

Informe

Resumen anual

del **BOLETÍN**
BH ESTADÍSTICO DE
HIDROCARBUROS

Año

2009



1. Panorama nacional	5
2. Panorama mundial	17
Petróleo	
Gas natural	
3. Consumo de productos petrolíferos en España	35
GLP's	
Gasolinas	
Gasóleos	
Combustibles de automoción	
Querosenos	
Fuelóleos	
Otros productos	
4. Consumo y balance de gas natural en España	57
Consumo por mercados	
Consumo por grupos	
Consumo por Comunidades Autónomas	
Balance gas natural	
5. Comercio exterior de hidrocarburos	65
6. Producción y exploración de hidrocarburos	79
7. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	83
Reservas en España	
8. Precios de hidrocarburos	99
9. Información institucional	115
10. Legislación del sector en 2009	127



PANORAMA NACIONAL



En el año 2009, la economía en España se ha contraído, experimentando una tasa negativa del PIB del 3,6%, frente al 1,2% de crecimiento del año 2008. En este panorama de menor actividad económica, la intensidad energética descendió de forma notable y a tasas superiores a las registradas el año anterior. Así, el descenso fue de un 4,8% referida a energía primaria y de un 3,6% en el caso de la energía final y, experimentando ya tres años de tendencia decreciente.

En 2009 continúa disminuyendo la cantidad necesaria de energía para producir una unidad de PIB, mejorando de nuevo la eficiencia energética de la economía española. Si bien es cierto que, en esta situación de crisis, la contracción en el consumo privado es determinante en este sentido.



1. PANORAMA NACIONAL

El consumo de energía primaria per cápita alcanzó las 2,79 tep/habitante, con un descenso del 9,4%, en un año de contracción económica. La disminución de la actividad económica, unida a que las políticas de ahorro energético se están intensificando con exitosas campañas de concienciación, está propiciando una mejora notable en la elasticidad de la demanda energética con respecto al crecimiento del PIB. A la caída de la actividad económica del 3,6% se corresponden los descensos del consumo de energía de más del doble de magnitud.

El consumo de energía primaria en 2009 ha experimentado una contracción del 8,2%, con descensos para casi todos los tipos de energías, excepto la hidráulica que crece un 12,6%, como consecuencia del buen año hidrológico y de las “otras energías renovables” que crecen en el ejercicio un 11,8%, debido a las políticas de fomento de las energías eólica y fotovoltaica. Por el contrario, el carbón desciende el 24,3%; la aportación del petróleo al consumo de energía primaria disminuye un 6,6%; el gas natural, disminuye en el ejercicio el 10,6%, y la energía nuclear el 10,6%.

Como consecuencia de las políticas activas de fomento de las energías renovables, la estructura del consumo de energía primaria está acusando cambios, destacando el incremento de 1,4 puntos porcentuales en la aportación de las “otras energías renovables”.

El grado de autoabastecimiento en energía primaria se ha situado en el 22,8%, creciendo en el ejercicio 1,2 puntos porcentuales, debido al incremento de las energías renovables y de la energía hidráulica. En el caso de los hidrocarburos, petróleo y gas natural, el grado de autoabastecimiento ha resultado inapreciable.

En 2009, el consumo de energía final ha descendido un 7,1%; los productos petrolíferos representan el 56,4%, disminuyendo ligeramente la intensidad petrolera de la economía.

El consumo total de hidrocarburos, productos petrolíferos y gas natural, en la energía final representa el 72,2% del total, siendo esta cifra superior a la media de los países del entorno económico, y haciéndose necesario redoblar los esfuerzos en diversificación y ahorro energético, para reducir en lo posible esta excesiva dependencia de los hidrocarburos, que lastran la balanza comercial, dependiendo excesivamente del exterior, ya que la producción interior de hidrocarburos no alcanza ni el 0,2% de las necesidades.



El consumo de productos petrolíferos por habitante en el año 2009, se situó en 1,46 toneladas, frente a 1,57 toneladas en 2008. Entre el año 2007 y el 2009, el descenso del consumo de productos petrolíferos equivale a unos 200 kilogramos por habitante y año.

7. PANORAMA NACIONAL

Indicadores económico-energéticos de España

Indicadores	Fuente	Unidades	2005	2006	2007	2008	2009
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	74.811	73.954	75.003	72.535	68.442
G.L.P.'s	CORES	kt	2.293	2.076	2.061	1.980	1.840
Gasolinas	CORES	kt	7.269	6.940	6.697	6.296	6.013
Querosenos	CORES	kt	5.182	5.410	5.708	5.630	5.133
Gasóleos de automoción	CORES	kt	23.282	24.585	26.078	25.126	23.785
Gas natural	CORES	GWh	376.229	389.436	406.298	450.726	404.555
Comercio exterior							
Importación de crudo	CORES	kt	59.834	60.475	57.509	58.508	52.297
Importación de gas natural	CORES	GWh	390.806	407.661	408.941	457.572	410.556
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	40,81	48,82	50,36	64,01	42,99
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	19.275	17.960	19.918	16.453	15.277
Saldo balanza energética	DGA	M€	-25.969	-32.614	-33.180	-44.476	-26.679
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	22,18	25,09	21,33	29,29	32,20
Refino y stocks de petróleo							
Materia prima procesada	CORES	kt	60.889	61.945	60.392	61.091	57.738
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	89,81	91,36	89,07	90,10	85,16
Stocks de crudo y productos (a 31 diciembre)	CORES	kt	17.785	18.568	18.448	18.837	18.143
Producción interior							
Crudo de petróleo	CORES	kt	166	140	143	127	107
Gas natural	CORES	GWh	1.859	709	202	179	158
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,22%	0,19%	0,19%	0,18%	0,16%
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,49%	0,18%	0,05%	0,04%	0,04%
Precios crudos y productos							
Precio Brent (cotización media anual)	PLATT'S	\$/Bbl	54,71	65,29	72,49	97,26	61,84
Cotización media anual	BCE	\$/€	1,2448	1,2556	1,3705	1,4708	1,3948
PVP gasolina 95 I.O. (media anual)	MITYC	c€/litro	96,20	103,30	104,86	112,33	100,34
PVP gasóleo auto (media anual)	MITYC	c€/litro	89,96	95,71	96,96	114,14	91,18
PVP botella de butano 12,5 kg (a 31 diciembre)	MITYC	€/bombona	10,19	11,77	12,29	13,76	10,69
Tarifa GN 3.1 doméstico y comercial (a 31 diciembre)	MITYC	c€/kWh	6,4348	6,7099	6,8729	8,0428	6,7845
Indicadores de actividad							
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	0,6	3,8	1,9	-7,3	-15,8
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	4,7	2,9	4,2	1,0	-4,3
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	7,3	8,5	0,0	-23,9	-32,6
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	1,4	-1,0	-1,6	-27,5	-18,1
Indicadores energéticos							
Consumo de productos petrolíferos por habitante	CORES	teph	1,69	1,65	1,66	1,57	1,46
Intensidad energética (energía primaria/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	197,35	188,01	184,27	177,46	168,58
Intensidad energética (energía final/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	144,79	137,45	135,83	132,55	126,68
Consumo de energía primaria por habitante	CORES	teph	3,31	3,23	3,25	3,08	2,79
Consumo de energía final por habitante	CORES	teph	2,43	2,36	2,40	2,29	2,1
Grado de autoabastecimiento energía primaria	MITYC	%	21,1	22,1	20,9	21,6	22,8
PIB p.m.	INE	M€	905.455	976.189	1.050.595	1.095.163	1.051.151
Censo de población	INE	Miles	44.109	44.709	45.201	46.157	46.746

(*) Euros constantes 2000

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

Tabla 1.1

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento

(Unidad: ktep)

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

Tabla 1.2

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2009	Estructura (%)	Año 2008	Estructura (%)	Tv (%)
					2009/2008
Carbón	1.608	1,6	2.080	2,0	-22,7
Productos petrolíferos	48.948	49,9	52.867	50,1	-7,4
Gas	15.085	15,4	16.866	16,0	-10,6
Electricidad	20.989	21,4	22.252	21,1	-5,7
Renovables	4.746	4,8	4.432	4,2	7,1
Total consumo final energético	91.376	93,1	98.497	93,3	-7,2
<i>Usos no energéticos:</i>					
Productos petrolíferos	6.354	6,5	6.728	6,4	-5,6
Gas	377	0,4	390	0,4	-3,3
Total consumo final	98.107	100,0	105.615	100,0	-7,1

Tabla 1.3

Intensidad energética

Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

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

Tabla 1.4

Distribución del consumo en 2009

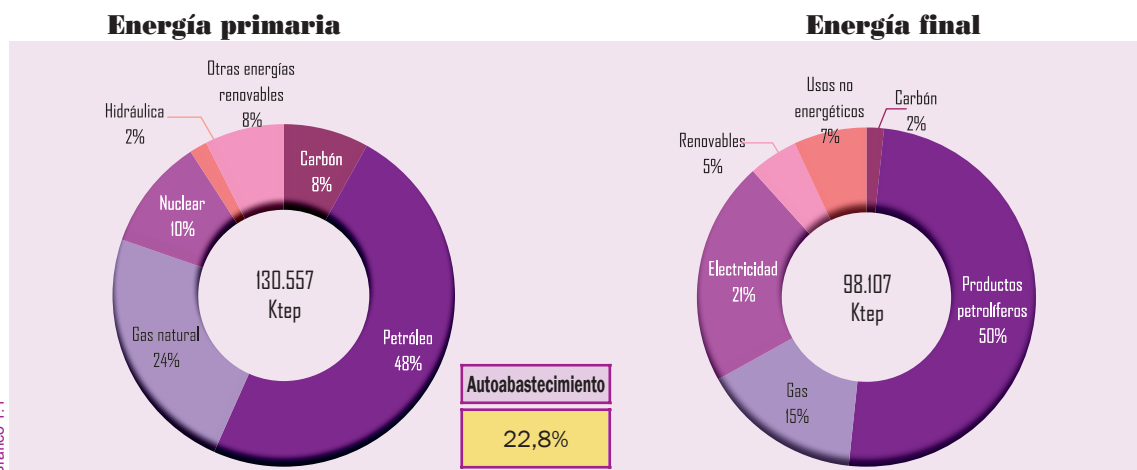


Gráfico 1.1

Gráfico 1.2

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

ASPECTOS RELEVANTES DEL AÑO 2009

Enero

- Al iniciarse el año 2009 se mantuvo la tendencia de debilidad en la demanda de productos petrolíferos que venía experimentándose desde hacía ya algunos meses. En enero, el consumo se situó en 5,98 millones de toneladas, un 5,9% menos que en el mismo mes de 2008 y completando un trimestre de contracción en el consumo. El consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, alcanzó 2.286 kt, un 11,4% menos que en el mismo mes del año anterior.
- El gas natural mantuvo en enero la tendencia bajista, en línea con el comportamiento del sector en los últimos meses del pasado año. La demanda se situó en 39.856 GWh, un 12,7% menos que en enero de 2008. El consumo para generación eléctrica disminuyó el 24,1% y el consumo convencional lo hizo un 6,1%. Este comportamiento se explica por la situación hidrológica de casi todas las cuencas peninsulares, así como por la fuerte contracción económica.
- Los precios de los crudos se mantuvieron en enero en un rango de 40-45 \$/Bbl después de una rápida subida a inicios del mes. El recorte de la producción de la OPEP compensó la caída de la demanda. Las previsiones de la demanda mundial de crudos para 2009 se volvieron a revisar a la baja (-1,1%) después de que el FMI redujese la estimación de crecimiento del PIB mundial.
- La evolución de los precios de venta al público en España siguió la tendencia de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos. Los combustibles de automoción bajaron ligeramente en el mes: el 1,0% la gasolina de 95 l.O. y el 4,0% el gasóleo de automoción.

Febrero

- En febrero, continuó la debilidad de la demanda de productos petrolíferos; el consumo se situó en 5,47 millones de toneladas, un 8,2% menos que en el mismo mes de 2008. Manteniéndose la caída de la demanda de combustibles de automoción, que descendió en el mes el 12,7%. En los doce últimos meses, el consumo de productos petrolíferos se eleva a 71,62 millones de toneladas, casi 3,6 millones menos que en el año móvil anterior.
- El consumo de gas natural del mercado español se comportó con una gran atonía en febrero, totalizando 33.255 GWh, con un descenso del 22,4%. La demanda de gas natural para generación eléctrica ha experimentado una importante caída del 42,3%. El consumo convencional, también mostró signos de debilidad, como consecuencia de la baja actividad económica de sectores industriales (cerámico, metálico, etc.) intensamente consumidores de gas.
- Las importaciones de crudos fueron de 4.851 kt, con un incremento del 8,8% con respecto al mismo mes de 2008, retomándose en febrero la línea alcista de las importaciones de los últimos meses. En productos, las importaciones netas alcanzan 1.371 kt, con un ratio de cobertura del 25,1% respecto al total del consumo.



- Los precios de los crudos se mantuvieron en febrero en un rango entre los 41/46 \$/Bbl, tomando la referencia del crudo Brent, ligeramente por debajo de las cotizaciones de enero. No obstante, la caída de la cotización del euro respecto al dólar supuso un encarecimiento real de los abastecimientos. Los precios interiores de los productos petrolíferos acusaron esta circunstancia y se encarecieron un 5,6% la gasolina de 95 l.O. y un 0,2% el gasóleo de automoción.

Marzo

- Transcurrido el primer trimestre del año, la demanda de productos petrolíferos, se mostró muy débil en consonancia con la situación económica general. El consumo total del trimestre fue de 17,44 millones de toneladas, un 5,7% menos que en el primer trimestre de 2008.
- Se mantiene un mes más la debilidad de la demanda de gas natural; en marzo, el consumo fue de 32.951 GWh, un 16,0% menos que en el mismo mes de 2008. En el primer trimestre, la demanda descendió un 16,9%, totalizado 106.063 GWh. La demanda para generación eléctrica se contrajo en el trimestre el 30,7%, y el consumo convencional el 8,8%.
- Los precios de los crudos, con oscilaciones, se han incrementado ligeramente en marzo; la apreciación de la cotización del euro respecto al dólar, supuso un pequeño abaratamiento real de los abastecimientos. Los precios interiores de los productos petrolíferos acusaron esta circunstancia, manteniéndose en el caso de la gasolina de 95 l.O. y bajando un 3,0% en el caso del gasóleo de automoción.

Abril

- Una vez finalizado el primer cuatrimestre del año, el consumo de productos petrolíferos totalizó 23.152 kt, con una tasa de variación interanual negativa del 6,3%. En abril, la caída del consumo fue del 8,0%. La demanda de combustibles de automoción en el primer tercio del año disminuye un 9,7%.
- En abril, se modera ligeramente la caída de la demanda de gas natural, totalizando 31.386 GWh y con una tasa negativa del 13,4%. En el primer cuatrimestre del año, la caída de la demanda alcanza el 16,2%, mientras que la demanda para generación eléctrica disminuye el 28,9%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España en abril, mantuvieron un comportamiento ligeramente alcista, incrementándose el precio de la gasolina de 95 l.O. el 4,1% y el del gasóleo de automoción el 3,0% con respecto al mes de marzo.
- En este mes, el PVP medio de la gasolina de 95 l.O. fue en España 19,10 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 16,8% menor que en los 14 países de la U.E. considerados. La presión fiscal total (impuesto especial + IVA) en España para la gasolina de 95 l.O. fue un 30,08% menor que la media europea.



- El precio de la botella de butano, que estaba fijado en 13,50 €/bombona desde el día 1 de enero de 2009, bajó el día 1 de abril en 3,0 €/bombona, equivalente al 22,22%. Desde abril de 2008 hasta abril de 2009, la bombona de butano experimenta un descenso de precio del 25,53%. Las tarifas T1 y T2 para consumidores domésticos y comerciales de gas natural, descienden a partir del 12 de abril un 9,6% y un 11,5% respectivamente.

Mayo

- En mayo, la demanda de productos petrolíferos fue muy débil, totalizando 5,48 millones de toneladas, con una tasa interanual negativa del 8,0%. En el acumulado anual, el descenso es del 6,7%.
- La demanda de combustibles de automoción mantuvo la debilidad acusada de los últimos meses, con un consumo total de 2,49 millones de toneladas, un 7,6% menos que en mayo de 2008. Esta debilidad, es de nuevo, más notable en el gasóleo de automoción que en las gasolinas. El descenso del consumo de la gasolina de 98 l.O. es más intenso que el de la gasolina de 95 l.O. como consecuencia del efecto precio.
- La demanda de gas natural continuó manteniendo una gran debilidad. En mayo, el consumo total experimentó una tasa interanual negativa del 16,6%. El consumo convencional (doméstico-comercial e industrial), descendió un 10,8% en el mes, mientras que la demanda para generación eléctrica lo hizo un 24,7%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en mayo, tuvieron un comportamiento dispar. Así, mientras la gasolina subía un 3,0% en el mes, el gasóleo lo hacía en un exiguo 0,6%. Si se comparan los precios con los de mayo de 2008, la gasolina descendió un 18,3% y el gasóleo de automoción un 29,8%.
- En este mes el precio de venta al público del gasóleo auto, fue en España 15,53 c€/litro más bajo que en la media de los otros 14 países de la UE considerados. Esta diferencia de precio, es consecuencia de la menor presión fiscal que tienen los combustibles de automoción en España. En el caso del gasóleo, la presión fiscal (Impuesto especial+IVA) es un 29,3% menor que la media europea.

Junio

- El consumo de combustibles de automoción –gasolinas y gasóleos auto–, creció en junio ligeramente, el 0,4% y el 2,8% respectivamente. No obstante, las tasas de variación interanuales de este mes se vieron afectadas por la huelga de varios días de duración que se realizó en junio de 2008 en el sector del transporte; si se descontase el efecto de la huelga, los porcentajes de variación seguirían siendo negativos. La demanda interior de productos petrolíferos experimenta un descenso del 5,9% en el acumulado anual.



- Un mes más, se mantuvo la debilidad de los mercados del gas natural. En junio, la demanda disminuyó el 6,0%, y en el acumulado anual el 14,7%, alcanzando los 199.981 GWh. Fue destacable el descenso de la demanda para generación eléctrica, que disminuyó en el acumulado del año el 23,7%, como consecuencia, por un lado de la menor demanda eléctrica derivada de la débil actividad económica, y por otro de factores climatológicos.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, mantuvieron un comportamiento alcista, como consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y del incremento del Impuesto sobre Hidrocarburos habido en este mes. Así, el precio de la gasolina de 95 l.O. se incrementó el 8,0% y el del gasóleo de automoción el 6,3% con respecto al pasado mes de mayo. Si se comparan los precios de los combustibles con los de junio de 2008, los descensos de precios fueron muy importantes y provocaron una notable influencia en la evolución –bajista– del IPC en el país.

Julio

- En julio la demanda interior de productos petrolíferos se redujo en un 5,0%, con respecto al mismo mes del año anterior. Esta tasa de variación resultó algo menos negativa que las correspondientes a los períodos de enero-julio (5,7%) y de los últimos doce meses (5,6%). Respecto a los combustibles de automoción –gasolinas y gasóleo auto-, en julio el consumo se redujo en un 3,5% respecto a julio de 2008.
- Se mantuvo la debilidad de los mercados del gas natural. En julio, la demanda disminuyó un 7,1%. En el acumulado enero-julio, la disminución de la demanda fue intensa –el 13,7%–, alcanzando los 234.716 GWh. El descenso de la demanda para generación eléctrica en este período fue del 20,9%, y estuvo motivado, fundamentalmente, por la competencia de otras fuentes energéticas, así como por la debilidad de la actividad industrial.
- Los precios regulados del butano y del gas natural experimentaron variaciones en julio; el precio de la botella de butano de 12,5 kg bajó un 0,19%; en el período transcurrido del año, experimentó un descenso del 23,84%. Por su parte la tarifa TUR1 de gas natural disminuyó su precio el 2,0% y la TUR2 el 6,3%; desde el año pasado, estas tarifas habían descendido el 14,7% y el 20,1% respectivamente.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en julio, comparados con julio de 2008, mantuvieron diferencias muy notables: la gasolina disminuye su precio un 16,5% y el gasóleo un 29,4%.

Agosto

- Una vez transcurridas las dos terceras partes del año, la demanda interior de productos petrolíferos mantuvo tasas de variación interanuales negativas, –el 5,8%–, en relación al mismo período del año anterior. No obstante, si se compara la tasa de los doce últimos meses que finalizó en agosto, frente a la habida en el mismo periodo



1. PANORAMA NACIONAL

hasta julio, al objeto de eliminar el efecto estacional del consumo de estos productos, en agosto la bajada fue del 5,4%, frente al 5,6% de julio.

- Esto mismo se produjo al analizar la demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, donde las tasas de los últimos doce meses hasta agosto, descendieron en un 6,4%, frente al 6,8% de la correspondiente al año móvil que finalizó el mes de julio.
- Por lo que respecta al consumo de gas natural continuó en la línea de descensos de meses precedentes, condicionado por la debilidad de la producción industrial y la caída del consumo para generación de energía eléctrica. En agosto la tasa interanual resulta negativa en un 4,6%, minorándose en un 12,7% en los ocho primeros meses del año.
- En este mes subieron los precios de venta al público de los combustibles de automoción, en línea con la evolución de las cotizaciones internacionales y de la cotización del \$/€: la gasolina un 3,1% sobre el mes anterior y el gasóleo un 3,5%. Sin embargo con respecto a agosto de 2008 los descensos fueron notables: un 9,5% para la gasolina y un 21,6% para el gasóleo.

Septiembre

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



Octubre

- Los indicadores sectoriales continuaron atenuándose de forma suave, así el IPI de octubre experimentó una tasa negativa del 9,2% corregida de efectos de calendario, tres puntos y medio inferior a la de septiembre. En el mismo sentido se moderaron las tasas negativas del transporte aéreo interior y el ferrocarril de larga distancia.
- Una vez transcurridos los diez primeros meses del año, la demanda de productos petrolíferos acusó un descenso del 5,7% con respecto al mismo período del año anterior. En este mes el descenso fue menor que la media anual, con una tasa negativa del 5,2%. En los doce últimos meses, la caída de la demanda se redujo hasta el 5,5%.
- Los consumos de GLP´s y gasóleo de calefacción experimentaron fuertes tasas negativas: el 18,7% y del 14,1% respectivamente, como consecuencia del anormalmente caluroso mes que resultó el cuarto más caluroso desde 1971.
- El mercado del gas natural mantuvo la debilidad de meses precedentes. Agudizándose como consecuencia, en parte, de la caída de la demanda derivada de las altas temperaturas y contrayéndose un 8,4%. En el año móvil, la disminución del consumo fue del 11,3%, alcanzando los 406.925 GWh.
- El precio medio de la gasolina eurogrado descendió un 1,3% con respecto al precio medio de septiembre. Por su parte, el gasóleo de automoción mantuvo su precio medio sin variaciones.

Noviembre

- Según los datos de la Agencia Estatal de Meteorología, noviembre fue también muy cálido y seco, con una anomalía de +2°C de media en el conjunto del país y siendo el quinto mes de noviembre más cálido desde 1971. Este hecho, afectó a la demanda total de productos petrolíferos que descendieron un 5,6% y que sin esta circunstancia, hubiese experimentado tasas mucho más moderadas.
- Como consecuencia de la excepcional meteorología de noviembre, el consumo de muchos productos se vio fuertemente afectado. Así, el gasóleo de calefacción descendió en el mes el 39,0% y el consumo de GLP´s, que es también intensamente estacional, lo hizo un 20,8%.
- La demanda de los combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, mantuvo un comportamiento mucho más moderado, con una tasa negativa del 1,7% en el mes, en sintonía con la sensible mejora de los indicadores del transporte por carretera que descendieron tan sólo tres décimas en noviembre.
- La demanda de gas natural mantuvo la debilidad de meses precedentes, agravada este mes por la anómala climatología. En efecto, la demanda cayó un 11,6% y la demanda para generación eléctrica lo hizo un 19,4%.
- Los precios de venta al público de los combustibles de automoción, como consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y de la cotización del \$/€ experimentaron alzas respecto al mes pasado: la gasolina subió un 2,9% y el gasóleo un 3,0%.



1. PANORAMA NACIONAL

Diciembre

- Durante el año 2009 el consumo de productos petrolíferos en España se situó en 68,4 millones de toneladas, con una tasa de variación interanual negativa del 5,7%. Continuó disminuyendo la intensidad petrolera del sistema productivo español al compararse la variación del PIB del -3,6%, según el avance de la Contabilidad Nacional, frente a la citada tasa negativa en el consumo de productos petrolíferos.
- En 2009, la demanda de combustibles de automoción fue de 29,8 millones de toneladas, un 5,2% menos que en 2008. Un 79,8% correspondió a gasóleos auto y el 20,2% a gasolinas.
- Para el gas natural, en el conjunto del ejercicio, la cifra provisional de demanda fue de 404.555 GWh inferior en un 10,2% a la habida en 2008. El consumo para generación de energía eléctrica disminuyó un 15,4%, mientras que la demanda convencional bajó un 6,6%.
- El precio medio del crudo Brent en el año 2009 fue de 61,8 \$/Bbl un 36,6% inferior al de 2008. El precio máximo fue de 78,84 \$/Bbl (22 de octubre) y el mínimo se situó en 38,66 \$/Bbl (17 de febrero). Según la evolución de estas cotizaciones y el cambio \$/€, los precios medios de venta al público en España han experimentado evoluciones paralelas, manteniéndose en todo caso sensiblemente por debajo de los existentes en la mayoría de los países europeos.





A lo largo del año 2009, la economía mundial sufrió una profunda recesión y experimentó la primera caída registrada de la actividad global desde el final de la segunda guerra mundial, como continuación a la crisis financiera del último cuatrimestre del año 2008, en el que se produjeron cambios muy importantes que dieron al traste con el mayor período de crecimiento desde la década de los sesenta del siglo pasado. El PIB mundial, que creció en torno al 3,0% en el año 2008, se vio muy afectado como consecuencia del colapso financiero y comercial y la caída de la demanda interna en los distintos países, resultando para el año 2009 una contracción del 0,6%.

El descenso de la actividad económica de los países industrializados, fue más intensa que en los países emergentes (-3,1%) como resultado del



2. PANORAMA MUNDIAL

mayor deterioro del sector financiero; Japón y el Reino Unido, registraron crecimientos negativos del 5,0%, mientras que en Estados Unidos la contracción fue algo más moderada (-2,4%). Este fuerte ajuste de las economías más desarrolladas, dio lugar a un gran incremento de las tasas de desempleo. De no haberse tomado rápidamente –como se hizo-, medidas de política económica, la contracción de las economías hubiera sido aún mayor. Los planes de estímulo fiscal y una fuerte inyección monetaria con tipos cercanos al 0% así como los apoyos al sector financiero, posibilitaron que la caída no hiciera colapsar el sistema.

Lógicamente, también las economías emergentes se vieron afectadas por la crisis, aunque con mucha menor intensidad que los países avanzados. En 2009, en su conjunto, las economías de los países emergentes crecieron un 2,3%, alrededor de cuatro puntos porcentuales menos que el año anterior. China e India, fueron las economías que más contribuyeron al crecimiento mundial en este período de recesión, con crecimientos positivos en sus PIB del 8,5% y del 5,5% respectivamente.

En el transcurso del año, la inflación experimentó un drástico recorte como resultado de la intensa corrección de los precios de las materias primas (metales, energía y alimentos), que había tenido lugar desde mediados del año 2008 hasta finales del primer cuatrimestre del 2009. En el año, la inflación fue prácticamente nula en los países avanzados, manteniendo registros negativos durante gran parte del año en muchos países. En las economías emergentes la inflación se redujo muy intensamente hasta el 3,1% de media; unos cuatro puntos porcentuales menos que el año anterior.

En 2009, se han producido fuertes recortes en la demanda de crudos en los mercados mundiales y esta circunstancia, ha incidido intensamente en los precios del petróleo. Durante el último trimestre del año 2008 la caída de los precios de los crudos fue muy notable, y continuó en los primeros cuatro meses de 2009. Así, en el cuarto trimestre de 2008 el precio medio del crudo Brent fue de 55,30 \$/Bbl y en el primer trimestre de 2009 fue de 44,57 \$/Bbl. A partir de abril, se recuperan los precios del crudo Brent para ir subiendo paulatinamente hasta los 74,33\$/Bbl de media de diciembre. A lo largo del año las oscilaciones de los precios fueron mucho menores que el año anterior: el precio medio mínimo mensual se registró en febrero con 43,05 \$/Bbl y el máximo se registró en noviembre con 76,73 \$/Bbl. La cotización media del crudo Brent en 2009 alcanzó los 61,84 \$/Bbl, un 36,4% inferior a la registrada en 2008.



En esta situación, la producción mundial de petróleo crudo descendió un 1,8% frente al incremento del 1,0% en el año anterior y alcanzó 84,82 millones de barriles/día. La producción de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 39,3% del total, y descendiendo un 6,4%. Dentro de la OPEP, destaca el crecimiento de la producción de Irak, frente a la caída que experimentan el resto de los miembros del cartel. En el resto de países, destacan las caídas de Europa con el 4,7%, mientras crecen la producción de Rusia el 2,0% y de los EE.UU. que lo hace un 7,3%. Rusia es un año más el principal productor de crudo de petróleo con 10,21 millones de barriles día, lo que supone el 12,0% del total mundial, seguido de Estados Unidos y Arabia Saudí.

La demanda mundial de petróleo ascendió a 84,93 millones de barriles/día, con un descenso del 1,5%. De nuevo, destaca el crecimiento de la demanda en China, el 7,9%; América del Norte desciende el 3,5% y Europa un 5,3% como consecuencia de la contracción económica.

A principios del año 2010, el volumen de reservas probadas de petróleo se ha situado en 1.354,2 miles de millones de barriles, de los cuales el 70,2% corresponde a los países de la OPEP y únicamente el 0,9% corresponde a Europa Occidental. El crecimiento de estas reservas ha sido en el ejercicio del 0,9%. En 2009 el ratio de reservas probadas respecto a la producción se sitúa en 53 años frente a los 50 años que suponía en 2008. Al nivel de reservas actual, los países de la OPEP podrían mantener su producción durante 91 años.

En 2009 la capacidad mundial de refino alcanzó 4.360,1 millones de toneladas/año, con un incremento del 1,9%, con respecto al año anterior. Por áreas geográficas, tres zonas concentran casi el 70,0% de la capacidad de refino: Extremo Oriente con el 27,0%, América del Norte con el 22,7% y Europa Occidental con el 17,1%.

La demanda mundial de gas natural se redujo un 3,4% frente al crecimiento del 4,0% del año 2008. Descendió notablemente la demanda de Europa Oriental -el 13,5%-, como consecuencia de la caída de la actividad económica, así como de los problemas geopolíticos que se experimentaron en la zona. Los países emergentes, que mantuvieron ritmos elevados de actividad, tales como China e India, registraron crecimientos del 11,2% y del 19,3% respectivamente. En Europa OCDE el descenso fue del 5,5%.



2. PANORAMA MUNDIAL

Dos zonas geográficas concentran las principales reservas mundiales de gas natural: Oriente Medio con el 39,6% y Europa Oriental con el 30,2%. Rusia posee el 23,1% de las reservas mundiales, y es el segundo productor con el 18,4%, precedida por Estados Unidos con el 19,7%. El crecimiento de las reservas probadas de gas natural ha sido del 6,0% en 2009, alcanzando para 65,5 años en base a la demanda actual.



Demanda mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2009	Estructura (%)	2008 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2009/2008
América del Norte	25,37	29,9	26,30	30,5	-3,5
Europa	15,22	17,9	16,08	18,7	-5,3
OCDE Pacífico	7,68	9,0	8,07	9,4	-4,8
Asia	18,46	21,7	17,55	20,4	5,2
Antigua URSS	3,91	4,6	4,15	4,8	-5,8
Oriente Medio	7,23	8,5	7,10	8,2	1,8
África	3,18	3,7	3,19	3,7	-0,3
América Latina	3,88	4,6	3,78	4,4	2,6
Total mundial	84,93	100,0	86,21	100,0	-1,5
De los cuales					
China	8,51	10,0	7,89	9,2	7,9
Japón	4,36	5,1	4,78	5,5	-8,8
India	3,31	3,9	3,14	3,6	5,4
Rusia	2,69	3,2	2,88	3,3	-6,6
Arabia Saudí	2,63	3,1	2,42	2,8	8,7
Brasil	2,52	3,0	2,47	2,9	2,0
Canadá	2,16	2,5	2,25	2,6	-4,0

Tabla 2.1

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(*) Datos revisados

Evolución de la demanda mundial de petróleo

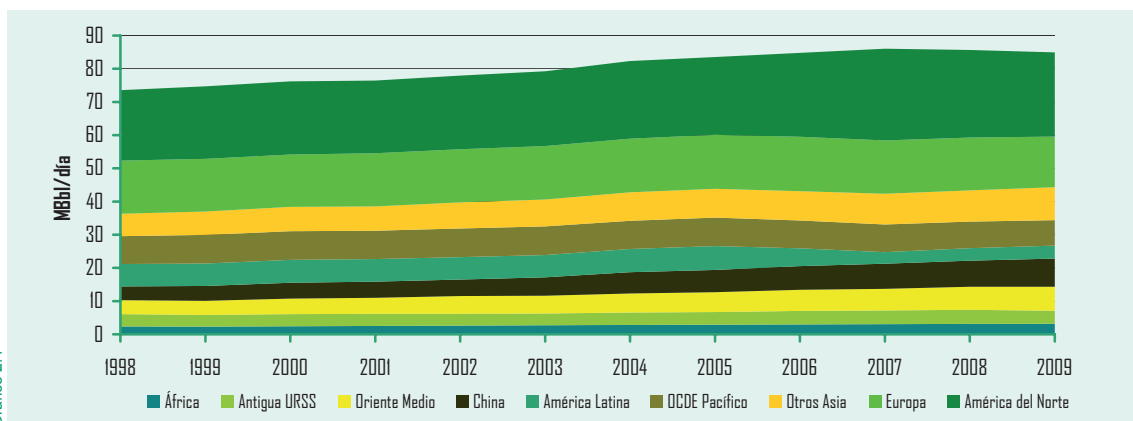


Gráfico 2.1

Distribución de la demanda por áreas (%)

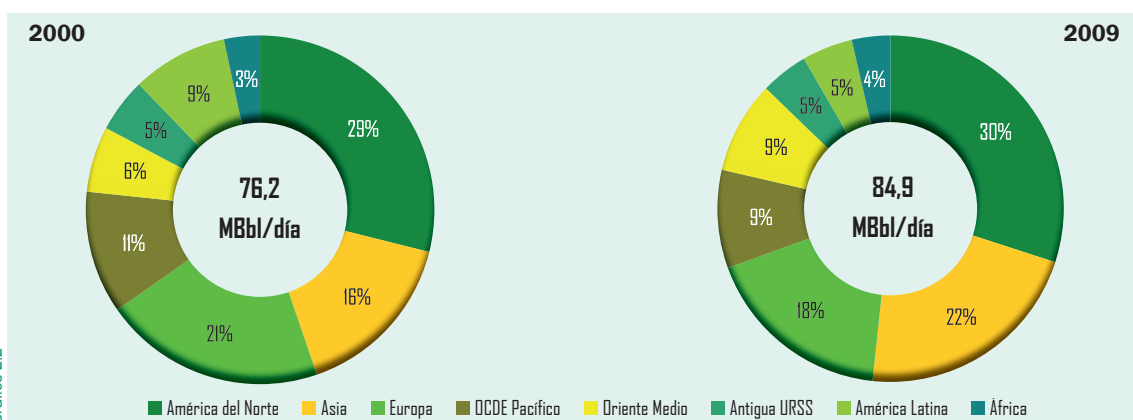


Gráfico 2.2

2. PANORAMA MUNDIAL

Producción mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2009	Estructura (%)	2008 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2009/2008
OPEP (**)	33,35	39,3	35,63	41,3	-6,4
Arabia Saudí	7,92	9,3	8,90	10,3	-11,0
Irán	3,74	4,4	3,90	4,5	-4,1
EAU	2,27	2,7	2,59	3,0	-12,4
Kuwait	2,01	2,4	2,31	2,7	-13,0
Nigeria	1,82	2,1	1,95	2,3	-6,7
Venezuela	2,16	2,5	2,35	2,7	-8,1
Irak	2,43	2,9	2,38	2,8	2,1
Libia	1,55	1,8	1,72	2,0	-9,9
Argelia	1,25	1,5	1,36	1,6	-8,1
Angola	1,77	2,1	1,85	2,1	-4,3
Ecuador	0,47	0,6	0,50	0,6	-6,0
Resto	5,96	7,0	5,82	6,7	2,4
NO OPEP	51,48	60,7	50,73	58,7	1,5
América del Norte	11,29	13,3	10,77	12,5	4,8
EEUU	8,07	9,5	7,52	8,7	7,3
Canadá	3,22	3,8	3,25	3,8	-0,9
Europa	4,65	5,5	4,88	5,7	-4,7
Noruega	2,38	2,8	2,46	2,8	-3,3
Reino Unido	1,47	1,7	1,56	1,8	-5,8
Resto	0,80	0,9	0,86	1,0	-7,0
Pacífico	0,65	0,8	0,65	0,8	0,0
Australia	0,55	0,6	0,55	0,6	0,0
Resto	0,10	0,1	0,10	0,1	0,0
Antigua Unión Soviética	13,27	15,6	12,82	14,8	3,5
Rusia	10,21	12,0	10,01	11,6	2,0
Resto	3,06	3,6	2,80	3,2	9,3
Asia	7,39	8,7	7,42	8,6	-0,4
China	3,79	4,5	3,79	4,4	0,0
Malasia	0,74	0,9	0,77	0,9	-3,9
India	0,80	0,9	0,81	0,9	-1,2
Resto	2,06	2,4	2,05	2,4	0,5
América Latina	7,30	8,6	7,30	8,5	0,0
México	2,97	3,5	3,16	3,7	-6,0
Brasil	2,49	2,9	2,37	2,7	5,1
Argentina	0,72	0,8	0,75	0,9	-4,0
Resto	1,12	1,3	1,02	1,2	9,8
Oriente Medio	1,68	2,0	1,64	1,9	2,4
África	2,55	3,0	2,60	3,0	-1,9
Egipto	0,69	0,8	0,70	0,8	-1,4
Resto	1,86	2,2	1,90	2,2	-2,1
Total Mundial	84,82	100,0	86,37	100,0	-1,8

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(**) Incluye los miembros de la OPEP a 1 de enero de 2009

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 2009 (%)

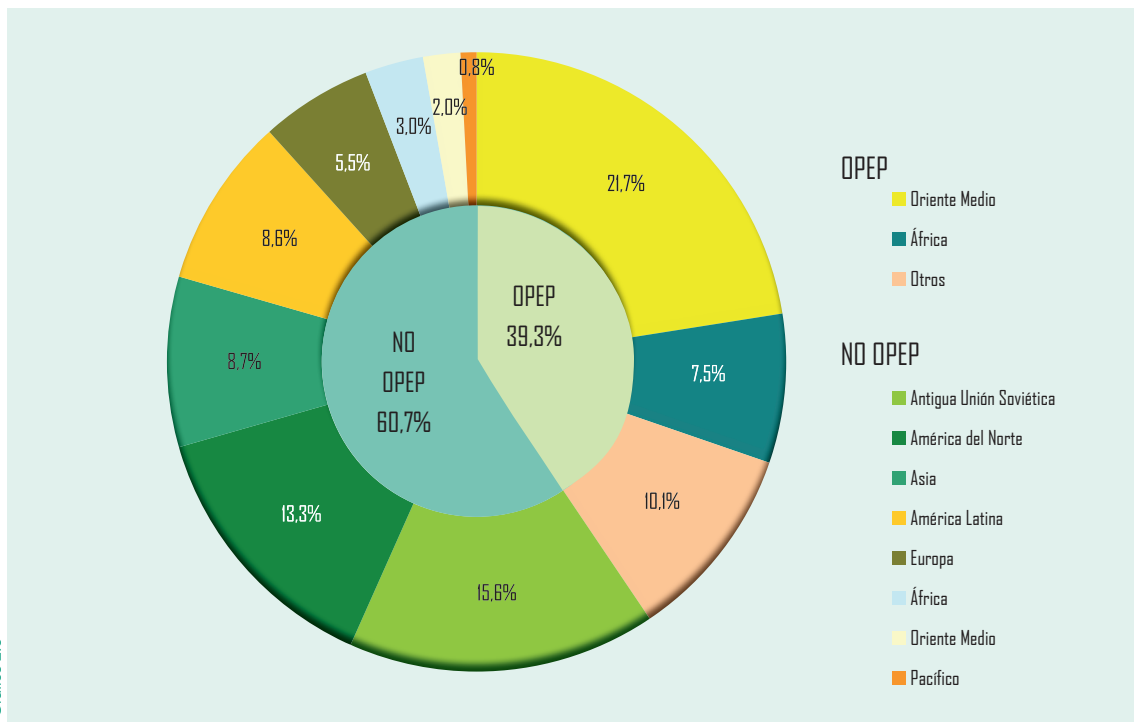


Gráfico 2.3

Distribución de la producción por países en 2009 (%)

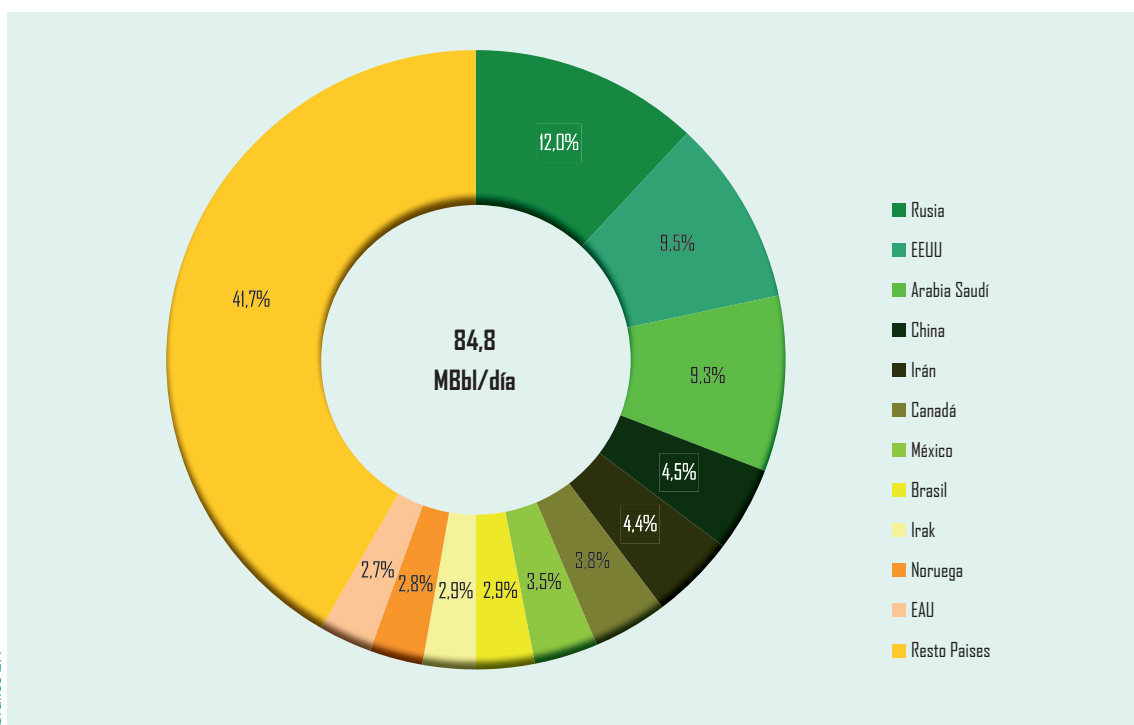


Gráfico 2.4

2. PANORAMA MUNDIAL

Reservas mundiales de petróleo

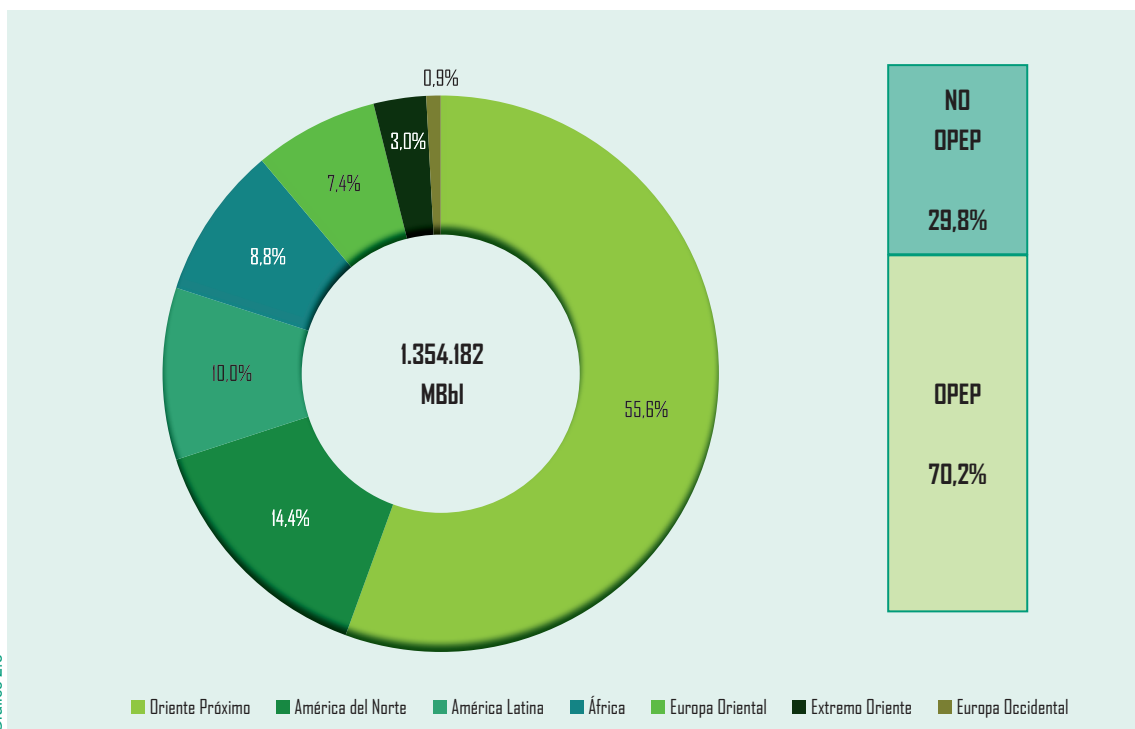
Unidades: millones de barriles

Área/País	1 Enero 2010	Estructura (%)	1 Enero 2009	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009	Ratio Reservas / Producción (años)
América del Norte	194.335	14,4	199.409	14,9	-2,5	68
Canadá	175.214	12,9	178.092	13,3	-1,6	190
Estados Unidos	19.121	1,4	21.317	1,6	-10,3	10
América Latina	135.044	10,0	133.188	9,9	1,4	42
Venezuela	99.377	7,3	99.377	7,4	0,0	125
México	10.404	0,8	10.501	0,8	-0,9	11
Resto	25.263	1,9	23.310	1,7	8,4	17
Oriente Próximo	753.358	55,6	745.998	55,6	1,0	98
Arabia Saudí	262.400	19,4	266.710	19,9	-1,6	88
Irán	137.620	10,2	136.150	10,1	1,1	101
Irak	115.000	8,5	115.000	8,6	0,0	131
Kuwait	104.000	7,7	104.000	7,7	0,0	125
Resto	134.338	9,9	124.138	9,2	8,2	82
África	119.114	8,8	117.064	8,7	1,8	38
Libia	44.270	3,3	43.660	3,3	1,4	79
Nigeria	37.200	2,7	36.220	2,7	2,7	56
Argelia	12.200	0,9	12.200	0,9	0,0	27
Resto	25.444	1,9	24.984	1,9	1,8	17
Europa Occidental	12.198	0,9	12.546	0,9	-2,8	9
Noruega	6.680	0,5	6.680	0,5	0,0	9
Reino Unido	3.084	0,2	3.410	0,3	-9,6	6
Resto	2.434	0,2	2.456	0,2	-0,9	13
Europa Oriental	99.998	7,4	99.997	7,5	0,0	21
Rusia	60.000	4,4	60.000	4,5	0,0	17
Kazajistán	30.000	2,2	30.000	2,2	0,0	62
Resto	9.998	0,7	9.997	0,7	0,0	17
Extremo Oriente	40.137	3,0	34.006	2,5	18,0	15
China	20.350	1,5	16.000	1,2	27,2	15
India	5.625	0,4	5.625	0,4	0,0	23
Indonesia	3.990	0,3	3.990	0,3	0,0	13
Resto	10.172	0,8	8.391	0,6	21,2	13
Total Mundial	1.354.182	100,0	1.342.207	100,0	0,9	53
OPEP	951.277	70,2	940.027	70,0	1,2	91

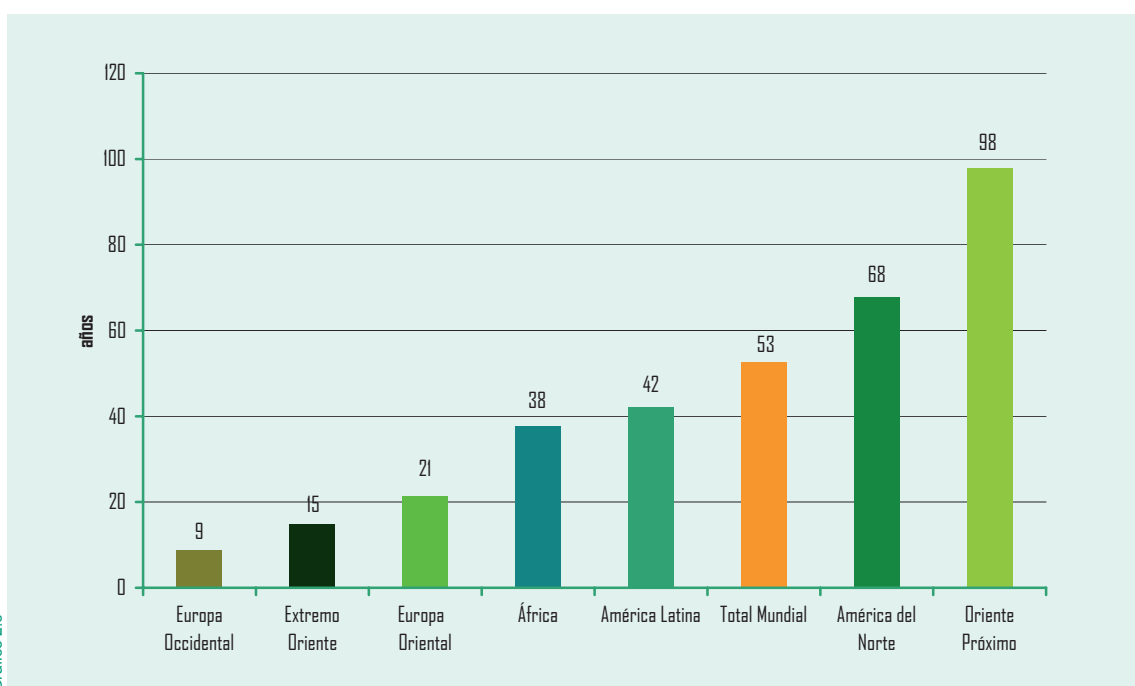
Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia).

Tabla 2.3

Reservas mundiales de petróleo por áreas a 1 de enero de 2010 (%)



Ratio reservas/producción (años)



2. PANORAMA MUNDIAL

Capacidad mundial de refino

Unidades: miles de toneladas/año

Área/País	1 Enero 2010	Estructura (%)	1 Enero 2009 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009
América del Norte	990.138	22,7	970.456	22,7	2,0
Estados Unidos	888.175	20,4	868.983	20,3	2,2
Canadá	101.963	2,3	101.473	2,4	0,5
América Latina	405.558	9,3	407.145	9,5	-0,4
Brasil	95.414	2,2	95.414	2,2	0,0
México	77.000	1,8	77.000	1,8	0,0
Venezuela	64.105	1,5	64.105	1,5	0,0
Resto	169.039	3,9	170.626	4,0	-0,9
Oriente Próximo	362.268	8,3	351.811	8,2	3,0
Arabia Saudí	104.000	2,4	104.000	2,4	0,0
Irán	72.550	1,7	72.550	1,7	0,0
Kuwait	46.800	1,1	44.460	1,0	5,3
Resto	138.918	3,2	130.801	3,1	6,2
África	163.919	3,8	163.919	3,8	0,0
Egipto	36.313	0,8	36.313	0,8	0,0
África del Sur	24.265	0,6	24.265	0,6	0,0
Argelia	22.500	0,5	22.500	0,5	0,0
Nigeria	25.250	0,6	25.250	0,6	0,0
Resto	55.591	1,3	55.591	1,3	0,0
Europa Occidental	744.669	17,1	745.478	17,4	-0,1
Alemania	120.533	2,8	117.830	2,8	2,3
Italia	116.861	2,7	119.900	2,8	-2,5
Francia	98.127	2,3	98.127	2,3	0,0
Reino Unido	93.308	2,1	91.000	2,1	2,5
España	63.575	1,5	65.600	1,5	-3,1
Resto	252.265	5,8	253.021	5,9	-0,3
Europa Oriental	517.179	11,9	517.179	12,1	0,0
Rusia	271.425	6,2	271.425	6,3	0,0
Ucrania	43.988	1,0	43.988	1,0	0,0
Resto	201.766	4,6	201.766	4,7	0,0
Extremo Oriente	1.176.381	27,0	1.124.146	26,3	4,6
Japón	231.185	5,3	234.535	5,5	-1,4
China	340.300	7,8	322.300	7,5	5,6
Corea del Sur	135.075	3,1	130.325	3,0	3,6
India	141.777	3,3	112.777	2,6	25,7
Resto	328.044	7,5	324.209	7,6	1,2
Total mundial	4.360.112	100,0	4.280.133	100,0	1,9
OPEP	452.328	10,4	491.090	11,5	-7,9

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia)

(*) Datos revisados

Tabla 2.4

Capacidad mundial de refino por áreas a 1 de enero de 2010 (%)

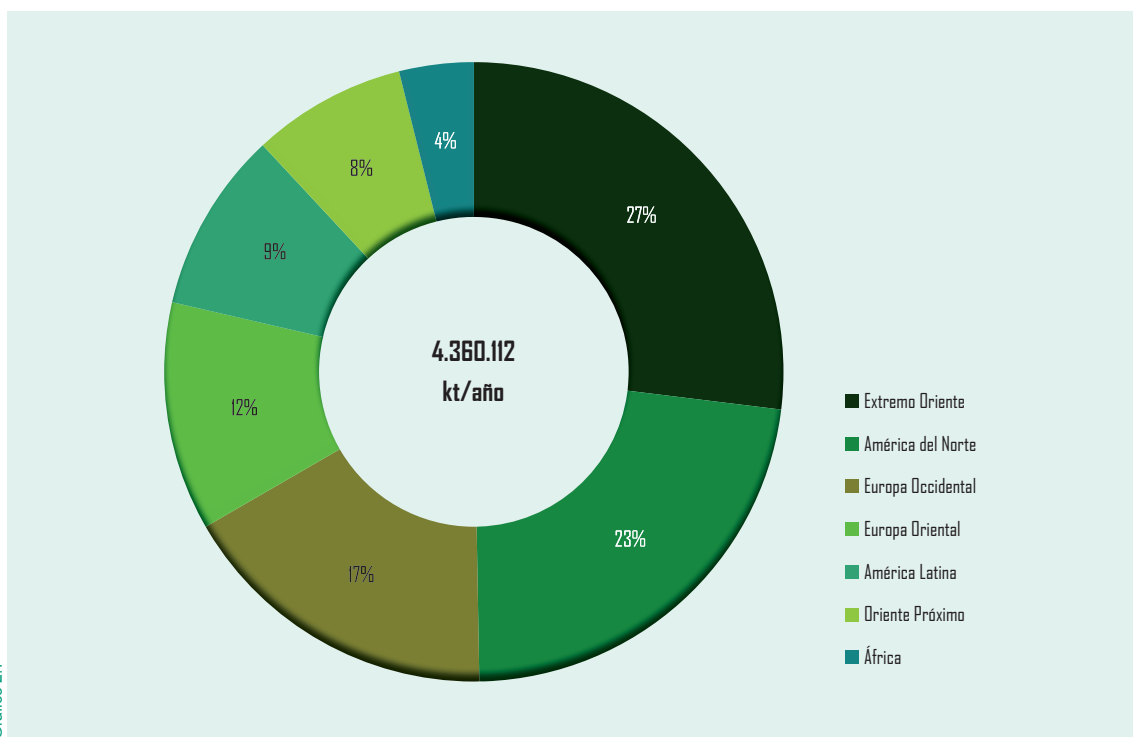


Gráfico 2.7

Utilización de la capacidad de refino en la OCDE

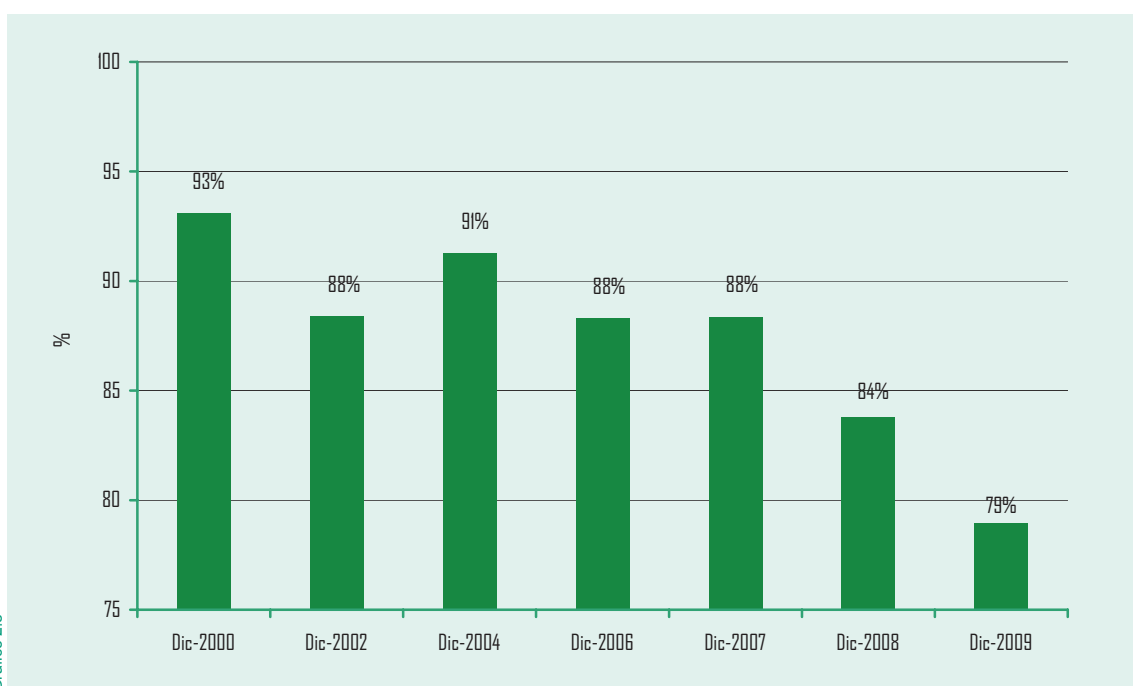


Gráfico 2.8

2. PANORAMA MUNDIAL

Demanda mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

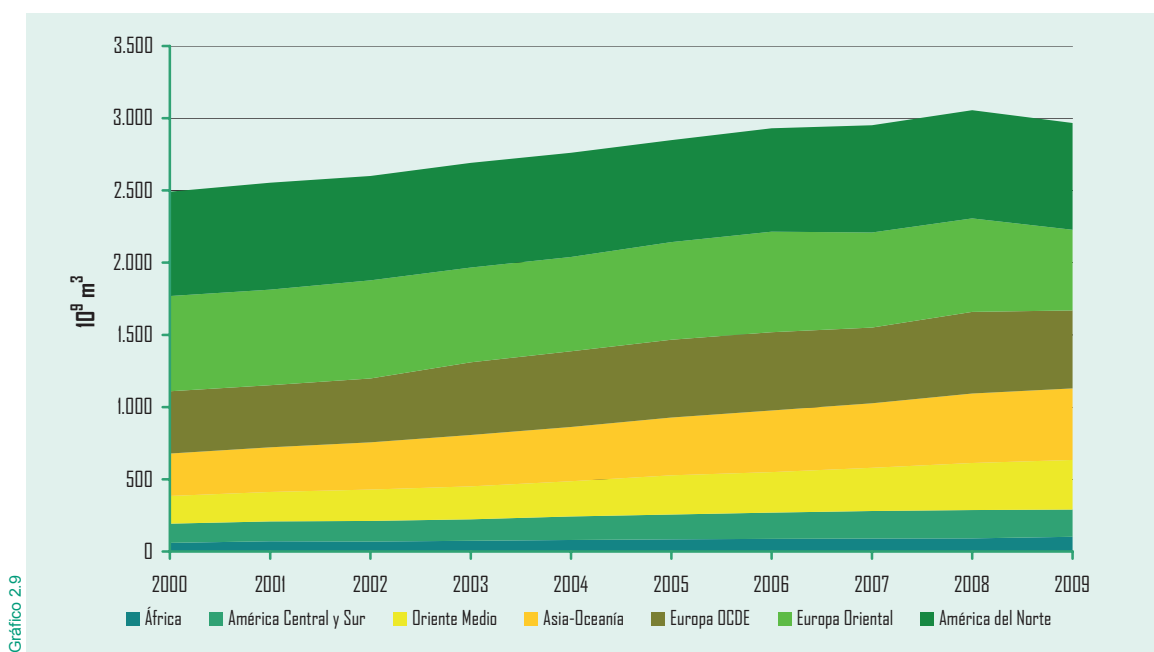
Área/País	2009 (*)	Estructura (%)	2008 (**)	Estructura (%)	Tv (%) 2009/2008
América del Norte	739	24,9	745	24,2	-0,8
Estados Unidos	660	22,2	661	21,5	-0,2
Canadá	79	2,7	84	2,7	-5,9
Europa OCDE	539	18,2	571	18,6	-5,5
Alemania	91	3,0	88	2,9	2,8
Reino Unido	87	2,9	95	3,1	-7,9
Italia	77	2,6	86	2,8	-10,0
Países Bajos	43	1,5	43	1,4	0,6
Francia	49	1,7	49	1,6	-0,2
Resto	192	6,5	210	6,8	-8,5
Europa Oriental	559	18,8	647	21,0	-13,5
Rusia	368	12,4	440	14,3	-16,5
Ucrania	65	2,2	75	2,4	-13,5
Resto	127	4,3	132	4,3	-3,5
Asia-Oceanía	495	16,7	486	15,8	1,9
Japón	90	3,0	96	3,1	-6,9
China	90	3,0	81	2,6	11,2
India	51	1,7	43	1,4	19,3
Corea del Sur	34	1,2	37	1,2	-6,8
Indonesia	36	1,2	34	1,1	6,2
Tailandia	39	1,3	37	1,2	5,1
Paquistán	38	1,3	38	1,2	1,1
Resto	117	3,9	121	3,9	-3,0
Oriente Medio	344	11,6	330	10,7	4,1
Irán	131	4,4	119	3,9	10,1
Arabia Saudí	77	2,6	80	2,6	-4,1
Resto	136	4,6	131	4,3	3,7
América Central y Sur	189	6,3	193	6,3	-2,3
Argentina	43	1,5	44	1,4	-2,9
México	-	-	59	1,9	-
Brasil	19	0,6	24	0,8	-21,1
Trinidad y Tobago	21	0,7	22	0,7	-2,3
Venezuela	25	0,8	26	0,8	-2,7
Resto	80	2,7	18	0,6	343,5
África	102	3,4	102	3,3	-0,3
Argelia	26	0,9	28	0,9	-6,9
Egipto	44	1,5	42	1,4	5,5
Resto	32	1,1	33	1,1	-2,2
TOTAL	2.971	100,0	3.075	100,0	-3,4

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

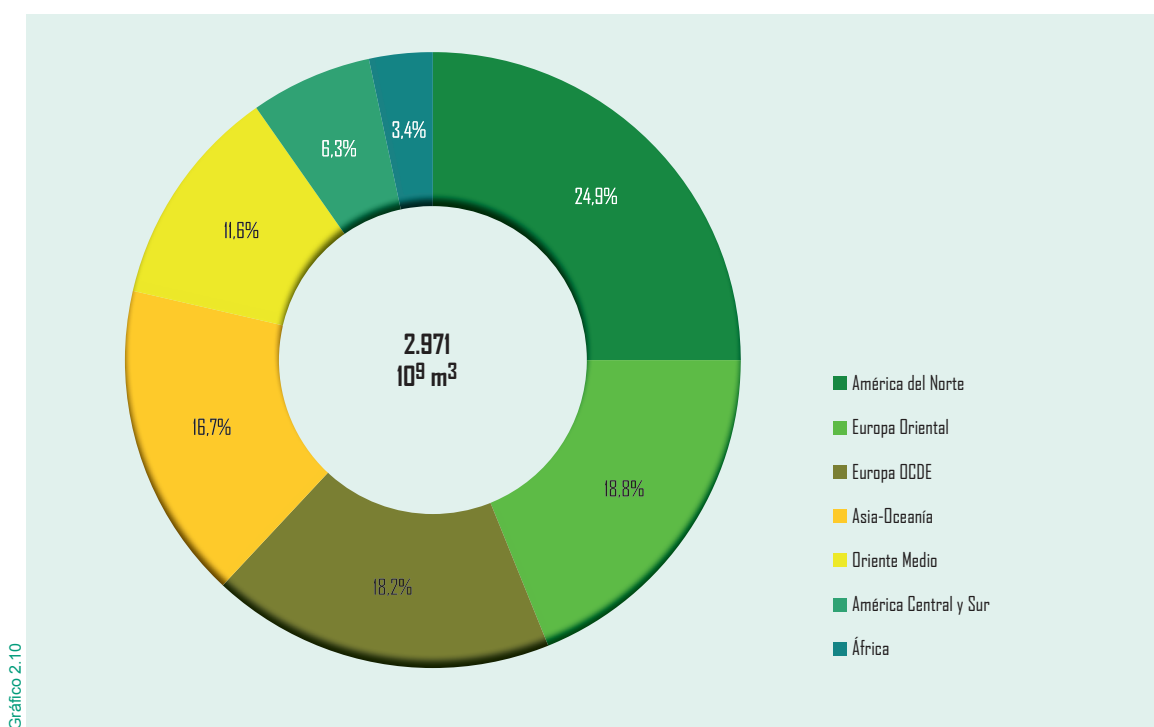
(*) Datos provisionales (**) Datos revisados

Tabla 2.5

Evolución de la demanda mundial de gas natural



Distribución de la demanda por áreas en 2009 (%)



2. PANORAMA MUNDIAL

Reservas mundiales de gas natural

Unidad: 10¹² m³

Área/País	1 Enero 2010	Estructura (%)	1 Enero 2009(*)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009	Ratio Reservas / Producción (años)
América del Norte	9,5	4,9	9,2	5,0	4,0	13,0
Estados Unidos	7,7	3,9	7,5	4,1	2,9	13,2
Canadá	1,8	0,9	1,7	0,9	8,7	12,3
Europa OCDE	6,0	3,1	6,1	3,3	-1,0	20,8
Noruega	3,0	1,5	3,0	1,6	0,0	28,8
Países Bajos	1,2	0,6	1,2	0,7	-1,1	16,5
Reino Unido	0,5	0,3	0,6	0,3	-14,9	9,1
Resto	1,3	0,7	1,3	0,7	3,5	24,1
Europa Oriental	58,9	30,2	54,2	29,5	8,6	82,8
Rusia	44,9	23,1	44,9	24,4	0,0	82,1
Turkmenistán	3,0	1,5	3,0	1,6	0,0	84,0
Resto	11,0	5,6	6,3	3,4	73,5	85,4
Asia-Oceanía	20,5	10,5	16,4	8,9	25,1	47,2
Australia	3,1	1,6	3,1	1,7	0,0	59,8
China	4,1	2,1	3,1	1,7	33,8	50,4
Malasia	2,3	1,2	2,3	1,3	0,0	39,8
Indonesia	3,3	1,7	3,3	1,8	0,0	45,3
Resto	7,6	3,9	4,5	2,5	67,9	45,1
Oriente Medio	77,1	39,6	75,2	40,9	2,6	190,0
Irán	30,6	15,7	29,1	15,8	5,5	233,5
Qatar	25,8	13,2	25,6	13,9	0,8	288,8
Arabia Saudí	7,7	4,0	7,6	4,1	2,0	100,1
Abu Dhabi	6,0	3,1	6,0	3,3	0,0	152,7
Resto	6,9	3,6	7,0	3,8	-0,2	101,1
América Latina	7,9	4,0	7,9	4,3	-0,4	40,8
Venezuela	5,1	2,6	5,0	2,7	3,0	222,0
Bolivia	0,7	0,4	0,7	0,4	0,0	56,3
Trinidad y Tobago	0,4	0,2	0,5	0,3	-28,0	8,9
Argentina	0,4	0,2	0,4	0,2	2,8	9,9
Resto	1,3	0,7	1,3	0,7	-3,9	16,8
África	14,8	7,6	14,8	8,0	0,2	73,4
Nigeria	5,3	2,7	5,3	2,9	0,6	229,5
Argelia	4,5	2,3	4,5	2,5	0,0	55,5
Egipto	2,2	1,1	2,2	1,2	0,0	34,6
Resto	2,8	1,4	2,8	1,5	0,1	81,0
Total mundial	194,7	100,0	183,7	100,0	6,0	65,5

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(*) Datos revisados

Tabla 2.6

Reservas mundiales de gas natural por áreas a 1 de enero de 2010 (%)

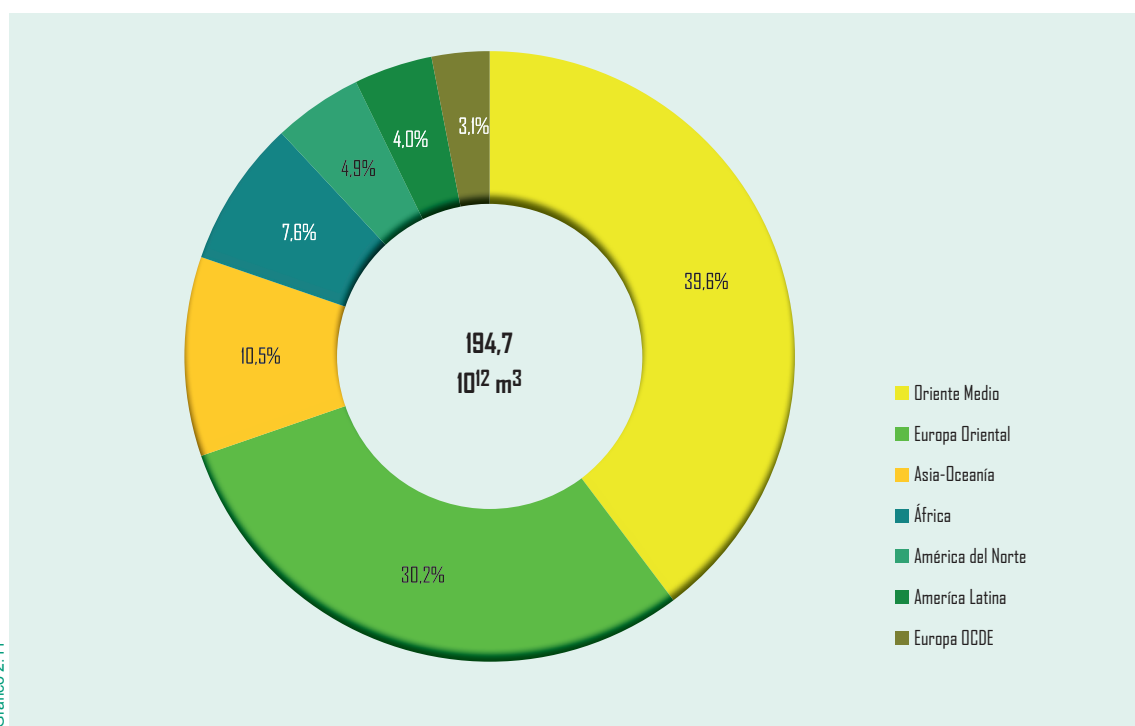


Gráfico 2.11

Ratio reservas/producción (años)

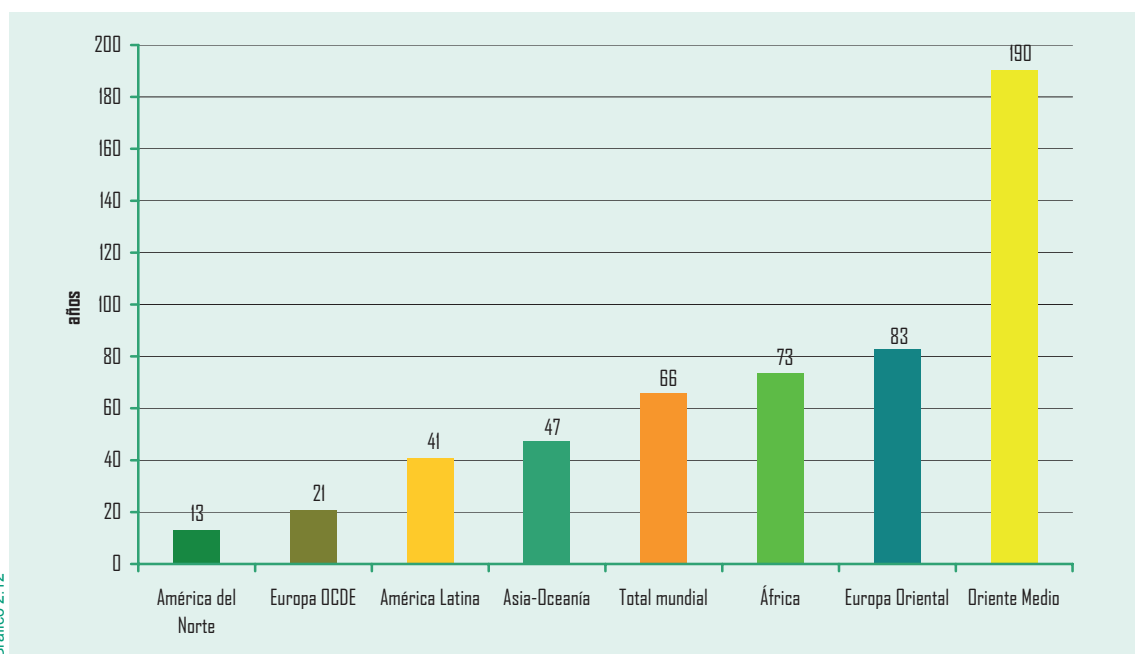


Gráfico 2.12

2. PANORAMA MUNDIAL

Producción mundial de gas natural

Unidad: 10⁹ m³

Área/País	2009	Estructura (%)	2008 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2009/2008
América del Norte	734,7	24,7	745,3	24,2	-1,4
Estados Unidos	584,3	19,7	574,1	18,7	1,8
Canadá	150,4	5,1	171,2	5,6	-12,1
Europa OCDE	290,1	9,8	307,5	10,0	-5,6
Noruega	103,5	3,5	99,2	3,2	4,3
Reino Unido	58,6	2,0	69,9	2,3	-16,2
Países Bajos	74,1	2,5	80,0	2,6	-7,3
Alemania	14,6	0,5	15,6	0,5	-6,4
Rumanía	11,0	0,4	10,7	0,3	2,3
Resto	28,4	1,0	32,1	1,0	-11,7
Europa Oriental	711,1	23,9	814,7	26,5	-12,7
Rusia	546,8	18,4	621,3	20,2	-12,0
Turkmenistán	35,7	1,2	66,1	2,1	-46,0
Uzbekistán	62,3	2,1	63,4	2,1	-1,7
Kazajistán	33,5	1,1	31,4	1,0	6,7
Ucrania	19,9	0,7	19,8	0,6	0,5
Azerbaijón	12,8	0,4	12,5	0,4	2,4
Resto	0,1	0,0	0,2	0,0	-33,3
Asia-Oceanía	434,1	14,6	415,4	13,5	4,5
Indonesia	72,4	2,4	70,0	2,3	3,4
Malasia	58,6	2,0	61,2	2,0	-4,2
Australia	52,6	1,8	47,5	1,5	10,7
Paquistán	37,9	1,3	37,5	1,2	1,1
China	82,0	2,8	76,1	2,5	7,8
India	38,7	1,3	32,2	1,0	20,0
Resto	92,0	3,1	90,9	3,0	1,2
Oriente Medio	405,8	13,7	382,6	12,4	6,1
Arabia Saudí	77,1	2,6	80,4	2,6	-4,1
Irán	131,2	4,4	116,3	3,8	12,8
Qatar	89,3	3,0	77,0	2,5	16,0
Abu Dhabi	39,5	1,3	40,8	1,3	-3,2
Resto	68,7	2,3	68,1	2,2	0,8
América Central y Sur	193,3	6,5	197,3	6,4	-2,0
México	48,3	1,6	46,6	1,5	3,6
Venezuela	23,1	0,8	24,1	0,8	-4,1
Argentina	41,4	1,4	44,1	1,4	-6,0
Trinidad & Tobago	40,6	1,4	39,3	1,3	3,3
Bolivia	12,6	0,4	14,7	0,5	-14,3
Resto	27,3	0,9	28,5	0,9	-4,3
África	201,8	6,8	212,4	6,9	-5,0
Argelia	81,2	2,7	86,5	2,8	-6,1
Egipto	62,7	2,1	59,0	1,9	6,3
Nigeria	23,2	0,8	31,7	1,0	-26,8
Libia	15,3	0,5	15,9	0,5	-3,8
Resto	19,4	0,7	19,3	0,6	0,5
Total mundial	2.971,0	100,0	3.075,1	100,0	-3,4

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(*) Datos revisados

Tabla 2.7

Evolución de la producción mundial de gas natural

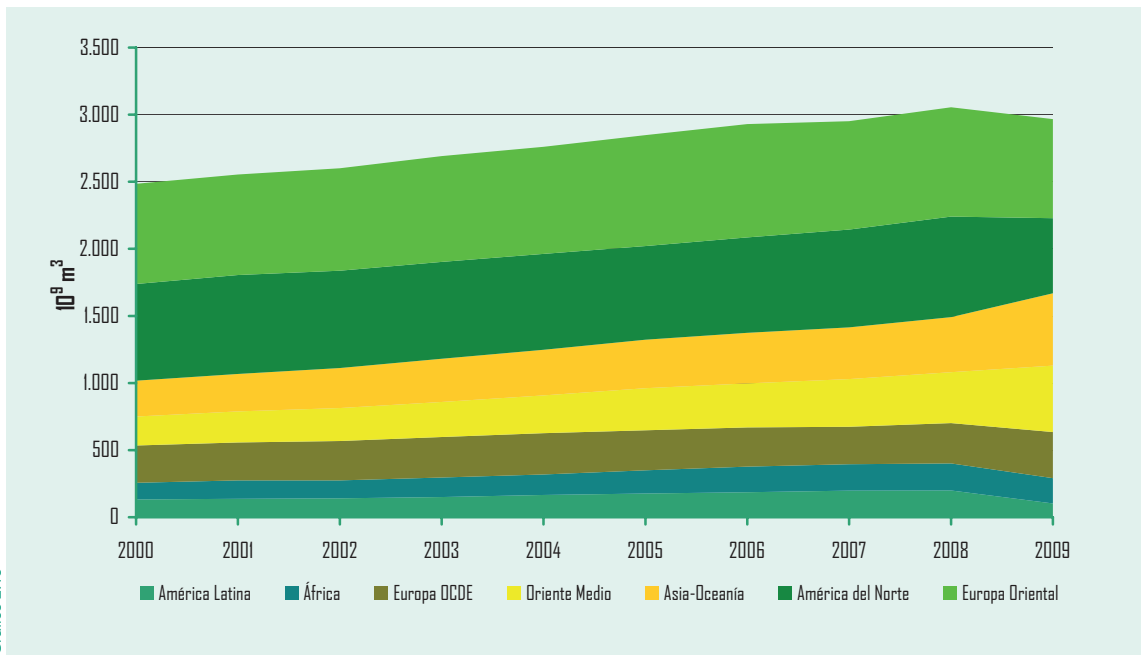


Gráfico 2.13

Distribución de la producción por áreas en 2009 (%)

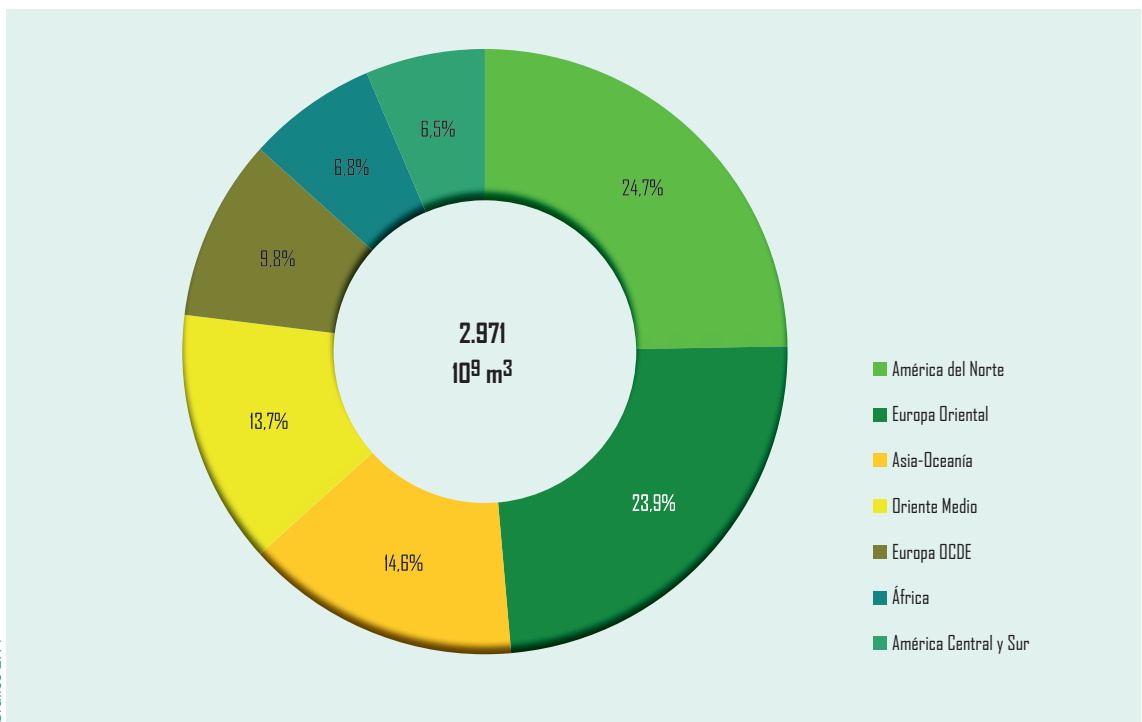


Gráfico 2.14



CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA



Durante el año 2009 el consumo de productos petrolíferos en España se situó en 68,44 millones de toneladas, con una tasa de variación interanual negativa del 5,6%. Ha continuado disminuyendo la intensidad petrolera del sistema productivo español, ya que si compara la variación del PIB del -3,6%, según la Contabilidad Nacional, es casi la mitad frente a la citada tasa negativa en el consumo de productos petrolíferos.

Esta notable caída del consumo está en sintonía con la debilidad de los indicadores económicos del año.

Disminuye ligeramente la tendencia a incrementarse el peso de los destilados medios en la estructura del consumo: en 2008 los destilados medios, supusieron el 56,6% de los consumos, mientras que éste año han supuesto el 56,2%. En el último decenio esta tendencia había sido muy clara, y las gasolinas pasaron de representar el 12,8% del consumo al 8,8%.

Esta variación en la estructura del consumo viene ocasionada por la dieselización del parque móvil en años pasados, así como por la importancia del transporte por carretera. Por este motivo, el consumo de gasóleos de automoción representa el 71,3% del total del consumo de gasóleos y el 34,8% del total del consumo de productos petrolíferos en España.



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

El total del consumo de combustibles de automoción asciende a 29,79 millones de toneladas y desciende el 5,2% con respecto al año 2008, representando en el año el 43,5% del total del consumo de productos petrolíferos, e incrementándose 0,2 puntos porcentuales con respecto al año anterior.

El consumo de gasolinas de automoción se sitúa en 6,01 millones de toneladas y registra un descenso del 4,5% en el año.

Continúa creciendo el consumo de biocarburantes tanto en gasolinas como en gasóleos; alcanzando en gasolinas un total de 236 kt, y en gasóleos 1,03 millones de toneladas.

La demanda de GLP´s se sitúa en 1,84 millones de toneladas, un 7,1% menos que el pasado año. En la estructura del consumo, los gases envasados supusieron el 59,6% del total y los gases a granel el 39,5%; el gas licuado de petróleo para automoción –envasado y a granel-, experimentó un incremento en el año del 24,3%; alcanzando el 0,9% del total.

El consumo de querosenos en el año 2009 experimenta un descenso del 8,8%, continuando la caída iniciada el año anterior y en línea con la caída de actividad del sector del transporte aéreo, tanto interior como exterior, así como la ralentización del sector turístico como consecuencia de la contracción de la demanda. La demanda total de querosenos ha sido de 5,13 millones de toneladas.

La demanda de fuelóleos ha ascendido a 11,15 millones de toneladas, con una caída del 4,2% con respecto al año 2008, como consecuencia de la mayor disponibilidad de energía de origen hidráulico y de otras energías renovables, y de la menor actividad de los sectores industriales. El consumo de fuelóleos de bajo índice de azufre descendió en el ejercicio un 10,4% y supuso el 30,6% del total; el resto de fuelóleos descendieron el 1,2%.

En el consumo del resto de productos es destacable el descenso de la demanda de lubricantes que se contrae un 14,4% continuando con la tendencia de debilidad del último ejercicio en el que descendieron el 11,8%. Los asfaltos descienden en el ejercicio el 5,2%, como consecuencia de la baja actividad –comparada con años anteriores- del sector de obra pública viaria. La demanda total de “otros productos” se eleva a 10,97 millones de toneladas y desciende el 5,6% respecto al pasado año.



Consumo de productos petrolíferos

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	1.840	2,7	1.980	2,7	2.061	2,7	-7,1
Gasolinas	6.013	8,8	6.296	8,7	6.697	8,9	-4,5
Querosenos	5.133	7,5	5.630	7,8	5.708	7,6	-8,8
Gasóleos	33.345	48,7	35.378	48,8	36.831	49,1	-5,7
Fuelóleos	11.146	16,3	11.637	16,0	11.745	15,7	-4,2
Otros productos (*)	10.965	16,0	11.614	16,0	11.961	15,9	-5,6
Total (**)	68.442	100,0	72.535	100,0	75.003	100,0	-5,6

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	2009	2008	2007
Enero	-3,9%	1,4%	-0,7%
Febrero	-4,9%	2,0%	-0,8%
Marzo	-4,6%	1,3%	-0,5%
Abril	-5,4%	1,1%	0,3%
Mayo	-5,9%	0,9%	0,3%
Junio	-5,4%	0,2%	0,5%
Julio	-5,5%	-0,3%	1,1%
Agosto	-5,4%	-1,2%	1,3%
Septiembre	-5,8%	-1,1%	0,8%
Octubre	-5,5%	-2,3%	0,8%
Noviembre	-5,3%	-3,1%	0,9%
Diciembre	-5,6%	-3,3%	1,4%

Tabla 3.2

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

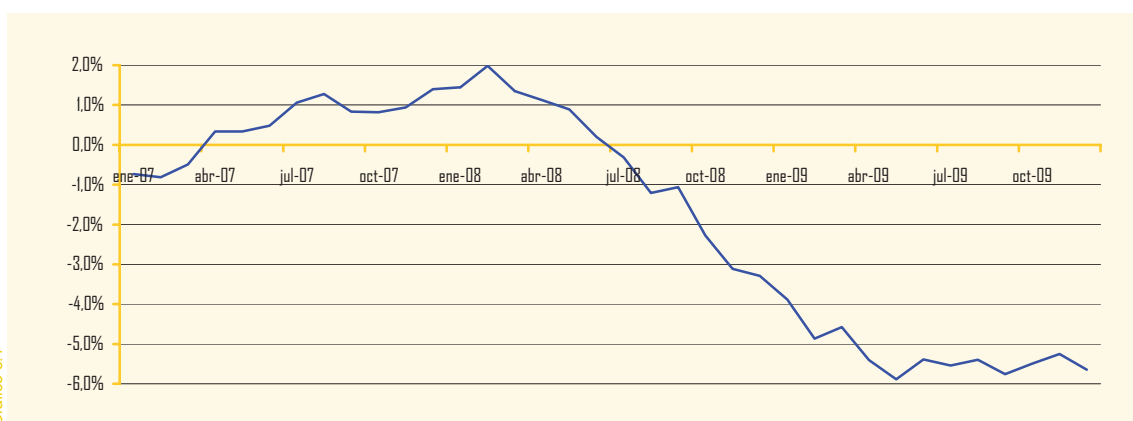


Gráfico 3.1

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución mensual del consumo de productos petrolíferos en 2009 (kt)

Mes	G.L.P.'s	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos (*)	Total (**)	Estacionalidad (%)
Enero	251	462	335	2.981	1.011	938	5.978	8,7
Febrero	216	445	368	2.801	886	753	5.470	8,0
Marzo	187	496	398	2.905	967	1.053	6.007	8,8
Abril	189	511	401	2.770	883	950	5.706	8,3
Mayo	128	497	429	2.604	940	878	5.476	8,0
Junio	111	522	447	2.709	916	922	5.626	8,2
Julio	104	581	527	2.903	943	984	6.042	8,8
Agosto	96	552	497	2.488	942	966	5.541	8,1
Septiembre	107	498	459	2.655	919	999	5.638	8,2
Octubre	111	507	462	2.830	932	882	5.725	8,4
Noviembre	131	450	395	2.691	894	949	5.510	8,1
Diciembre	209	490	415	3.008	913	691	5.725	8,4
Total	1.840	6.013	5.133	33.345	11.146	10.965	68.442	100,0

(*) 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.

Tabla 3.3

Evolución del consumo de productos petrolíferos

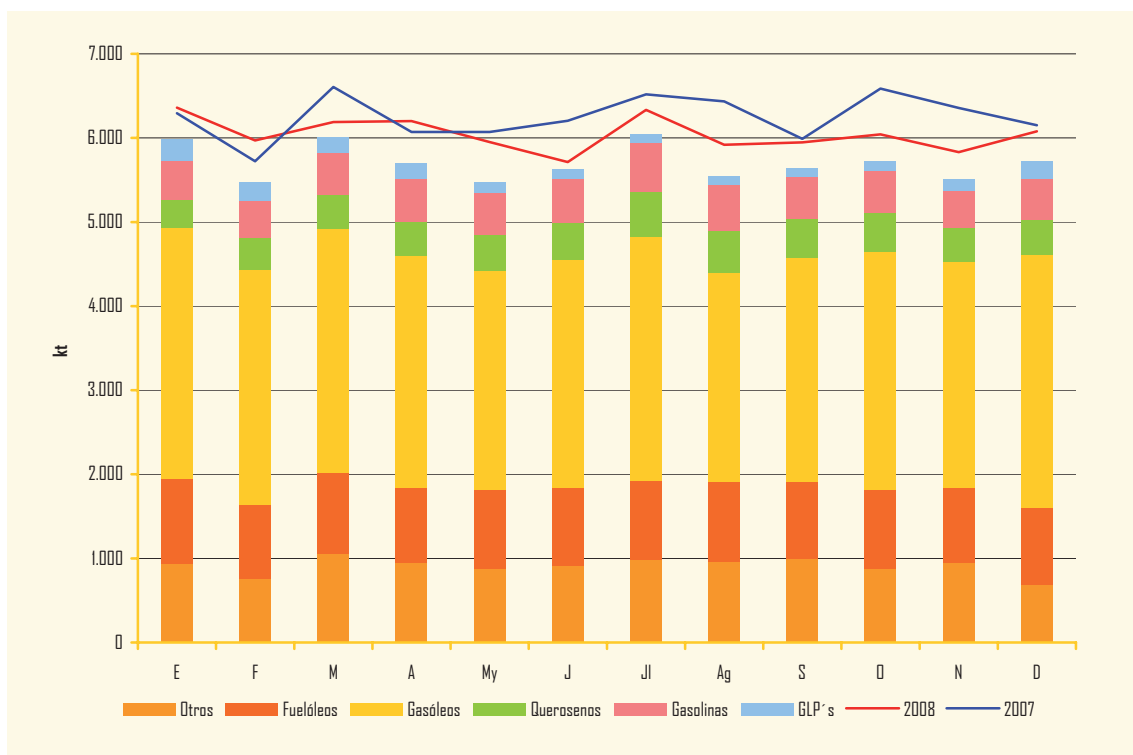
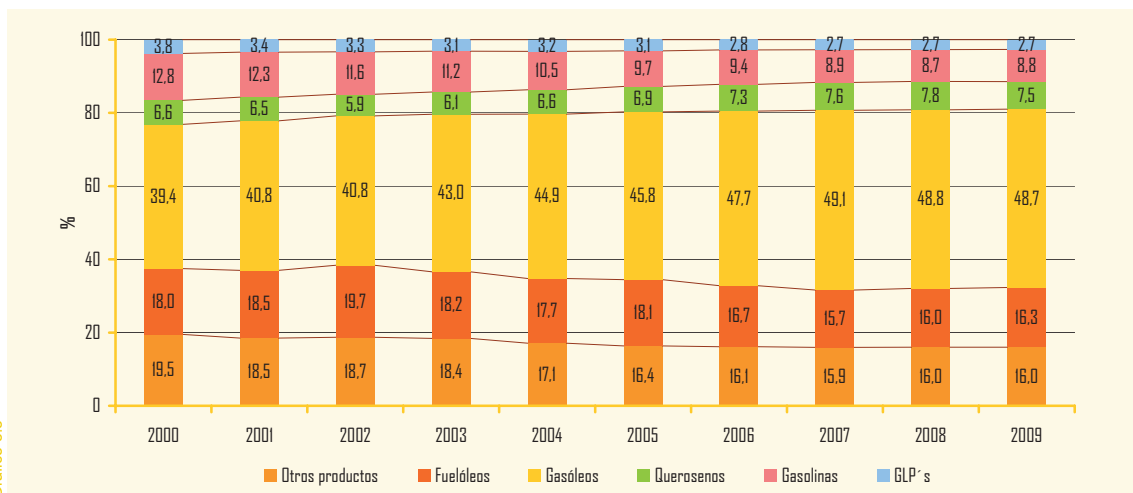


Gráfico 3.2

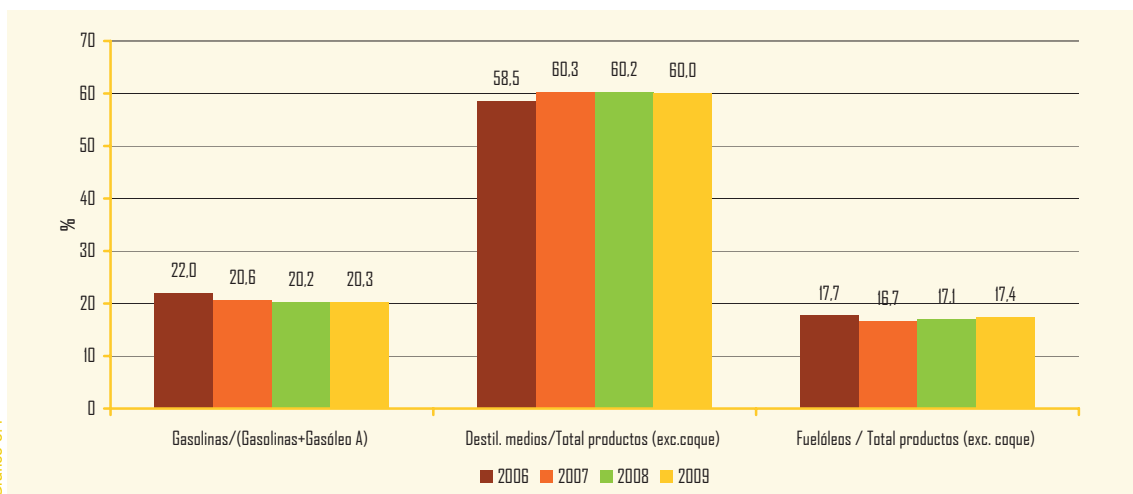
Distribución del consumo de productos petrolíferos

Gráfico 3.3



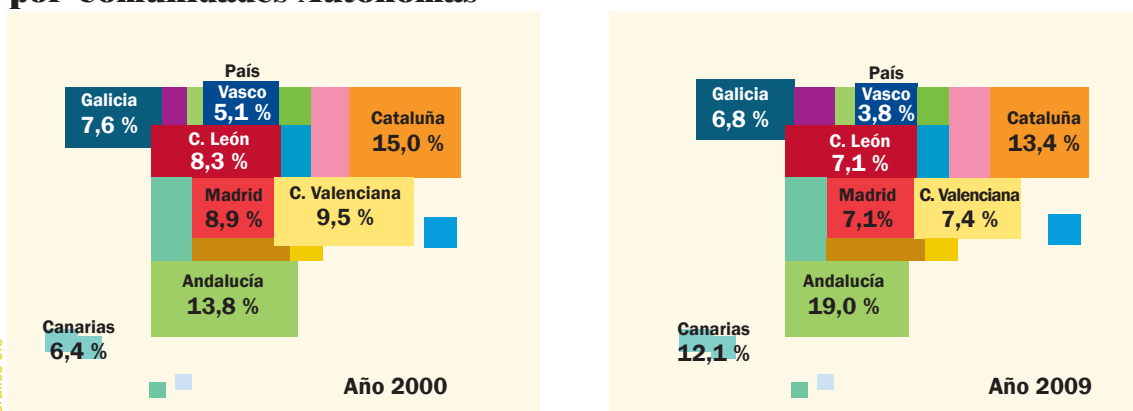
Ratios de consumos

Gráfico 3.4



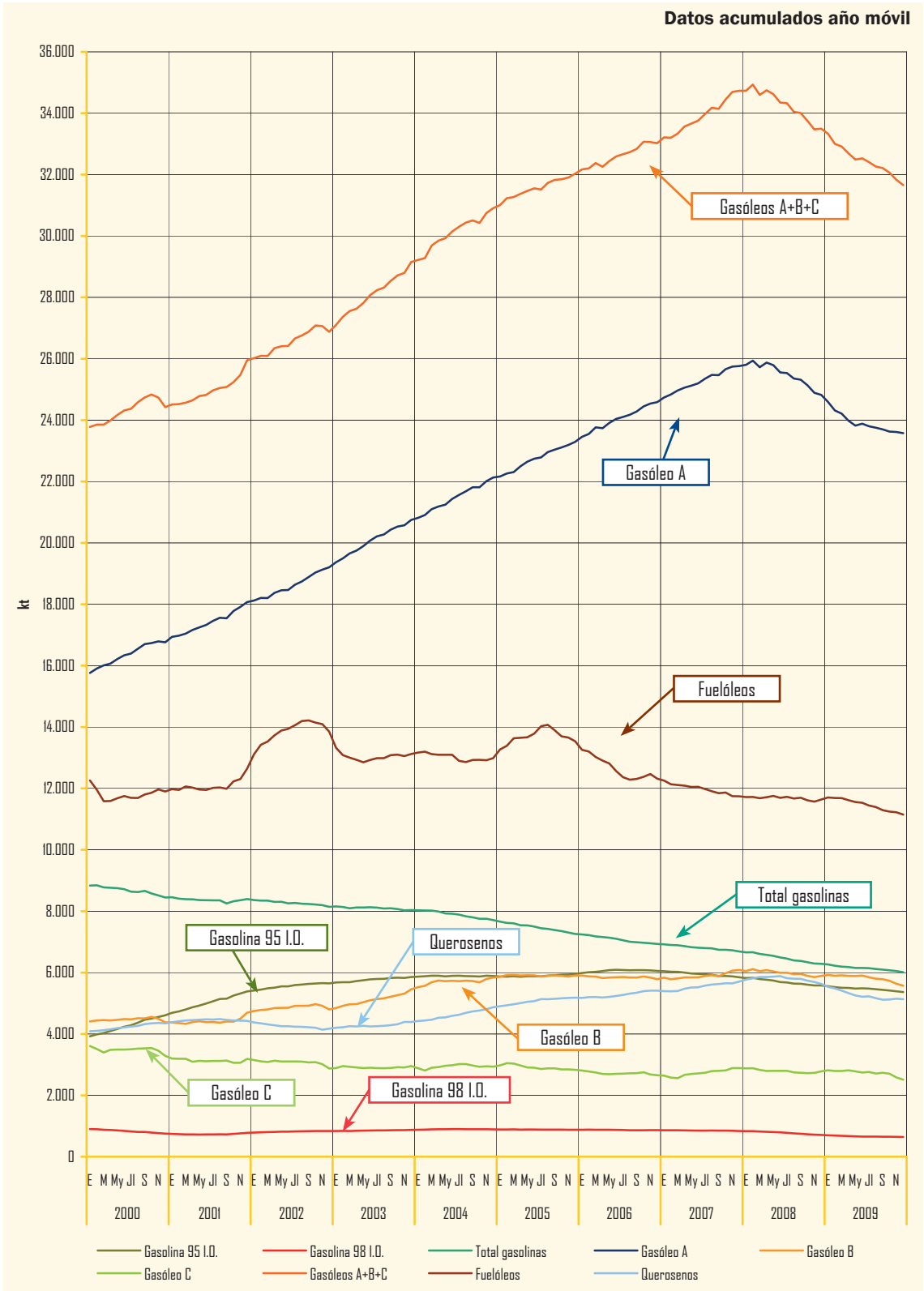
Consumo de gasolinas, gasóleos y fuelóleos por Comunidades Autónomas

Gráfico 3.5



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gases licuados del petróleo

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Envasado	1.097	59,6	1.180	59,6	1.259	61,1	-7,0
Granel	727	39,5	787	39,8	789	38,3	-7,6
Automoción (envasado y granel)	16	0,9	13	0,6	12	0,6	24,3
Otros	—	—	—	—	1	—	—
Total	1.840	100,0	1.980	100,0	2.061	100,0	-7,1

Tabla 3.4

Evolución mensual del consumo de gases licuados del petróleo en 2009 (kt)

Mes	Envasado	Granel	Automoción (envasado y granel)	Otros	Total	Estacionalidad (%)
Enero	139	110	1	—	251	13,6
Febrero	110	105	1	—	216	11,8
Marzo	95	92	1	—	187	10,2
Abril	115	73	1	—	189	10,3
Mayo	75	52	1	—	128	6,9
Junio	69	40	1	—	111	6,0
Julio	69	33	2	—	104	5,7
Agosto	66	29	1	—	96	5,2
Septiembre	70	36	1	—	107	5,8
Octubre	69	41	1	—	111	6,0
Noviembre	85	45	1	—	131	7,1
Diciembre	135	72	1	—	209	11,3
Total	1.097	727	16	—	1.840	100,0

Tabla 3.5

Evolución del consumo y tipos de suministro

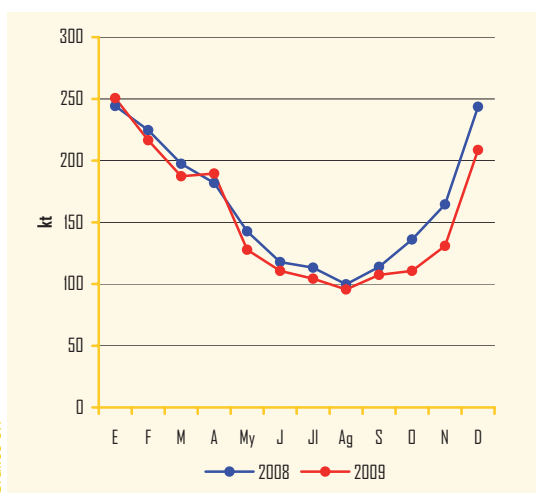


Gráfico 3.7

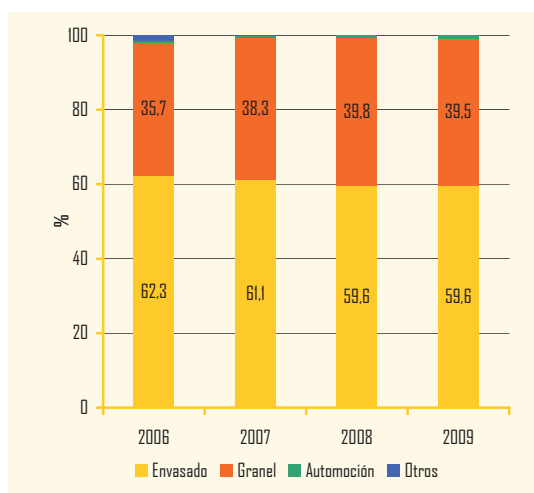


Gráfico 3.8

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de gasolinas

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
95 I.O.	5.363	89,2	5.578	88,6	5.848	87,3	-3,9
98 I.O.	642	10,7	709	11,3	839	12,5	-9,5
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	6.005	99,9	6.287	99,9	6.688	99,9	-4,5
Otras gasolinas	8	0,1	8	0,1	9	0,1	-5,1
Total	6.013	100,0	6.296	100,0	6.697	100,0	-4,5

Tabla 3.6

Biocarburantes en gasolinas en 2009

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Bioetanol	13	16	17	21	19	20	23	20	19	23	21	25	236

Tabla 3.7

Evolución mensual del consumo de gasolinas en 2009 (kt)

Mes	95 I.O.	98 I.O.	Subtotal gasolinas auto	Otras gasolinas	Total	Estacionalidad (%)
Enero	413	49	462	—	462	7,7
Febrero	398	47	445	1	445	7,4
Marzo	441	54	495	1	496	8,2
Abril	456	55	510	1	511	8,5
Mayo	445	52	496	1	497	8,3
Junio	466	56	521	1	522	8,7
Julio	518	63	581	1	581	9,7
Agosto	491	61	551	1	552	9,2
Septiembre	445	53	498	1	498	8,3
Octubre	452	55	507	1	507	8,4
Noviembre	402	47	449	—	450	7,5
Diciembre	438	52	490	—	490	8,1
Total	5.363	642	6.005	8	6.013	100,0

Tabla 3.8

Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas

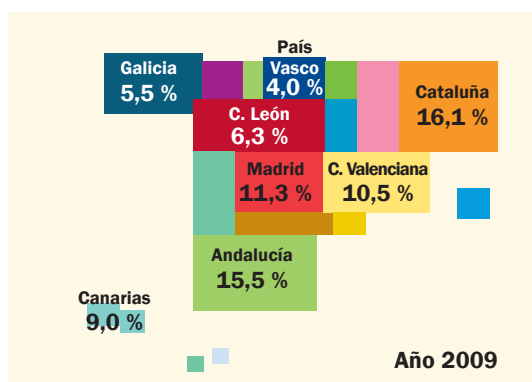
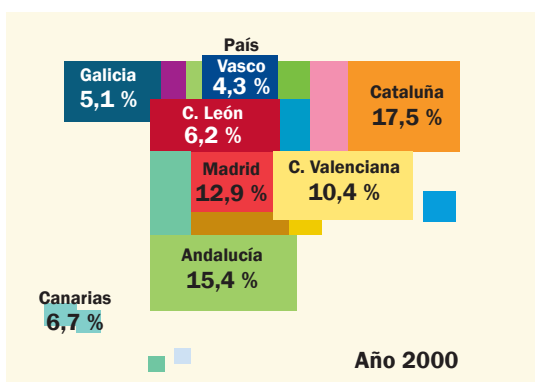
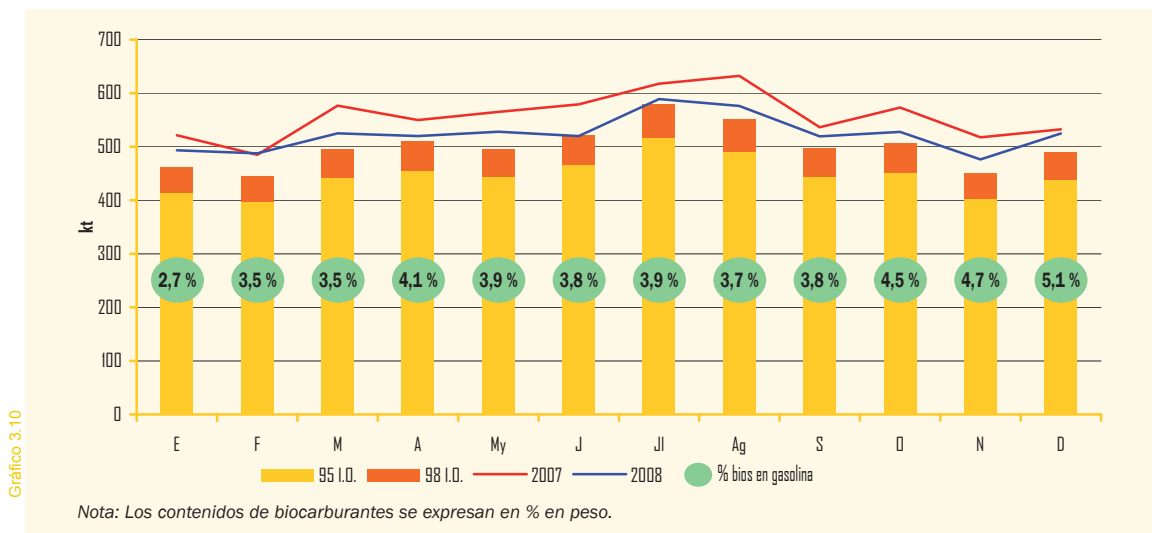
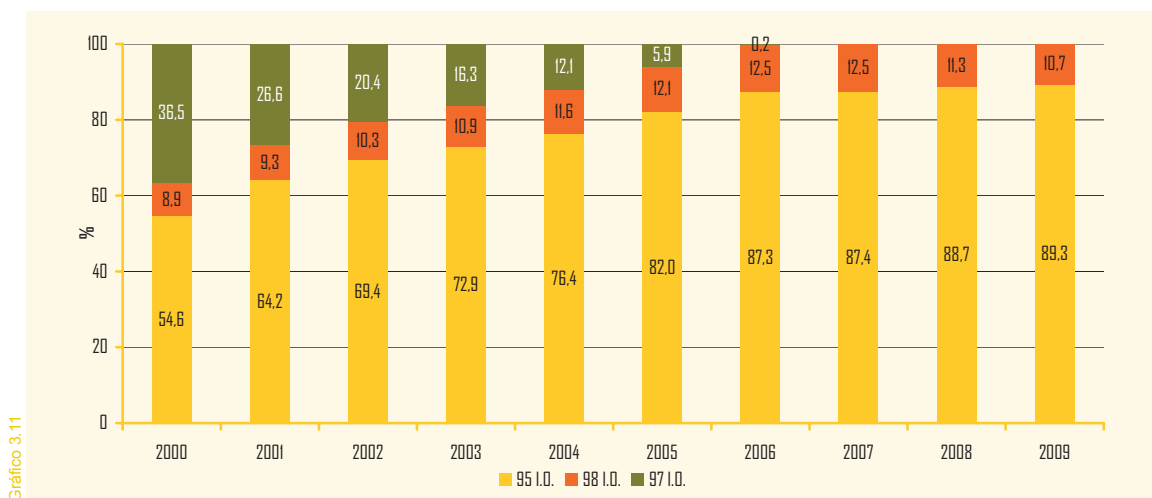


Gráfico 3.9

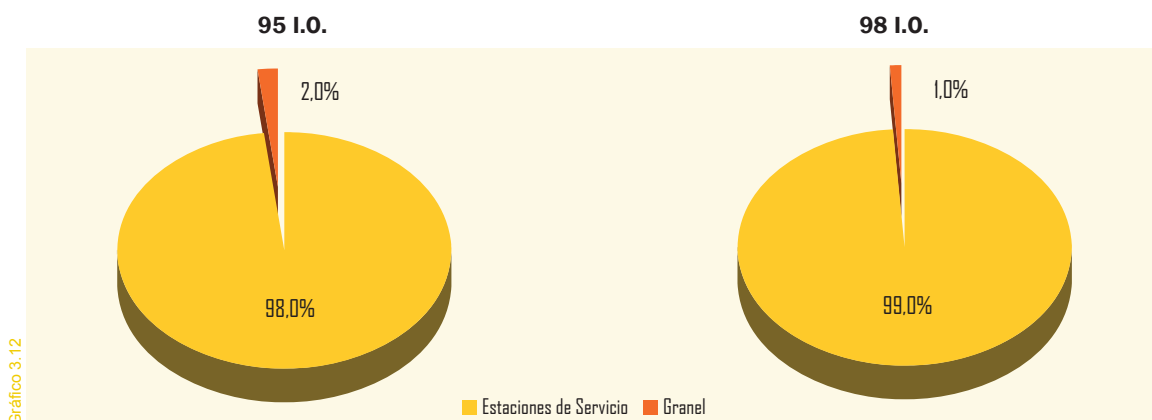
Evolución del consumo de gasolinas auto



Distribución del consumo de gasolinas



Distribución de las gasolinas por canal de venta en 2009



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de gasóleos

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasóleo A	23.577	70,7	24.851	70,2	25.827	70,1	-5,1
Biodiesel	41	0,1	101	0,3	62	0,2	-59,1
Biodiesel Mezcla	167	0,5	174	0,5	189	0,5	-4,1
Subtotal gasóleos auto	23.785	71,3	25.126	71,0	26.078	70,8	-5,3
Agrícola y pesca (B)	5.571	16,7	5.914	16,7	6.111	16,6	-5,8
Calefacción (C)	2.512	7,5	2.783	7,9	2.888	7,8	-9,8
Otros gasóleos (*)	1.478	4,4	1.555	4,4	1.755	4,8	-5,0
Total	33.345	100,0	35.378	100,0	36.831	100,0	-5,7

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.9

Biocarburantes en gasóleos en 2009

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Biodiesel	42	65	75	89	90	90	101	91	94	100	94	96	1.028

Tabla 3.10

Evolución mensual del consumo de gasóleos en 2009 (kt)

Mes	A	Biodiesel	Biodiesel Mezcla	Subtotal gasóleos auto	B	C	Otros gasóleos (*)	Total	Estaciona- lidad (%)
Enero	1.811	3	10	1.825	614	416	127	2.981	8,9
Febrero	1.816	3	13	1.832	533	319	117	2.801	8,4
Marzo	1.973	4	13	1.990	523	254	138	2.905	8,7
Abril	1.970	3	14	1.987	450	223	111	2.770	8,3
Mayo	1.980	4	13	1.996	392	98	118	2.604	7,8
Junio	2.057	5	13	2.075	413	100	121	2.709	8,1
Julio	2.208	4	16	2.228	410	147	118	2.903	8,7
Agosto	1.933	3	13	1.949	326	97	115	2.488	7,5
Septiembre	1.962	4	14	1.980	406	140	129	2.655	8,0
Octubre	2.039	3	17	2.059	476	171	124	2.830	8,5
Noviembre	1.898	3	15	1.916	461	193	123	2.691	8,1
Diciembre	1.929	2	15	1.947	567	355	138	3.008	9,0
Total	23.577	41	167	23.785	5.571	2.512	1.478	33.345	100,0

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.11

Consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas

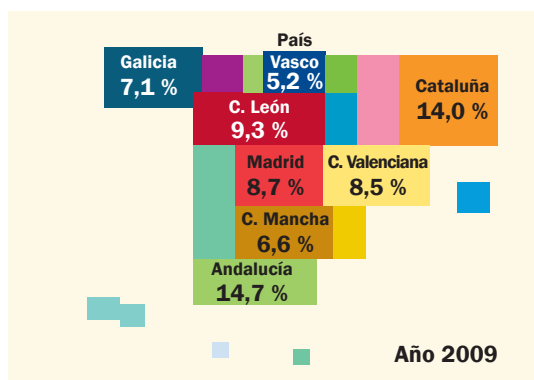
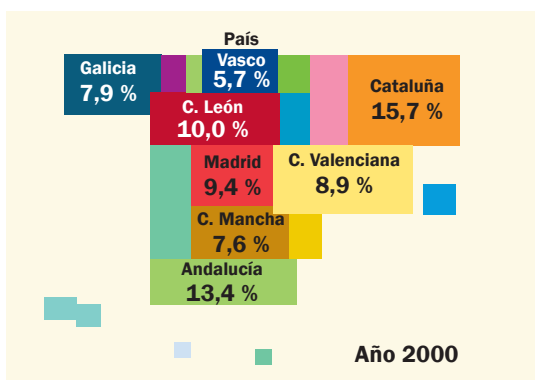
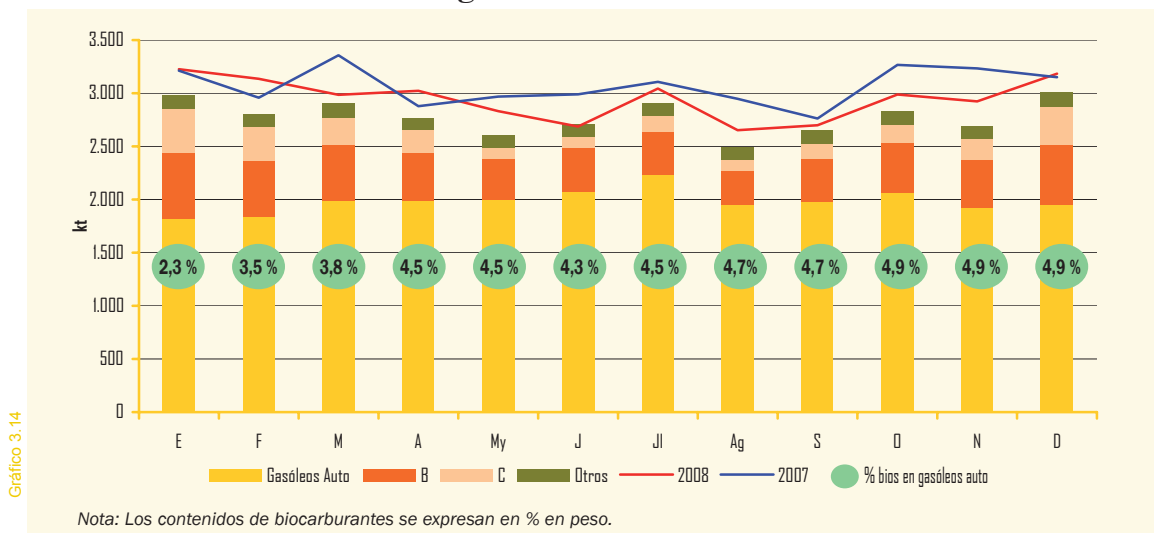
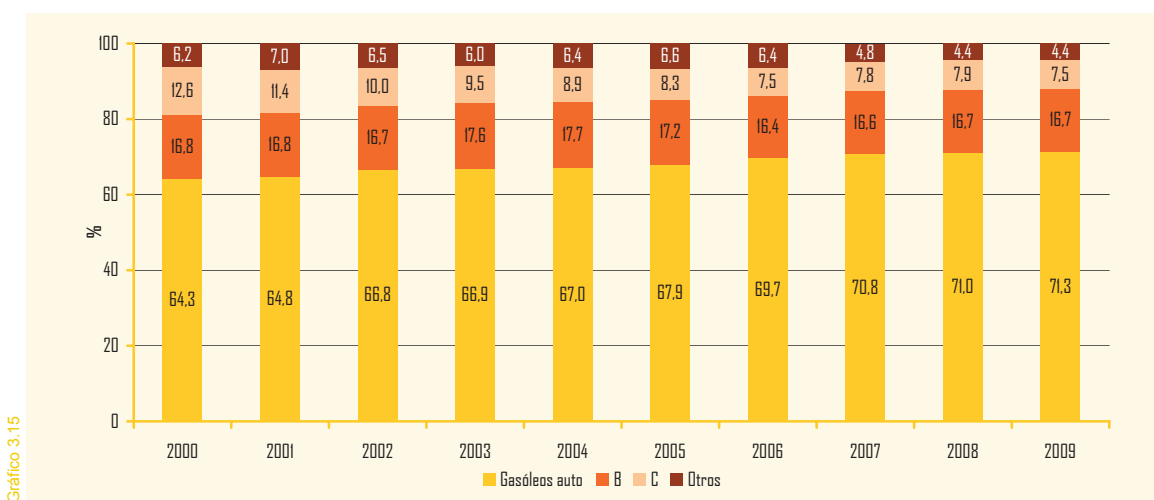


Gráfico 3.13

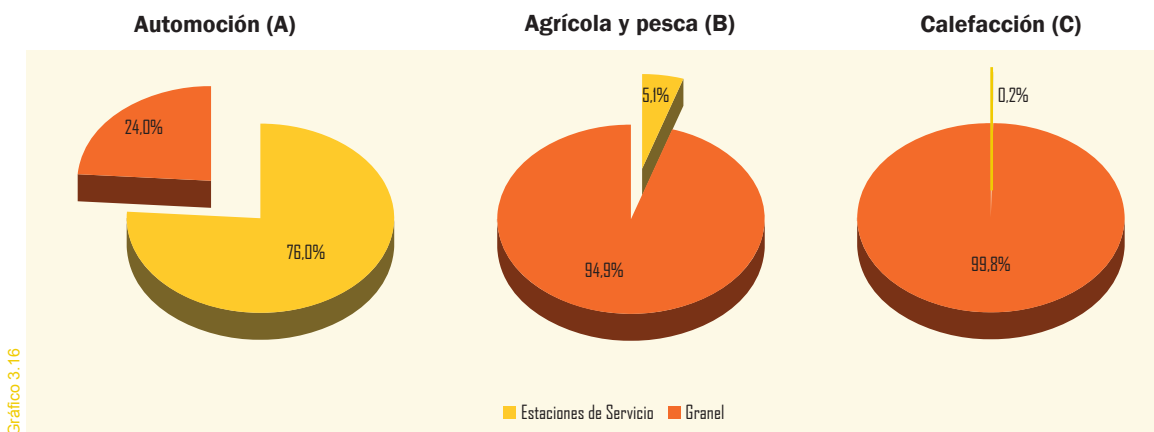
Evolución del consumo de gasóleos



Distribución del consumo de gasóleos



Distribución de los gasóleos por canal de venta en 2009



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de combustibles de automoción

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasolinas 95 I.O.	5.363	18,0	5.578	17,8	5.848	17,8	-3,9
Gasolinas 98 I.O.	642	2,2	709	2,3	839	2,6	-9,5
Gasolinas Mezcla	—	—	—	—	—	—	—
Total gasolinas auto	6.005	20,2	6.287	20,0	6.688	20,4	-4,5
Gasóleo A	23.577	79,1	24.851	79,1	25.827	78,8	-5,1
Otros gasóleos de automoción (*)	208	0,7	275	0,9	251	0,8	-24,3
Total gasóleos auto	23.785	79,8	25.126	80,0	26.078	79,6	-5,3
Total Combustibles auto	29.790	100,0	31.413	100,0	32.766	100,0	-5,2
Total Productos Petrolíferos	68.442	—	72.535	—	75.003	—	-5,6
Combustibles Auto/Total (%)	43,5	—	43,3	—	43,7	—	—

(*) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Tabla 3.12

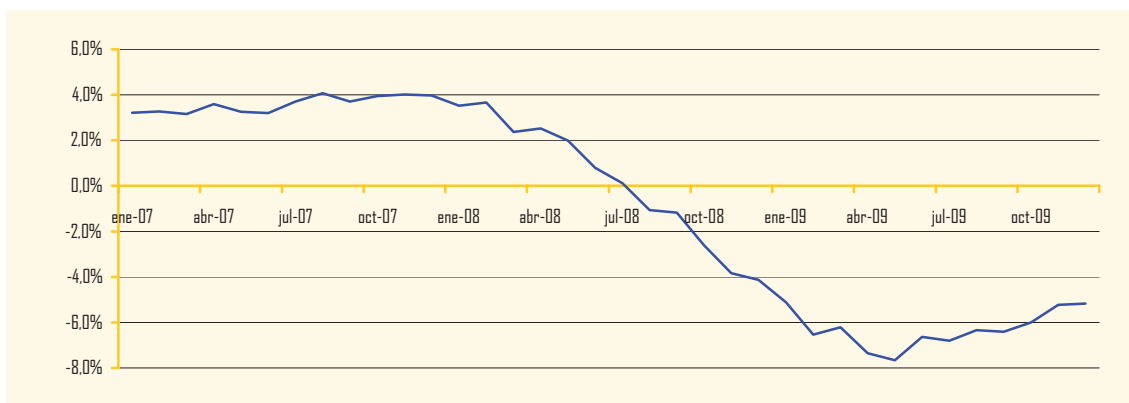
Consumo de combustibles de automoción evolución año móvil (%)

Mes	2009	2008	2007
Enero	-5,1%	3,5%	3,2%
Febrero	-6,5%	3,7%	3,3%
Marzo	-6,2%	2,4%	3,2%
Abril	-7,4%	2,5%	3,6%
Mayo	-7,7%	2,0%	3,3%
Junio	-6,6%	0,8%	3,2%
Julio	-6,8%	0,1%	3,7%
Agosto	-6,3%	-1,1%	4,1%
Septiembre	-6,4%	-1,2%	3,7%
Octubre	-6,0%	-2,6%	3,9%
Noviembre	-5,2%	-3,8%	4,0%
Diciembre	-5,2%	-4,1%	4,0%

Tabla 3.13

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

Gráfico 3.17



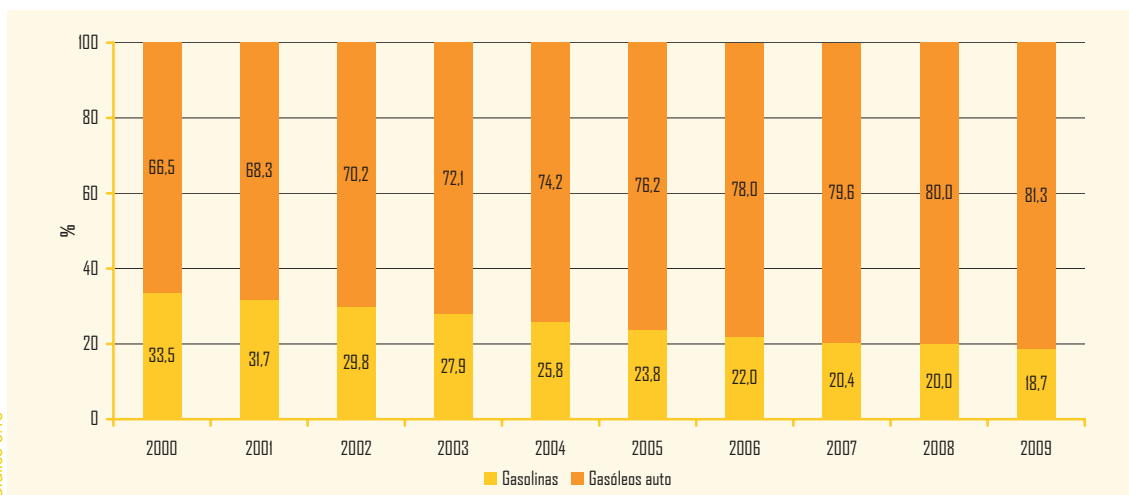
Evolución mensual del consumo de combustibles de automoción (kt)

Tabla 3.14

Mes	2009			2008		
	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)
Enero	462	1.825	38,2	493	2.090	40,6
Febrero	445	1.832	41,6	488	2.122	43,7
Marzo	495	1.990	41,4	525	2.103	42,5
Abril	510	1.987	43,8	520	2.227	44,3
Mayo	496	1.996	45,5	528	2.171	45,4
Junio	521	2.075	46,1	520	2.019	44,4
Julio	581	2.228	46,5	589	2.319	45,9
Agosto	551	1.949	45,1	576	2.000	43,5
Septiembre	498	1.980	44,0	519	2.038	43,0
Octubre	507	2.059	44,8	528	2.130	44,0
Noviembre	449	1.916	42,9	476	1.928	41,2
Diciembre	490	1.947	42,6	525	1.979	41,2
Total	6.005	23.785	43,5	6.288	25.126	43,3

Evolución del consumo de combustibles de automoción

Gráfico 3.18



3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Evolución del consumo de combustibles de automoción

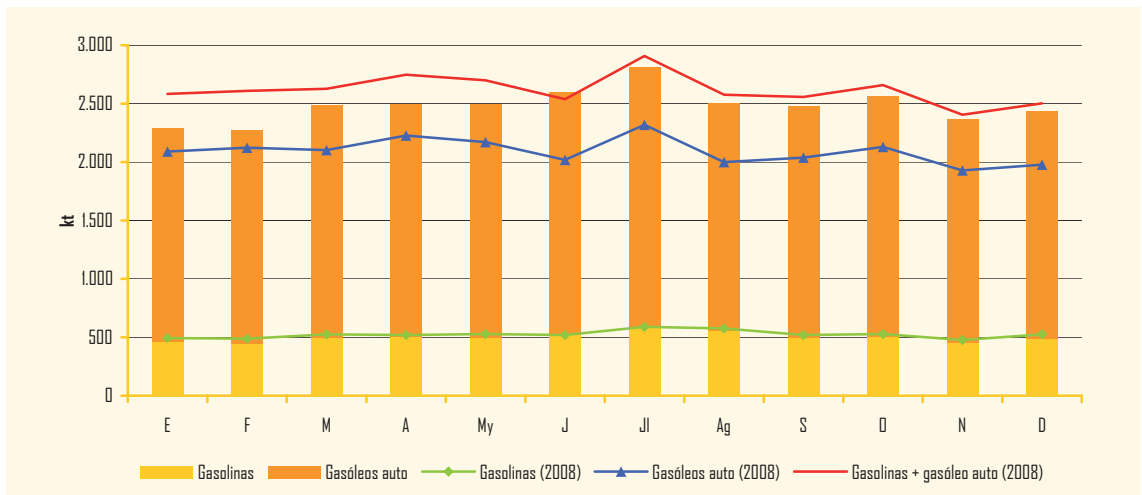


Gráfico 3.19

Evolución del consumo de combustibles de automoción

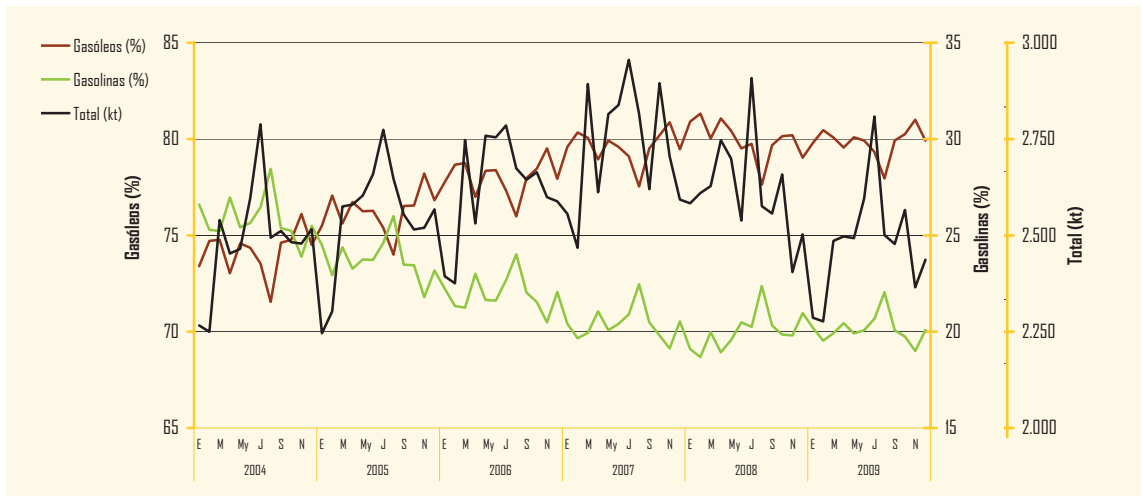


Gráfico 3.20

Consumo por Comunidades Autónomas

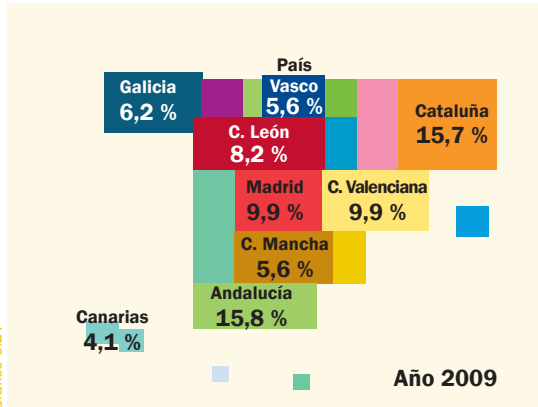


Gráfico 3.21

Evolución del consumo de combustibles de automoción

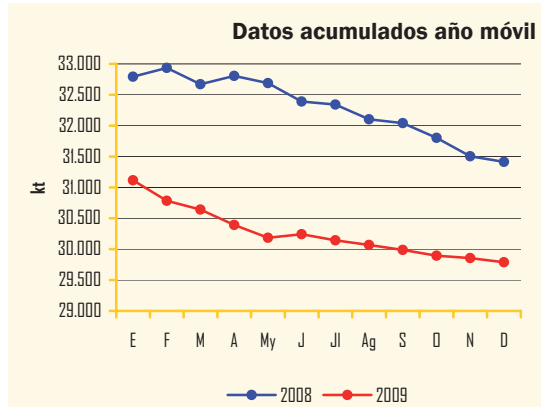


Gráfico 3.22

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	2009							2008						
	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	869	60	930	3.743	816	162	4.720	923	70	993	3.936	876	182	4.995
Aragón	161	14	175	896	328	133	1.356	168	15	183	962	322	142	1.427
Asturias	108	14	122	507	149	71	727	112	14	126	526	157	72	755
Baleares	209	21	230	399	71	449	919	216	24	240	416	75	463	954
Canarias	346	192	539	677	–	148	825	347	209	557	728	4	163	895
Cantabria	71	7	79	342	81	11	434	69	7	76	338	81	12	430
Castilla y León	343	33	377	2.055	814	232	3.101	355	35	390	2.170	836	262	3.269
Castilla la Mancha	238	20	258	1.419	640	134	2.194	244	22	265	1.516	657	150	2.323
Cataluña	869	99	968	3.668	742	205	4.616	902	112	1.014	3.722	774	281	4.777
Ceuta	10	1	11	24	–	–	24	10	1	11	23	–	–	23
C. Valenciana	588	43	631	2.321	372	110	2.803	622	52	673	2.544	443	135	3.121
Extremadura	136	8	143	667	161	28	856	141	8	149	678	170	32	879
Galicia	303	30	333	1.505	548	263	2.317	311	31	342	1.558	565	274	2.397
La Rioja	33	3	36	174	61	32	267	33	3	36	183	60	34	277
Madrid	620	57	677	2.232	242	374	2.847	653	61	714	2.364	290	410	3.064
Melilla	8	–	8	17	–	–	17	7	–	7	14	–	–	14
Murcia	151	13	165	935	178	25	1.138	162	16	178	1.019	212	27	1.258
Navarra	80	5	85	610	133	44	787	85	6	90	664	145	48	856
País Vasco	218	22	240	1.385	235	93	1.712	218	24	242	1.490	247	97	1.835
Totales	5.363	642	6.005	23.577	5.571	2.512	31.660	5.578	709	6.287	24.851	5.914	2.783	33.548

Tabla 3.15

(*) No incluye otros gasóleos de automoción

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas

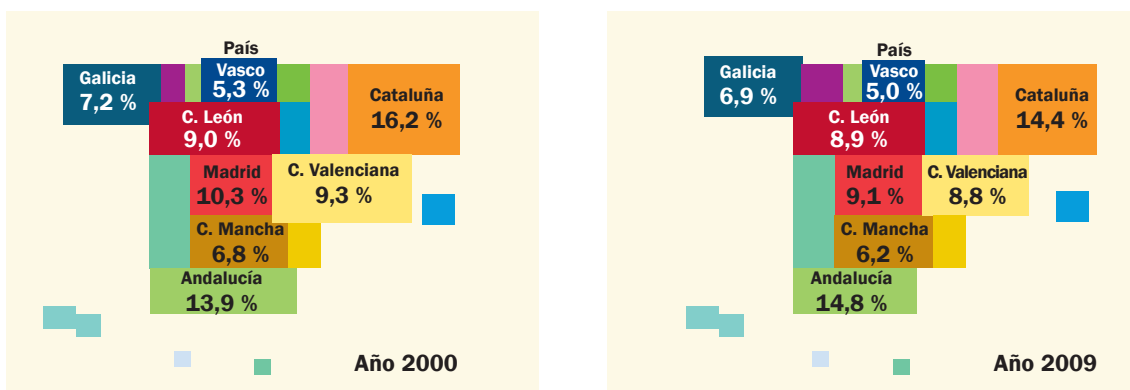


Gráfico 3.23

3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

Consumo de querosenos

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Aviación	5.133	99,99	5.629	99,98	5.707	99,98	-8,8
Otros	1	0,01	1	0,02	1	0,02	-34,9
Total	5.133	100	5.630	100	5.708	100	-8,8

Tabla 3.16

Evolución mensual del consumo de querosenos en 2009 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Aviación	335	368	398	401	429	446	527	497	459	462	395	415	5.133
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Total	335	368	398	401	429	447	527	497	459	462	395	415	5.133
Estacionalidad (%)	6,5	7,2	7,8	7,8	8,4	8,7	10,3	9,7	8,9	9,0	7,7	8,1	100,0

Tabla 3.17

Evolución del consumo de querosenos

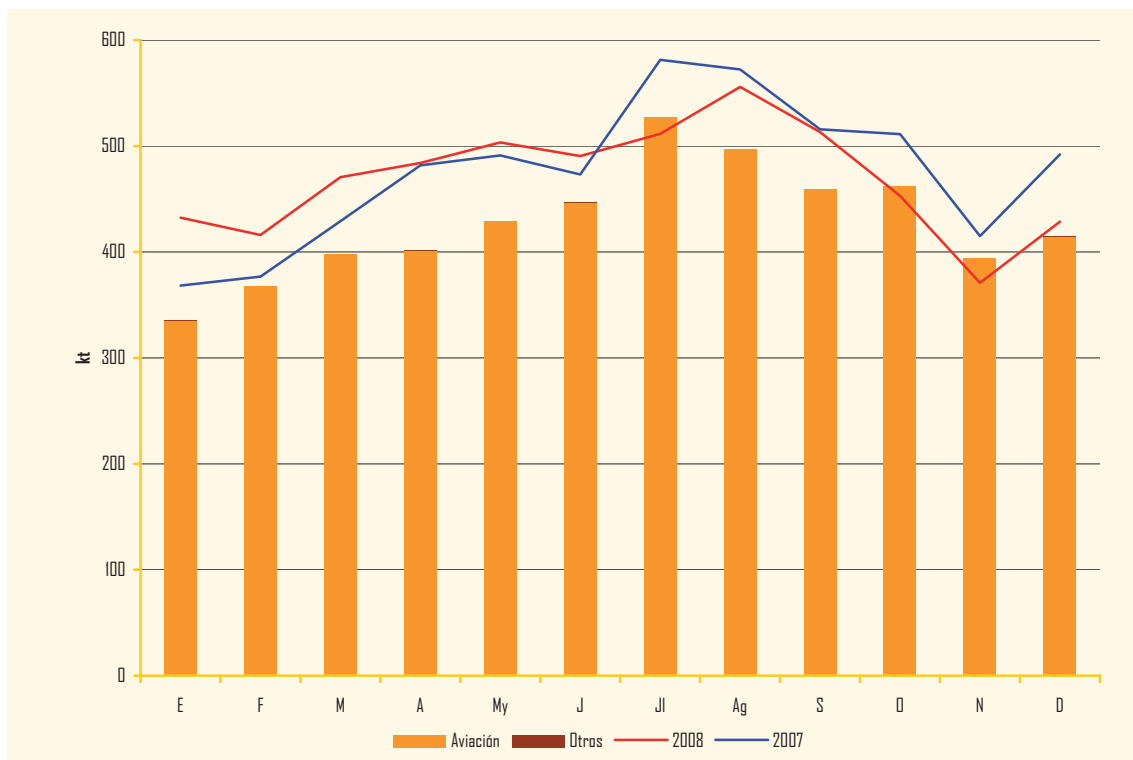


Gráfico 3.24

Consumo de fuelóleos

Tabla 3.18

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
BIA	3.406	30,6	3.800	32,7	3.926	33,4	-10,4
Otros fuelóleos	7.740	69,4	7.837	67,3	7.819	66,6	-1,2
Total (*)	11.146	100,0	11.637	100,0	11.745	100,0	-4,2

(*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Evolución mensual del consumo de fuelóleos en 2009 (kt)

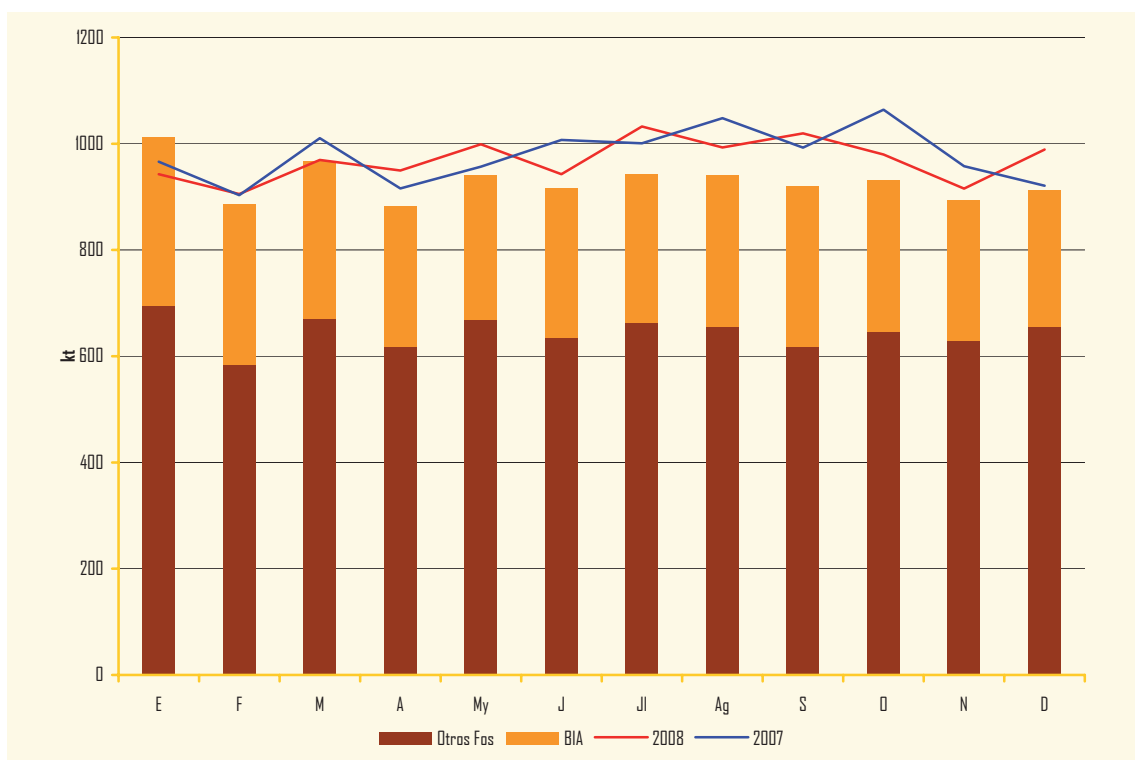
Tabla 3.19

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
BIA	317	302	297	265	271	282	279	285	302	286	264	256	3.406
Otros fuelóleos	694	585	670	618	668	634	664	656	617	647	629	656	7.740
Total (*)	1.011	886	967	883	940	916	943	942	919	932	894	913	11.146
Estacionalidad (%)	9,1	8,0	8,7	7,9	8,4	8,2	8,5	8,4	8,2	8,4	8,0	8,2	100,0

(*) 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

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Lubricantes	416	3,8	486	4,2	551	4,6	-14,4
Asfaltos	2.200	20,1	2.321	20,0	2.409	20,1	-5,2
Coque	4.303	39,2	4.438	38,2	4.488	37,5	-3,0
Otros (*)	4.046	36,9	4.369	37,6	4.513	37,7	-7,4
Total	10.965	100,0	11.614	100,0	11.961	100,0	-5,6

Tabla 3.20

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

Evolución mensual del consumo de otros productos en 2009 (kt)

	E	F	M	A	My	J	JI	Ag	S	O	N	D	Total
Lubricantes	29	31	35	34	36	38	42	27	38	37	39	32	416
Asfaltos	108	132	198	188	218	223	213	194	191	194	201	141	2.200
Coque	371	307	436	366	289	370	440	430	401	357	350	186	4.303
Otros (*)	431	284	384	363	336	291	289	316	368	294	359	332	4.046
Total	938	753	1.053	950	878	922	984	966	999	882	949	691	10.965
Estacionalidad (%)	8,6	6,9	9,6	8,7	8,0	8,4	9,0	8,8	9,1	8,0	8,7	6,3	100,0

Tabla 3.21

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

Evolución del consumo de otros productos

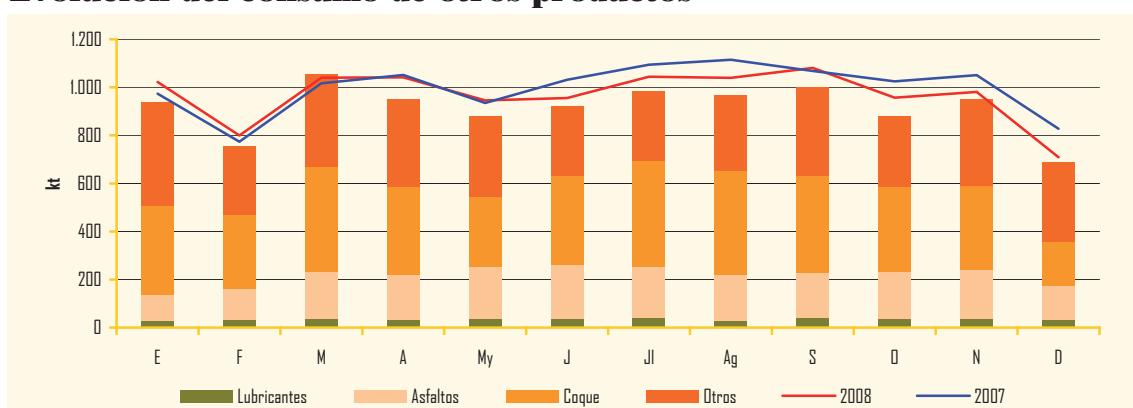


Gráfico 3.22

Consumos de productos petrolíferos por sectores en 2009 (kt)

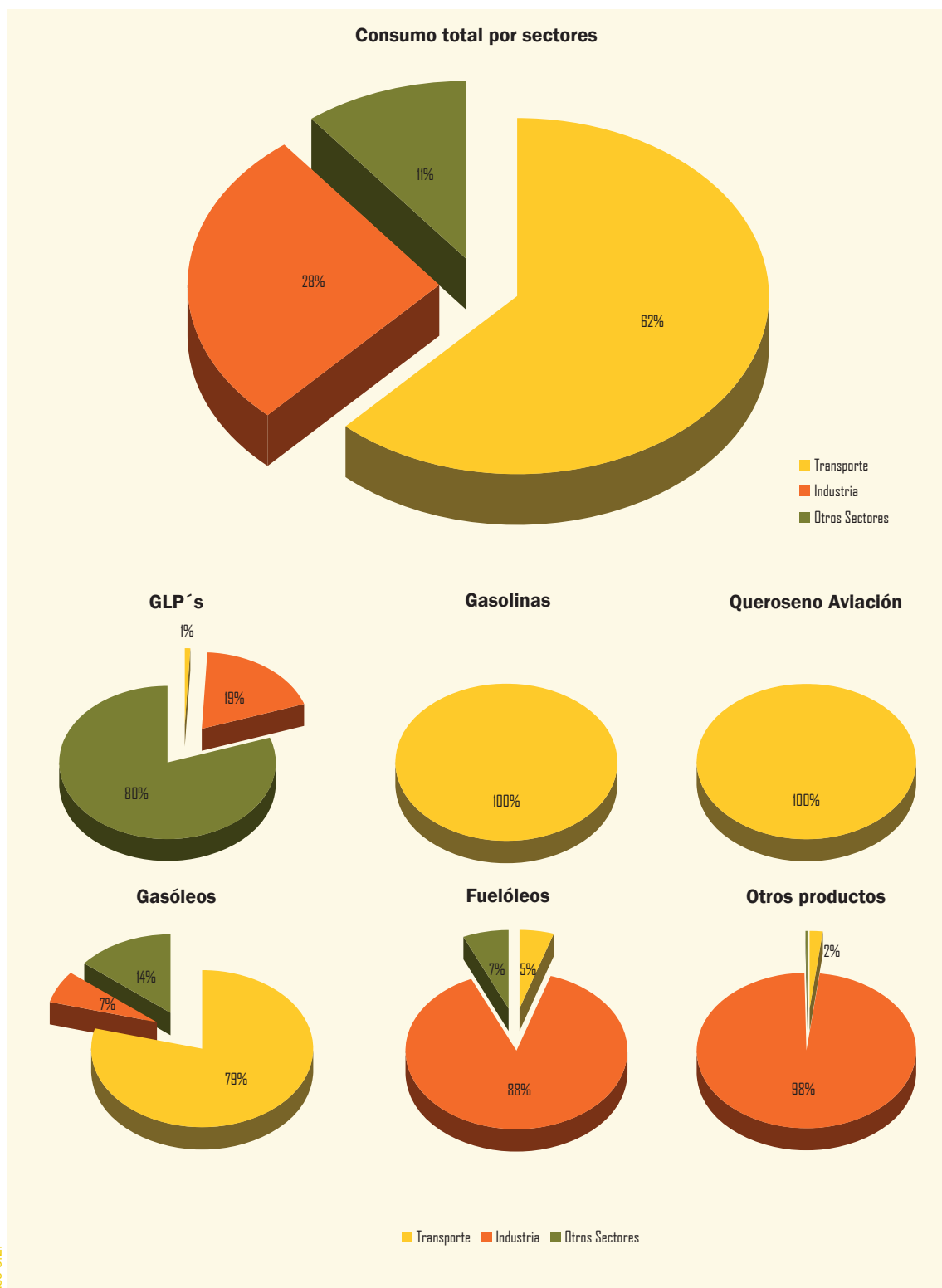
	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos (*)	Fuelóleos (*)	Otros productos	Total
Transporte	16	6.013	5.133	25.286	184	211	36.842
Industria	348	—	—	2.124	3.178	10.719	16.369
Otros Sectores	1.476	—	—	4.528	242	36	6.282
Total	1.840	6.013	5.133	31.938	3.604	10.965	59.493

Tabla 3.22

(*) No incluye el bunker internacional.

Nota: Se ha tomado como base la división por sectores que aparece en el Reglamento (CE) nº 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	22.199.602	0,2	5.161.702	-0,6	63.292	1,8	208.002	-2,5	28.500.687	0,1

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

Nota: parque de 2009 estimado

Matriculación de turismos por tipo de carburante

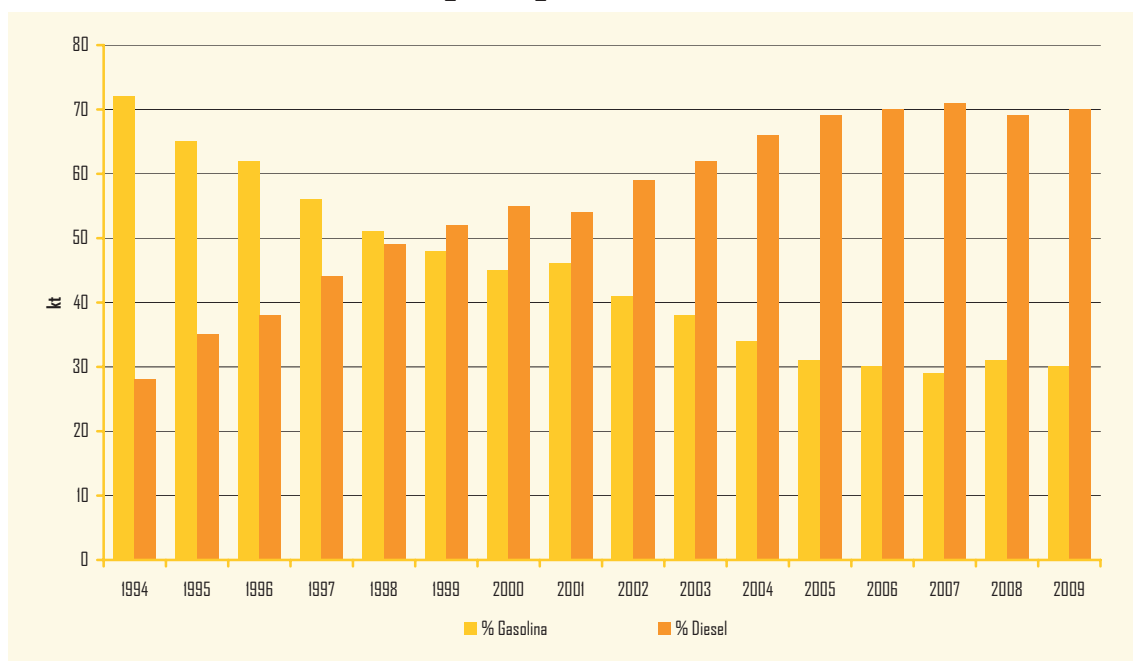


Gráfico 3.28

Fuente: ANFAC





CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

4

Durante el año 2009, el comportamiento de la demanda de gas natural en España ha disminuido un 10,2%, frente a la subida del 10,9% que se registró en 2008, y rompiendo la tendencia de continuos crecimientos de años anteriores. El consumo ascendió a 404.555 GWh, produciéndose caídas tanto en el consumo convencional como en los consumos para generación eléctrica.

El descenso experimentado en el consumo de gas natural para generación eléctrica fue del 15,4%, totalizando 157.930 GWh, frente a un crecimiento en 2008 del 32,7% y representó el 39,0% del total del consumo de gas. Esta caída se debe a factores climatológicos, el incremento de la generación de energías renovables y la caída de actividad de la economía.



4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Por lo que se refiere al consumo convencional, asciende a 246.625 GWh, un 6,6% menos que en el ejercicio pasado en el que su consumo se mantuvo sin grandes oscilaciones. La caída de la demanda convencional de gas natural, se debe fundamentalmente a factores climatológicos, un comienzo de año muy benigno, y a la caída de actividad de sectores industriales intensivamente consumidores de gas natural, tales como el sector cerámico y el metalmecánico.

En la evolución de las tasas de variación en año móvil, se aprecia un fuerte descenso de los dos últimos cuatrimestres del año y una pequeña recuperación que se esboza en diciembre de 2009.

Los consumos mensuales de gas natural tienen una fuerte estacionalidad en su demanda, con dos claros picos, uno en el período de noviembre a marzo, y otro pequeño pico centrado en julio.

En la distribución del consumo de gas natural por Comunidades Autónomas, se incluye la distribución por grupos en los tres últimos años, de manera que se aprecian los distintos niveles de penetración, así como los distintos grados de crecimiento. La situación geográfica de los ciclos combinados influye en el reparto del consumo por Comunidades Autónomas. Se observa como Cataluña es la Comunidad Autónoma con un mayor consumo de gas natural con el 18,7%, seguida de Andalucía con el 15,7%.



Consumo de gas natural

Tabla 4.1

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Consumo convencional	246.625	61,0	264.138	58,6	265.707	65,4	-6,6
Generación eléctrica	157.930	39,0	186.588	41,4	140.592	34,6	-15,4
GNL de consumo directo (*)	10.004	2,5	8.428	1,9	8.399	2,1	18,7
TOTAL	404.555	100,0	450.726	100,0	406.298	100,0	-10,2

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

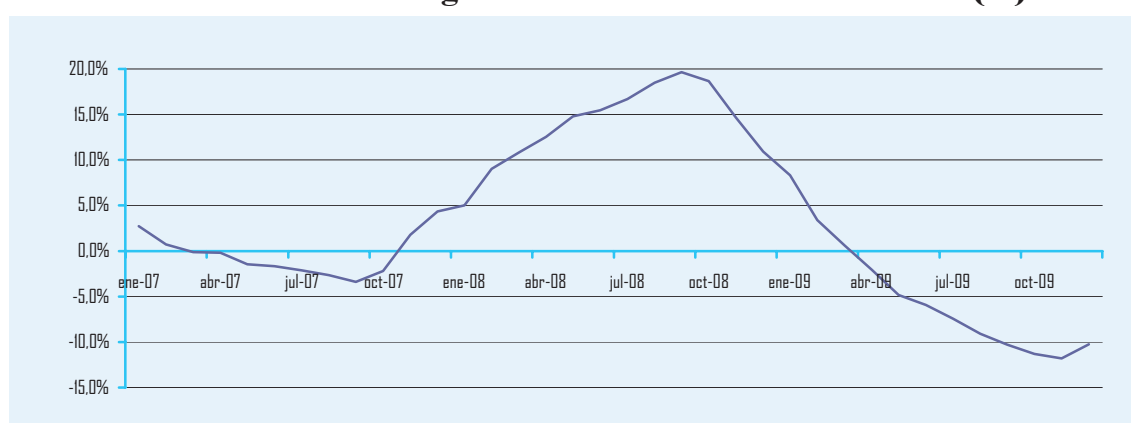
Evolución del consumo de gas natural variación año móvil (%)

Tabla 4.2

Mes	2009	2008	2007
Enero	8,3%	5,0%	2,7%
Febrero	3,4%	9,0%	0,7%
Marzo	0,6%	10,8%	-0,1%
Abril	-2,1%	12,6%	-0,2%
Mayo	-4,8%	14,8%	-1,5%
Junio	-5,9%	15,5%	-1,7%
Julio	-7,4%	16,7%	-2,1%
Agosto	-9,1%	18,5%	-2,6%
Septiembre	-10,3%	19,6%	-3,4%
Octubre	-11,3%	18,6%	-2,2%
Noviembre	-11,8%	14,6%	1,8%
Diciembre	-10,2%	10,9%	4,3%

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

Gráfico 4.1



Consumo de gas natural por grupos (GWh)

Tabla 4.3

Año	Grupo 1 (*) (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión >4 bares ≤60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤4 bares)	GNL Consumo directo	Total General
2009	191.801	138.650	64.100	10.004	404.555
2008	218.666	161.087	62.546	8.428	450.726
2007	170.458	167.891	59.550	8.399	406.298

(*) Includo gas natural para materia prima.

4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Evolución del consumo de gas natural

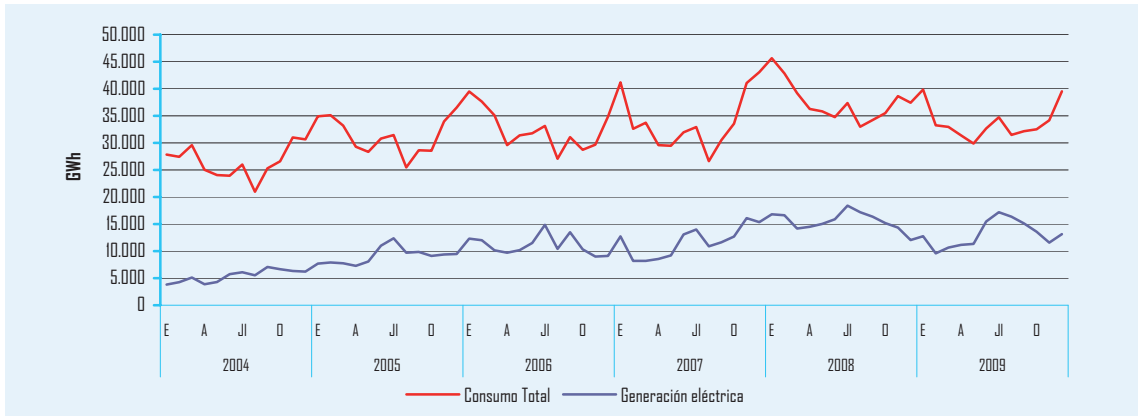


Gráfico 4.2

Consumo mensual de gas natural en 2009 (GWh)

Mes	Consumo convencional (*)	Generación eléctrica	GNL de consumo directo (*)	Total	Estacionalidad (%)
Enero	27.104	12.752	718	39.856	9,9
Febrero	23.657	9.599	725	33.255	8,2
Marzo	22.306	10.645	784	32.951	8,1
Abril	20.222	11.163	852	31.386	7,8
Mayo	18.553	11.322	832	29.874	7,4
Junio	17.196	15.462	810	32.658	8,1
Julio	17.540	17.189	834	34.730	8,6
Agosto	15.108	16.371	844	31.480	7,8
Septiembre	17.018	15.132	937	32.150	7,9
Octubre	18.928	13.590	870	32.518	8,0
Noviembre	22.607	11.567	890	34.175	8,4
Diciembre	26.384	13.137	908	39.522	9,8
Total	246.625	157.930	10.004	404.555	100

Tabla 4.4

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

Evolución del consumo de gas natural

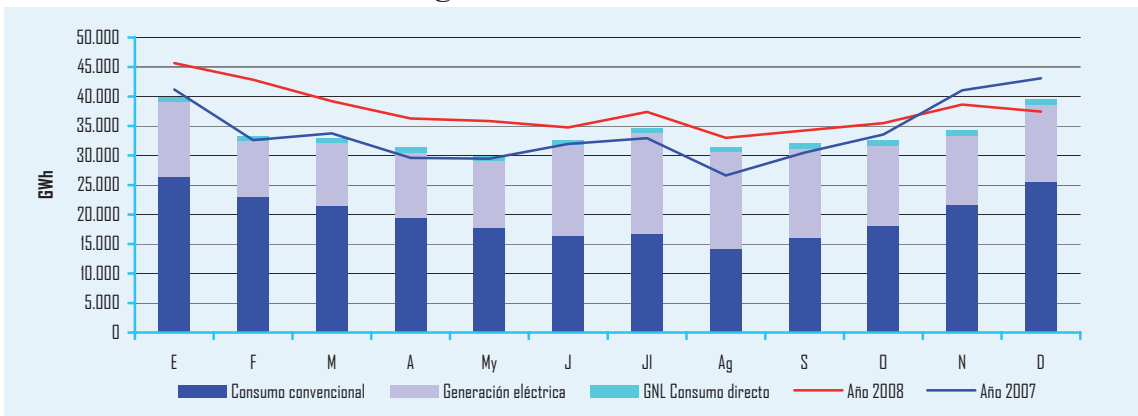


Gráfico 4.3

Consumo de gas natural en 2009 (%)

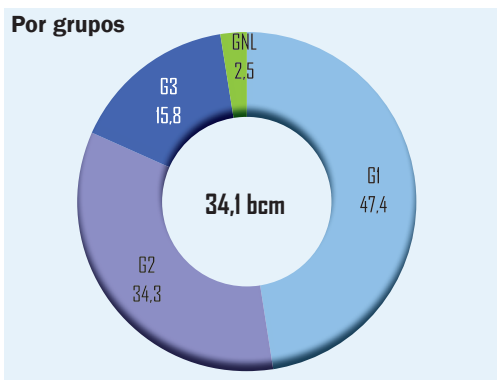


Gráfico 4.4

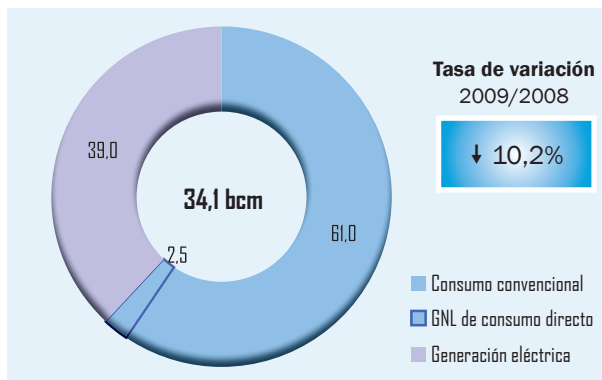


Gráfico 4.5

Consumos de gas natural

Comunidad	2009					2008				2007			
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Estructura (*)	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total
Andalucía	52.078	7.901	1.961	61.940	15,7	64.373	9.370	1.895	75.638	60.862	11.767	1.808	74.437
Aragón	17.325	7.155	2.683	27.163	6,9	16.698	8.526	2.411	27.635	9.274	8.310	2.337	19.922
Asturias	2.781	3.538	1.930	8.248	2,1	1.665	3.473	1.780	6.918	-	3.686	1.667	5.353
Baleares	-	-	144	144	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cantabria	4.446	2.008	1.065	7.519	1,9	4.575	2.307	1.051	7.933	4.299	2.309	966	7.573
Castilla y León	4.572	11.105	5.923	21.600	5,5	5.037	11.322	6.029	22.388	4.382	11.694	5.443	21.519
Castilla la Mancha	11.827	4.912	1.993	18.732	4,7	10.663	6.288	1.996	18.947	10.311	7.019	2.028	19.357
Cataluña	12.230	44.672	16.762	73.663	18,7	15.063	48.571	16.531	80.165	15.292	49.450	16.444	81.187
C. Valenciana	24.468	16.973	2.964	44.405	11,3	24.448	24.299	2.789	51.537	13.483	27.864	2.689	44.036
Extremadura	726	913	569	2.208	0,6	2.784	1.002	594	4.381	79	566	519	1.164
Galicia	5.996	4.816	1.603	12.415	3,1	7.242	5.408	1.516	14.166	855	5.400	1.379	7.634
La Rioja	3.629	709	980	5.319	1,3	7.143	786	967	8.897	7.940	943	857	9.740
Madrid	2.572	4.691	18.178	25.441	6,4	2.649	6.343	18.017	27.010	2.439	6.786	16.883	26.108
Murcia	26.451	2.085	509	29.045	7,4	35.537	2.536	469	38.542	24.923	2.155	460	27.539
Navarra	7.466	4.663	2.190	14.319	3,6	8.290	5.216	2.097	15.602	6.348	4.713	1.933	12.994
País Vasco	15.232	22.510	4.647	42.389	10,7	12.498	25.640	4.402	42.541	9.965	25.204	4.167	39.337
Total	191.801	138.650	64.100	394.551	100,0	218.666	161.087	62.546	442.299	170.452	167.866	59.581	397.899

Tabla 4.5

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

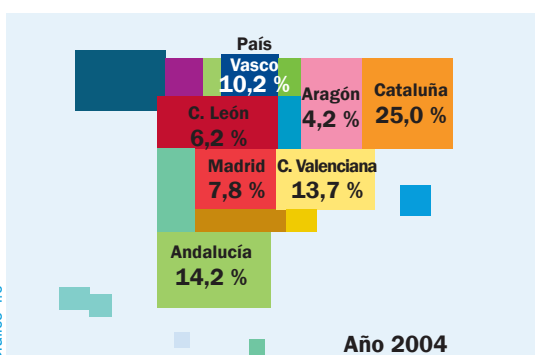
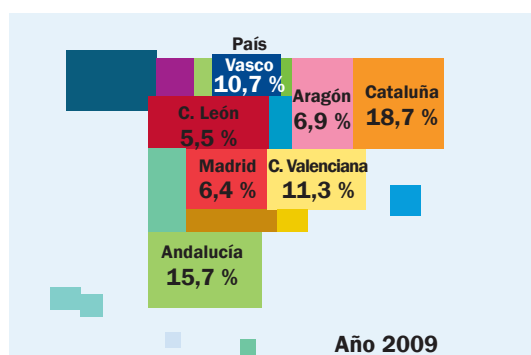


Gráfico 4.6



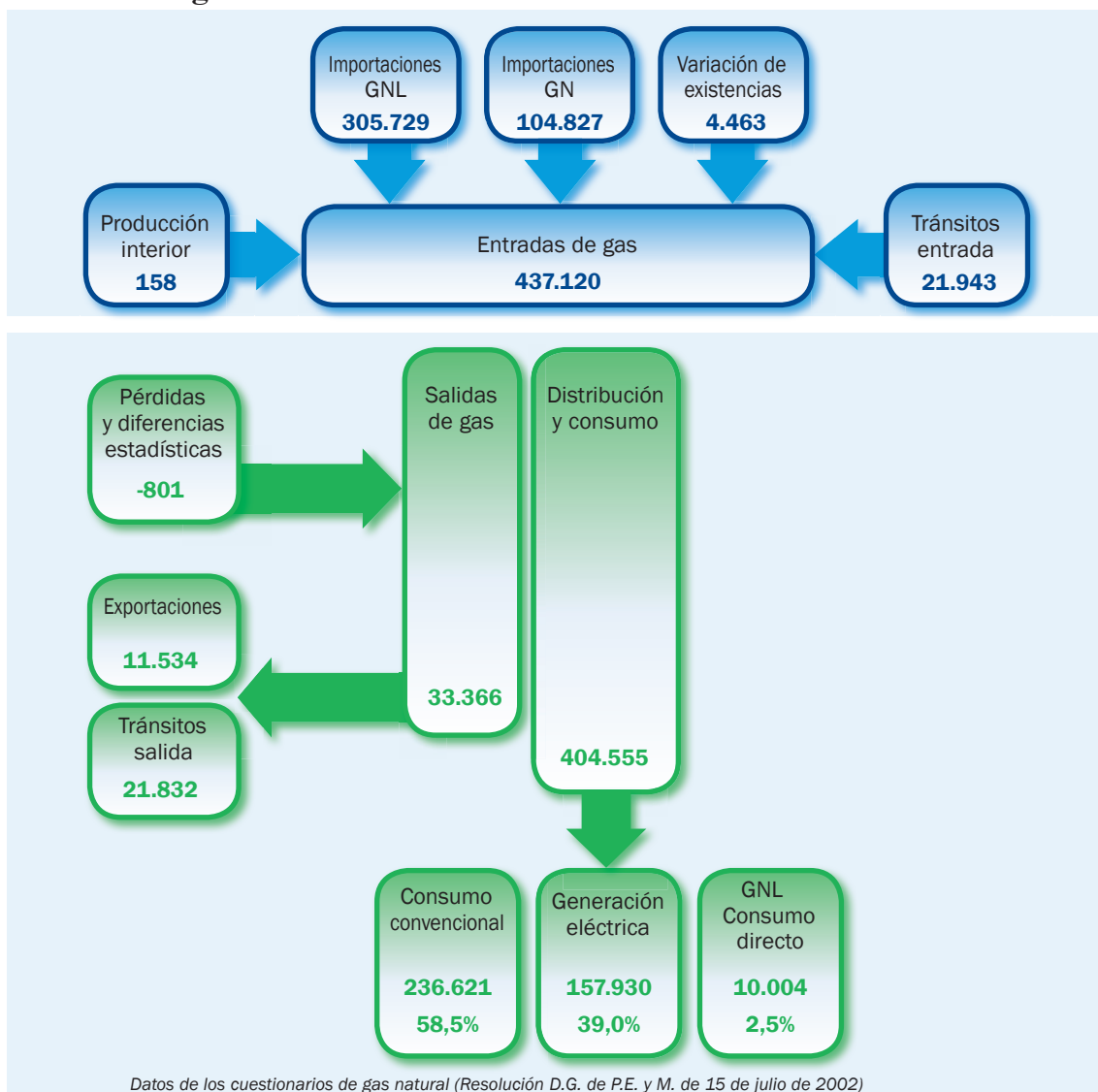
4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas	2009	2008	Salidas	2009	2008
Entradas de gas natural	432.657	486.081	Salidas de gas natural	33.366	30.378
Producción interior de gas	158	179	Exportaciones	11.534	2.176
Importaciones GNL	305.729	331.574	Tránsitos de salida	21.832	28.202
Importaciones GN	104.827	125.998			
Tránsitos de entrada	21.943	28.330			
Variación de existencias	4.463	-3.902	Salidas a distribución y consumo	404.555	450.726
			Consumo convencional	236.621	255.710
			Generación eléctrica	157.930	186.588
			GNL consumo directo	10.004	8.428
			Pérdidas y diferencias	-801	1.075
Total	437.120	482.179	Total	437.120	482.179

Tabla 4.6

Balance de gas natural 2009



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 2009 MWh (P.C.S)

Mes	Plantas de Regasificación	Almacenamientos Subterráneos (*)	Total
Enero	9.847.634	22.239.761	32.087.395
Febrero	10.161.858	20.626.173	30.788.031
Marzo	10.977.701	20.563.032	31.540.733
Abril	7.926.401	21.853.647	29.780.048
Mayo	5.836.028	23.646.345	29.482.373
Junio	8.221.525	24.599.850	32.821.375
Julio	8.359.624	26.128.336	34.487.960
Agosto	9.161.025	27.193.297	36.354.322
Septiembre	9.021.560	27.613.568	36.635.128
Octubre	7.672.381	27.734.718	35.407.099
Noviembre	11.354.939	25.184.101	36.539.040
Diciembre	8.275.255	21.927.041	30.202.296

Tabla 4.7

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

Existencias de gas natural en 2009

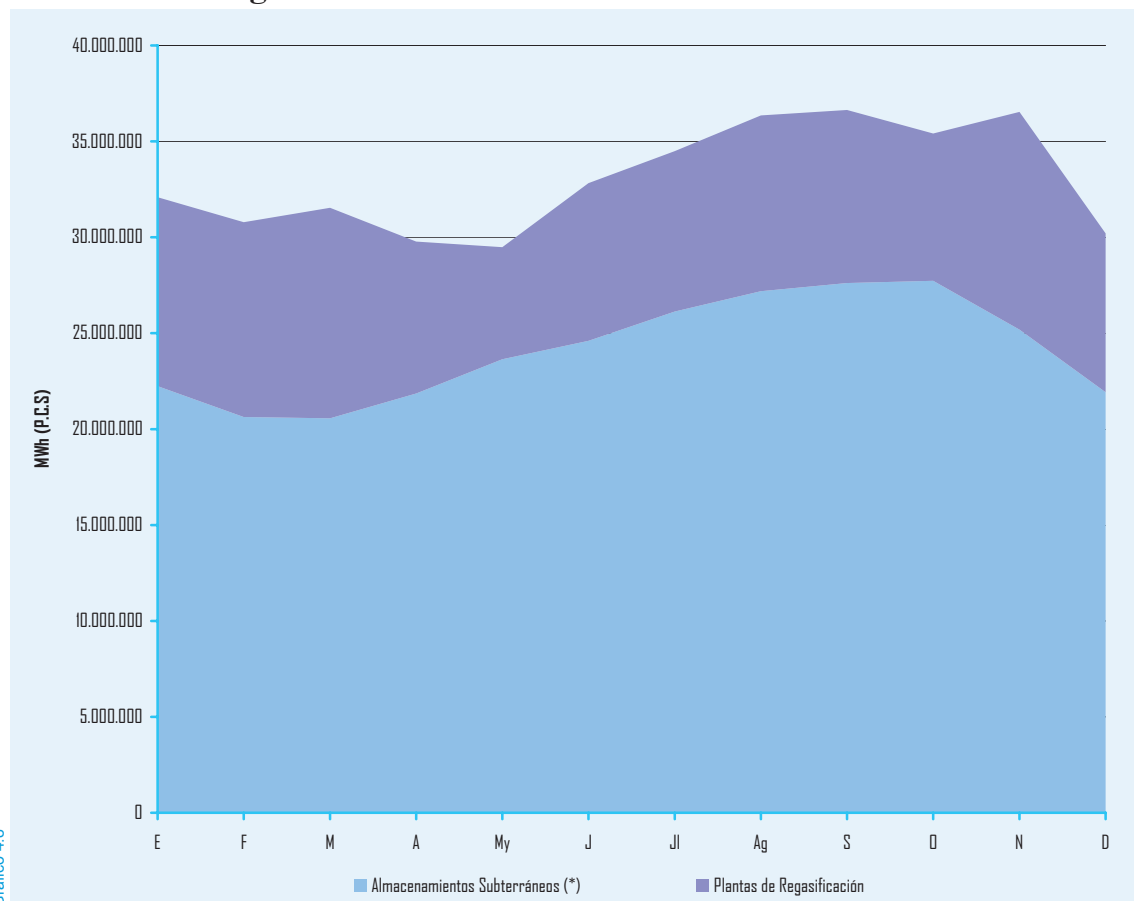


Gráfico 4.8

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



COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

5

En el año 2009, el total de crudos de petróleo importado ascendió a 52,30 millones de toneladas, un 10,6% menos que el año anterior; consecuencia directa de la contracción de la economía.

Los países de la OPEP suministraron el 55,8% del total, superando en 3,6 puntos porcentuales la dependencia del cártel del petróleo del año anterior que fue del 52,2%. El principal suministrador fue Rusia con el 15,7% del total, seguido de Irán, Arabia Saudí y México, todos ellos con una cifra superior al 10,0%. Disminuyen las importaciones procedentes de Libia, Irán y Rusia y se incrementan las importaciones procedentes de Venezuela y de Irak. Las importaciones provenientes de la Unión Europea, sólo representan el 3,7% del total.

El coste CIF del crudo importado en España disminuyó en el ejercicio de referencia el 32,84%, pasando de 64,01 €/Bbl en 2008 a 42,99 €/Bbl. Las diferencias temporales más acusadas del coste CIF en el ejercicio 2009 se dieron en los meses de enero y diciembre, oscilando desde 31,54 a 51,81 euros por barril.

La cotización del euro con respecto al dólar ha mantenido una revalorización constante desde febrero hasta noviembre; en diciembre, se produce una inflexión a la baja. Mientras en 2008 la cotización fue de 1,4708 \$/€, en 2009 la cotización media se situó en 1,3948 \$/€ de media, un 5,17% inferior. Este hecho produce un efecto de encarecimiento en las compras exteriores que se realizan en dólares.



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Los pagos al exterior por compra de crudos, como consecuencia de la caída de los precios de los crudos durante el año 2009, según la Dirección General de Aduanas, ascendieron a 16.160 millones de euros, frente a 28.134 millones que se pagaron en el ejercicio anterior, experimentando un descenso del 42,7%. La compra de crudos de petróleo supuso en 2009 el 32,2% del total del déficit comercial y el 60,6% del total del déficit energético.

En 2009, las importaciones de productos petrolíferos ascendieron a un total de 26,37 millones de toneladas, un 1,2% menos que en el año 2008. De las compras exteriores de productos petrolíferos, el 43,5% corresponde a los gasóleos.

Se comportó muy dinámicamente el comercio exterior de productos de la industria española. Así, las exportaciones de productos petrolíferos realizadas en el ejercicio, totalizaron 11,09 millones de toneladas, un 8,4% más que en 2008. Las gasolinas representan el 34,4% del total, incrementándose la exportación en el ejercicio un 15,1% y totalizando 3,81 millones de toneladas; el conjunto de “otros productos” (lubricantes, asfaltos, coque y otros) creció un 42,3% mientras cayeron, el 24,7%, los fuelóleos.

En 2009, el saldo neto importador de productos petrolíferos se eleva a 15,28 millones de toneladas. El ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total, se sitúa en 22,3%, ligeramente inferior al del pasado año. En el caso de los gasóleos, el saldo neto importador del año es de 10,69 millones de toneladas, equivalente al 32,0% del consumo total en España de este producto.

Las importaciones de gas natural durante 2009 han alcanzado 410.556 GWh, un 10,3% menos que en el año anterior, como consecuencia de la debilidad de la demanda interior de gas natural.

En la estructura de las importaciones de gas natural, Argelia continúa siendo, el principal suministrador con un 34,6% del total, e incrementándose, en términos relativos, en 0,7 puntos porcentuales en relación con el año anterior. Las importaciones procedentes de Argelia cayeron en el año el 8,4%. Las importaciones provenientes de Qatar, Egipto, Nigeria y Trinidad y Tobago superan el 12,0% cada una de ellas, manteniendo por tanto, una deseable política de diversificación de los suministros, tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia.



Importaciones de crudos por países y zonas económicas

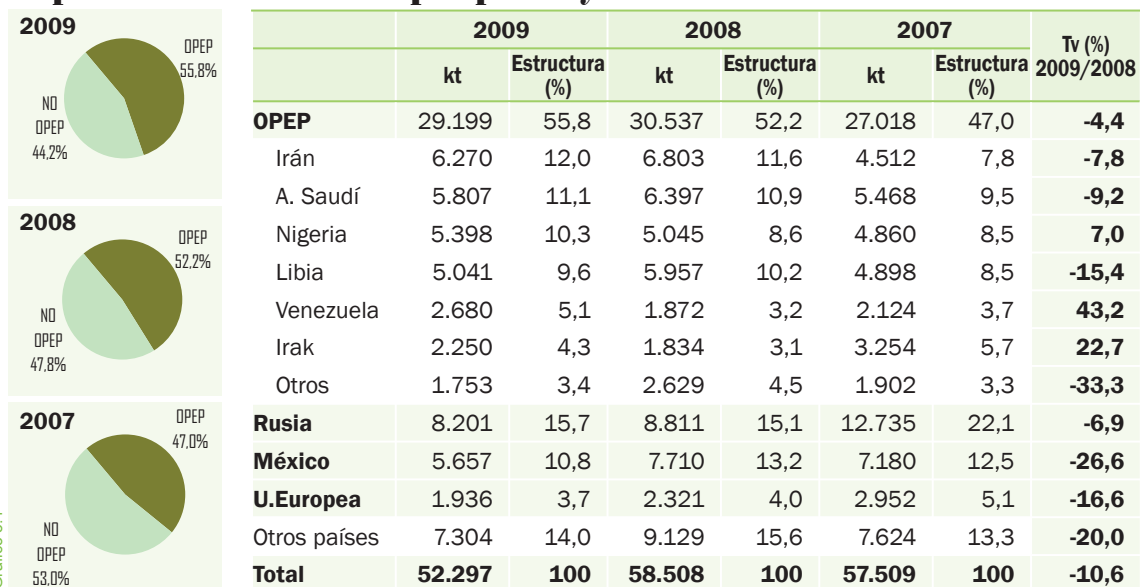


Gráfico 5.1

Tabla 5.1

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

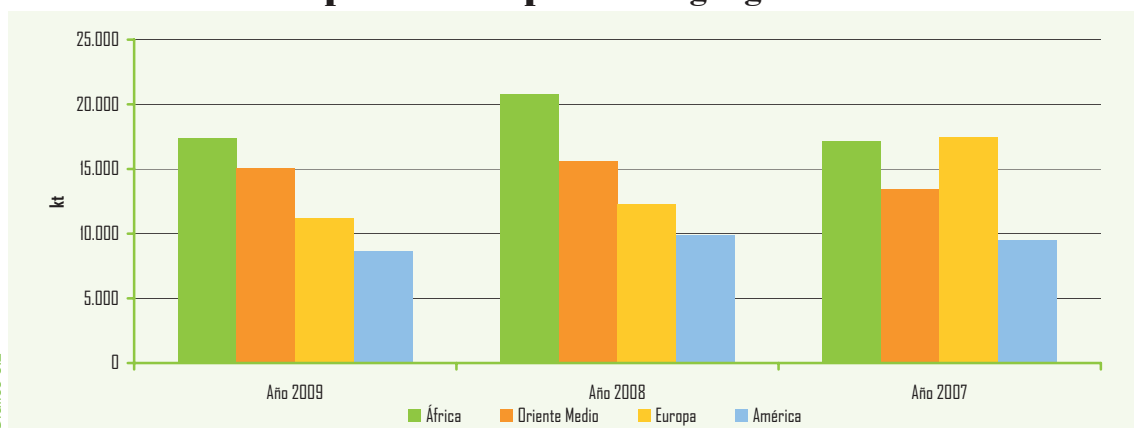


Gráfico 5.2

Importaciones por países y áreas económicas (%)

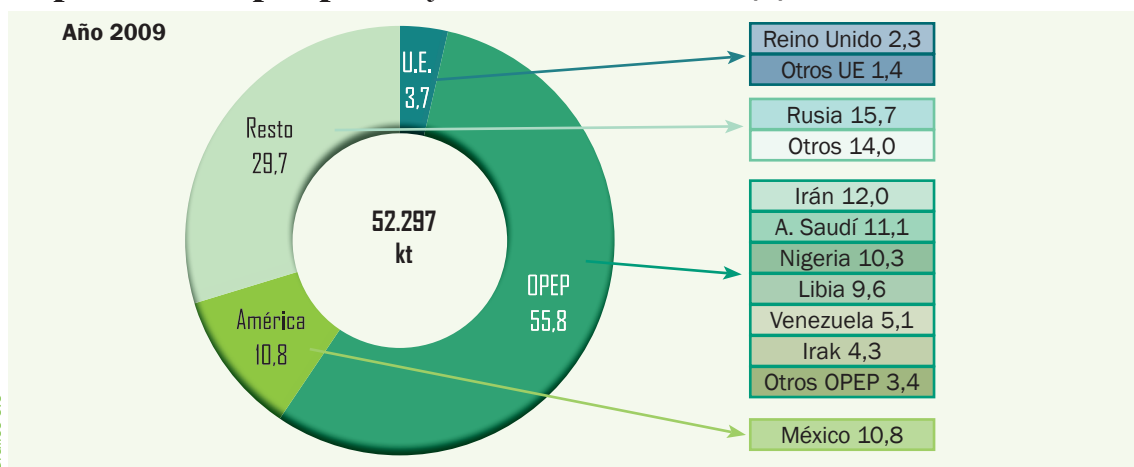


Gráfico 5.3

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2009 (kt)

Mes	OPEP							Rusia	México	Unión Europea	Otros países	Total	Estacionalidad (%)
	Irán	A. Saudí	Nigeria	Libia	Venezuela	Irak	Otros						
Enero	493	531	254	728	229	407	134	1.021	422	78	391	4.688	9,0
Febrero	643	471	386	401	584	277	560	455	534	240	300	4.851	9,3
Marzo	547	489	350	236	79	306	258	583	246	336	1.142	4.572	8,7
Abril	593	351	488	411	202	134	–	865	339	203	656	4.242	8,1
Mayo	514	565	471	419	478	135	141	793	382	–	553	4.451	8,5
Junio	580	488	405	493	145	81	267	637	536	216	691	4.539	8,7
Julio	289	437	397	253	327	136	47	726	708	82	756	4.158	8,0
Agosto	720	597	392	330	66	–	211	425	458	167	750	4.116	7,9
Septiembre	524	501	389	487	–	214	–	772	548	211	434	4.080	7,8
Octubre	277	448	519	408	336	259	–	906	392	162	681	4.388	8,4
Noviembre	737	433	697	464	135	78	135	219	404	–	518	3.820	7,3
Diciembre	353	496	650	411	99	223	–	799	688	241	432	4.392	8,4
Total	6.270	5.807	5.398	5.041	2.680	2.250	1.753	8.201	5.657	1.936	7.304	52.297	100,0

Tabla 5.2

Evolución de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2009 (kt)

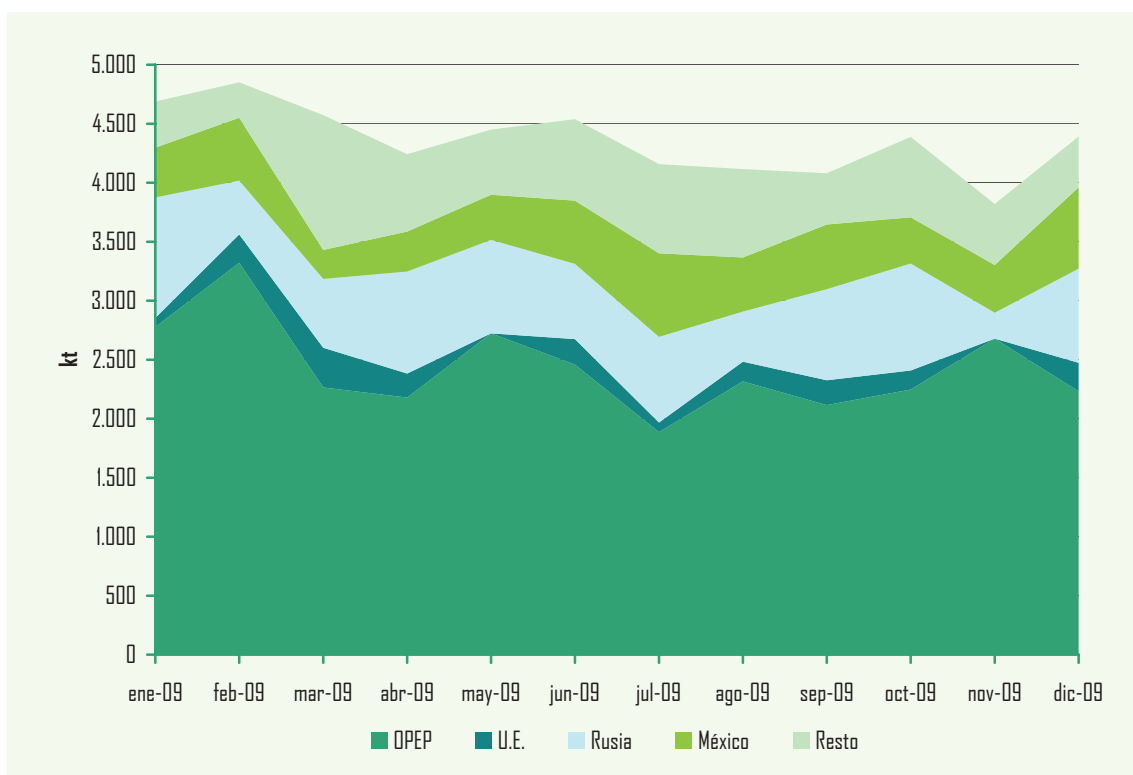


Gráfico 5.4

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

Tabla 5.3

	2009	2008	2007	Tv (%) 2009/2008
Coste CIF	42,99	64,01	50,36	-32,84

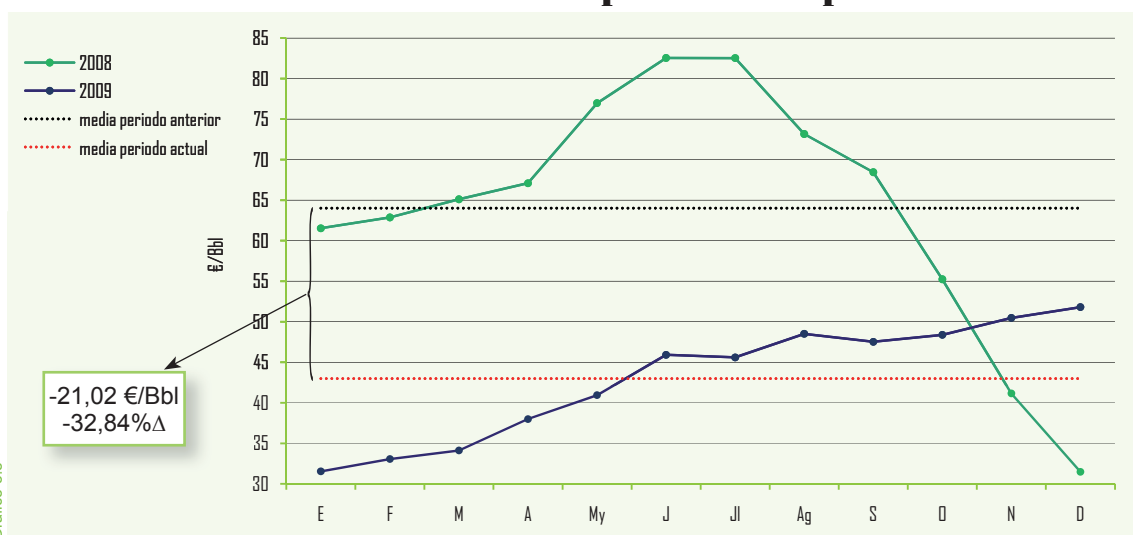
Cotización (\$/€)

Tabla 5.4

	2009	2008	2007	Tv (%) 2009/2008
Media	1,3948	1,4708	1,3705	-5,17

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 \$/€				
	2009	2008	2007	2006	Tv (%) (*)	2009	2008	2007	2006	Tv (%) (*)
Enero	31,54	61,53	39,26	47,31	-48,7	1,3239	1,4718	1,2999	1,2103	-10,1
Febrero	33,07	62,87	39,93	48,38	-47,4	1,2785	1,4748	1,3074	1,1938	-13,3
Marzo	34,12	65,11	44,03	48,80	-47,6	1,3050	1,5527	1,3165	1,2020	-16,0
Abril	38,00	67,09	48,02	53,17	-43,4	1,3190	1,5751	1,3516	1,2271	-16,3
Mayo	40,95	76,97	47,54	51,18	-46,8	1,3650	1,5557	1,3511	1,2770	-12,3
Junio	45,92	82,54	50,61	50,96	-44,4	1,4016	1,5553	1,3419	1,2650	-9,9
Julio	45,60	82,53	52,78	53,48	-44,7	1,4088	1,5770	1,3716	1,2684	-10,7
Agosto	48,51	73,16	51,49	53,37	-33,7	1,4268	1,4975	1,3622	1,2811	-4,7
Septiembre	47,53	68,45	52,96	47,87	-30,6	1,4562	1,4370	1,3897	1,2727	1,3
Octubre	48,38	55,25	55,52	45,39	-12,4	1,4816	1,3322	1,4227	1,2611	11,2
Noviembre	50,48	41,15	61,06	41,69	22,7	1,4914	1,2732	1,4684	1,2881	17,1
Diciembre	51,81	31,48	61,06	44,30	64,6	1,4614	1,3449	1,4570	1,3042	8,7

(*) Tasa de variación 2009/2008.

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 (%)	
2007	Enero	-7.624	-2.472	-1.422	32,4	18,7	57,5
	Febrero	-6.889	-2.560	-1.461	37,2	21,2	57,1
	Marzo	-7.804	-2.441	-1.516	31,3	19,4	62,1
	Abril	-7.660	-2.563	-1.693	33,5	22,1	66,1
	Mayo	-7.924	-2.820	-1.738	35,6	21,9	61,6
	Junio	-8.316	-2.724	-1.861	32,8	22,4	68,3
	Julio	-8.661	-2.866	-1.857	33,1	21,4	64,8
	Agosto	-7.820	-2.600	-1.743	33,2	22,3	67,0
	Septiembre	-8.410	-2.561	-1.743	30,5	20,7	68,1
	Octubre	-9.310	-3.062	-2.108	32,9	22,6	68,9
	Noviembre	-8.699	-2.850	-1.885	32,8	21,7	66,1
	Diciembre	-9.835	-3.662	-2.078	37,2	21,1	56,7
Total 2007	-98.952	-33.180	-21.105	33,5	21,3	63,6	
2008	Enero	-9.152	-4.329	-2.583	47,3	28,2	59,7
	Febrero	-8.074	-3.296	-1.898	40,8	23,5	57,6
	Marzo	-9.602	-4.954	-2.258	51,6	23,5	45,6
	Abril	-8.048	-3.953	-2.507	49,1	31,1	63,4
	Mayo	-7.963	-3.499	-2.591	43,9	32,5	74,1
	Junio	-8.662	-4.067	-2.937	46,9	33,9	72,2
	Julio	-8.012	-4.485	-2.930	56,0	36,6	65,3
	Agosto	-7.597	-3.690	-2.781	48,6	36,6	75,4
	Septiembre	-7.433	-3.514	-2.526	47,3	34,0	71,9
	Octubre	-6.645	-3.346	-2.381	50,3	35,8	71,2
	Noviembre	-5.948	-2.508	-1.253	42,2	21,1	50,0
	Diciembre	-6.930	-2.836	-1.489	40,9	21,5	52,5
Total 2008	-94.067	-44.476	-28.134	47,3	29,9	63,3	
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	-50.182	-26.679	-16.160	53,2	32,2	60,6	
Tv (%) 2008/2009	-46,7	-40,0	-42,7	12,5	7,7	-4,3	

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€)

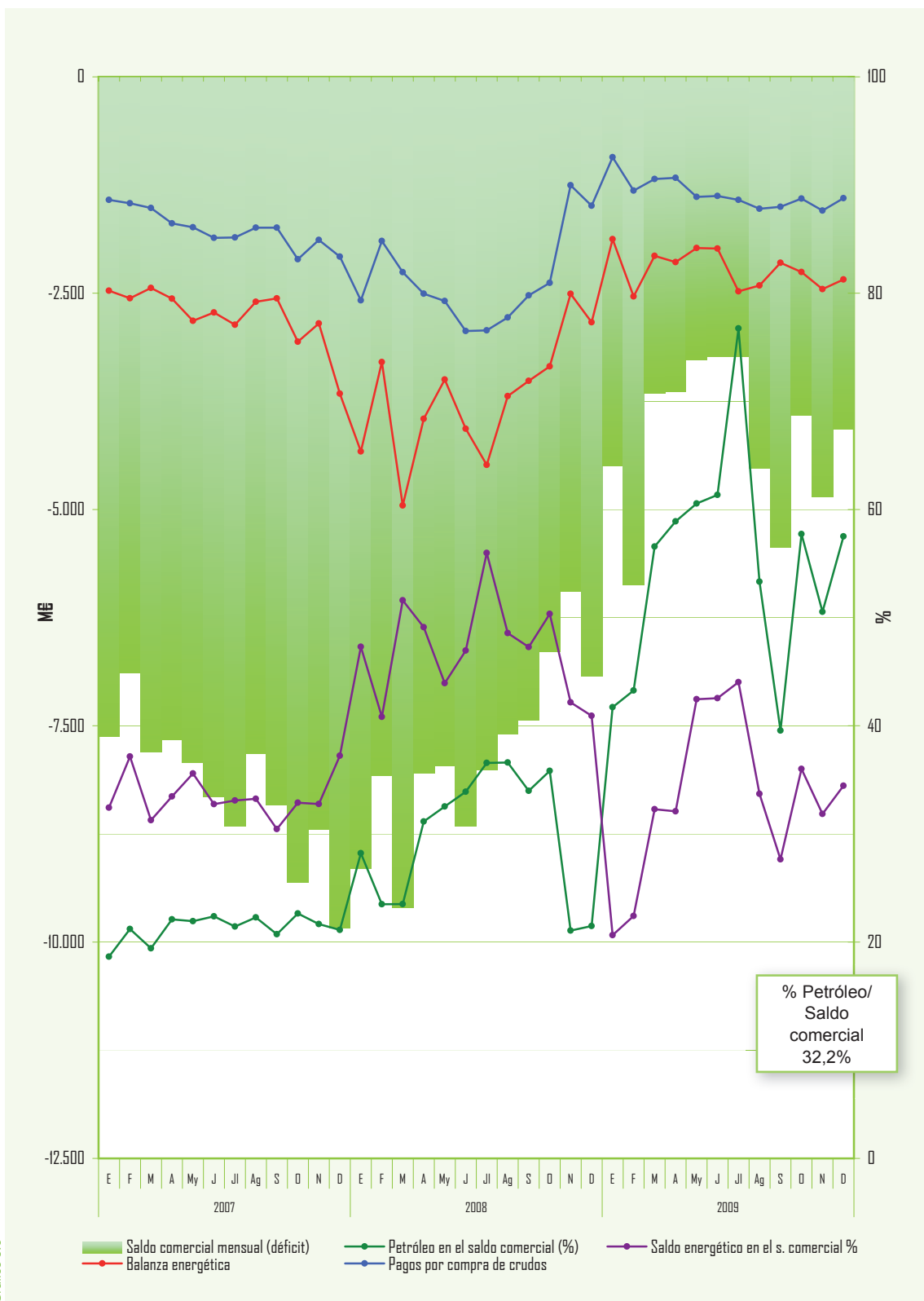


Gráfico 5.6

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de productos petrolíferos

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	867	3,3	970	3,6	1.001	3,3	-10,6
Gasolinas	335	1,3	486	1,8	765	2,5	-31,1
Querosenos	2.473	9,4	2.585	9,7	2.254	7,4	-4,3
Gasóleos	11.462	43,5	12.266	46,0	14.410	47,0	-6,6
Fuelóleos	4.255	16,1	3.481	13,0	3.379	11,0	22,2
Otros productos	6.974	26,5	6.896	25,8	8.823	28,8	1,1
Total	26.366	100,0	26.684	100,0	30.632	100,0	-1,2

Tabla 5.7

Exportaciones de productos petrolíferos

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	245	2,2	303	3,0	264	2,5	-19,1
Gasolinas	3.813	34,4	3.312	32,4	3.231	30,2	15,1
Querosenos	120	1,1	143	1,4	180	1,7	-16,1
Gasóleos	777	7,0	1.003	9,8	951	8,9	-22,5
Fuelóleos	1.854	16,7	2.463	24,1	2.904	27,1	-24,7
Otros productos	4.280	38,6	3.007	29,4	3.184	29,7	42,3
Total	11.089	100,0	10.231	100,0	10.714	100,0	8,4

Tabla 5.8

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

	2009	Grado cobertura (*)	2008	2007	2006
GLP's	-622	-33,8%	-667	-737	-624
Gasolinas	3.478	57,8%	2.826	2.466	2.934
Querosenos	-2.353	-45,8%	-2.442	-2.074	-1.863
Gasóleos	-10.685	-32,0%	-11.263	-13.459	-12.655
Fuelóleos	-2.401	-21,5%	-1.018	-475	-1.529
Otros productos	-2.694	-24,6%	-3.889	-5.639	-4.223
Total	-15.277	-22,3%	-16.453	-19.918	-17.960

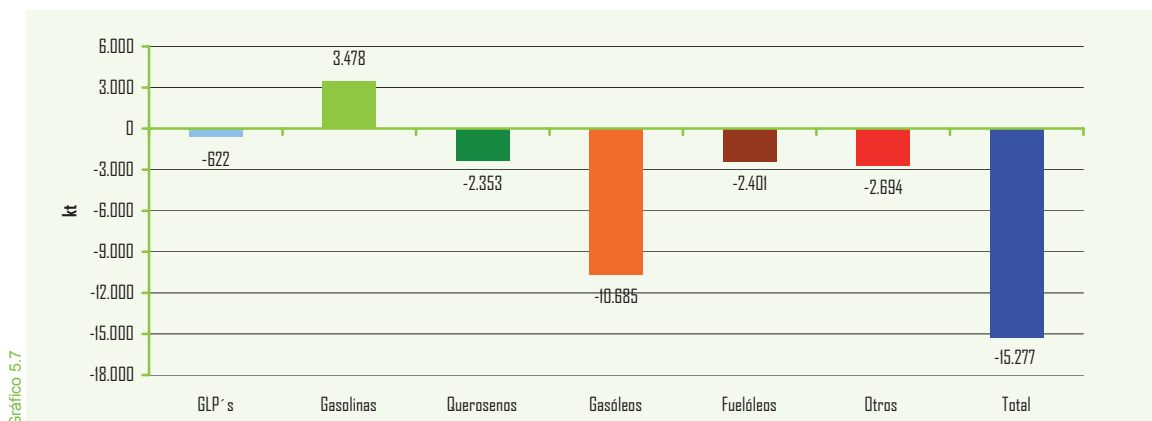
Signo - (Saldo importador)

Signo + (Saldo exportador)

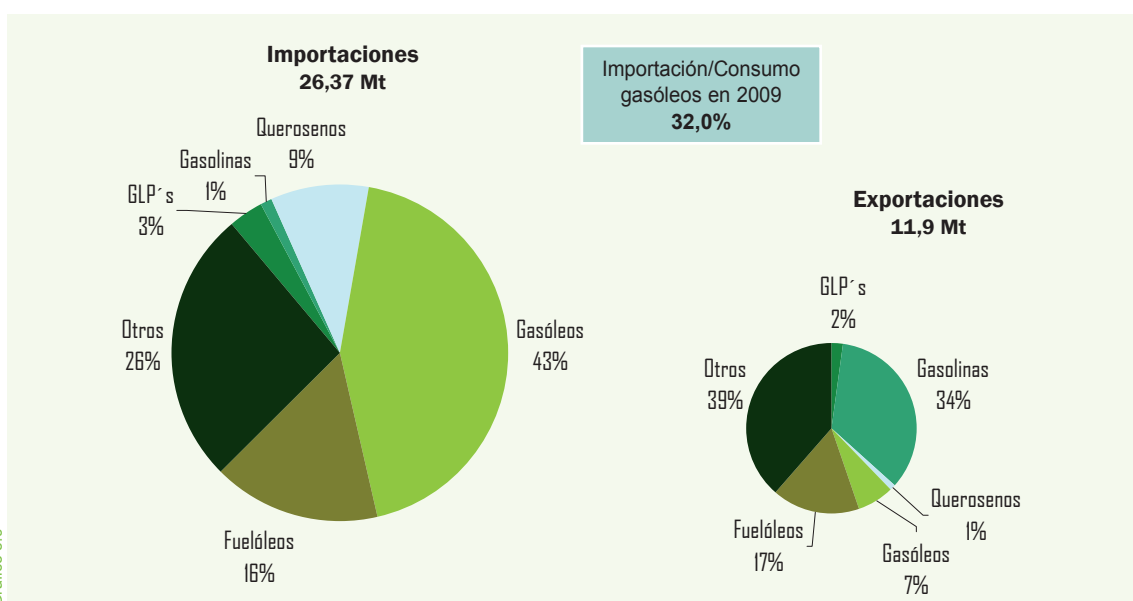
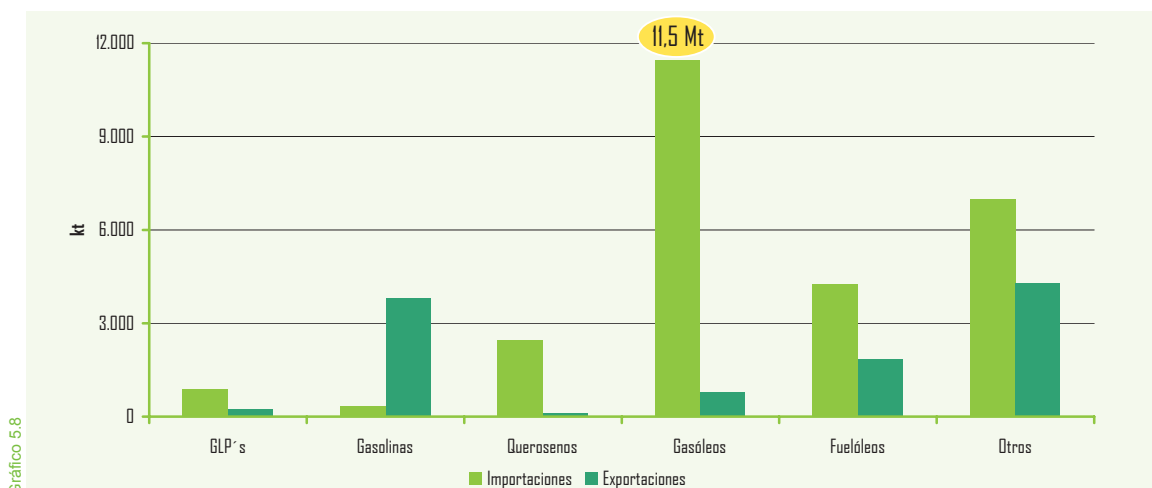
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 5.9

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos en 2009 (kt)



Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2009 (kt)



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Evolución mensual de las importaciones de productos petrolíferos en 2009 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estacionalidad (%)
Enero	113	27	97	1.086	231	522	2.076	7,9
Febrero	112	28	192	1.044	286	622	2.284	8,7
Marzo	34	40	259	894	418	811	2.456	9,3
Abril	16	28	172	1.005	448	561	2.230	8,5
Mayo	49	38	137	841	305	514	1.884	7,1
Junio	69	19	227	795	320	605	2.035	7,7
Julio	72	21	195	1.097	338	630	2.353	8,9
Agosto	58	20	240	1.063	541	543	2.465	9,3
Septiembre	40	86	255	842	286	580	2.089	7,9
Octubre	92	12	303	820	329	522	2.078	7,9
Noviembre	75	10	170	1.018	414	573	2.260	8,6
Diciembre	137	6	226	957	339	491	2.156	8,2
Total	867	335	2.473	11.462	4.255	6.974	26.366	100,0

Tabla 5.10

Evolución de las importaciones de productos petrolíferos en 2009 (kt)

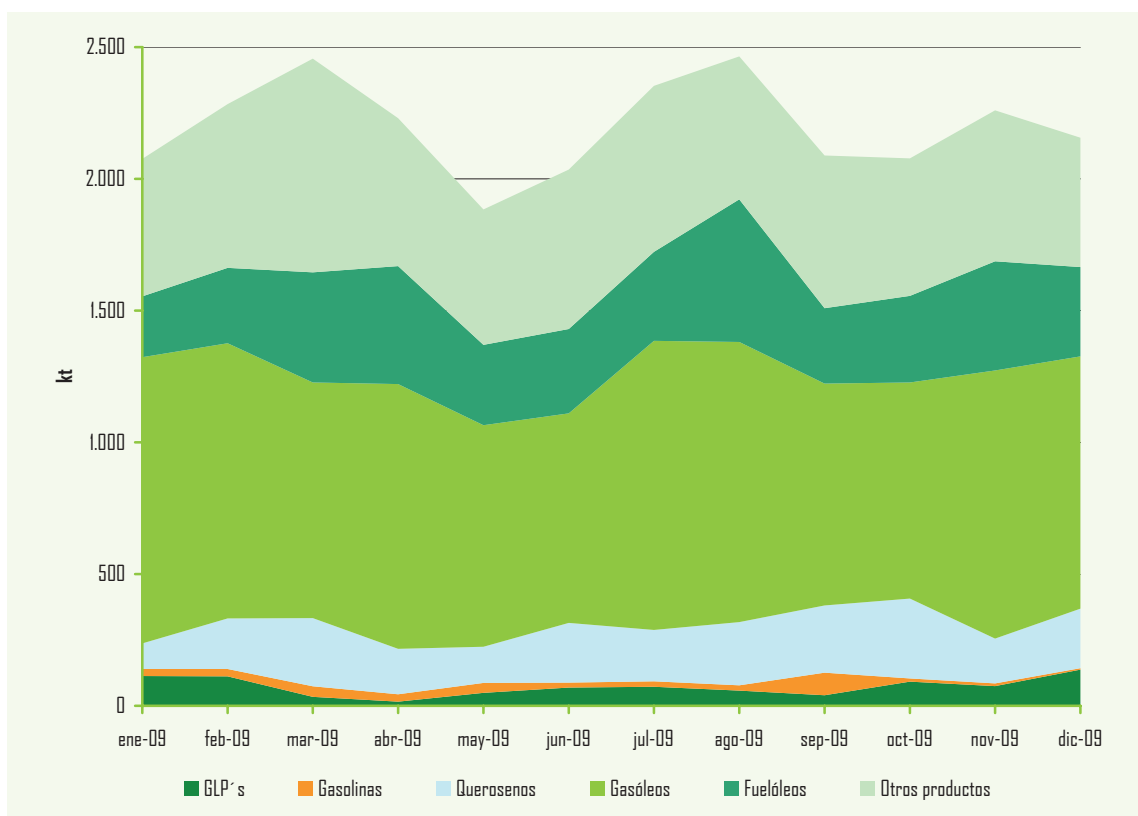


Gráfico 5.10

Evolución mensual de las exportaciones de productos petrolíferos en 2009 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estaciona- lidad (%)
Enero	25	454	3	67	154	353	1.056	9,5
Febrero	17	279	2	43	189	383	913	8,2
Marzo	23	374	22	48	174	318	959	8,6
Abril	18	354	18	102	134	390	1.016	9,2
Mayo	34	284	30	74	129	416	967	8,7
Junio	21	336	2	62	129	358	908	8,2
Julio	10	335	2	68	127	399	941	8,5
Agosto	22	243	3	39	170	315	792	7,1
Septiembre	18	270	2	43	132	362	827	7,5
Octubre	20	281	2	106	166	350	925	8,3
Noviembre	26	318	2	68	179	307	900	8,1
Diciembre	11	285	32	57	171	329	885	8,0
Total	245	3.813	120	777	1.854	4.280	11.089	100,0

Tabla 5.11

Evolución de las exportaciones de productos petrolíferos en 2009 (kt)

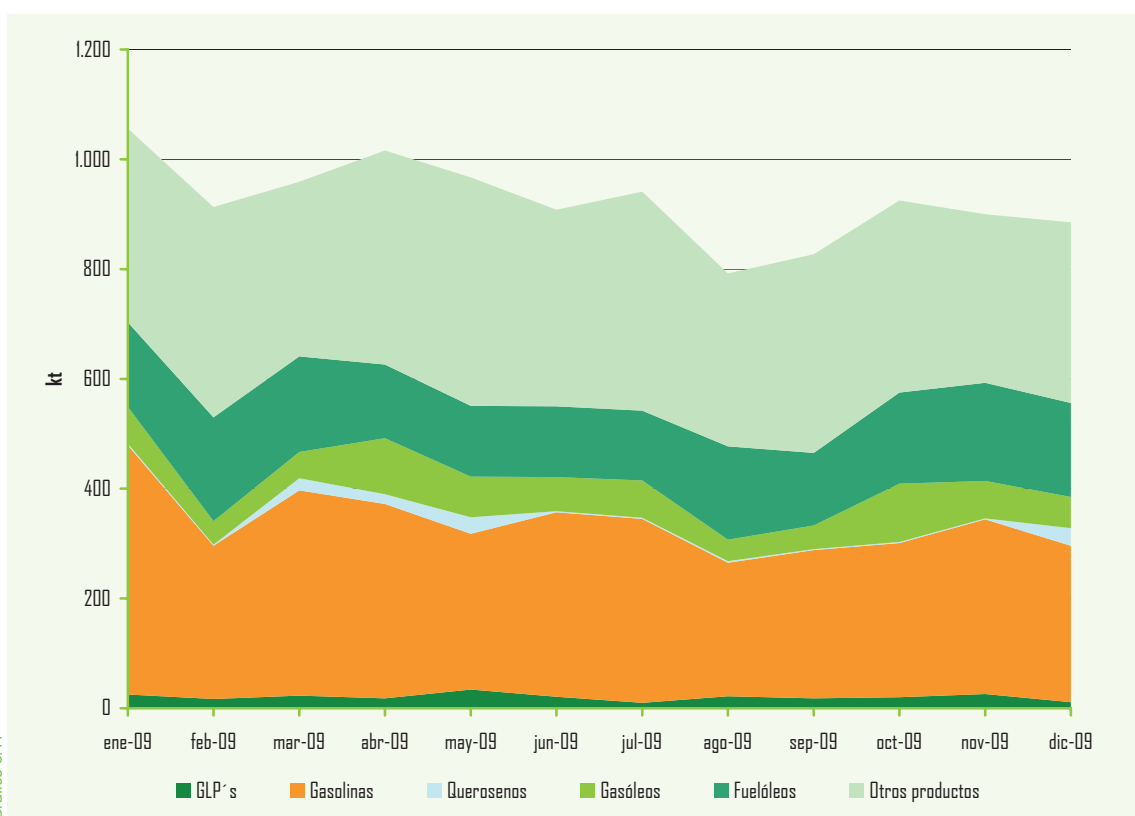


Gráfico 5.11

5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Importaciones de gas natural por países

	2009		2008		2007		Tv (%) 2009/2008
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Argelia	142.196	34,6	155.288	33,9	148.327	36,3	-8,4
GN	80.900	19,7	103.665	22,7	101.968	24,9	-22,0
GNL	61.296	14,9	51.623	11,3	46.359	11,3	18,7
Qatar	51.645	12,6	57.327	12,5	52.673	12,9	-9,9
Egipto	51.544	12,6	51.835	11,3	46.664	11,4	-0,6
Nigeria	50.879	12,4	92.608	20,2	98.317	24,0	-45,1
Trinidad y Tobago	49.066	12,0	55.809	12,2	25.853	6,3	-12,1
Noruega	38.112	9,3	32.279	7,1	26.229	6,4	18,1
Omán	15.125	3,7	1.916	0,4	953	0,2	689,5
Libia	8.495	2,1	6.090	1,3	8.760	2,1	39,5
Yemen	1.048	0,3	—	—	—	—	—
Guinea Ecuatorial	—	—	945	0,2	—	—	—
Otros	2.448	0,6	3.474	0,8	1.163	0,3	-29,5
Total	410.556	100,0	457.572	100,0	408.941	100,0	-10,3

Tabla 5.12

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

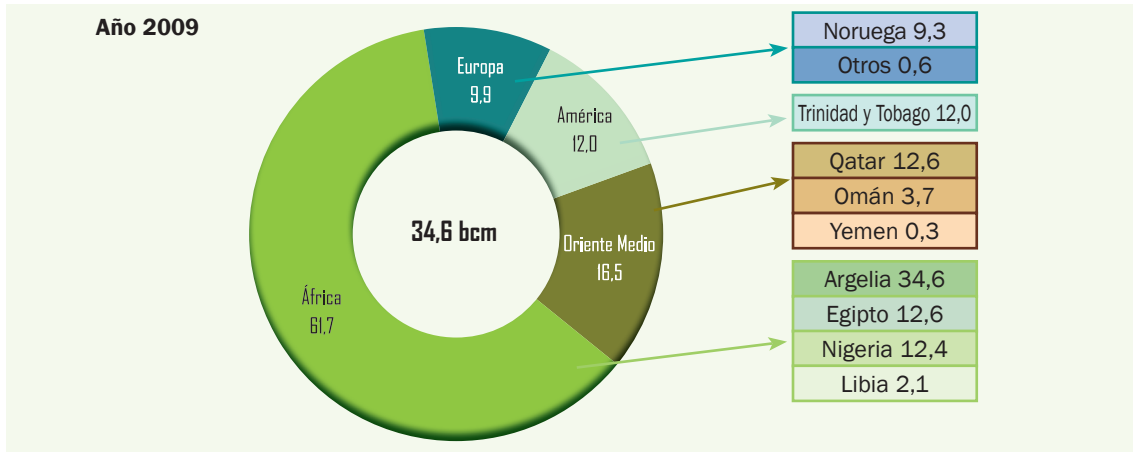
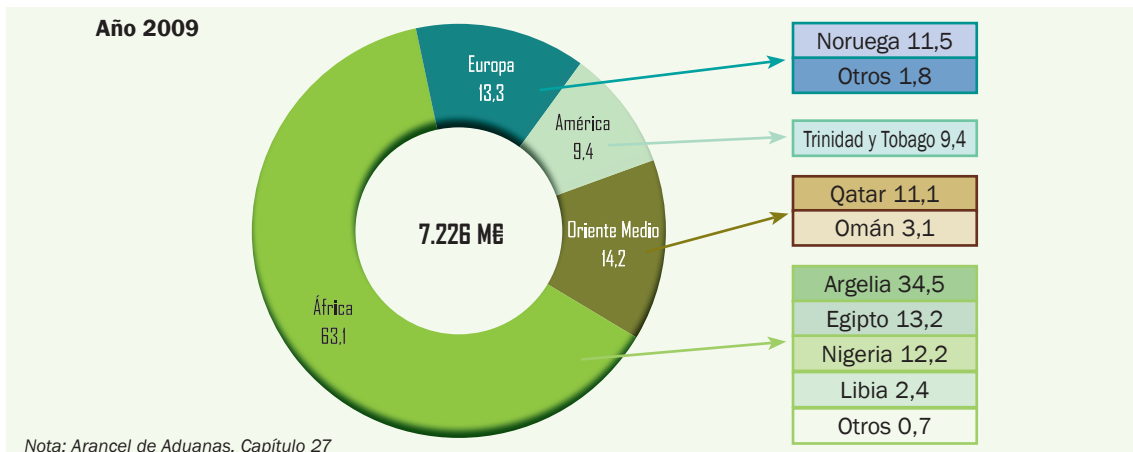


Gráfico 5.12

Factura de gas natural (%)



Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27

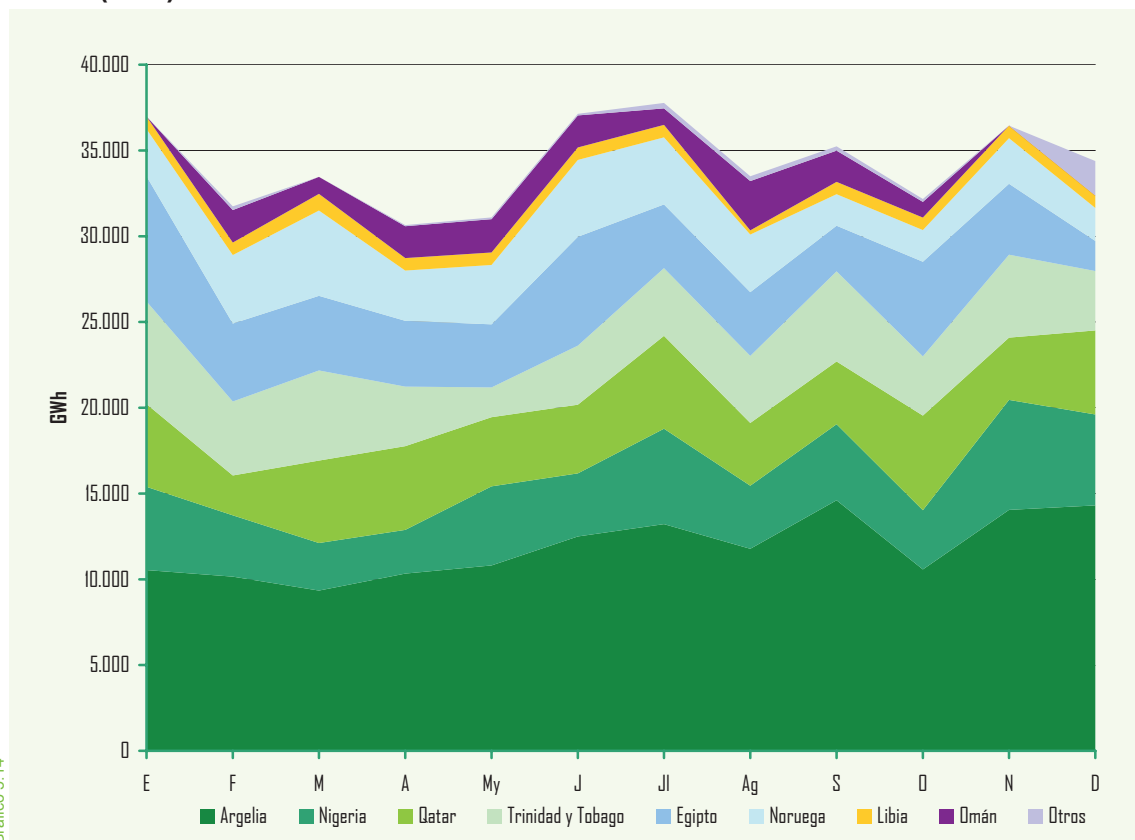
Gráfico 5.13

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2009 (GWh)

Mes	Argelia	Qatar	Egipto	Nigeria	Trinidad y Tobago	Noruega	Omán	Libia	Yemen	Otros	Total	Estacionalidad (%)
Enero	10.534	4.825	7.300	4.851	5.985	2.749	–	729	–	–	36.974	9,0
Febrero	10.155	2.321	4.539	3.576	4.316	3.994	1.897	730	–	213	31.740	7,7
Marzo	9.344	4.799	4.347	2.774	5.261	4.973	982	975	–	–	33.455	8,1
Abril	10.328	4.881	3.838	2.555	3.470	2.924	1.857	730	–	63	30.646	7,5
Mayo	10.805	4.037	3.674	4.612	1.732	3.463	1.941	729	–	107	31.100	7,6
Junio	12.496	4.001	6.349	3.678	3.446	4.473	1.873	730	–	89	37.135	9,0
Julio	13.219	5.413	3.712	5.562	3.947	3.907	962	733	–	319	37.773	9,2
Agosto	11.777	3.655	3.712	3.680	3.915	3.362	2.877	236	–	284	33.497	8,2
Septiembre	14.605	3.663	2.666	4.431	5.249	1.833	1.825	718	–	253	35.242	8,6
Octubre	10.575	5.521	5.516	3.451	3.450	1.850	912	727	–	164	32.166	7,8
Noviembre	14.050	3.633	4.139	6.406	4.830	2.659	–	731	–	–	36.449	8,9
Diciembre	14.308	4.896	1.752	5.304	3.464	1.925	–	729	1.048	954	34.379	8,4
Total	142.196	51.645	51.544	50.879	49.066	38.112	15.125	8.495	1.048	2.448	410.556	100,0

Tabla 5.13

Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2009 (GWh)



5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: diciembre 2009

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	609	-23,0	7.141	-40,9	7.141	-40,9
Pagos por importaciones	2.950	-18,6	33.819	-40,2	33.819	-40,2
Saldo	-2.341	-17,4	-26.678	-40,0	-26.678	-40,0
Grado de cobertura (%)	20,6	—	21,1	—	21,1	—

Tabla 5.14

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



PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



Continuando la tendencia de años pasados, durante 2009 la producción interior de crudo experimenta un descenso del 16,3% y refleja la escasa entidad y el paulatino agotamiento de los yacimientos. La producción de éstos se elevó a 107 kt; sólo el yacimiento de Ayoluengo mantiene un comportamiento positivo en el año con un crecimiento de su producción del 45,4%.

En 2009 la producción interior de gas natural ascendió a 158 GWh, un 11,7% menos que en el año anterior. En los últimos cinco años, la producción ha caído a menos de la décima parte y ya es prácticamente testimonial. Desciende la producción de todos los yacimientos; Poseidón situado frente a las costas de Cádiz, aparece ya agotado.

La producción de hidrocarburos es, de escasa importancia y representa solamente el 0,16% de las necesidades de crudo de petróleo y el 0,04% de las de gas natural.



6. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS



Producción interior de crudo (kt)

	2009	2008	2007	2006	Tv (%) 2009/2008
Ayoluengo	9	6	6	5	45,4
Boquerón	22	27	33	33	-16,4
Casablanca	57	76	84	67	-24,5
Rodaballo	18	19	21	35	-3,3
Total	107	127	143	140	-16,3

Tabla 6.1

Evolución de la producción interior de crudo (kt)

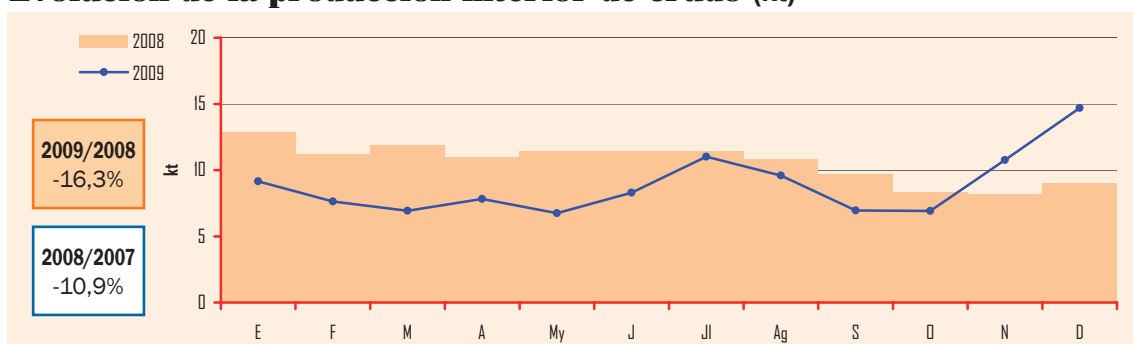


Gráfico 6.1

Producción interior de gas natural (GWh)

	2009	2008	2007	2006	Tv (%) 2009/2008
El Romeral	121	135	150	152	-10,4
El Ruedo	24	19	22	37	29,2
Las Barreras	9	25	30	32	-64,4
Marismas	4	—	—	—	—
Poseidón	—	—	—	489	—
Total	158	179	202	709	-11,7

Tabla 6.2

Evolución de la producción interior de gas natural (GWh)

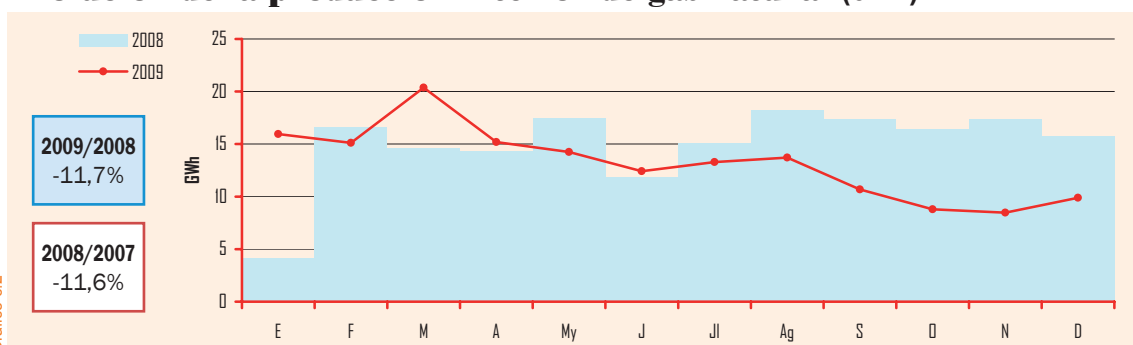


Gráfico 6.2

Grado de autoabastecimiento (%)

	2009	2008	2007	2006
Crudo	0,16%	0,18%	0,19%	0,19%
Gas natural	0,04%	0,04%	0,05%	0,18%

Tabla 6.3



REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS



En el año 2009, la cantidad de crudo y materias primas procesadas por la industria española de refino ha sido de 57,74 millones de toneladas, con una caída del 5,5% respecto a 2008. Este descenso de actividad de la industria es fiel reflejo de la situación económica general y de la contracción de la demanda interna. El grado de utilización media de la capacidad de refino en España, ha sido del 85,16%; cuatro puntos porcentuales menos que en 2008. En los cinco últimos años, la cantidad de crudo procesado, ha oscilado entre un máximo de 61,9 millones de toneladas en 2006 y un mínimo -registrado en 2009-, de 57,7 millones de toneladas.

A finales de diciembre de 2009, el total de stocks, era de 18.143 kt, cifra inferior en 694 kt que las habidas al finalizar diciembre de 2008. Si bien, hay que tener en cuenta que la caída del consumo relativiza este descenso. Estos stocks estaban compuestos por 6.565 kt de crudos y materias primas -el 36,2%- y 11.578 kt de productos petrolíferos -el 63,8%-.

Según los datos de la Agencia Internacional de la Energía, al finalizar el año 2009, las reservas de crudos y productos petrolíferos en poder de los países de la OCDE se situaban en 4.230 millones de barriles, equivalentes a 92 días de consumo, un día más que al finalizar 2008. En el último trimestre del año disminuyeron ligeramente los stocks de crudo y productos petrolíferos respecto al tercer trimestre pero se mantuvieron por encima de los habidos a finales de 2008.



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
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
Estaciona- lidad (%)	9,0	8,2	8,0	9,1	8,3	8,0	8,5	8,3	8,3	8,4	7,6	8,2	100,0
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
2006	5.393	4.779	5.539	5.037	5.258	5.211	5.214	5.408	5.099	5.207	4.675	5.125	61.945
Tv (%) 2009/2008	0,1	0,3	-6,5	2,0	-11,3	-5,7	-1,2	-8,2	-10,6	-4,0	-8,4	-11,2	-5,5

Tabla 7.1

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

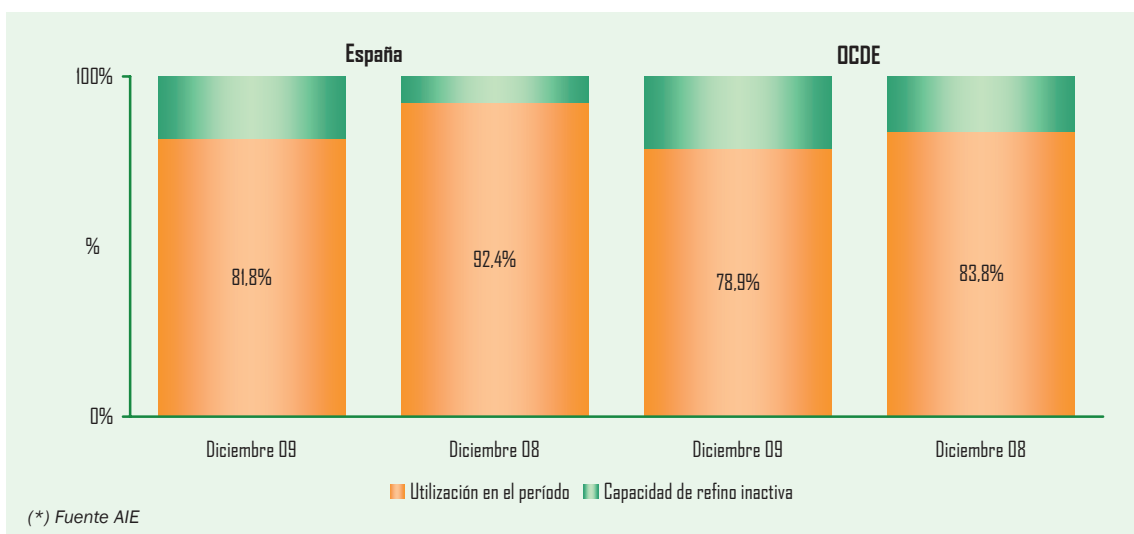


Gráfico 7.1

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

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
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
2006	93,66	91,88	96,19	90,39	91,31	93,51	90,55	93,92	91,50	90,43	83,89	89,00	91,36
Diferencia 2009-2008	-0,18	3,19	-5,79	1,56	-10,92	-5,23	-1,30	-7,73	-10,47	-3,78	-7,45	-10,57	-4,95

Nota: Capacidad de refino utilizada: 67.800 kt.

Tabla 7.2

Balance de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

	2009	2008		2009	2008
Producción interior de crudo	107	127	Producción de refinерías	57.236	60.544
Importaciones de crudo	52.297	58.508	Consumos propios	-3.954	-4.058
Productos intermedios y mat. aux.	4.547	2.789	Traspasos / dif. estadísticas	-24	-347
Variación de existencias de mat. primas	787	-332	Importaciones de productos petrolíferos	26.366	26.684
Materia prima procesada	57.738	61.092	Exportaciones de productos petrolíferos	-11.089	-10.231
Pérdidas de refino	-502	-548	Variación de existencias	-93	-57
Producción de refinерías	57.236	60.544	Consumo interior de P. Petrolíferos	68.442	72.535

Tabla 7.3

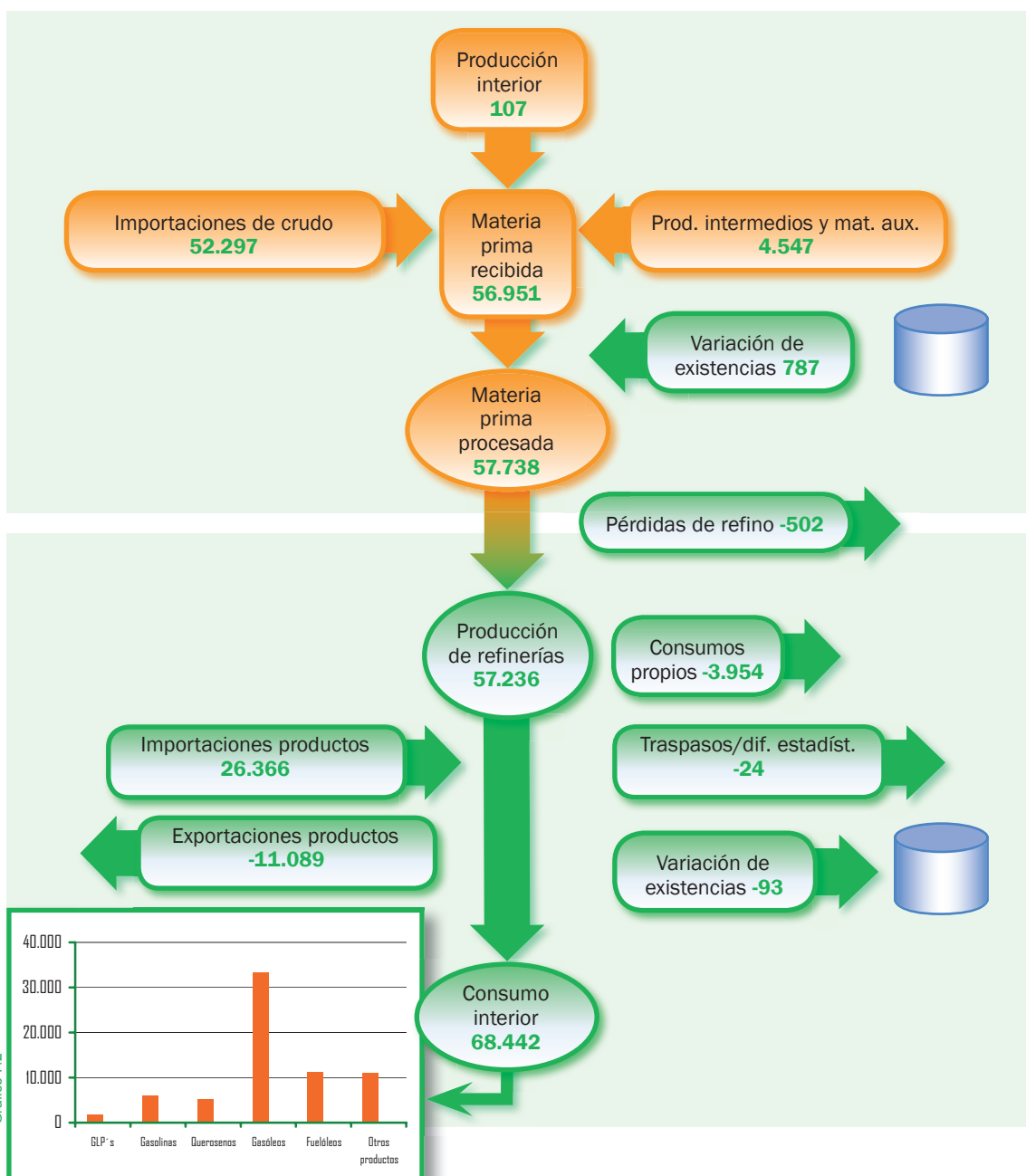


Gráfico 7.2

7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino en 2009 (%)

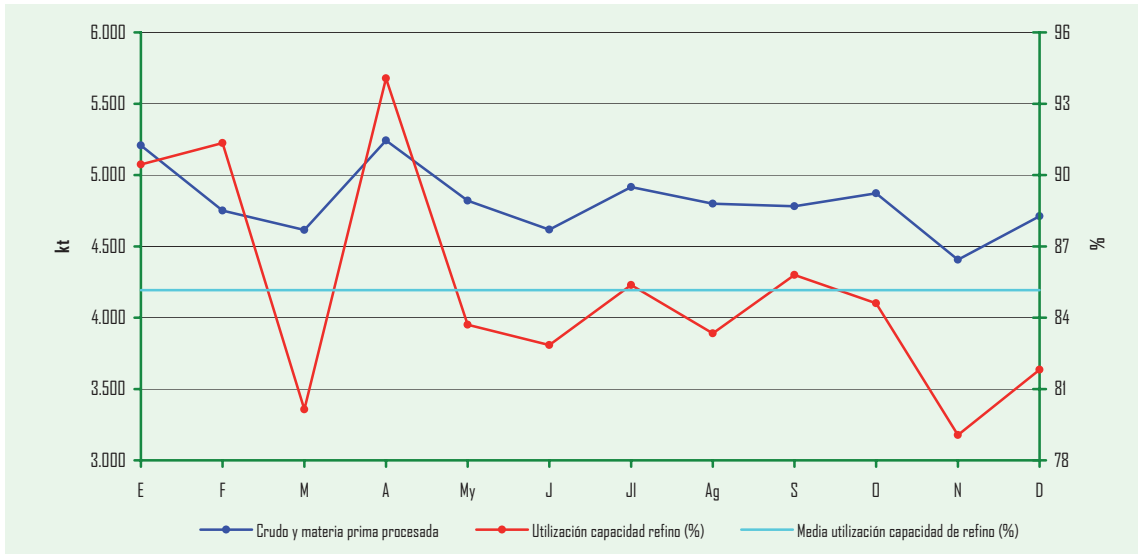


Gráfico 7.3

Evolución mensual de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en 2009 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Diferencia Anual Dic 09-Dic 08
Crudo y mat. primas	6.887	7.049	7.103	6.459	6.462	6.931	6.779	6.512	6.383	6.551	6.434	6.565	-787
Productos petrolíferos	11.440	11.857	11.747	12.079	11.968	11.687	11.499	12.057	12.061	11.879	11.741	11.578	93
Total	18.327	18.906	18.850	18.538	18.430	18.618	18.278	18.569	18.444	18.430	18.175	18.143	-694

Tabla 7.4

Nota: Datos a fin de mes

Evolución mensual de los stocks en 2009

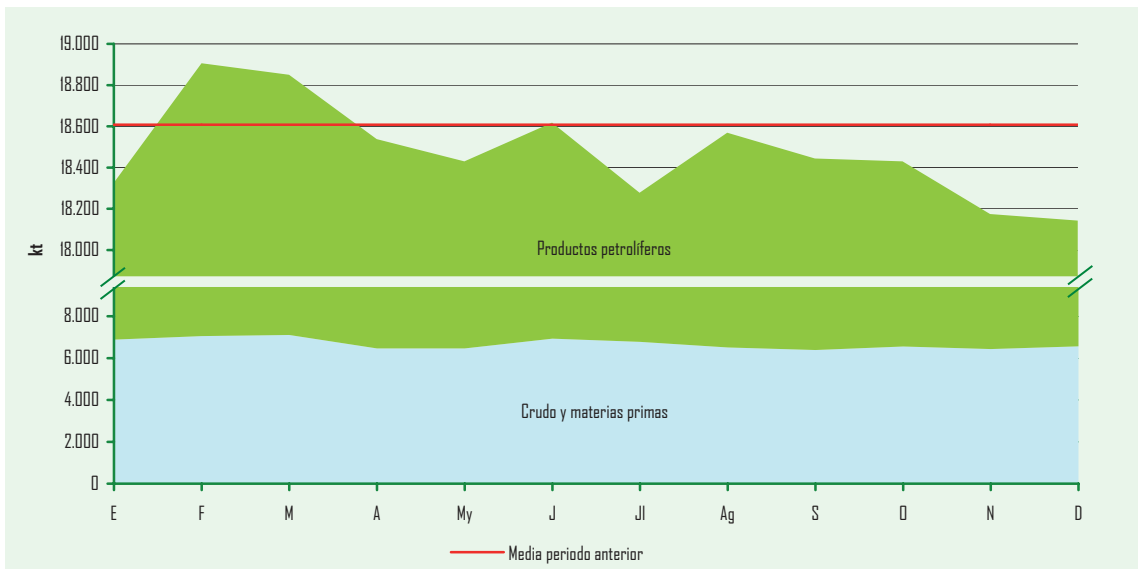


Gráfico 7.4

Obligaciones de Mantenimiento de Existencias Mínimas de Seguridad:

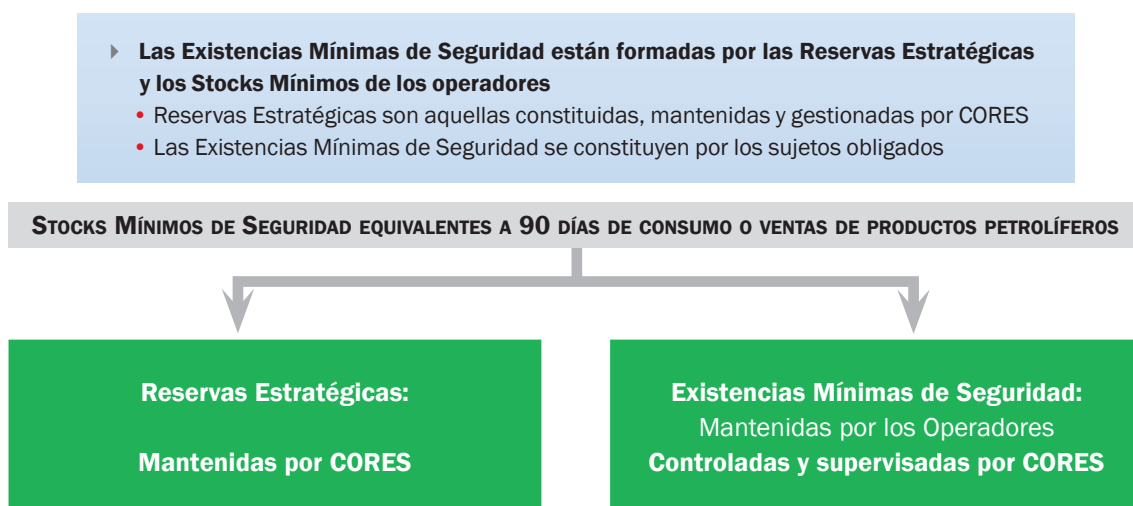
Productos petrolíferos

La legislación española establece unas existencias mínimas de seguridad equivalentes a 90 días de consumo o ventas de productos petrolíferos (92 días a partir de 1 de enero de 2010), para cada uno de los tres grupos siguientes:

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

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

A partir del 31 de diciembre de 2010, las existencias estratégicas propiedad de CORES deberán alcanzar un mínimo de 45 días globales del mercado español, y un mínimo de 40 días de cada sujeto obligado.



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.

7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

Las existencias mínimas de seguridad, equivalentes a 90 días (92 días a partir del 1 de enero de 2010) de ventas o consumos, 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.

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 que Cores haga de las nuevas adquisiciones a partir del 2008, 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.
- 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.

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 cualificados que hagan uso del derecho de acceso y no se suministren de un comercializador autorizado.

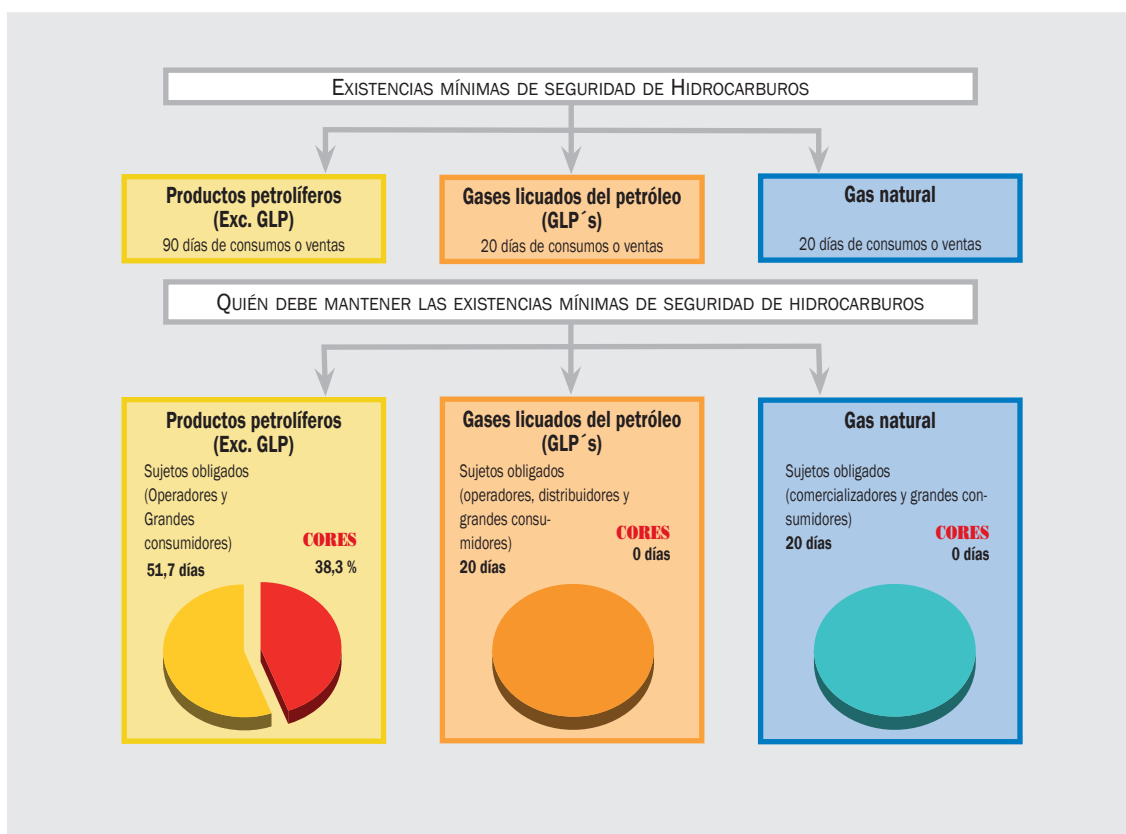


La obligación se establece en un número determinado de días, en función de las ventas en firme, del ejercicio anterior, según los periodos de aplicación:

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

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 2009, la composición y volumen de las reservas eran las siguientes:

• Gasolinas	699.536 m ³
• Querosenos y gasóleos	4.618.309 m ³
• Fuelóleos	257.812 Tm
• Crudos	2.895.798 m ³

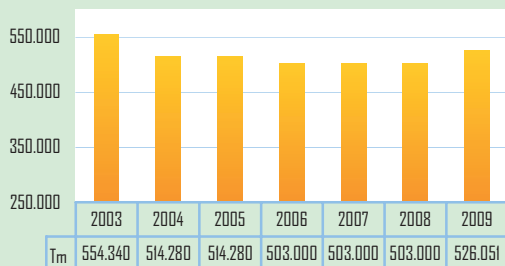
Durante el ejercicio se adquirieron, mediante concurso entre los miembros de CORES, 30.654m³ de gasolinas y 794.717m³ de destilados medios, habiéndose almacenado en instalaciones propias y en instalaciones arrendadas a CLH Y Petróleos Asturianos. También se realizaron operaciones de permuta de crudos de petróleo en la refinería de Huelva con el fin de adecuar las calidades de los mismos al proceso optimizado de la refinería.

Las adquisiciones de reservas estratégicas durante el ejercicio supusieron un incremento de volumen equivalente en torno a 7 días, de manera que la totalidad de las mismas alcanzaron a 31 de diciembre de 2009 los 46,7 días, a los que hay que agregar un colchón de seguridad próximo a día y medio adicional. Este incremento de las reservas estratégicas se asignó conforme a la disposición transitoria segunda del Real Decreto 1766/2007, estableciéndose a final de ejercicio las siguientes coberturas por parte de la Corporación hacia los sujetos obligados:

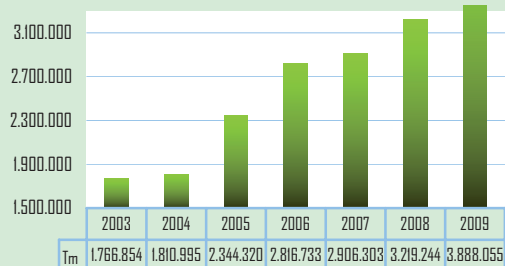
Categoría	Sujetos Obligados	Días mantenidos por CORES	Días de obligación a mantener por el sujeto obligado
Categoría 0	Sujetos no operadores, en la parte sus ventas o consumos anuales en el mercado nacional no suministrada por los operadores al por mayor, con ventas o consumos inferiores al 0,5 % del volumen total de cada grupo de productos petrolíferos, vendidos o consumidos en territorio nacional	90	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	75	15
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	45	45
Categoría 3	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales con capacidad de refino en territorio español	40	50
No solicitantes	Sujetos que aún perteneciendo a las categorías anteriores que no hayan solicitado a CORES cobertura de sus obligaciones en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad.	40	50

Evolución histórica de las reservas estratégicas

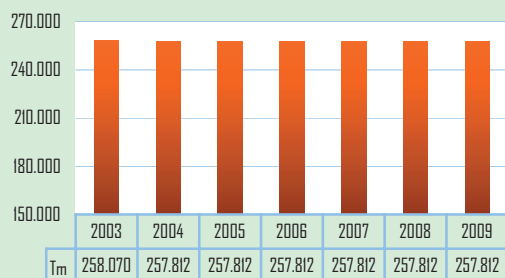
Gasolina



Destilados medios



Fuelóleos



Petróleo crudo

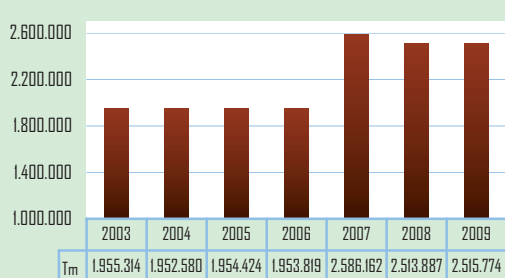


Gráfico 7.6

Valor de las reservas estratégicas

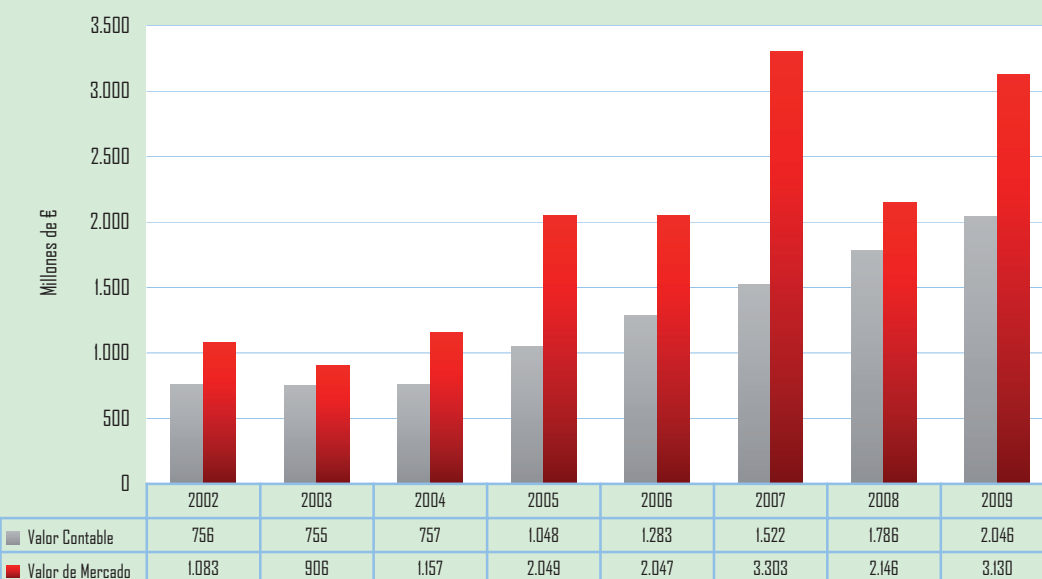


Gráfico 7.7

7. **REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS**

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 alcanza, a 31 de diciembre de 2009 y de acuerdo con las correspondientes autorizaciones de la Dirección General de Política Energética y Minas, un porcentaje equivalente al 1,48 % del total de la obligación global.

El almacenamiento de las reservas se lleva a cabo principalmente en instalaciones arrendadas a terceros, salvo 398.992 m³ en almacenamiento propiedad de CORES en refinerías de Puertollano y Cartagena, tal como se detalla a continuación:

	Gasolinas (m³)	Querosenos y gasóleos (m³)	Fuelóleos (Tm)	Crudo (m³)
Almacenamiento de reservas estratégicas en refinerías	299.978	867.930	257.812	2.895.798
Almacenamiento de reservas estratégicas en compañías logísticas	399.558	3.351.387		
Almacenamiento de reservas estratégicas en instalaciones de CORES		398.992		
TOTAL	699.536	4.618.309	257.812	2.895.798



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, Turismo y Comercio 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.



7. **REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS**

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 2009 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
2005	1t	4.005	1.462	2.543	82	30	52
	2t	4.117	1.494	2.623	84	30	53
	3t	4.132	1.494	2.638	83	30	53
	4t	4.083	1.487	2.597	81	29	52
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	4.171	1.520	2.651	83	30	53
	4t	4.091	1.524	2.567	83	31	52
2008	1t	4.101	1.529	2.571	86	32	54
	2t	4.128	1.526	2.602	88	33	56
	3t	4.184	1.522	2.662	88	32	56
	4t	4.223	1.527	2.696	91	33	58
2009	1t	4.287	1.547	2.740	96	35	62
	2t	4.313	1.561	2.752	96	35	61
	3t	4.337	1.564	2.773	95	34	60
	4t	4.230	1.564	2.666	92	34	58

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

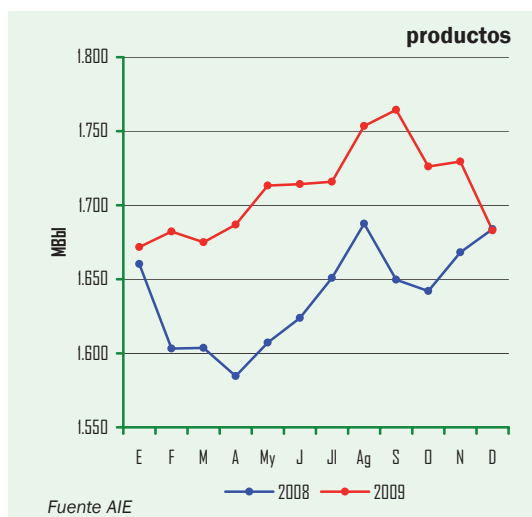
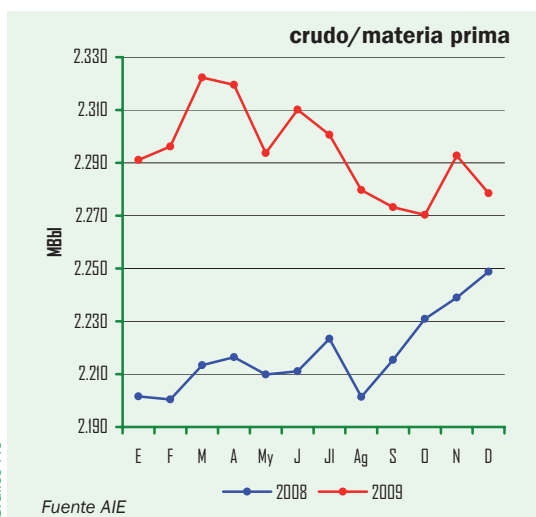


Gráfico 7.9

Gráfico 7.8





PRECIOS DE HIDROCARBUROS



En el año 2009, los precios de los crudos han estado muy lejos de los que se registraron en los tres primeros trimestres de 2008, -especialmente de los meses de mayo, junio y julio-, en los que los precios se dispararon rompiendo todas las marcas anteriores, por encima de los 120 dólares el barril. En efecto, el precio medio mensual del crudo Brent, inició el año en 43,81 dólares el barril y no ha superado en todo el año de media mensual los 76,73 \$/Bbl que se registró en noviembre.

La relativa recuperación de las economías avanzadas desde el tercer trimestre del año y la mejora del comercio mundial, hicieron que los precios de los crudos se recuperaran en la segunda mitad del año.

El precio medio del crudo Brent, no ha experimentado fuertes oscilaciones a lo largo del año, sino que ha mantenido una tendencia creciente desde los mínimos de enero-febrero y, en media anual, ha descendido un 36,4% respecto al año 2008. El precio medio del barril de crudo Brent se situó en el año en 61,84 \$/Bbl, frente a 97,26 \$/Bbl el año anterior. A lo largo del año, la cotización del crudo Brent experimentó un máximo diario de 78,84 \$/Bbl el día 22 de octubre, y un mínimo el día 17 de febrero con 38,66 \$/Bbl.

La tendencia al alza del precio medio del crudo Brent a lo largo del año, se produce por una serie de factores económicos y geopolíticos. Así, en el primer trimestre, la crisis energética entre Rusia y Ucrania y las tensiones geopolíticas en Oriente Medio provocaron un ligero repunte de los precios. En el segundo trimestre, los precios continuaron creciendo -pese a la intensidad de la crisis económica-, como consecuencia de los conflictos político-religiosos en Nigeria, así como por la caída de inventarios. La cotización del crudo continuó subiendo en el tercer y cuarto trimestre como consecuencia de dos factores: la disminución de stocks y la revisión al alza de las previsiones de demanda -sobre todo de los países emergentes-, realizadas tanto por la OPEP como por la Agencia Internacional de la Energía.



8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Las subidas paulatinas de los precios de los crudos a lo largo del año, se han reflejado en las cotizaciones de los productos petrolíferos que experimentaron alzas paralelas en los mercados internacionales.

La gasolina premium, que disminuye con respecto al año 2008 un 29,6%, oscila entre un precio mínimo en enero de 396,8 \$/t y un máximo de 690,0 \$/t en noviembre. En el caso del queroseno de aviación, el precio medio de 2009 desciende un 44,1% con respecto al año anterior y oscila entre un mínimo de 430,4 \$/t en febrero y un máximo de 657,0 \$/t en noviembre. Similares oscilaciones se producen en el resto de los productos.

Los precios de venta al público en España de los combustibles de automoción, alcanzaron un precio medio anual de 100,34 c€/litro, con un mínimo en enero de 86,08 c€/litro y un máximo en agosto de 126,40 c€/litro. El precio medio anual fue un 10,7% inferior al registrado en el año 2008.

El precio medio del gasóleo se situó en 91,18 c€/litro, un 20,1% menos que en 2008, con un máximo en noviembre de 97,20 c€/litro y un mínimo en marzo de 84,00 c€/litro.

La diferencia entre los precios medios anuales de la gasolina de 95 l.O. en España y la Unión Europea, asciende en 2009 a 19,24 c€/litro. Esta diferencia, se debe fundamentalmente a la diferente presión fiscal sobre los combustibles entre España y el resto de la Unión Europea. La presión fiscal total (Impuesto Especial+IVA) fue en España de media en 2009 un 28,0% inferior a la media de los 14 países considerados de la Unión Europea.

En el caso del gasóleo de automoción, la divergencia es también acusada, pero menor que en el caso de la gasolina y con tendencia a disminuir (4 c€/litro en 2009), situándose para el año 2009 en 13,55 c€/litro. La diferente fiscalidad, explica la divergencia entre los precios en España y en la U.E.

A lo largo del ejercicio, los precios de la botella de butano de 12,5 kg, de uso doméstico y comercial, han sufrido diversas modificaciones a la baja y una pequeña alza en octubre. A finales del año 2008, el precio de la botella de butano era de 13,76 €/bombona, y a finales de 2009 era de 10,69 €/bombona, es decir el precio descendió a lo largo del año un 22,3%.

Los precios de venta al público del gas natural para uso doméstico y comercial, también oscilaron a la baja a lo largo del año. El precio de la tarifa TUR 1 se redujo a lo largo del año un 15,6% y la de la tarifa TUR 2 descendió un 21,1%.



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio del crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	COT \$/€			FOB \$/Bbl	COT \$/€
2003		28,84	1,1305	2009		61,84	1,3948
2004	1t	38,38	1,2432	2009	1t	44,57	1,3029
	2t				59,18	1,3632	
	3t				68,20	1,4303	
	4t				74,69	1,4779	
2005	1t	54,71	1,2448	2009	Enero	43,81	1,3239
	2t				43,05	1,2785	
	3t				46,69	1,3050	
	4t				50,40	1,3190	
2006	1t	65,29	1,2556	2009	Mayo	57,66	1,3650
	2t				68,61	1,4016	
	3t				64,70	1,4088	
	4t				72,61	1,4268	
2007	1t	72,49	1,3705	2009	Septiembre	67,66	1,4562
	2t				115,36	1,3738	
	3t				121,71	1,3481	
	4t				115,30	1,4486	
2008	1t	97,26	1,4708	2009	Octubre	73,10	1,4816
	2t				96,71	1,3106	
	3t				55,30	1,4486	
	4t				76,73	1,4914	
						74,33	1,4614

Tabla 8.1

Fuente: Reuters.

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

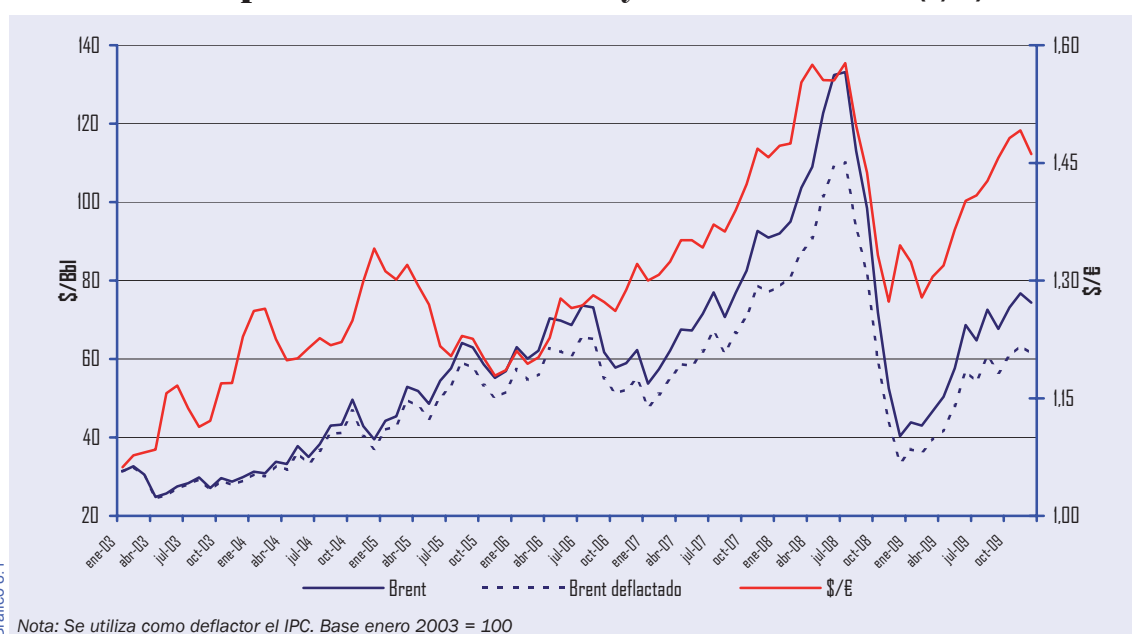


Gráfico 8.1

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

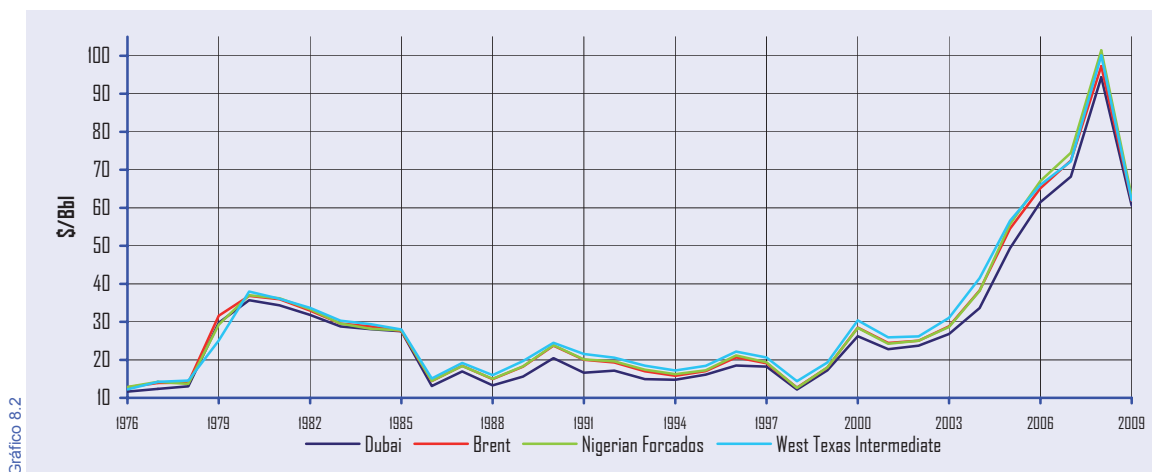
Evolución de los precios spot de crudos (\$/Bbl)

Crudos	Media Anual				Media mensual											
	2006	2007	2008	2009	2009											
					E	F	M	A	My	J	JI	Ag	S	O	N	D
Cercano Oriente																
Arabia Ligero	60,4	68,7	94,2	59,7	40,2	38,7	43,6	48,9	54,2	66,5	63,9	71,2	65,9	72,0	75,9	73,6
Dubai	61,1	68,3	93,8	60,5	41,7	40,3	43,9	47,9	56,7	67,5	65,1	71,0	67,3	73,0	76,8	73,6
Kuwait	58,2	67,0	93,3	62,8	46,0	44,4	47,6	51,6	58,5	69,5	65,9	73,1	68,5	74,0	77,8	75,6
Irán (ligero)	60,8	69,0	93,8	59,8	40,0	38,7	43,9	49,6	54,9	66,5	63,9	71,2	65,9	71,9	75,7	73,4
Irán (pesado)	59,2	67,9	91,5	59,1	38,4	37,4	43,5	49,2	54,2	65,6	63,2	70,7	65,5	71,5	75,2	72,9
Mediterráneo/África																
Irak (Kirkuk)	58,8	68,6	92,6	60,2	39,6	41,1	44,8	48,6	55,6	67,3	63,2	71,9	67,1	72,4	76,3	73,9
Argelia (Saharan)	65,9	74,4	98,2	62,1	43,5	44,9	48,0	50,2	57,5	69,3	64,8	73,0	68,0	73,2	77,2	75,1
Libia (Es Sider)	63,8	71,5	96,4	61,3	42,3	42,2	46,3	50,1	57,0	68,2	64,4	72,6	67,6	72,8	76,5	74,3
Nigeria (Bonny)	66,5	75,0	100,1	63,1	45,1	46,4	48,5	51,0	58,5	70,2	65,3	74,3	69,2	74,0	78,1	75,7
Rusia																
Urales	61,0	69,4	93,8	60,8	41,9	42,2	45,4	48,7	56,5	68,2	64,3	72,2	67,0	72,4	76,0	73,6
América del Norte																
E.E.U.U. (Texas Int.)	66,1	72,3	99,7	62,0	41,7	39,1	47,9	49,6	59,0	69,6	64,2	71,0	69,4	75,7	78,0	74,5
México (Maya)	52,5	61,8	83,3	57,8	38,6	40,2	42,9	47,2	55,9	64,3	62,2	68,5	63,5	68,0	71,7	69,3
Mar del Norte																
Ekofisk	65,0	73,2	98,7	62,4	44,5	45,0	47,3	50,5	57,9	69,5	65,3	73,3	68,4	73,6	77,5	75,2
Forties	65,6	72,6	96,4	61,4	42,4	43,2	46,4	50,1	57,2	68,6	64,1	73,0	67,5	72,5	76,4	74,2
Brent	64,9	72,9	97,3	61,9	43,4	43,3	46,7	50,2	57,5	68,9	64,7	72,8	67,7	73,1	76,9	74,7
Cesta OPEP	61,1	69,1	94,5	61,1	41,5	41,3	45,8	50,1	57,0	68,6	64,6	71,3	67,2	72,6	76,2	74,0

Fuente: Reuters.

Tabla 8.2

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



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

Periodo	Prem Uni 50 ppm	Jet Kerosene	ULSD 50 ppm	1% Fuel Oil	
2006	613,2	633,2	603,6	299,5	
2007	691,6	695,3	662,9	348,3	
2008	822,3	994,5	933,3	504,6	
2008	1t	832,7	937,4	895,2	482,0
	2t	1.026,1	1.240,3	1189,5	603,5
	3t	979,9	1.165,1	1072,8	639,5
	4t	451,7	633,9	597,7	292,0
2009	579,2	555,5	541,5	355,9	
2009	1t	417,3	451,4	461,8	230,9
	2t	585,3	524,7	512,4	329,0
	3t	641,9	593,9	569,0	410,7
	4t	666,7	647,7	619,6	449,0
2009	Enero	396,8	488,2	481,9	224,7
	Febrero	412,4	430,4	450,7	239,4
	Marzo	441,3	435,3	452,7	229,1
	Abril	507,9	469,8	471,8	274,8
	Mayo	575,8	502,2	488,2	321,6
	Junio	668,2	598,4	574,2	385,3
	Julio	598,9	569,2	539,6	381,6
	Agosto	688,8	625,8	605,2	435,3
	Septiembre	638,5	589,8	565,2	417,7
	Octubre	652,9	642,1	616,4	433,1
	Noviembre	690,0	657,0	628,4	469,6
	Diciembre	656,6	644,5	614,5	445,0

Tabla 8.3

Fuente: Reuters.

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

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

Prem Unl (*)

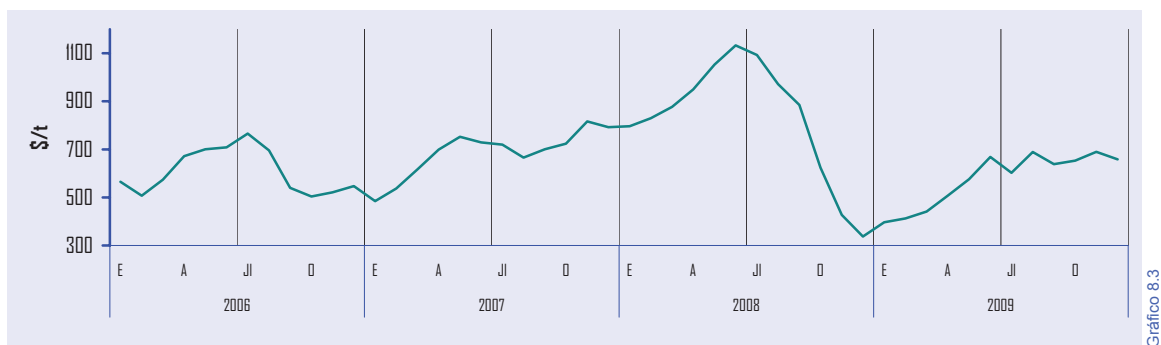


Gráfico 8.3

Jet Kerosene

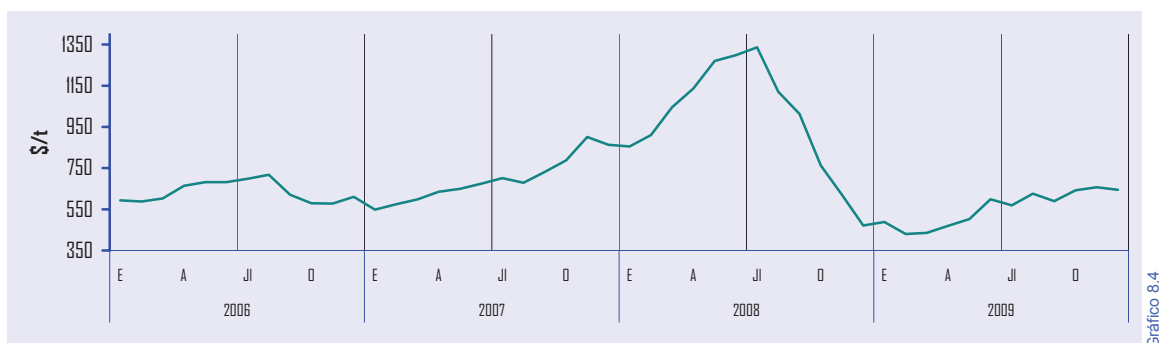


Gráfico 8.4

ULSD (*)

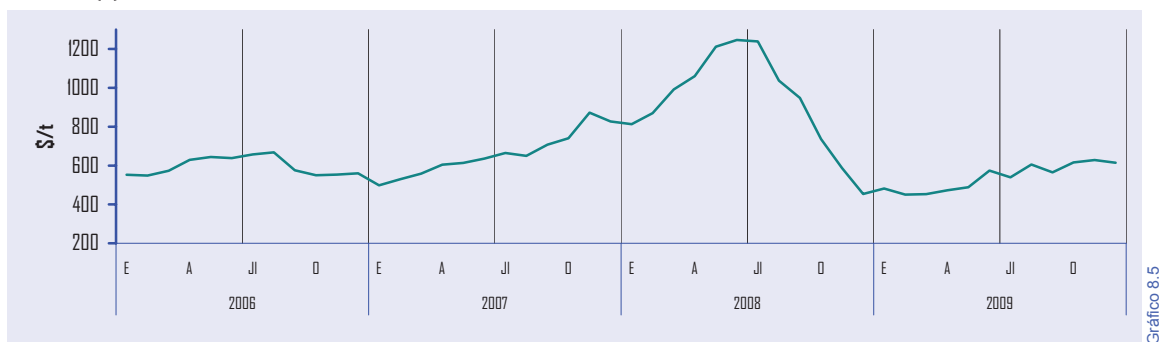


Gráfico 8.5

1% Fuel Oil

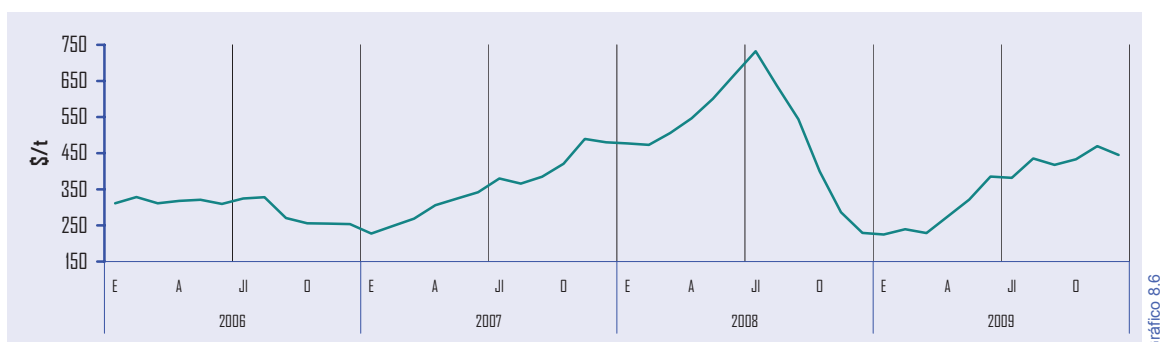
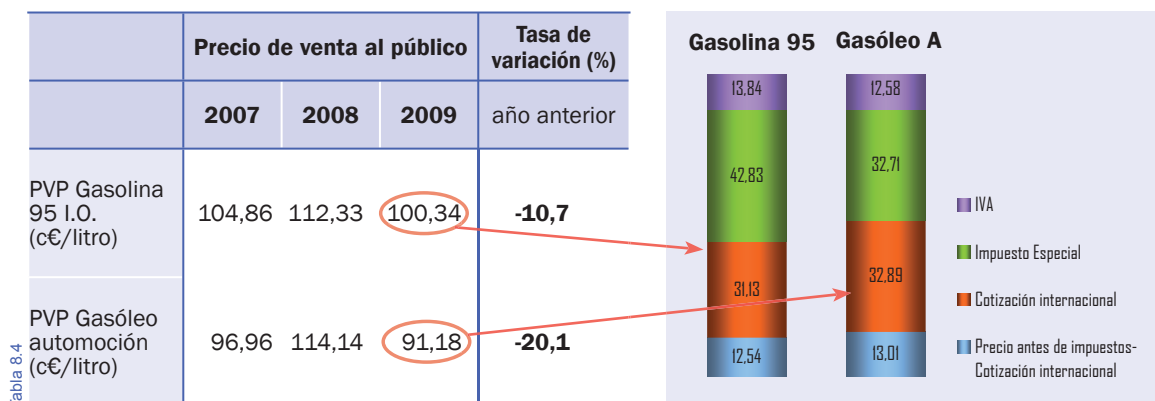


Gráfico 8.6

(*) 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.

Evolución de los precios de venta en España

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



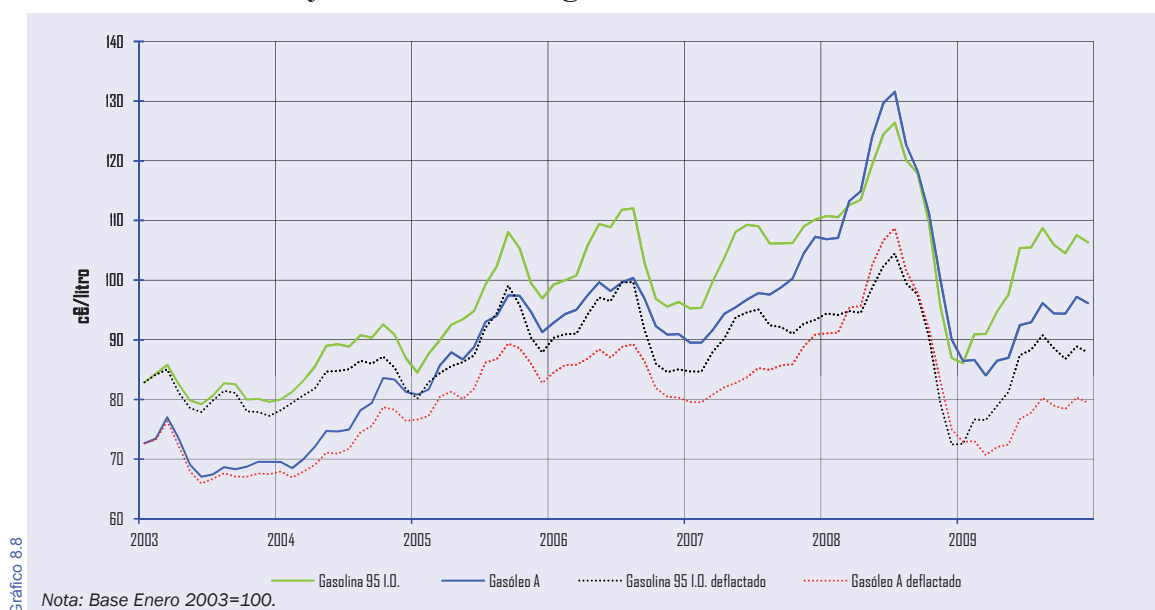
Evolución mensual de los PVP's de gasolina 95 I.O. y gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Media anual
PVP Gasolina 95 I.O.	86,08	90,91	90,97	94,74	97,55	105,35	105,50	108,73	105,91	104,49	107,53	106,32	100,34
PVP Gasóleo automoción	86,46	86,63	84,00	86,49	86,97	92,46	92,93	96,15	94,40	94,39	97,20	96,13	91,18

Tabla 8.5

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



8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

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

	€/Bombona	% Δ
1 enero 06	11,24	10,30
1 abril 06	12,35	9,88
1 julio 06	12,13	-1,78
1 octubre 06	11,77	-2,97
1 enero 07	11,78	0,08
1 abril 07	11,53	-2,12
5 julio 07	11,64	0,95
1 octubre 07	12,29	5,58
1 enero 08	12,94	5,29
1 abril 08	14,10	8,96
1 julio 08	13,76	-2,41
1 enero 09	13,50	-1,89
1 abril 09	10,50	-22,22
1 julio 09	10,48	-0,19
1 octubre 09	10,69	2,00

Tabla 8.6

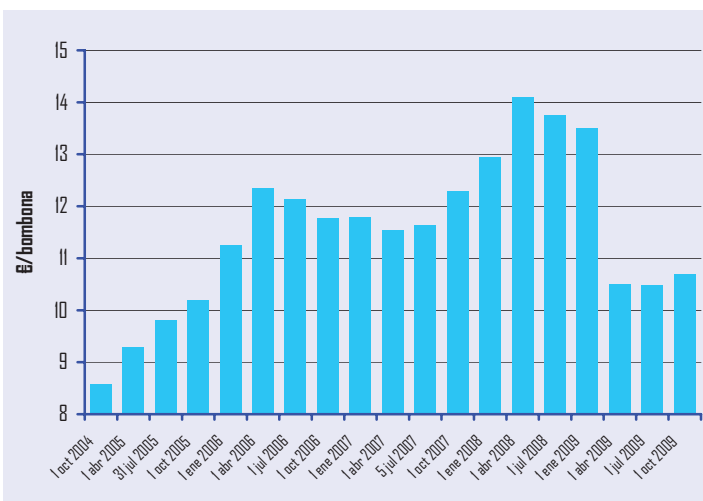


Gráfico 8.9

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

		Consumidor Tipo			
Fecha		Tarifa 3.1/TUR1	% Δ	Tarifa 3.2/TUR2	% Δ
2005	1 febrero	5,8331	0,1	4,5761	0,2
	19 abril	5,8940	1,0	4,6370	1,3
	19 julio	6,0728	3,0	4,8159	3,9
	28 octubre	6,4348	6,0	5,1778	7,5
2006	1 enero	6,7099	4,3	5,3984	4,3
2007	1 enero	6,8563	2,2	5,5174	2,2
	12 abril	6,7116	-2,1	5,3728	-2,6
	12 octubre	6,8729	2,4	5,5340	3,0
2008	1 enero	7,2116	4,9	5,8012	4,8
	12 abril	7,3168	1,5	5,9064	1,8
	12 julio	7,4767	2,2	6,0663	2,7
	12 octubre	8,0428	7,6	6,6323	9,3
2009	1 enero	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6
	12 abril	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5
	1 julio	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3
	1 octubre	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4

Tabla 8.7

Nota: Tarifa 3.1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa 3.2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. Estas tarifas se corresponden actualmente con TUR1 y TUR2.

Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

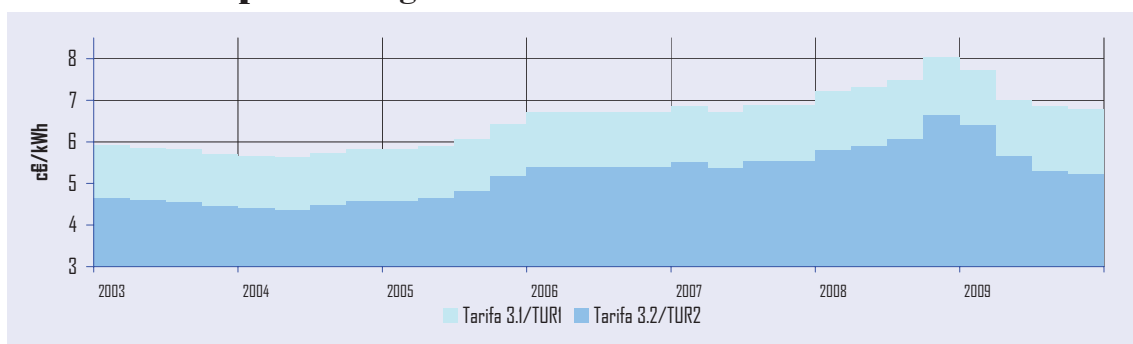


Gráfico 8.10

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

PVP medio anual de la gasolina 95 I.O. en 2009

Unidad: c€/litro.

Tabla 8.8

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	100,34	135,03	126,01	120,81	111,69	123,28	123,34	127,90	119,58	19,24
IVA	13,84	21,56	20,12	19,80	14,57	20,55	20,56	25,58	19,55	5,71
IE	42,83	70,00	65,45	60,62	60,99	56,40	58,30	56,22	59,16	16,33
PAI	43,67	43,47	40,44	40,39	36,13	46,33	44,49	46,10	40,87	-2,80

PVP medio de la gasolina 95 I.O. en 2009

Gráfico 8.11

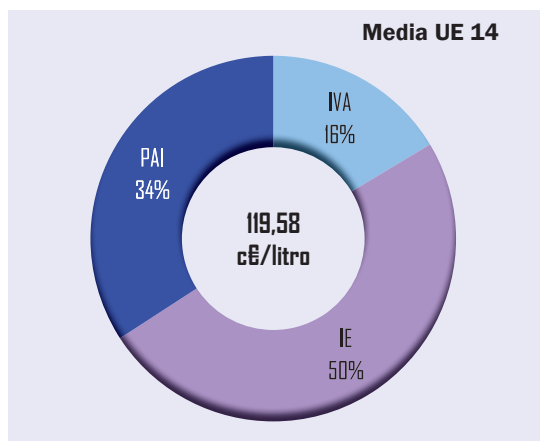
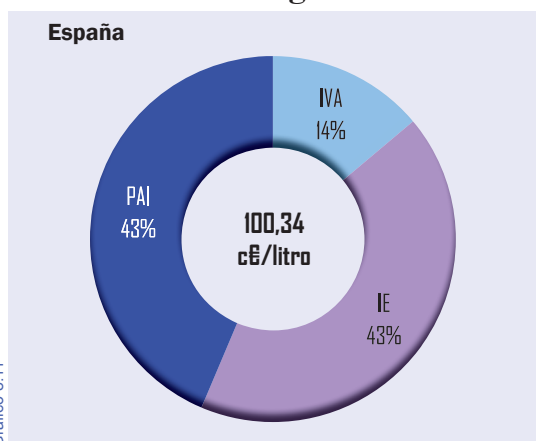


Gráfico 8.12

Evolución mensual del PVP de la gasolina 95 I.O. en 2009

Unidad: c€/litro.

Tabla 8.9

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
Enero	86,08	127,53	113,19	109,22	94,60	111,52	108,73	112,36	105,98	19,90
Febrero	90,91	129,64	116,91	113,62	100,58	114,08	95,55	114,14	109,90	18,98
Marzo	90,97	127,09	116,69	113,66	98,84	116,26	115,60	120,04	109,57	18,59
Abril	94,74	130,04	122,27	116,76	103,62	118,82	118,53	124,54	113,84	19,10
Mayo	97,55	135,25	125,98	119,75	109,08	122,46	122,14	128,61	118,13	20,59
Junio	105,35	140,73	133,46	126,32	118,34	129,48	129,14	135,33	125,40	20,05
Julio	105,50	136,26	128,69	123,80	119,41	127,05	127,90	130,39	123,56	18,06
Agosto	108,73	140,63	133,10	126,44	120,37	129,56	130,70	134,72	126,68	17,94
Septiembre	105,91	136,90	130,26	124,52	119,34	127,13	128,59	130,88	124,40	18,49
Octubre	104,49	136,44	129,27	122,77	114,33	125,64	125,85	130,71	122,12	17,63
Noviembre	107,53	140,16	131,97	126,63	120,28	128,94	129,18	134,76	125,88	18,35
Diciembre	106,32	138,77	129,49	125,60	120,12	127,39	128,67	132,83	124,88	18,56

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

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

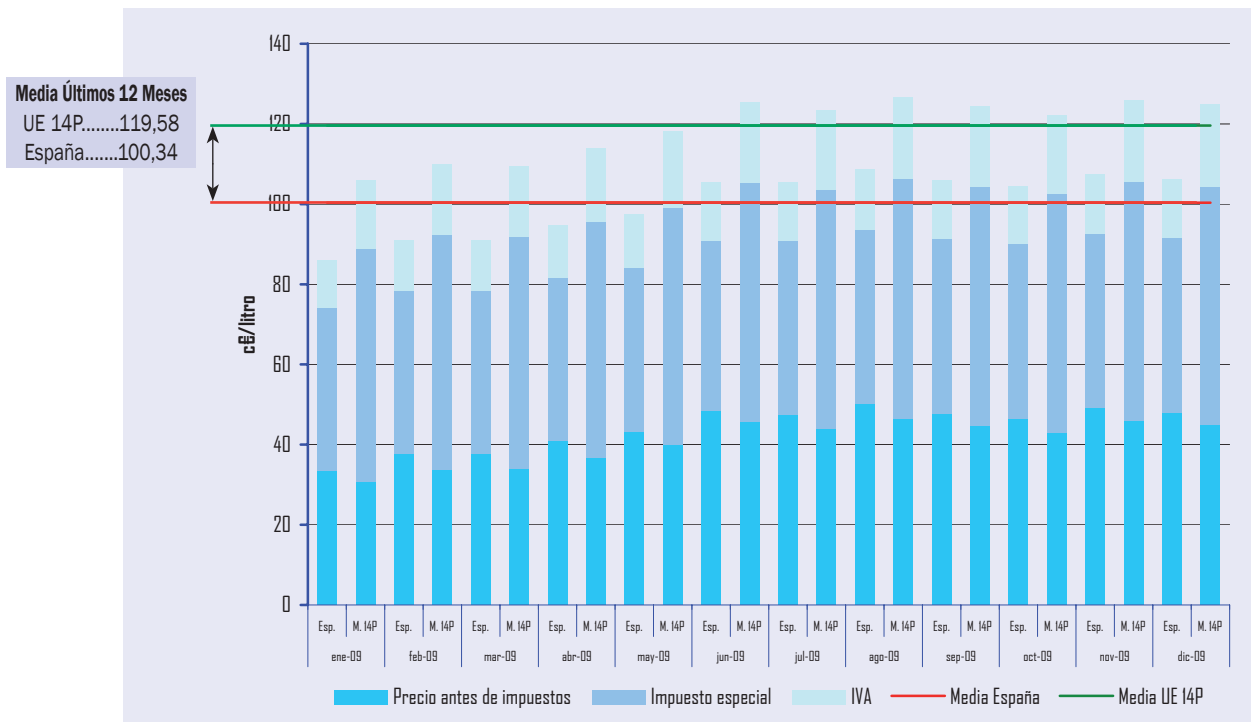


Gráfico 8.13

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

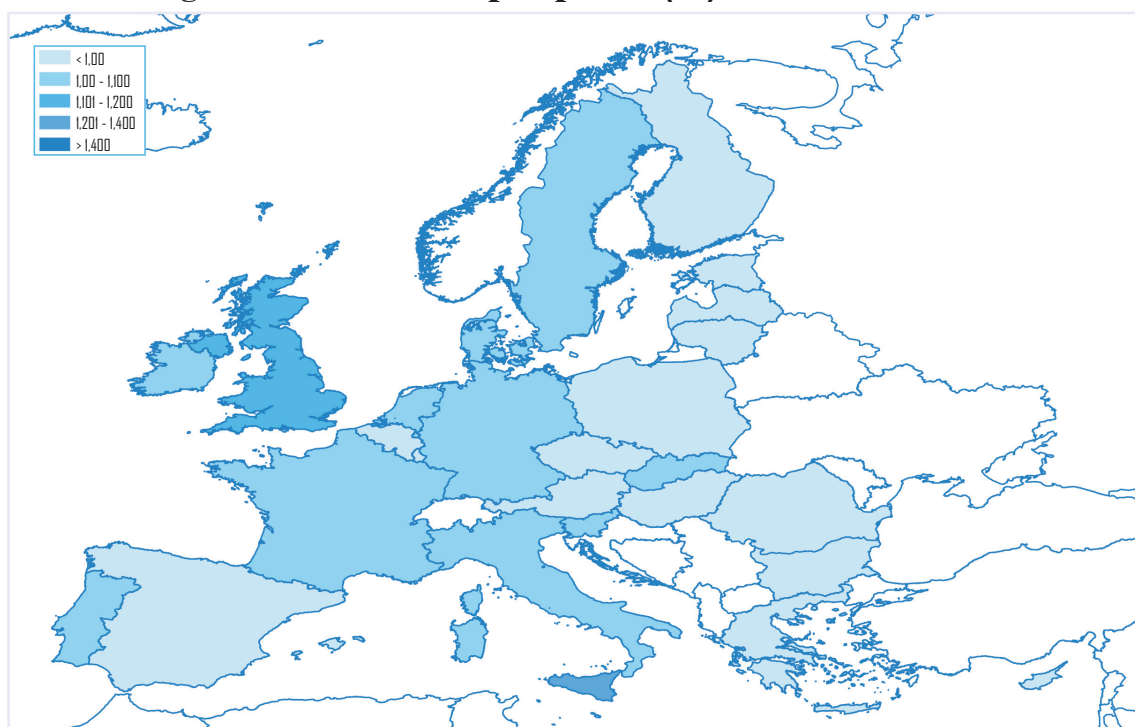
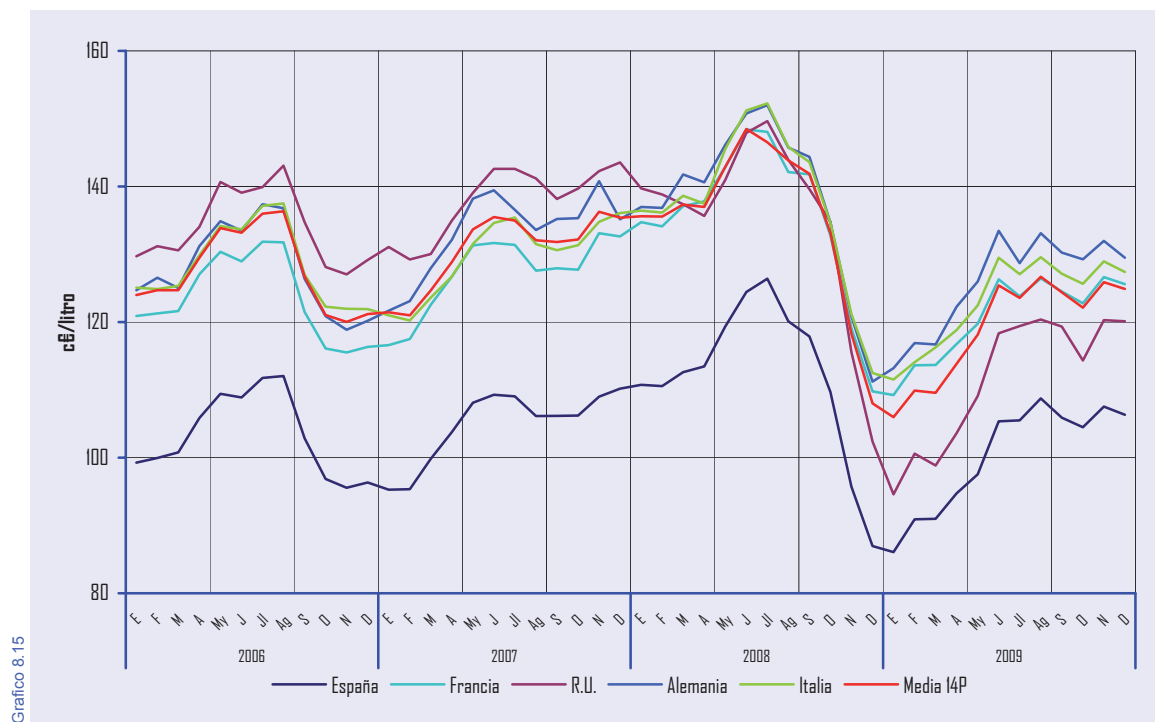


Gráfico 8.14

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



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

Unidad: c€/litro.

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
España	81,13	81,69	87,39	96,20	103,30	104,86	112,33	100,34
Alemania	104,64	109,10	113,86	122,07	128,05	133,30	138,52	126,01
Austria	87,24	88,05	94,59	103,31	108,93	112,00	120,78	104,33
Bélgica	97,82	98,77	107,32	122,07	129,18	131,93	141,05	123,85
Dinamarca	109,10	109,37	111,38	121,04	127,83	130,41	137,89	127,90
Finlandia	107,66	109,38	113,65	121,29	128,96	129,79	143,56	127,64
Francia	101,25	101,66	106,06	116,22	123,63	127,27	135,71	120,81
Grecia	73,77	74,33	80,10	89,06	97,58	100,97	111,88	99,48
Holanda	114,00	115,89	124,93	135,22	141,19	145,97	153,34	135,03
Irlanda	85,71	87,08	95,05	104,88	111,38	111,90	123,23	110,63
Italia	104,58	105,76	112,50	122,04	128,42	129,84	137,96	123,28
Luxemburgo	77,21	77,72	90,26	102,31	108,24	112,04	118,10	102,82
Portugal	91,96	96,49	103,26	114,64	127,50	131,82	139,04	123,34
Reino Unido	116,64	110,11	118,34	126,86	133,97	137,92	135,48	111,69
Suecia	100,45	102,10	108,48	118,10	123,16	124,32	129,91	112,22
Media UE 14 Ponderada	105,80	105,40	111,81	120,90	127,60	130,77	135,86	119,58
Dif. Media UE 14-España	24,67	23,71	24,43	24,70	24,30	25,91	23,54	19,24

Tabla 8.10

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PVP medio anual del gasóleo de automoción en 2009

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
PVP	91,18	100,29	106,73	100,24	116,82	108,14	100,30	104,52	104,74	13,55
IVA	12,58	16,01	17,04	16,43	15,24	18,02	16,72	20,90	16,84	4,27
IE	32,71	41,30	47,04	42,79	60,99	42,30	36,44	38,26	44,42	11,71
PAI	45,90	42,98	42,65	41,02	40,59	47,82	47,14	45,36	43,48	-2,42

Tabla 8.11

PVP medio del gasóleo de automoción en 2009

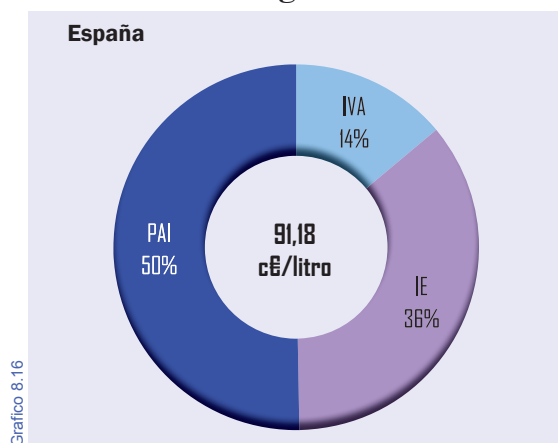


Grafico 8.16

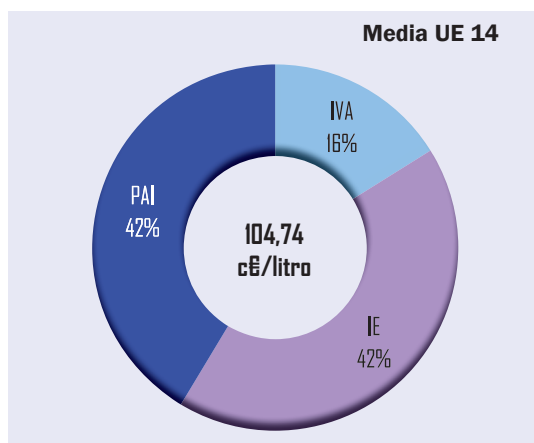


Grafico 8.17

Evolución mensual del PVP del gasóleo de automoción en 2009

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España
Enero	86,46	102,23	104,92	98,44	107,90	105,48	96,76	99,20	101,87	15,41
Febrero	86,63	98,89	103,15	97,52	112,99	105,67	97,16	99,62	101,77	15,14
Marzo	84,00	94,28	99,15	94,28	109,53	102,28	93,62	98,61	98,44	14,44
Abril	86,49	96,18	103,63	97,10	112,73	104,42	96,24	102,54	101,37	14,88
Mayo	86,97	96,60	104,82	96,91	116,05	106,16	97,87	101,91	102,50	15,53
Junio	92,46	101,59	108,06	101,18	121,73	109,60	100,73	106,40	106,49	14,04
Julio	92,93	99,75	106,58	100,52	120,82	108,62	101,94	103,79	105,63	12,71
Agosto	96,15	102,82	110,77	103,19	121,11	111,74	103,92	108,55	108,50	12,35
Septiembre	94,40	100,70	108,80	102,08	120,05	109,61	103,05	106,56	106,92	12,52
Octubre	94,39	101,84	109,95	102,03	115,45	109,57	101,79	107,79	102,54	8,15
Noviembre	97,20	104,53	111,25	105,20	121,56	112,60	105,20	110,33	109,29	12,08
Diciembre	96,13	103,54	109,11	104,05	121,55	111,43	104,76	108,81	108,20	12,07

Tabla 8.12

Evolución anual del PVP del gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro.

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
España	69,48	70,41	75,85	89,96	95,71	96,96	114,14	91,18
Alemania	83,95	88,06	94,07	106,49	110,91	115,82	131,94	106,73
Austria	71,82	72,77	80,76	94,81	100,80	103,50	123,59	97,36
Bélgica	72,48	72,51	82,17	99,20	102,02	102,73	119,91	95,13
Dinamarca	82,79	81,36	88,35	102,55	109,51	110,43	127,69	104,52
Finlandia	78,57	80,50	83,95	97,03	102,28	101,86	125,18	99,25
Francia	77,08	79,34	88,25	102,43	107,76	109,14	126,99	100,24
Grecia	62,47	64,18	72,19	88,70	95,84	98,05	121,35	96,72
Holanda	78,71	79,54	88,68	102,41	107,92	109,89	129,08	100,29
Irlanda	77,47	80,28	88,00	103,20	109,22	108,33	128,14	102,37
Italia	85,52	87,72	93,88	110,85	116,44	116,29	134,31	108,14
Luxemburgo	63,17	63,82	69,67	84,32	91,70	93,27	110,83	84,81
Portugal	67,41	70,96	78,61	93,66	104,33	107,82	126,29	84,29
Reino Unido	120,30	112,73	120,68	132,70	139,54	141,69	148,52	100,30
Suecia	82,67	83,62	90,28	107,94	114,83	112,70	132,69	116,82
Media UE 14 Ponderada	84,70	85,70	93,11	107,58	113,20	115,30	131,73	103,96
Dif. Media UE 14-España	15,22	15,29	17,27	17,63	17,49	18,34	17,59	12,78

Tabla 8.13

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

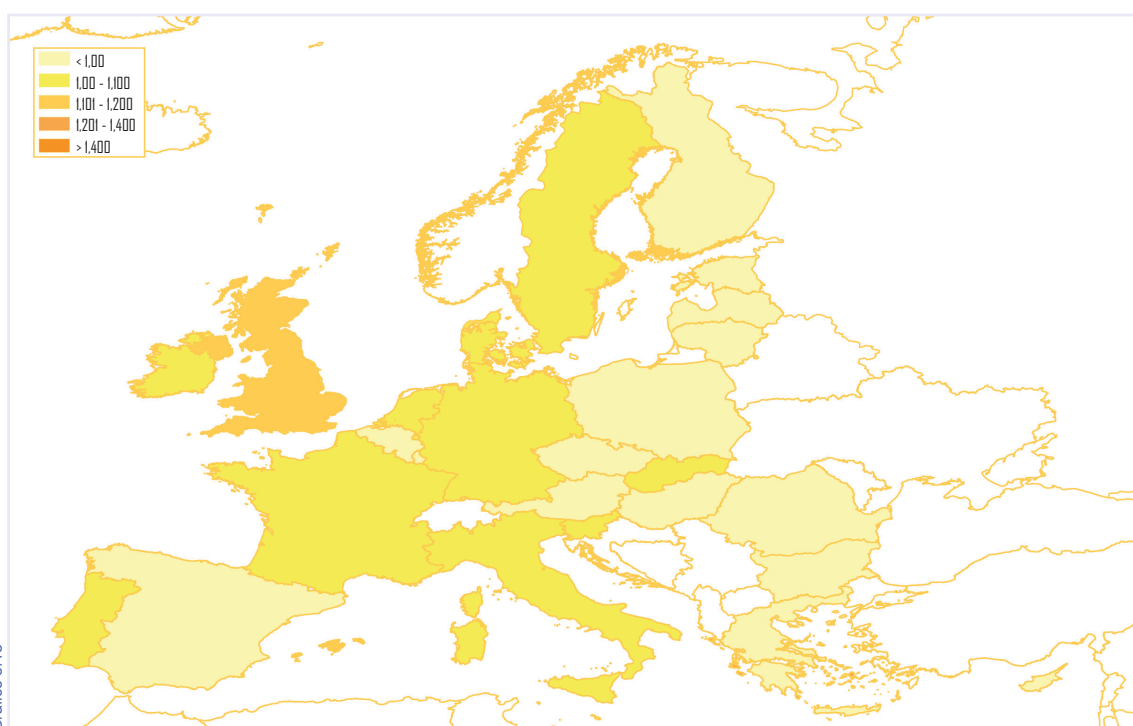


Gráfico 8.18

8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

Media Últimos 12 Meses
UE 14P.....104,74
España.....91,18

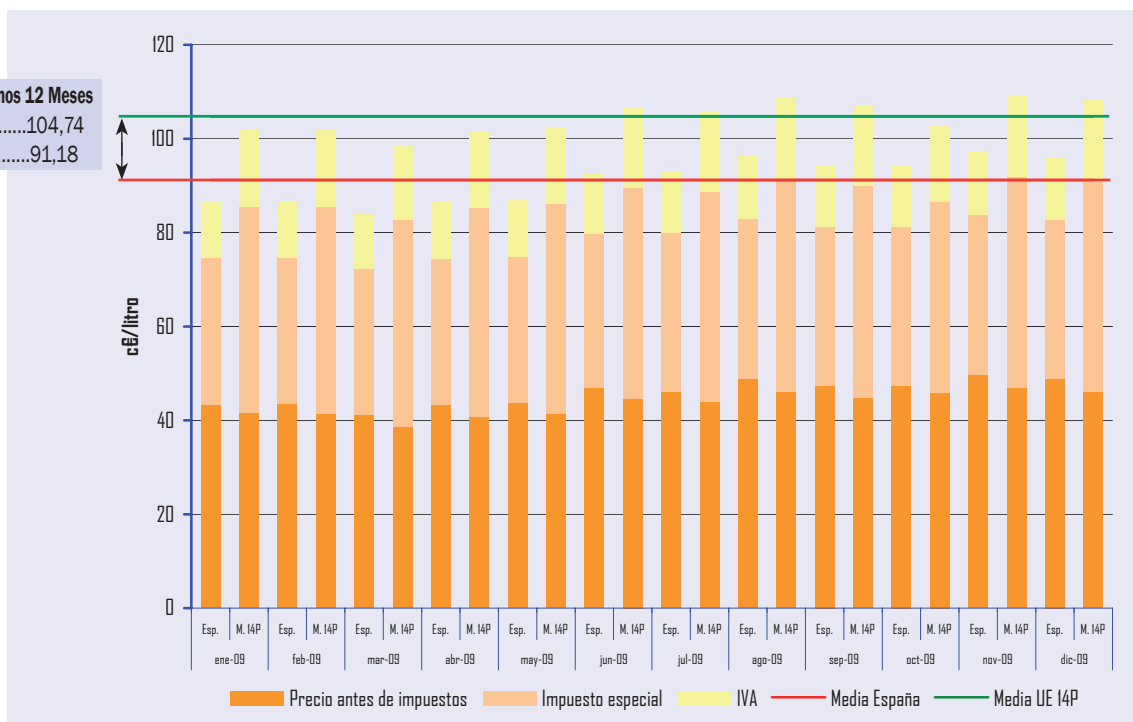


Gráfico 8.19

Evolución mensual del precio del gasóleo de automoción

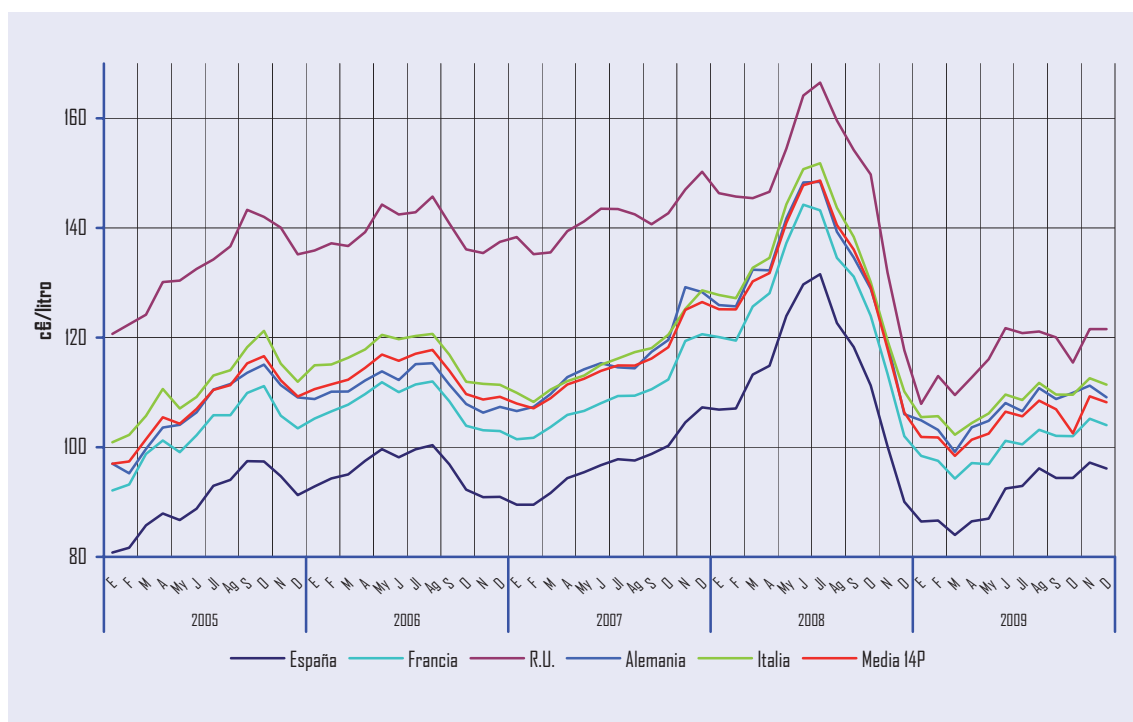


Gráfico 8.20

PVP medio anual del gasóleo de calefacción en 2009

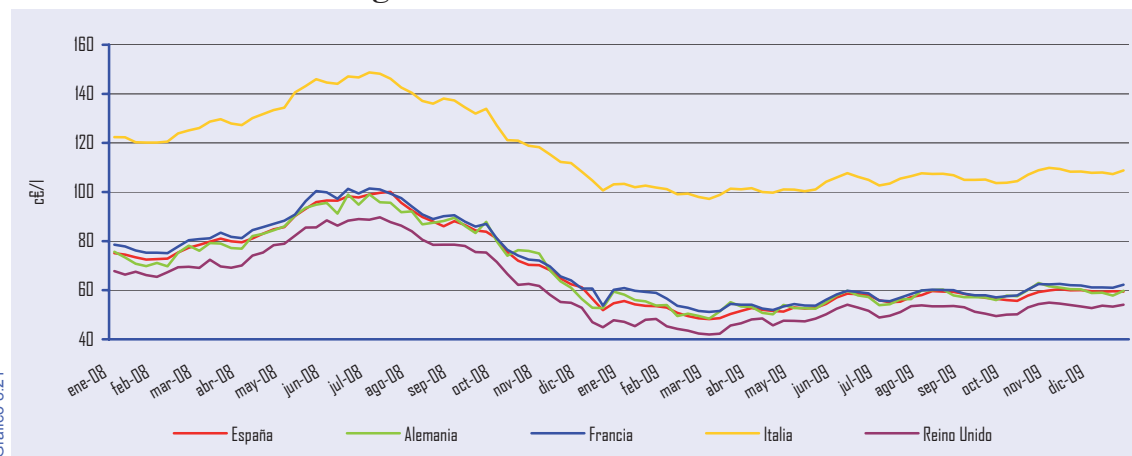
Unidad: c€/litro

Tabla 8.14

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif Esp
PVP	55,42	66,90	56,04	57,53	49,69	104,03	68,09	92,70	59,75	-4,33
PAI	39,18	31,28	40,96	42,44	35,60	46,37	43,18	44,95	41,66	-2,48

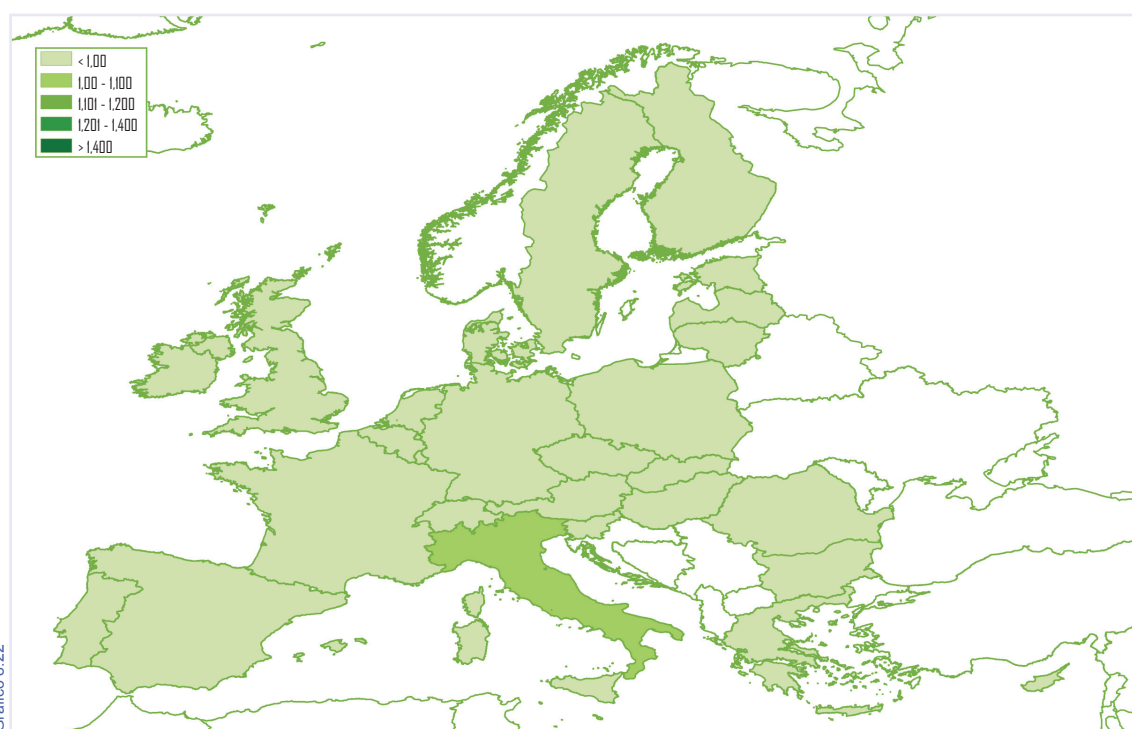
Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 8.21



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

Gráfico 8.22





INFORMACIÓN INSTITUCIONAL



CORES 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, Turismo y Comercio.

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.

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, así como las normas de desarrollo de las anteriores disposiciones.

En relación a la elaboración de informes estadísticos, CORES, en su calidad de organismo estadístico, aparece como corresponsable con el Ministerio de Industria Turismo y Comercio de las estadísticas correspondientes a productos petrolíferos 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 y que ha sido actualizado en lo referente al año 2010 mediante Real Decreto 1917/2009, de 11 de diciembre, publicado en el BOE de 24 de diciembre de 2009.

Ha sido aprobada la Directiva 2009/119/CE DEL CONSEJO de 14 de septiembre, por la que se obliga a 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 a 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, Turismo y Comercio, 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 legislación vigente.

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, Turismo y Comercio, 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 estén presentes al menos la mitad más uno de sus miembros. El Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, 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, Turismo y Comercio; 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, 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, Turismo y Comercio; 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



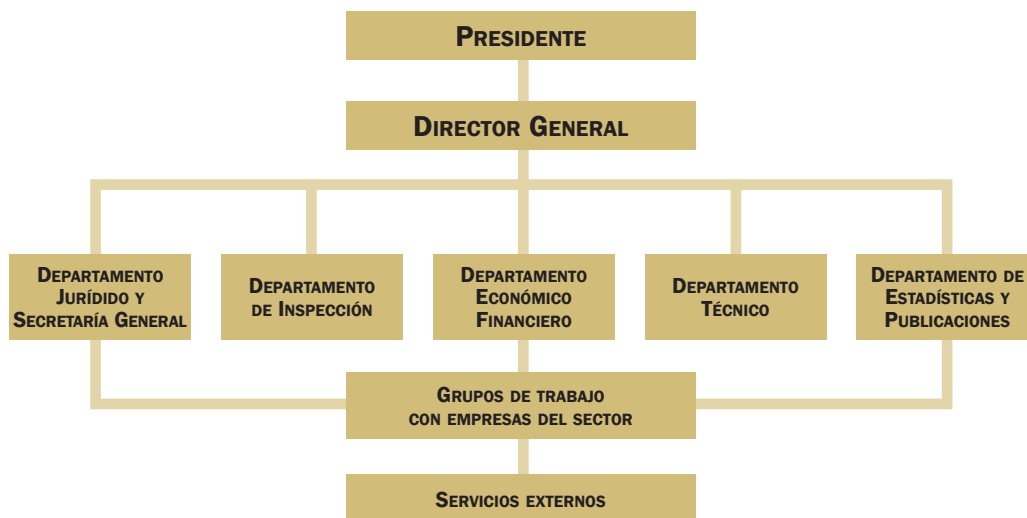
9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

operadores sin capacidad de refino autorizados para distribuir al por mayor productos 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.

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. Ceferino Argüello Reguera	Presidente
D. J. Manuel Trullenque González	Director General
D. Jesús Iparraguirre Blázquez	Jefe del Departamento Económico Financiero
D. Antonio Sánchez González	Jefe del Departamento de Inspección
D. Ismael Martín Barroso	Jefe del Departamento Técnico
Dña. Carmen Lamas Peris	Jefa del Departamento de Estadísticas y Publicaciones
D. Pablo Blanco Aróstegui	Jefe del Departamento Jurídico


Miembros

Son miembros obligatorios de Cores, según la ley:

- **Distribuidores mayoristas autorizados de productos petrolíferos, incluyendo gases licuados del petróleo, en España.**
- **Comercializadores de Gas Natural.**

La condición de miembro se adquiere automáticamente desde la fecha de concesión de la licencia administrativa correspondiente.

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

<p>Sujetos Obligados</p>  <p>Pagan Cuotas a CORES</p>	Miembros	<ul style="list-style-type: none"> • Distribuidores mayoristas de productos petrolíferos y GLP • Comercializadores de gas natural 	Condición obligatoria para tener licencia administrativa
	No Miembros	<ul style="list-style-type: none"> • Distribuidores al por menor de productos petrolíferos y GLP • Grandes consumidores de productos petrolíferos y GLP • Consumidores directos en mercado de gas natural 	Sólo por la parte importada directamente

Son miembros de **CORES**, sin tener en cuenta la existencia de grupos consolidados:

- Como Operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos, 108 entidades.
- Como Operadores autorizados a distribuir al por mayor gases licuados del Petróleo, 8 entidades.
- Como Comercializadores de gas natural 42 entidades.

En total, son miembros de **CORES** 153 entidades.

A 24 de junio de 2010, la relación de miembros de CORES era la siguiente:

MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

- 9403 OPEROIL, S.L.
- 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.
- BIOCABUROS DEL ALMANZORA, S.A.
- BIOCUM ENERGÍA, S.L.
- BIOCUM PISUERGA, S.A.
- BIOCOMBUSTIBLES DE CASTILLA Y LEON, S.A.
- BIOCOMBUSTIBLES DE CUENCA, S.A.
- BIOCOMBUSTIBLES DE ZÍEBANA, S.A.
- BIOCOMBUSTIBLES Y ENERGÍAS RENOVABLES DE CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIODIESEL ARAGON, S.L.
- BIODIESEL BILBAO, S.L.
- BIODIESEL CAPARROSO S.L.
- BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIOENERGÉTICA EXTREMEÑA 2020, S.L.
- BIOETANOL DE LA MANCHA, S.L.
- BIOETANOL GALICIA, S.A.
- BIOGAL CENTRO ENERGÉTICO, S.A.
- BIOMAR OIL, S.L.
- BIONET EUROPA S.L.
- BIONOR BERANTEVILLA, S.L.U.
- BIONORTE, S.A.
- BIO-OILS HUELVA, S.L.
- BIOSUR TRANSFORMACIÓN, S.L.U.
- BIOVIGO ENERGY, S.L.
- BOMINFLOT, S.A.
- BONAREA ENERGÍA, S.L.U.
- CAMPA IBERIA, S.A.
- CARBURANTS AXOIL, S.L.
- CHEVRON ESPAÑA, S.A.
- COMBUNET, S.L.
- COMBUSTIBLES ECOLÓGICOS BIOTEL, S.L.
- COMBUSTIBLES ECOLÓGICOS DEL MEDITERRÁNEO, S.A.
- DISA PENÍNSULA S.L.U.
- DISA RED DE SERVICIOS PETROLIFEROS S.A.
- DISA RETAIL ATLÁNTICO S.L.U.
- DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS DEL GASÓLEO S.L.
- DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERÁSTEGUI MURUZÁBAL HERMANOS S.L.
- DYNEFF ESPAÑA, S.L.
- EBCON PARK GANDÍA, S.L.
- ECOCARBURANTES ESPAÑOLES S.A.
- ECOPRODUCTOS DE CASTILLA-LA MANCHA, S.A.
- ENERGES, S.L.
- ENERGÍA GALLEGA ALTERNATIVA, S.L.U.
- ENTABAN BIOCMBUSTIBLES DE GALICIA, S.A.
- ENTABAN BIOCMBUSTIBLES DEL GUADALQUIVIR, S.A.
- ENTABAN BIOCMBUSTIBLES DEL PIRINEO, S.A.
- ESERGUI S.A.
- F.J. SÁNCHEZ SUCESTORES, S.A.
- FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.
- GALP COMERCIALIZACIÓN OIL ESPAÑA, S.L.U.
- GALP DISTRIBUCIÓN OIL ESPAÑA, S.A.U.
- GESTIÓN DE RECURSOS Y SOLUCIONES EMPRESARIALES, S.L. (SOLARTIA)
- GM FUEL SERVICE, S.L.
- GREEN FUEL EXTREMADURA, S.A.
- GRUPO BP
- GRUPO CEPESA



- GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, GEN, S.L.
- GRUPO GALP
- GRUPO REPSOL
- HISPAENERGY DEL CERRATO, S.A.
- HISPAENERGY PUERTOLLANO, S.L.
- IMPORTADORA DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS DE CANARIAS, S.L. (IMPECAN)
- INFINITA RENOVABLES, S.A.
- INICIATIVAS BIOENERGÉTICAS, S.L.
- KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.
- LAMARO ENERGY, S.A.
- LINARES BIODIESEL TECHNOLOGY, S.L.
- MERCURIA ENERGÍA, S.L.
- MEROIL, S.A.
- NIDERA AGROCOMERCIAL, S.A.
- OPERADORA PETROLÍFERA DINOIL, S.A.
- OPERADORES DE CASTILLA Y LEON A.I.E.
- PETROAZUL S.L.
- PETROIBERIA, S.L.
- PETRÓLEOS COSTA DORADA, S.L.
- PETROLÍFERA CANARIA, S.A.
- PETROLÍFERA DUCAR, S.L.
- PETROLIFERA MARE NOSTRUM, A.I.E.
- PETROLOGIS CANARIAS, S.L.
- PETROMIRALLES 3, S.L.
- PETROMIRALLES 9, S.L.
- PETRONOVA OIL S.A.
- PETROSIGMA, S.A.
- RECUPERALIA NUEVAS ENERGÍAS S.L.
- RECYOIL ZONA CENTRO, S.L.
- RONDA OESTE, S.L.
- SARAS ENERGIA S.A.
- SHELL ESPAÑA, S.A.
- SIERRA CAMEROS 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.
- TINERFEÑA DE LUBRICANTES, S.L.
- TOTAL ESPAÑA S.A.
- TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
- VECTOR DE HIDROCARBUROS, S.A.
- VIA OPERADOR PETROLÍFERO S.A.
- WILMAR IBERIA, S.L.

MIEMBROS DE CORES OPERADORES DE G.L.P.

- BP OIL ESPAÑA S.A.
- COMPAÑÍA DE GAS LICUADO DE ZARAGOZA S.A.
- DISA GAS, S.A.
- GALP ENERGÍA ESPAÑA S.A.
- GRUPO CEPSA (ATLAS S.A., COMB Y LUBR., CEPSA GAS LICUADO S.A.)
- PRIMAGAS ENERGÍA, S.A.U.
- REPSOL BUTANO, S.A.
- VITOGAS ESPAÑA, S.A.



MIEMBROS DE CORES COMERCIALIZADORES DE GAS NATURAL

- BAHIA DE BIZCAIA ELECTRIDAD S.L.
- BP GAS ESPAÑA S.A.
- CARBOEX S.A.
- CENTRICA ENERGÍA S.L.
- CEPESA GAS COMERCIALIZADORA S.A.
- COMERCIALIZADORA IBÉRICA DE GAS Y ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.U.
- E.ON ENERGY TRADING SE
- EDF TRADING LIMITED
- ELEKTRIZITÄTS-GESELLSCHAFT LAUNFENBURG ESPAÑA, S.L.
- ENDESA ENERGÍA XXI, S.L. UNIPERSONAL
- ENDESA ENERGÍA, S.A.
- ENOI S.p.A.
- ESSENT ENERGY TRADING IBERIA, S.L.U.
- FERTIBERIA, S.A.
- GALP ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.
- GDF SUEZ COMERCIALIZADORA, S.A.
- GDF SUEZ ENERGÍA ESPAÑA, S. A. U.
- MADRILEÑA SUMINISTRO DE GAS 2010, S.L.
- MADRILEÑA SUMINISTRO DE GAS SUR 2010, S.L.
- GRUPO E.ON
- GRUPO GAS NATURAL
- GRUPO IBERDROLA
- GRUPO NATURGAS ENERGÍA
- GRUPO VILLAR MIR ENERGÍA, S.L.
- INGENIERIA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.
- INVESTIGACIÓN CRIOGÉNIA Y GAS, S.A.
- LIQUID NATURAL GAZ, S.L.
- MOLGAS ENERGÍA, S.A.U.
- MORGAN STANLEY CAPITAL GROUP ESPAÑA, S.L.
- MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS S.A.
- NEXUS ENERGÍA, S.A.
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
- SAMPOL INGENIERÍA Y OBRAS, S.A.
- SERVICIOS S.XXI, S.A.
- SHELL ESPAÑA S.A.
- SONATRACH GAS COMERCIALIZADORA, S.A. Sociedad Unipersonal
- UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.







**LEGISLACIÓN
DEL SECTOR
EN EL AÑO 2009**

10

Se adjunta a continuación la legislación española del año 2009 que afecta al sector de hidrocarburos. Para una más fácil utilización de la misma se ofrece ordenada mensualmente.



ENERO

- **Orden** ITC/3837/2008, de 26 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2009. (B.O.E de 2 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 31 de diciembre, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican la retribución de actividades reguladas, los derechos de acometida y las tarifas de alquiler de contadores y equipos de telemedida para el año 2009. (B.O.E de 16 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 9 de enero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 19 de Enero de 2009).
- **Resolución** de 15 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen formularios para la remisión de información de los sujetos del sistema de gas natural. (B.O.E de 21 de Enero de 2009).

FEBRERO 2009

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a “Enagas, Sociedad Anónima” autorización administrativa previa para la construcción de una planta de recepción, almacenamiento y regasificación de Gas Natural Licuado, en el Puerto de El Musel, en el término municipal de Gijón (Asturias) (B.O.E de 3 de febrero de 2009).
- **Resolución** de 16 de diciembre de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a “Enagas, Sociedad Anónima”, autorización administrativa para la ampliación de la capacidad de almacenamiento de la Planta de G.N.L., de Barcelona, mediante la instalación de un séptimo tanque de almacenamiento de G.N.L. de 150.000 m³. (B.O.E de 3 de febrero de 2009).
- **Circular** 4/2008, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de Energía, para la petición de precios de aprovisionamiento del mercado mayorista español de gas. (B.O.E de 12 de Febrero de 2009).
- **Circular** 5/2008, de 22 de diciembre, de la Comisión Nacional de Energía, de información para el mercado minorista español de gas natural. (B.O.E. de 12 de Febrero de 2009).
- **Resolución** de 4 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de Febrero de 2009).



MARZO 2009

- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Enel Viesgo Energía, S.L. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización por la E.ON Energía, S.L. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Enel Viesgo Generación, S.L. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización por la E.ON Generación, S.L. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 6 de febrero de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Gaz de France Comercializadora, S.A. en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización por la de GDF Suez Comercializadora, S.A. (B.O.E de 4 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 3 de marzo de 2009, la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de Marzo de 2009).
- **Resolución** de 9 de marzo, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen determinados aspectos relacionados con la subasta para la asignación de la capacidad de los almacenamientos subterráneos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2009 y el 31 de marzo de 2010. (B.O.E de 17 de Marzo de 2009).
- **Circular** 2/2009, de 26 de febrero, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regula la puesta en marcha y gestión del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 24 de Marzo de 2009).
- **Orden** ITC/776/2009, de 30 de marzo, por la que se modifica la Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados. (B.O.E de 31 de Marzo de 2009).

ABRIL 2009

- **Orden** EHA/823/2009, de 31 de marzo, por la que se reconoce la procedencia de la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo en el periodo 2007-2008 y se establece el procedimiento para su tramitación. (B.O.E de 3 de Abril de 2009).



- **Resolución** de 30 de marzo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, sobre las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos y de los sujetos obligados. (B.O.E de 3 de Abril de 2009).
- **Real Decreto** 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica. (B.O.E de 4 de abril de 2009).
- **Orden** ITC/885/2009, de 2 de abril, por la que se regula las transferencias de fondos, con cargo a la tarifa 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 2009, para la ejecución de las medidas del plan de acción 2008-2012 de la estrategia de ahorro y eficiencia energética 2004-2012 (E4), y los criterios para la ejecución de las medidas contempladas en dicho plan. (B.O.E de 9 de abril de 2009).
- **Orden** ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso. (B.O.E de 8 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 26 de marzo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se da publicidad a los anexos modificados de la Orden ITC/2308/2007, de 25 de julio, por la que se determina la forma de remisión de información al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, sobre las actividades de suministro de productos petrolíferos. (B.O.E de 10 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 11 de Abril de 2009).
- **Corrección de errores** de la Orden ITC/863/2009, de 2 de abril, por la que se regulan las subastas para la adquisición de gas natural que se utilizarán como referencia para la fijación de la tarifa de último recurso. (B.O.E de 14 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 3 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de Abril de 2009).
- **Resolución** de 17 de marzo de 2009, de la Comisión Nacional de Energía, por el que se procede a la revisión y modificación de las de 3 de julio de 2009, por las que, respectivamente, se establecen y hacen públicas las relaciones de operadores principales y dominantes de los sectores energéticos. (B.O.E de 20 de Abril de 2009).



MAYO 2009

- **Real Decreto-ley** 6/2009, de 30 de abril, por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social. (B.O.E de 7 de mayo de 2009).
- **Resolución** de 21 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Gas Natural S.U.R., SDG, S.A., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 16 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de 21 de abril de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Iberdrola Generación S.A.U., a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 16 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de 5 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de Mayo de 2009).
- **Orden** ITC/1246/2009, de 18 de mayo, por la que se establece la disponibilidad y los servicios mínimos del sector energético ante las convocatorias de huelga general en el ámbito geográfico de la Comunidad Foral de Navarra y de la Comunidad Autónoma del País Vasco para el día 21 de mayo de 2009. (B.O.E de 20 de Mayo de 2009).
- **Orden** ITC/1251/2009, de 14 de mayo, por la que se dispone la publicación del Acuerdo del Consejo de Ministros de 3 de abril de 2009, mediante el que se modifica el calendario al que hace referencia la disposición transitoria quinta de la Ley 12/2007, de 2 de julio. (B.O.E de 21 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a “Enagás, Sociedad Anónima.” La ampliación de la capacidad nominal de emisión de Gas Natural A 1.950.000 m3h, de la Planta de Regasificación de G.N.L. de Barcelona. (B.O.E de 27 de Mayo de 2009).
- **Resolución** de 21 de mayo de 2009, del Congreso de los Diputados, por la que se ordena la publicación del Acuerdo de convalidación del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social. (B.O.E de 27 de mayo de 2009).
- **Orden** ITC/1377/2009, de 27 de mayo, por la que se modifican las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2009. (B.O.E de 30 de Mayo de 2009).



- **Resolución** de 20 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza la unificación de la comercialización de último recurso de gas natural y de electricidad del grupo Gas Natural SDG, S.A. en la empresa Gas Natural S.U.R, SDG, S,A, (B.O.E de 30 de Mayo de 2009).

JUNIO 2009

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a “Enagás, Sociedad Anónima”, la instalación de un nuevo tanque de almacenamiento de G.N.L. de 150.000 m3 en la planta de regasificación de G.N.L. de Barcelona. (B.O.E de 3 de Junio de 2009).
- **Corrección** de errores del Real Decreto-ley 6/2009, de 30 de abril, por el que se adoptan determinadas medidas en el sector energético y se aprueba el bono social (B.O.E de 6 de junio de 2009).
- **Sentencia** de 21 de abril de 2009, de la Sala Tercera del Tribunal Supremo, por la que se declara nulo el Real Decreto 1068/2007, de 27 de julio, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de gas natural. (B.O.E de 11 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E de 13 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 3 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1638/2009, de 12 de junio, por la que se nombra a don Antonio Moreno-Torres Gálvez vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 19 de Junio de 2009).
- **Real Decreto** 1011/2009, de 19 de junio, por el que se regula la Oficina de Cambios de Suministrador (B.O.E de 20 de junio de 2009).
- **Orden** ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 29 de mayo de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Iberdrola Comercialización de Último Recurso, S.A.U. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y



Consumidores Directos en Mercado de Combustibles Gaseosos por Canalización. (B.O.E de 23 de Junio de 2009).

- **Orden** ITC/1678/2009, de 3 de junio, por la que se reconoce la retribución definitiva para el año 2009 de diversas instalaciones de transporte y regasificación incluidas en el régimen retributivo del sistema gasista por medio de la Orden de 23 de diciembre de 2008. (B.O.E de 24 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 10 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se corrigen errores en la de 31 de diciembre de 2008, por la que se publican la retribución de actividades reguladas, los derechos de acometida y las tarifas de alquiler de contadores y equipos de telemedida para el año 2009. (B.O.E de 26 de Junio de 2009).
- **Orden** ITC/1724/2009, de 26 de junio, por la que se revisan los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas a partir del día 1 de julio de 2009. (B.O.E de 27 de Junio de 2009).
- **Resolución** de 4 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos 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 Junio de 2009).
- **Resolución** de 29 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de Junio de 2009).

JULIO 2009

- **Resolución** de 30 de junio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la autorización e inscripción definitivas de Electrabel España, S.A. en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado, sección de comercializadores, a favor de GDF Suez Energía España, S.A.U. (B.O.E de 15 de julio de 2009).
- **Resolución** de 2 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización.(B.O.E. de 20 de julio de 2009).
- **Resolución** de 6 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el tercer trimestre de 2009. (B.O.E. de 20 de julio de 2009).



- **Orden** ITC/1997/2009, de 21 de julio, de corrección de errores de la Orden ITC/1548/2009, de 4 de junio, por la que se establecen las obligaciones de presentación de información de carácter contable y económico-financiero para las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E. de 24 de julio de 2009).
- **Resolución** de 15 de julio de 2009, de la Dirección general de Política Energética y Minas, por la que se modifica la de 25 de julio de 2006, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. (B.O.E. de 27 de julio de 2009).

AGOSTO 2009

- **Resolución** de 5 de agosto de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 15 de agosto de 2009).
- **Resolución** de 15 de julio de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de denominación social en la inscripción de Electrabel España, S.A.U. en la sección segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Directos en Mercado de Combustibles Gaseosos por Canalización por la de GDF Suez Energía España, S.A.U. (B.O.E de 15 de agosto de 2009).
- **Real Decreto** 1396/2009, de 28 de agosto, por el que se dispone el cese de don Jorge Sanz Oliva como Director General de Política Energética y Minas. (B.O.E. de 29 de agosto de 2009).
- **Real Decreto** 1397/2009, de 28 de agosto, por el que se nombra Director General de Política Energética y Minas a don Antonio Hernández García. (B.O.E. de 29 de agosto de 2009).

SEPTIEMBRE 2009

- **Resolución** de 2 de septiembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de septiembre de 2009).
- **Circular** 5/2009, de 16 de julio, de la Comisión Nacional de Energía, sobre obtención de información de carácter contable y económico financiera de las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E 16 de septiembre de 2009).



- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a la empresa “Planta de regasificación de Sagunto, S.A.” la instalación de un nuevo tanque (4º) de almacenamiento de G.N.L. de 150.000 m³ en la Planta de Regasificación de G.N.L. de Sagunto (Valencia). Expte.: 07.44743, 27-12-07 (B.O.E de 21 de septiembre de 2009).
- **Orden** ITC/2608/2009, de 28 de septiembre, por la que se modifica la Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados. (B.O.E de 30 de septiembre de 2009).
- **Resolución** de 29 de septiembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de septiembre de 2009).

OCTUBRE 2009

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



- **Corrección de erratas** de la Orden ITC/2608/2009, de 28 de septiembre, por la que se modifica la Orden ITC/1858/2008, de 26 de junio, por la que se actualiza el sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados. (B.O.E de 2 de octubre de 2009).
- **Resolución** de 7 de octubre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 19 de octubre de 2009).

NOVIEMBRE 2009

- **Orden** ITC/2945/2009, de 21 de octubre, por la que se cesa a don Juan Guía García y se nombra a don Sergio López Pérez Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 3 de noviembre de 2009).
- **Resolución** de 5 de noviembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de noviembre de 2009).
- **Resolución** de 17 de noviembre de 2009, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueba la información de carácter contable y económico financiero a suministrar por las empresas que desarrollen actividades eléctricas, de gas natural y gases manufacturados por canalización. (B.O.E 24 de noviembre de 2009).

DICIEMBRE 2009

- **Resolución** de 30 de noviembre de 2009, 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 3 de diciembre de 2009).
- **Orden** ITC/3277/2009, de 10 de noviembre, por la que se determina la retribución provisional para el año 2009 correspondiente a la actividad de distribución en determinados municipios de la Comunidad de Madrid (B.O.E 4 de diciembre de 2009).
- **Resolución** de 11 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de diciembre de 2009).



- **Resolución** de 26 de noviembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Hidrocantábrico Energía Último Recurso, S.A.U. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 22 de diciembre de 2009).
- **Resolución** de 1 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Endesa Energía XXI, S.L. Unipersonal a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de combustibles gaseosos por canalización. (B.O.E de 22 de diciembre de 2009).
- **Resolución** de 2 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se actualiza la denominación social de Hidrocantábrico Energía Último Recurso, S.A.U. sustituyéndola por la de HC Naturgas Comercializadora de Último Recurso, S.A. en los registros administrativos de distribuidores, comercializadores y consumidores directos en mercado de energía eléctrica y de combustibles gaseosos por canalización y se autoriza la unificación de la comercialización de último recurso de gas natural y de electricidad del grupo EDP-Hidrocantábrico en la empresa HC Naturgas Comercializadora de Último Recurso, S.A. (B.O.E de 22 de diciembre de 2009).
- **Resolución** de 2 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza la unificación de la comercialización de último recurso de gas natural y de electricidad del grupo Endesa en la empresa Endesa Energía XXI, S.L. Unipersonal. (B.O.E de 22 de diciembre de 2009).
- **Enmiendas** de 2008 a las directrices sobre el programa mejorado de inspecciones durante los reconocimientos de graneleros y petroleros (publicado en el “Boletín Oficial del Estado” nº 122 de 22 de mayo de 1988), adoptadas el 16 de mayo de 2008, mediante Resolución MSC.261(84). (B.O.E de 23 de diciembre de 2009).
- **Real Decreto** 1917/2009, de 11 de diciembre, por el que se aprueba el Programa anual 2010 del Plan Estadístico Nacional 2009-2012. (B.O.E. de 24 de diciembre de 2009).
- **Orden** ITC/3510/2009, de 29 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2010. (B.O.E. de 30 de diciembre de 2009).
- **Real Decreto** 1901/2009, de 4 de diciembre, por el que se designa a determinadas empresas como suministradores de último recurso de gas natural. (B.O.E. de 30 de diciembre de 2009).



10. **LEGISLACIÓN DEL SECTOR 2009**

- **Orden** ITC/3520/2009, 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 2010 y se actualizan determinados aspectos relativos a la retribución de las actividades reguladas del sector gasista. (B.O.E. de 31 de diciembre de 2009).
- **Resolución** de 4 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos 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 diciembre de 2009).
- **Resolución** de 28 de diciembre de 2009, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hace pública la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 31 de diciembre de 2009).



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	11630
GWh	3,6	860	0,86	$8,6 \times 10^{-5}$	1

Unidades y factores de conversión para volumen:

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

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

ESPAÑA

Uso doméstico /comercial (Tabla 8.7)
Presión de suministro ≤ 4 bar

Consumos (kWh/año)

Tarifa 3.1/TUR1	≤ 5.000
Tarifa 3.2/TUR2	$> 5.000 \leq 50.000$

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

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

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

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

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



NOTAS



NOTAS



NOTAS



NOTAS



NOTAS

