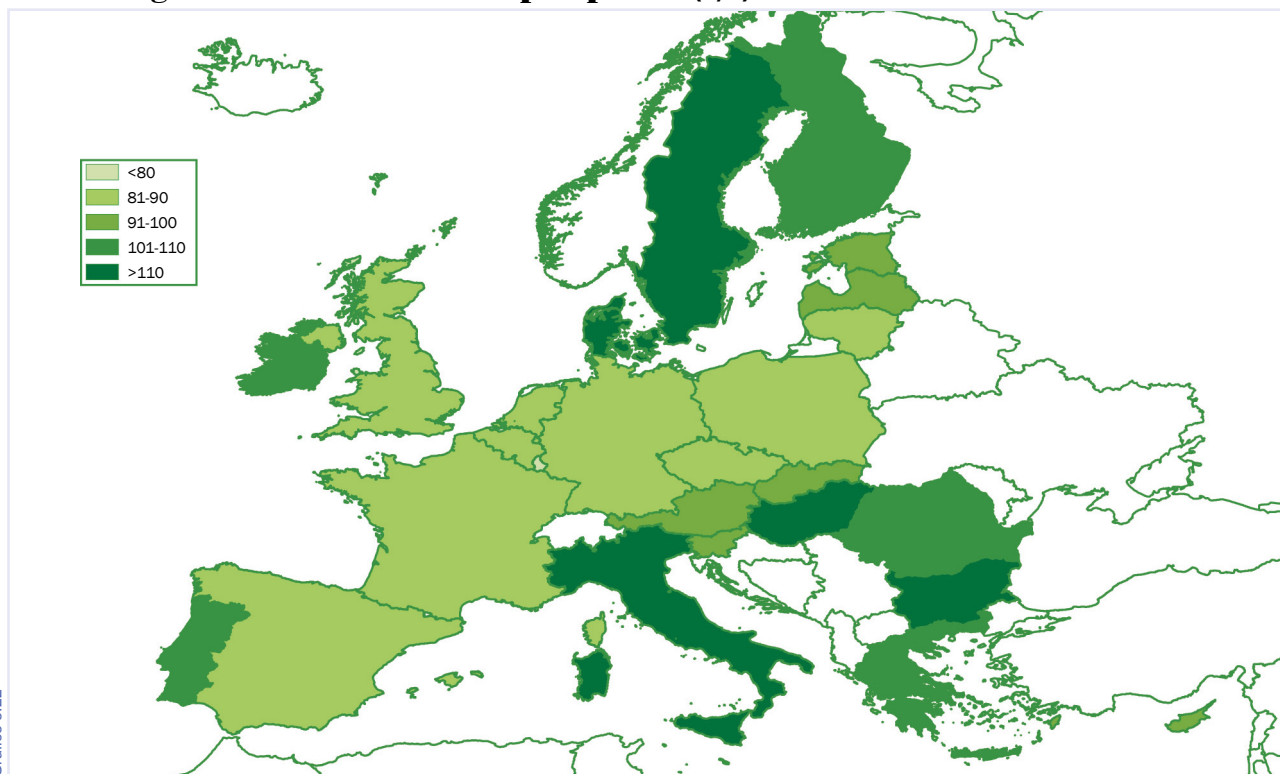
Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 8.21



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

Gráfico 8.22





INFORMACIÓN INSTITUCIONAL



COBES es una Corporación de Derecho Público, con personalidad jurídica propia que actúa en régimen de Derecho Privado. La Corporación está sujeta, en el ejercicio de su actividad, a la tutela de la Administración General del Estado, ejercida a través del Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

De acuerdo con el artículo 23 del Real Decreto 1716/2004, la Corporación tiene como objeto:

- La constitución, mantenimiento y gestión de las existencias estratégicas calificadas como tales por el artículo 14 de este Real Decreto.
- El control de las existencias mínimas de seguridad a que se refiere el artículo 50 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y el apartado 1 del artículo 2 de este Real Decreto.
- El control del cumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural dispuestas en el artículo 98 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y en el apartado 2 del artículo 2 de este Real Decreto.
- El control del cumplimiento de la obligación de diversificación de los abastecimientos de gas natural dispuesta en el artículo 99 de la Ley 34/1998 de 7 de octubre artículo 98 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre y en el artículo 3 de este Real Decreto.
- La elaboración de informes estadísticos relativos al sector de hidrocarburos, así como la colaboración con las distintas Administraciones Públicas a efectos de proporcionar información, asesoramiento y cualquier otra actividad respecto a aquellos aspectos de su competencia.

En relación con esta última responsabilidad, CORES en su calidad de Organismo Estadístico es corresponsable con el Ministerio de Industria, Energía y Turismo de las estadísticas contenidas en el Plan Estadístico Nacional para el período 2009/2012, según Real Decreto 1663/2008, de 17 de octubre, publicado en el BOE de 15 de noviembre de 2008, que ha sido actualizado en lo referente al año 2012 mediante RD 456/2012 de 5 de marzo, publicado en el BOE de 7 de marzo de 2012.

Para la consecución de su objeto, CORES ejerce las facultades contenidas en la Ley 34/1998 del Sector de Hidrocarburos, en el Real Decreto 1716/2004, modificado por el Real Decreto 1766/2007, así como en sus Estatutos, aprobados en el citado Real Decreto, y normas de desarrollo de las anteriores disposiciones.

Ha sido aprobada la Directiva 2009/119/CE del Consejo de 14 de septiembre de 2009, que ha de transponerse a la legislación de los Estados Miembros a mantener un nivel mínimo de reservas de petróleo, crudo o productos petrolíferos, en función de las importaciones netas o consumos según sea un país importador o consumidor. Establece normas destinadas a garantizar un nivel elevado de seguridad de abastecimiento de petróleo en la Comunidad, gracias a mecanismos fiables y transparentes basados en la solidaridad entre los Estados miembros, a mantener un nivel



mínimo de reservas de petróleo crudo o productos petrolíferos y afrontar los procedimientos necesarios para una grave escasez.

Los órganos rectores de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos son:

- El Presidente
- La Asamblea General
- La Junta Directiva

El Presidente

El Presidente de la Corporación es nombrado por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, siendo sus principales funciones:

- La dirección y gestión de los asuntos de la Corporación.
- La representación de la misma.
- La Presidencia de la Junta Directiva y la Asamblea General.
- Las demás funciones que le encomienda la normativa vigente, en particular, la propuesta a la Comisión Nacional de Energía, para, en su caso, la incoación e instrucción de los expedientes sancionadores por posibles incumplimientos de la normativa sobre mantenimiento de existencias mínimas de seguridad.

El mandato del Presidente y de los cuatro vocales nombrados por el Ministerio es de cinco años, pudiendo ser reelegidos.

Asamblea General

La Asamblea General está constituida por los representantes de todos los miembros de la Corporación. Cada miembro tiene los votos que le corresponden en función del volumen de su aportación financiera anual a la Corporación, asignándose un voto a la menor aportación financiera realizada.

La Asamblea General tiene, entre otras funciones:

- Aprobación de las cuentas anuales de la Corporación.
- Censura de la gestión de los órganos de administración.



- Conocimiento del proyecto de presupuesto anual ordinario de ingresos y gastos, presentado por la Junta Directiva.

Los acuerdos de la Asamblea General se adoptan por mayoría de las tres cuartas partes de los votos presentes, pudiendo el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, en su caso, imponer su veto en aquellos acuerdos que pudieran infringir lo dispuesto en la ley 34/1998 de 7 de octubre del Sector Hidrocarburos .

Junta Directiva

En la actualidad la Junta Directiva está formada por el Presidente de la Corporación y los siguientes vocales:

- Cuatro vocales son nombrados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo, uno de ellos a propuesta de la Comisión Nacional de Energía.
- Siete vocales son elegidos por la Asamblea General:
 - ▶ Tres en representación de los operadores con capacidad de refino en territorio nacional.
 - ▶ Dos en representación de los operadores sin instalaciones de refino.
 - ▶ Un vocal representante de los operadores autorizados para distribuir al por mayor gases licuados del petróleo.
 - ▶ Un vocal representante de los comercializadores de gas natural.

Entre los vocales, la Junta elige un Vicepresidente.

Corresponde a la Junta Directiva, entre otras funciones:

- Determinar la política general de la Corporación, elaborando sus presupuestos y aprobando los programas y planes de actuación.
- Controlar la actividad de la misma.
- Deliberar sobre cuestiones de importancia para la misma.

La Junta Directiva adopta sus acuerdos por mayoría de votos emitidos, siempre que esté presente al menos la mitad más uno de sus miembros. El Ministerio de Industria, Energía y Turismo, por medio del Presidente, podrá ejercer el derecho a veto sobre cualquier decisión contraria a los intereses públicos.





Todos los acuerdos alcanzados por los Órganos rectores están sujetos al derecho de veto por parte del Ministerio

Adicionalmente a la estructura de órganos representativos que la actual normativa prevé para la Corporación, para un mejor desarrollo de sus funciones, la Junta Directiva de CORES, decidió constituir tres comités delegados:

- **El Comité de Productos Petrolíferos**, integrado por el Presidente de la Junta Directiva; los cuatro Vocales designados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo; tres representantes de los operadores autorizados para distribuir al por mayor productos petrolíferos, con capacidad de refino en territorio nacional; dos representantes de los operadores sin capacidad de refino; y asistido por el Secretario de la Junta Directiva. Siendo sus competencias todas aquellas que están relacionadas con las reservas estratégicas de productos petrolíferos propiedad de la Corporación, y las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de estos productos.

- **El Comité del Gas**, integrado por el Presidente de la Junta Directiva; los cuatro Vocales designados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo; un Vocal elegido por los operadores autorizados para distribuir al por mayor gases licuados del petróleo; un Vocal elegido por los comercializadores de gas natural miembros de la Corporación; y asistido por el Secretario de la Junta Directiva. Siendo sus competencias todas aquellas que están relacionadas con el gas natural y los gases licuados del petróleo, y con las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de estos productos.

- **El Comité de Auditoría**, integrado por tres Vocales de la Junta Directiva, uno del grupo de operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos que dispongan de capacidad de refino en el territorio nacional; otro del grupo de operadores sin capacidad de refino autorizados para distribuir al por mayor pro-

9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

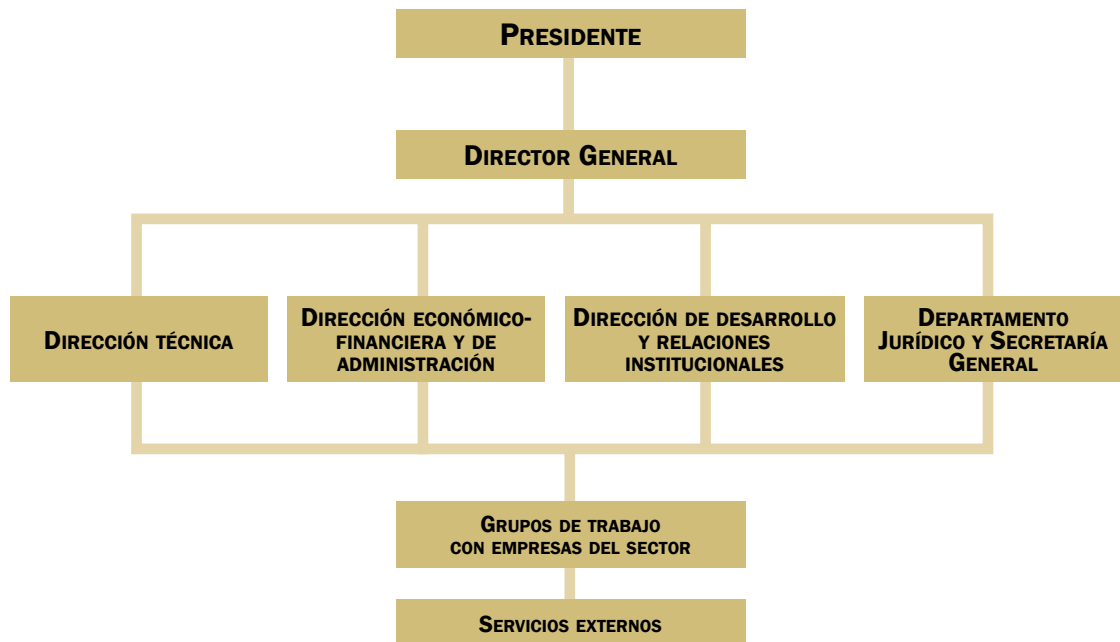
ductos petrolíferos en el territorio nacional; y el tercero del grupo de Vocales que operan en el sector de los gases licuados del petróleo o del gas natural. Siendo sus competencias, las establecidas en la Disposición Adicional Decimoctava de la Ley 24/1998, de 29 de julio, del Mercado de Valores.

Estructura organizativa

CORES ha buscado una estructura organizativa ligera, con medios propios muy ajustados y apoyada, en la medida de lo posible, en la contratación de servicios externos.

El personal propio de la Corporación asciende actualmente a 39 personas.

En determinadas tareas específicas se cuenta con la colaboración de profesionales, empresas consultoras y grupos de trabajo formados por expertos procedentes de las empresas del sector, miembros de la Corporación.



El equipo directivo de la Corporación está compuesto en la actualidad por las siguientes personas:

D. Pedro Miras Salamanca	Presidente
D. J. Manuel Trullenque González	Director General
D. Ismael Martín Barroso	Director Técnico
D^a. Almudena Corrochano Vives	Directora Económico-Financiera y de Administración
D^a. Tana García Lastra	Directora de Desarrollo y Relaciones Institucionales
D. Pablo Blanco Aróstegui	Jefe del Departamento Jurídico



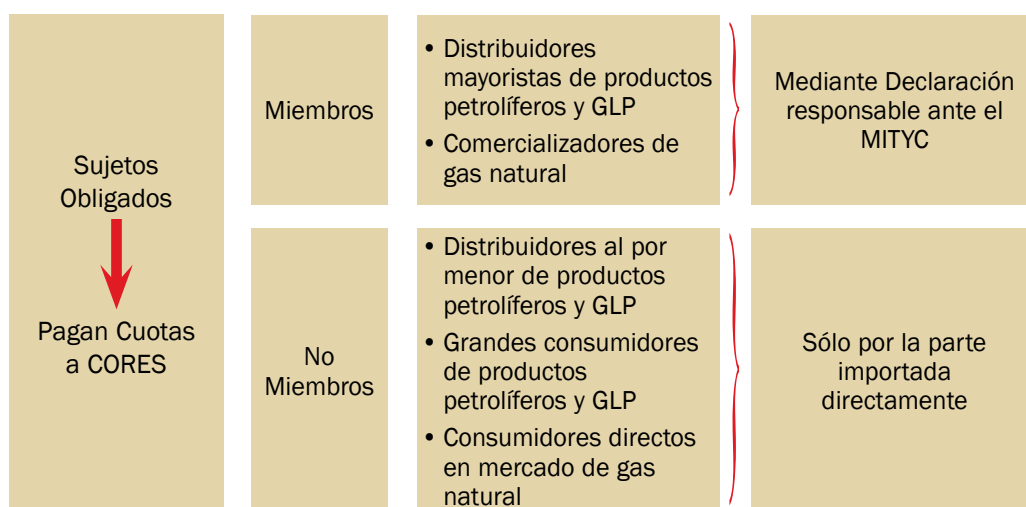
Miembros

Son miembros obligatorios de Cores, según la ley:

- **Entidades autorizadas para la distribución al por mayor de productos petrolíferos y gases licuados del petróleo, en España.**
- **Comercializadores de Gas Natural.**

La condición de miembro se adquiere automáticamente por el sujeto desde la fecha en que efectúa la declaración responsable ante el Ministerio de Industria, Energía y Turismo.

Los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, se organizan de acuerdo al siguiente esquema:



Son miembros de CORES, teniendo en cuenta la existencia de grupos consolidados dentro de esta relación, que representan a su vez a varias sociedades:

- Como operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos, 139 entidades.
- Como operadores autorizados a distribuir al por mayor gases licuados del Petróleo, 8 entidades.
- Como comercializadores de gas natural, 58 entidades.

En total, son miembros de CORES 198 entidades.



A 21 de junio de 2012, la relación de miembros de CORES era la siguiente:

MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- ABENGOA BIOENERGÍA SAN ROQUE, S.A.
- ACEITES DEL SUR-COOSUR, S.A.
- ALBABIO ANDALUCÍA, S.L.
- BECCO FUELS, S.L.
- BIOCARBURANTES ALMADÉN S.L.
- BIOCARBURANTES CASTILLA-LA MANCHA, S.L.
- BIOCARBURANTES DE CASTILLA Y LEÓN, S.A.
- BIOCARBURANTES DE CASTILLA, S.A.
- BIOCARBURANTES DE GALICIA, S.L.
- BIOCARBURANTES DEL ALMANZORA, S.A.
- BIOCOCOM ENERGÍA, S.L.
- BIOCOCOM PISUERGA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE CASTILLA Y LEÓN, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE CUENCA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE ZIÉRBANA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES Y ENERGÍAS RENOVABLES DE CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIODIESEL ARAGÓN, S.L.
- BIODIESEL BILBAO, S.L.
- BIODIESEL CAPARROSO, S.L.
- BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIODIESEL DE ANDALUCÍA 2004, S.A.
- BIOENERGÉTICA EXTREMEÑA 2020, S.L.
- BIOETANOL DE LA MANCHA, S.L.
- BIOETANOL GALICIA, S.A.
- BIOGAL CENTRO ENERGÉTICO, S.A.
- BIOMAR OIL, S.L.
- BIONOR BERANTEVILLA, S.L.U.
- BIONORTE, S.A.
- BIO-OILS HUELVA, S.L.
- BIOSUR TRANSFORMACIÓN, S.L.U.
- BIOTERUEL, S.L.
- BOMINFLOT, S.A.
- BONAREA ENERGÍA, S.L.U.
- CAMPA IBERIA, S.A.
- CARBURANTS AXOIL, S.L.
- CARDILES OIL COMPANY, S.L.
- CARGILL, S.L.U.
- CHEVRON ESPAÑA, S.L.U.
- COMBUNET, S.L.U.
- COMBUSTIBLES ECOLÓGICOS BIOTEL, S.L.
- DISA PENÍNSULA, S.L.U.
- DISA RED DE SERVICIOS PETROLÍFEROS, S.A.
- DISA RETAIL ATLÁNTICO, S.L.U.
- DISA SUMINISTROS Y TRADING, S.L.U.
- DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS DEL GASÓLEO S.L.
- DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERASTEGUI MURUZABAL HERMANOS, S.L.
- DYNEFF ESPAÑA, S.L.
- EBCON PARK GANDÍA, S.L.
- ECOCARBURANTES ESPAÑOLES, S.A.
- EMINENT ENERGY LIMITED
- ENERGES, S.L.
- ENERGÍA GALLEGA ALTERNATIVA, S.L.U.
- ENTABAN BIOCOCOMBUSTIBLES DE GALICIA, S.A.
- ENTABAN BIOCOCOMBUSTIBLES DEL GUADALQUIVIR, S.A.
- ESERGUI, S.A.
- F.J. SÁNCHEZ SUCESORES, S.A.
- FAST PETROL COMPANY, S.L.U.
- FLORENS TRADER, S.L.
- FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.
- GASSOL CENTER, S.L.
- GESTIÓN DE RECURSOS Y SOLUCIONES EMPRESARIALES, S.L. (SOLARTIA)
- GLENCORE ESPAÑA, S.A.
- GRIMDER TRADE S.L.
- GLOBAL FUEL ESPAÑA, S.L.
- GM FUEL SERVICE, S.L.
- GREEN FUEL EXTREMADURA, S.A.
- GRUPO BP



- GRUPO CEPSA
- GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, GEN, S.L.
- GRUPO GALP
- GRUPO INSULAR OCÉANO, S.L.U.
- GRUPO REPSOL
- GUNVOR INTERNATIONAL B.V.
- HISPENERGY DEL CERRATO, S.A.
- HISPENERGY PUERTOLLANO, S.L.
- HISPANIA PETROL, S.L.
- IMPORTADORA DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS DE CANARIAS, S.L. (IMPECAN)
- INANE SYSTEM, S.L.
- INFINITA RENOVABLES, S.A.
- INICIATIVAS BIOENERGÉTICAS, S.L.
- INNOVACIONES CETEX, S.L.
- KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.
- LAMARO ENERGY, S.A.
- LEXIN CORPORACIÓN 21, S.L.
- LINARES BIODIESEL TECHNOLOGY, S.L.
- LOUIS DREYFUS COMMODITIES ESPAÑA, S.A.
- MERCURIA ENERGÍA, S.L.
- MEROIL, S.A.
- MITSUI & CO. DEUTSCHLAND GMBH
- MYTHEN S.p.A
- NIDERA AGROCOMERCIAL, S.A.
- OCEAN BLUE SANC, S.L.
- OIL B ESTRELLA, S.L.
- OIL B., S.R.L.
- OLIVIA PETROLEUM, S.A.
- OPE & EUROPETROL-OIL, S.L.
- OPERADORA PETROLÍFERA DINOIL, S.A.
- OPERADORA PETROLÍFERA PREMIUM, S.L.
- OPERADORES DE CASTILLA Y LEÓN, A.I.E.
- PENTAGAS HIDROCARBUROS, S.L.U.
- PETRO ALACANT, S.L.
- PETROLAB, S.L.
- PETROLÍFERA CANARIA, S.A.
- PETROLÍFERA DUCAR, S.L.
- PETROLÍFERA MARE NOSTRUM, A.I.E.
- PETROLOGIS CANARIAS, S.L.
- PETROMIRALLES 3, S.L.
- PETROMIRALLES 9, S.L.
- PETROSIGMA, S.A.
- RECUPERALIA NUEVAS ENERGÍAS, S.L.
- RECYOIL ZONA CENTRO, S.L.
- RODRÍGUEZ ESTEPA 2000, S.L.
- RONDA OESTE, S.L.
- SARAS ENERGÍA, S.A.
- SCOUT ENERGY PETROL COMPANY, S.L.U.
- SERVICIOS PETROLEROS GIRALDA, S.L.U.
- SERVICIOS PETROLÍFEROS AVANZADOS, S.L.U.
- SHELL AVIATION ESPAÑA, S.L.
- SHELL ESPAÑA, S.A.
- SIERRA CAMEROS, S.A.
- SIMON GRUP TRADE, S.A.
- SOCIEDAD COOPERATIVA GENERAL AGROPECUARIA ACOR
- SOCIETAT CATALANA DE PETROLIS, S.A., PETROCAT
- STOCKS DEL VALLÉS, S.A.
- TAMOIL, S.A.
- TENERIFE DE GASOLINERAS, S.A.
- TENERIFE DE LUBRICANTES, S.L.
- TOTAL ESPAÑA, S.A.
- TRAFIGURA BEHEER BV
- TRANSCOR ENERGY, S.A.
- TRANSIT OIL, S.L.U.
- TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
- VALCARCE ATLÁNTICA, S.A.
- VALLIRANA LOGÍSTICA DE HIDROCARBUROS, S.L.
- VECTOR DE HIDROCARBUROS, S.A.
- VESTA BIOFUELS BRUNSBÜTTEL Gmbh & Co. Kg
- VIA OPERADOR PETROLÍFERO, S.L.
- VITOL AVIATION B.V.
- WILMAR IBERIA, S.L.



MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE G.L.P. 's

- GRUPO BP
- GRUPO CEPSA
- COMPAÑÍA DE GAS LICUADO DE ZARAGOZA, S.A.
- DISA GAS, S.A.
- GRUPO GALP
- PRIMAGAS ENERGIA, S.A.U.
- REPSOL BUTANO, S.A.
- VITOGAS ESPAÑA, S.A.

MIEMBROS DE CORES COMERCIALIZADORES DE GAS NATURAL

- ALPIQ ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.
- ALPIQ TRADING AG
- BAHIA DE BIZCAIA ELECTRICIDAD S.L.
- BP GAS EUROPE S.A.U.
- CAPITAL ENERGY READ, S.L.
- CARBOEX S.A.
- CENTROGAS GMBH
- CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.
- CEPSA GAS LICUADO, S.A.
- CLIDOM ENERGY, S.L.
- COMERCIALIZADORA IBÉRICA DE GAS Y ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.U.
- E.ON ENERGY TRADING SE
- EDF TRADING LIMITED
- EGL ENERGÍA IBERIA, S.L.
- ENERGYA VM GESTIÓN DE ENERGIA, S.L.U.
- ENOI S.p.A.
- FACTOR ENERGÍA, S.A.
- FERTIBERIA, S.A.
- FORTIA ENERGÍA, S.L.
- GASINDUR, S.L.
- GDF SUEZ COMERCIALIZADORA, S.A.
- GDF SUEZ ENERGÍA ESPAÑA, S. A. U.
- GEM SUMINISTRO DE GAS 3, S.L.
- GEM SUMINISTRO DE GAS SUR 3, S.L.
- GRUPO E.ON
- GRUPO ENDESA
- GRUPO GALP
- GRUPO GAS NATURAL
- GRUPO IBERDROLA
- GRUPO HC NATURGAS
- GRUPO VILLAR MIR ENERGÍA, S.L.
- GUNVOR INTERNATIONAL B.V.
- INGENIERÍA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.
- INVESTIGACIÓN CRIOGENIA Y GAS, S.A.
- LIQUID NATURAL GAZ, S.L.
- METHANE LOGISTICS, S.L.
- MOLGAS ENERGÍA, S.A.U.
- MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC
- MORGAN STANLEY CAPITAL GROUP ESPAÑA, S.L.
- MORGAN STANLEY CAPITAL GROUP INC.
- MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS S.A.
- NEXUS ENERGÍA, S.A.
- ON DEMAND FACILITIES, S.L.
- ORUS ENERGÍA, S.L.
- PETRONAVARRA, S.L.
- PRIMAGAS ENERGÍA, S.A.U.
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
- RHODIA ENERGY SAS
- RWE SUPPLY AND TRADING GMBH
- RWE SUPPLY AND TRADING IBERIA, S.L.U.
- SAMPOL INGENIERÍA Y OBRAS, S.A.
- SERVICIOS S.XXI,S.A.
- SHELL ESPAÑA, S.A. COMERCIALIZADOR DE GAS
- SONATRACH GAS COMERCIALIZADORA, S.A.
- STATOIL ASA
- SWITCH ENERGY, S.L.
- UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.
- VITOGAS ESPAÑA, S.A.



LEGISLACIÓN
DEL SECTOR
EN EL AÑO 2011

10

Se adjunta a continuación la legislación española del año 2011 que afecta al sector de hidrocarburos. Para una más fácil utilización de la misma se ofrece ordenada mensualmente.



ENERO 2011

- **Real Decreto** 20/2011, de 7 de enero, por el que se dispone el cese de don Pedro Marín Uribe como Secretario de Estado de Energía. (B.O.E de 10 de enero de 2011).
- **Real Decreto** 21/2011, de 7 de enero, por el que se nombra a don Fabricio Hernández Pampaloni Secretario de Estado de Energía. (B.O.E de 10 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/4/2011, de 10 de enero, por la que se dispone el cese y nombramiento del Presidente de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 14 de enero de 2011).
- **Resolución** de 5 de enero de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 17 de enero de 2011).
- **Resolución** de 7 de enero de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se actualizan para el año 2010 valores de las fórmulas de cálculo de los pagos compensatorios, relacionados con el cumplimiento de la obligación de biocarburantes, contenidos en la Orden ITC/2877/2008, de 9 de octubre. (B.O.E de 19 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/38/2011, de 14 de enero, por la que se nombra Director de Gabinete del Secretario de Estado de Energía a D. Manuel García Hernández. (B.O.E de 19 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/67/2011, de 24 de enero, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos del sector energético ante la convocatoria de huelga general en el ámbito geográfico de la Comunidad Foral de Navarra y de la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 27 de enero de 2011. (B.O.E de 25 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/72/2011, de 24 de enero, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos del sector energético ante la convocatoria de huelga general en el ámbito geográfico de la Comunidad Autónoma de Galicia para el día 27 de enero de 2011. (B.O.E de 26 de enero de 2011).
- **Orden** ITC/73/2011, de 24 de enero, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos del sector energético ante la convocatoria de huelga general en el ámbito geográfico de la Comunidad Autónoma de Cataluña para el día 27 de enero de 2011. (B.O.E de 26 de enero de 2011).
- **Resolución** de la Dirección General de Calidad y Evaluación Ambiental por la que se inicia periodo de consultas a las administraciones públicas afectadas y público interesado en el procedimiento de evaluación ambiental estratégico de la "Planificación de los sectores de electricidad y gas 2012-2020", y se acuerda por razones de interés público y eficacia administrativa proceder a su publicación. (B.O.E de 31 de enero de 2011).

FEBRERO 2011

- **Resolución** de 31 de enero de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su



energía en el mercado de producción durante el primer trimestre de 2011. (B.O.E de 3 de febrero de 2011).

- **Resolución** de 31 de enero de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad disponible en los almacenamientos básicos de gas natural para el período comprendido entre el 1 de abril de 2011 y 31 de marzo de 2012. (B.O.E de 8 de febrero de 2011).
- **Resolución** de 4 de febrero de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de febrero de 2011).
- **Orden** ITC/247/2011, de 10 de febrero, por la que se establecen los servicios mínimos del sistema gasista en Enagás SA, ante la huelga convocada a partir de las 06:00 horas del día 15 de febrero de 2011 hasta las 06:00 horas del día 16 de febrero de 2011. (B.O.E de 14 de febrero de 2011).
- **Sentencia** de 24 de enero de 2011, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anula la disposición adicional tercera de la Orden ITC/3863/2007, de 28 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2008 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. (B.O.E de 17 de febrero de 2011).
- **Anuncio** de la Comisión Nacional de Energía sobre notificación del trámite de alegaciones y resolución de incoación de procedimiento sancionador número 63/2010 a "Ebcon Park Gandía, S.L.", por incumplimiento de las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, contenidas en el título III de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. (B.O.E de 17 de febrero de 2011).
- **Cuestión de inconstitucionalidad** n.º 8952-2010, en relación con los arts. 1 a 15 de la Ley de Castilla-La Mancha 16/2005, de 29 de diciembre, de la Comunidad de Castilla-La Mancha, del Impuesto sobre determinadas actividades que inciden en el medio ambiente y del tipo autonómico del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de determinados Hidrocarburos. (B.O.E de 26 de febrero de 2011).

MARZO 2011

- **Ley** 2/2011, de 4 de marzo, de Economía Sostenible (B.O.E de 5 de marzo de 2011).
- **Resolución** de 4 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de marzo de 2011).
- **Sentencia** de 15 de febrero de 2011, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anula el punto número 2 del apartado segundo del anexo denominado "peaje de descarga de buques y de entrada por conexiones internacional" de la Orden ITC/1724/2009, de 26 de junio, sobre los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas. (B.O.E de 22 de marzo de 2011).



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2011

- **Resolución** de 23 de marzo de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el primer trimestre de 2011, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 30 de marzo de 2011).
- **Resolución** de 4 de marzo de 2011, 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 31 de marzo de 2011).
- **Resolución** de 22 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 31 de marzo de 2011).
- **Sentencia** de 28 de febrero de 2011, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anula la creación del “peaje aplicable por la introducción de gas natural por las conexiones internacionales por gasoducto” contenido en Anexo I de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre. (B.O.E de 31 de marzo de 2011).

ABRIL 2011

- **Resolución** de 22 de marzo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica el Protocolo de Detalle PD-05 “procedimiento de determinación de energía descargada por buques metaneros”. (B.O.E de 1 de abril de 2011).
- **Real Decreto** 459/2011, de 1 de abril, por el que se fijan los objetivos obligatorios de biocarburantes para los años 2011, 2012 y 2013. (B.O.E de 2 de abril de 2011).
- **Resolución** de 6 de abril de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de abril de 2011).
- **Resolución** de 12 de abril de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el procedimiento marco de contratación telefónica, electrónica y telemática para el mercado de gas natural. (B.O.E de 20 de abril de 2011).
- **Sentencia** de 28 de marzo de 2011, dictada por la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que anulamos el inciso 0,8 del artículo 13 de la Orden ITC/3802/2008, de 26 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas, la tarifa de último recurso, y determinados aspectos relativos a las actividades reguladas del sector gasista. (B.O.E de 22 de abril de 2011).
- **Resolución** de 10 de febrero de 2011, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen y publican, a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 del Real Decreto-ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales en los sectores energéticos. (B.O.E de 27 de abril de 2011).



- **Resolución** de 10 de febrero de 2011, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen y publican, a los efectos de lo dispuesto en la disposición adicional tercera del Real Decreto-ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores dominantes en los sectores energéticos. (B.O.E de 27 de abril de 2011).
- **Ley** 8/2011, de 28 de abril, por la que se establecen medidas para la protección de las infraestructuras críticas. (B.O.E de 29 de abril de 2011).

MAYO 2011

- **Resolución** de 28 de abril de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establecen determinados aspectos de la subasta para la adquisición de gas natural para la fijación de la tarifa de último recurso para el período comprendido entre el 1 de julio de 2011 y el 30 de junio de 2012. (B.O.E de 11 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 6 de mayo de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica la Resolución del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, de 8 de marzo de 2011, por la que se establecen las bases reguladoras y convocatoria 2011 del Programa de ayudas IDAE a proyectos estratégicos de inversión en ahorro y eficiencia energética dentro del Plan de Acción 2008-2012 de la Estrategia de Ahorro y Eficiencia Energética en España (E4). (B.O.E de 11 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 29 de abril de 2011, de la Dirección General de Industria, por la que se actualiza el listado de normas de la instrucción técnica complementaria ITC-ICG 11 del Reglamento técnico de distribución y utilización de combustibles gaseosos, aprobado por Real Decreto 919/2006, de 28 de julio. (B.O.E de 12 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 5 de mayo de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de mayo de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se anuncia la licitación, por procedimiento abierto y tramitación ordinaria, para la contratación de un estudio de consultoría sobre el análisis del mercado francés de comercialización de carburantes a través de estaciones de servicio en comparación con el mercado español. (B.O.E de 17 de mayo de 2011).
- **Sentencia** de 21 de marzo de 2011, dictada por la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anula el inciso “factor 0,8” que figura en el artículo 14 de la Orden ITC/3863/2007, de 28 de diciembre, cuyo tenor es el siguiente: En el caso de suministro de gas natural mediante redes de distribución suministradas desde una planta satélite de gas natural licuado, se procederá a multiplicar tanto el término fijo como el variable del término de conducción establecido en el anexo I que correspondan a cada usuario por el factor 0,8. (B.O.E de 19 de mayo de 2011).
- **Real Decreto** 704/2011, de 20 de mayo, por el que se aprueba el Reglamento de protección de las infraestructuras críticas. (B.O.E de 21 de mayo de 2011).
- **Resolución** de 10 de mayo de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica la Resolución de 28 de abril de 2011, del Instituto para la Diversificación y Ahorro de la



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2011

Energía, por la que se modifica la de 23 de febrero de 2010, por la que se establecen las líneas de apoyo económico e incentivación a la participación de las empresas de servicios energéticos en el Plan de activación de la eficiencia energética en los edificios de la Administración General del Estado. (B.O.E de 24 de mayo de 2011).

- **Ley** 12/2011, de 27 de mayo, sobre responsabilidad civil por daños nucleares o producidos por materiales radiactivos. (Ver disposición final sexta relativa a ENAGAS). (B.O.E de 28 de mayo de 2011).

JUNIO 2011

- **Sentencia** de 6 de mayo de 2011, dictada por la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas para el año 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista, que anulamos, debiendo ser sustituido por otro factor ajustado a lo dispuesto en el artículo 92.5 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, en los términos fundamentados. (B.O.E de 6 de junio de 2011).
- **Resolución** de 3 de junio de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de junio de 2011).
- **Resolución** de 14 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el segundo trimestre de 2011, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 21 de junio de 2011).
- **Resolución** de 14 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se incluye el hidrobiodiesel en el anexo de la Orden ITC/2877/2008, de 9 de octubre, por la que se establece un mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 24 de junio de 2011).
- **Orden** ITC/1767/2011, de 22 de junio, por la que se autoriza la cesión de la concesión de explotación de almacenamiento subterráneo de hidrocarburos denominada Gaviota, a la Sociedad Enagas, SA. (B.O.E de 27 de junio de 2011).
- **Resolución** de 24 de junio de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publica el Acuerdo de Consejo de Ministros, de 24 de junio de 2011, por el que se liberan existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos en el marco de una acción coordinada de la Agencia Internacional de la Energía. (B.O.E de 29 de junio de 2011).
- **Resolución** de 22 de junio de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de junio de 2011).



JULIO 2011

- **Orden** ITC/1930/2011, de 11 de mayo, por la que se dispone el cese y nombramiento de vocales de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 12 de julio de 2011).
- **Resolución** de 4 de julio de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de julio de 2011).
- **Anuncio** de la Secretaría de Estado de Energía por el que se efectúa el proceso de información pública del documento Planificación Energética Indicativa 2012-2020. (B.O.E de 27 de julio de 2011).
- **Anuncio** de la Secretaría de Estado de Energía por el que se efectúa el proceso de información pública del borrador del Plan de Energías Renovables (PER) 2011-2020 y de su informe de sostenibilidad ambiental (ISA). (B.O.E de 27 de julio de 2011).

AGOSTO 2011

- **Real Decreto** 1088/2011, de 15 de julio, por el que se adaptan las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos denominadas "Marismas B-1", "Marismas C-2" y "Marismas A" a una concesión de explotación de almacenamiento subterráneo de gas natural. (B.O.E de 3 de agosto de 2011).
- **Resolución** de 5 de agosto de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de agosto de 2011).
- **Anuncio** de la Secretaría de Estado de Energía por el que se efectúa consulta pública del Informe de Sostenibilidad Ambiental y la versión preliminar de la Planificación de los Sectores de Electricidad y Gas 2012-2020. (B.O.E de 31 de agosto de 2011).

SEPTIEMBRE 2011

- **Resolución** de 29 de agosto de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. (B.O.E de 8 de septiembre de 2011).
- **Anuncio** de la Comisión Nacional de Energía por el que se comunica la formalización del contrato administrativo para el estudio de consultoría sobre el análisis del mercado francés de comercialización de carburantes a través de estaciones de servicio en comparación con el mercado español. (B.O.E de 14 de septiembre de 2011).
- **Orden** ITC/2452/2011, de 13 de septiembre, por la que se revisan determinadas tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial. (B.O.E de 16 de septiembre de 2011).



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2011

- **Resolución** de 5 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 17 de septiembre de 2011).
- **Resolución** de 2 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se declara, en concreto, la utilidad pública del camino de acceso a la base Marismas-3 en la concesión de explotación de yacimientos de hidrocarburos denominada "Marismas B-1".(B.O.E de 22 de septiembre de 2011).
- **Resolución** de 20 de septiembre de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el tercer trimestre de 2011, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 28 de septiembre de 2011).
- **Resolución** de 2 de septiembre de 2011, 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 2011).
- **Resolución** de 21 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de septiembre de 2011).

OCTUBRE 2011

- **Resolución** de 22 de septiembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica el protocolo de detalle PD-01 "medición" de las normas de gestión técnica del sistema gasista. (B.O.E de 3 de octubre de 2011).
- **Orden** ITC/2639/2011, de 20 de septiembre, por la que se dispone cese y nombramiento de vocales de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 4 de octubre de 2011).
- **Anuncio** de la Comisión Nacional de Energía sobre notificación del trámite de Audiencia y Propuesta de Resolución de expediente sancionador número 63/2010, incoado a "Ebcon Park Gandía, S.L." por incumplimiento de las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, contenidas en el Título III de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos. (B.O.E de 6 de octubre de 2011).
- **Resolución** de la Autoridad Portuaria de la Bahía de Cádiz por la que se somete a información pública solicitud de concesión administrativa presentada por "Andaluza de Suministros Petrolíferos, Sociedad Anónima". (B.O.E de 14 de octubre de 2011).



- **Resolución** de 7 de octubre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 17 de octubre de 2011).
- **Real Decreto** 1361/2011, de 7 de octubre, por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, por el que se fijan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y gases licuados del petróleo, se regula el uso de determinados biocarburantes y el contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo, en lo relativo a las especificaciones técnicas del gasóleo denominado clase B. (B.O.E de 20 de octubre de 2011).
- **Real Decreto** 1383/2011, de 7 de octubre, por el que se modifica el Real Decreto 855/2008, de 16 de mayo, por el que se otorga a Escal UGS, S.L. la concesión de explotación para el almacenamiento subterráneo de gas natural denominado "Castor". (B.O.E de 20 de octubre de 2011).
- **Orden** ITC/2844/2011, de 19 de octubre, por la que se regulan las transferencias de fondos, con cargo a las empresas productoras de energía eléctrica y a los peajes de acceso de terceros a las instalaciones gasistas, de la cuenta específica de la Comisión Nacional de Energía al Instituto para la Diversificación y Ahorro de la Energía, en el año 2011, para la ejecución de las medidas del plan de acción 2008-2012 de la estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012 (E4), y los criterios para la ejecución de las medidas contempladas en dicho plan. (B.O.E de 21 de octubre de 2011).
- **Resolución** de la Comisión Nacional de Energía por la que se publica la licitación, por procedimiento abierto y tramitación ordinaria, para la contratación de la asistencia técnica para el proyecto de tratamiento de datos de la Resolución de la DGPEM sobre nuevos formularios oficiales para la remisión de información a la DGPEM, CORES y CNE, de 29 de mayo de 2007, publicada en el BOE el 29 de junio de 2007. (B.O.E de 21 de octubre de 2011).
- **Orden** ITC/2914/2011, de 27 de octubre, por la que se modifica la Orden ITC/1522/2007, de 24 de mayo, por la que se establece la regulación de la garantía del origen de la electricidad procedente de fuentes de energía renovables y de cogeneración de alta eficiencia. (B.O.E de 31 de octubre de 2011).

NOVIEMBRE 2011

- **Orden** EHA/2977/2011, de 2 de noviembre, 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 5 de noviembre de 2011).
- **Real Decreto** 1597/2011, de 4 de noviembre, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos, el Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad y el doble valor de algunos biocarburantes a efectos de su cómputo. (B.O.E de 5 de noviembre de 2011).



10. LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2011

- **Resolución** de 10 de noviembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de noviembre de 2011).
- **Orden** ITC/3128/2011, de 17 de noviembre, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 18 de noviembre de 2011).
- **Resolución** de 16 de noviembre de 2011, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el cuarto trimestre de 2011, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 19 de noviembre de 2011).
- **Orden** ITC/3190/2011, de 18 de noviembre, por la que se restablece la obligación de los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos una vez finalizada la “acción colectiva Libia” de la Agencia Internacional de la Energía. (B.O.E de 23 de noviembre de 2011).

DICIEMBRE 2011

- **Resolución** de 23 de noviembre de 2011, 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 2 de diciembre de 2011).
- **Circular** 2/2011, de 3 de noviembre, de la Comisión Nacional de Energía, mediante la que se comunica la cuenta abierta en régimen de depósito a los efectos previstos en la Orden ITC/2844/2011, de 19 de octubre. (B.O.E de 5 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 1734/2011, de 18 de noviembre, por el que se designa a la empresa GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L. como suministrador de último recurso de gas natural. (B.O.E de 9 de diciembre de 2011).
- **Sentencia** de 11 de octubre de 2011, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se anula el último párrafo del apartado segundo del Anexo I (Peajes y cánones de los servicios básicos) de la Orden ITC/3520/2009, de 28 de diciembre. (B.O.E de 15 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 12 de diciembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 19 de diciembre de 2011).
- **Acuerdos internacionales.** Norma de rendimiento de los medios alternativos de protección contra la corrosión de los tanques de carga de hidrocarburos de los petroleros para crudos, adoptada el 10 de mayo de 2010 mediante Resolución MSC.289(87). (BOE 21 de diciembre de 2011).



- **Orden** ITC/3486/2011, de 14 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2012. (B.O.E de 24 de diciembre de 2011).
- **Orden** IET/3586/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes de acceso a partir de 1 de enero de 2012 y las tarifas y primas de las instalaciones del régimen especial. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Orden** IET/3587/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 30 de diciembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 2006/2011, de 30 de diciembre, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Fernando Martí Scharfhausen. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).



UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Prefijos: Mega (M): 10^6 Giga (G): 10^9 Tera (T): 10^{12}

Unidades y factores de conversión para energía:

A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	$2,388 \times 10^{-5}$	0,2778
Gcal	$4,1868 \times 10^{-3}$	1	10^{-3}	10^{-7}	$1,163 \times 10^{-3}$
Mtermias	4,1868	10^3	1	10^{-4}	1,163
Mtep	$4,1868 \times 10^4$	10^7	10^4	1	11.630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1.000	1

Otras equivalencias utilizadas:

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

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

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 8.7) Presión de suministro ≤4 bar	
Consumos (kWh/año)	
Tarifa 1/TUR1	≤5.000
Tarifa 2/TUR2	>5.000 ≤50.000

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

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

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

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

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

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

NOTAS



NOTAS







WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

