

**BOLETÍN**  
**H** ESTADÍSTICO DE  
**HIDROCARBUROS**

2010

**Informe Resumen**



GOBIERNO  
DE ESPAÑA

MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO

**CORES**

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS  
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

**Informe**

**Resumen anual**

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

**Año**

2010



**Presentación del Presidente**

<b>1. Panorama nacional</b>	<b>7</b>
<b>2. Panorama mundial</b>	<b>19</b>
Petróleo	
Gas natural	
<b>3. Consumo de productos petrolíferos en España</b>	<b>37</b>
GLP's	
Gasolinas	
Gasóleos	
Combustibles de automoción	
Querosenos	
Fuelóleos	
Otros productos	
<b>4. Consumo y balance de gas natural en España</b>	<b>59</b>
Consumo por mercados	
Consumo por grupos	
Consumo por Comunidades Autónomas	
Balance gas natural	
<b>5. Comercio exterior de hidrocarburos</b>	<b>67</b>
<b>6. Producción y exploración de hidrocarburos</b>	<b>81</b>
<b>7. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos</b>	<b>85</b>
Reservas en España	
<b>8. Precios de hidrocarburos</b>	<b>101</b>
<b>9. Información institucional</b>	<b>117</b>
<b>10. Legislación del sector en 2010</b>	<b>127</b>



## PRESENTACIÓN

---



La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (**CORES**) presenta una nueva edición del Informe Resumen de la situación de los mercados de los hidrocarburos tanto nacionales como internacionales, con lo que continuamos con la publicación que se inició, con este formato, en el año 2006.

En esta edición, al igual que en las anteriores, se recoge un volumen muy considerable de información en gráficos y tablas, en los que se contienen los datos de varios años, para que se puedan apreciar los cambios estructurales que se están produciendo en la demanda de las distintas energías, tanto en los mercados nacionales como en los internacionales.

Hemos estructurado la publicación en diez capítulos, en los que tratamos todos los aspectos del sector. En el capítulo primero, se ofrece un resumen de los indicadores económico-energéticos más importantes y su evolución en los últimos cinco años, así como una panorámica nacional del sector. En el capítulo segundo, se presenta la panorámica mundial del sector en el año 2010. En los siguientes capítulos, se ofrecen datos de los consumos de productos petrolíferos, el consumo y balance de gas natural, el comercio exterior, la producción de hidrocarburos y en el capítulo séptimo la situación del refino, los stocks y las reservas, haciendo una descripción de las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad en nuestro país. En el capítulo octavo revisamos el comportamiento de los precios de los crudos y los productos petrolíferos y por último, en el capítulo noveno, ofrecemos la información institucional de **CORES**, su organización, su estructura y los miembros que la componen, cerrando el Informe Anual con la legislación del sector.

Como en años anteriores, se presenta también el Informe contenido en un CD, que se acompaña de información adicional valiosa sobre el sector. Pueden consultar toda la información sobre la Corporación en nuestra página web: [www.cores.es](http://www.cores.es) y si quieren hacernos alguna sugerencia, para en el futuro poder mejorar nuestra publicación anual, pueden dirigirse a nosotros a través del correo [info@cores.es](mailto:info@cores.es)

Deseamos que despierte el mismo interés que en años anteriores y les sea interesante y útil; con ello veremos recompensado ampliamente nuestra dedicación y esfuerzo.

A handwritten signature in blue ink that reads "Jorge Blázquez". The signature is written in a cursive style and is underlined with a blue line.

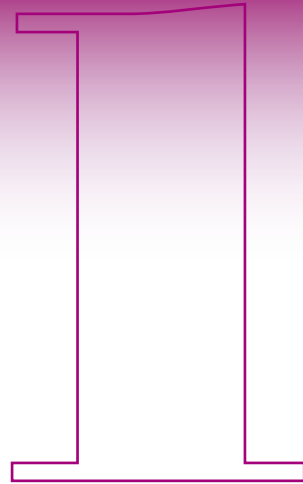
**Jorge Manuel Blázquez Lidoy**

Presidente de **CORES**

Julio de 2011



## PANORAMA NACIONAL



**A** lo largo de 2010, la situación de la economía española ha sido difícil y compleja, con períodos de fuertes tensiones, mayo y junio, en los que la presión de los mercados financieros sobre la deuda española, dada la crisis de deuda soberana en Europa, obligó a las autoridades españolas a tomar medidas económicas de contención del gasto y ajuste fiscal e impulsó el actual proceso de reformas estructurales. Todo ello alivió, en parte, la presión de los mercados financieros sobre la economía y la deuda española.

En el último trimestre de 2010, el PIB creció un 0,6% interanual, cuatro décimas más que en el tercer trimestre. De este modo, el PIB cerró 2010 con una leve caída del 0,1%, muy lejos de la intensa contracción registrada



en 2009 (-3,6%). Destaca, por un lado, la fuerte destrucción de empleo que se ha seguido produciendo y, por otro, el buen comportamiento de la demanda externa, que ha amortiguado en parte la caída del PIB, con una aportación positiva de 1,1 puntos porcentuales.

En cuanto a la climatología, 2010 ha tenido un carácter cálido, con una temperatura media 0,35°C superior al valor medio normal. El año ha sido húmedo a muy húmedo en la mayor parte de España, especialmente en el sur peninsular y con una precipitación media en el conjunto del país que excede en un 30% al valor medio normal. Esto ha permitido un intenso crecimiento de la producción hidroeléctrica en el ejercicio.

Con este panorama, la intensidad energética, en términos reales, creció apreciablemente en 2010, al contrario de lo sucedido en 2009. Así, el incremento fue de un 1,2% referido a energía primaria y del 2,4% referido a energía final frente a los descensos del 4,8% y del 3,6% del 2009, rompiendo con la tendencia decreciente de los años anteriores.

En 2010, se incrementa la cantidad necesaria de energía para producir una unidad de PIB. Si bien es cierto que este incremento se produce, en esta situación de crisis profunda y prolongada, con una grave afectación de un sector no muy intensivo en energía como la construcción y con un incremento de la demanda externa.

El consumo de energía primaria per cápita alcanzó las 2,80 tep/habitante, prácticamente idéntico al de 2009.

El consumo de energía primaria ha experimentado un incremento del 0,94%, con un descenso del consumo de hidrocarburos del 1,5%, que representan el 70,9% del total. Se produce un incremento, el 51,5%, de la aportación de la energía hidráulica como consecuencia del buen año hidrológico. Las “otras energías renovables”, eólica y fotovoltaica, crecieron en el ejercicio un 13,9% frente al 11,8% de 2009, debido al éxito de las políticas de fomento de estas energías renovables, representando el 8,6% del total. El carbón sigue perdiendo peso en la estructura del consumo y desciende un 21,3% hasta representar un 6,3% del consumo. La energía nuclear creció un 17,1% y representa en la estructura del consumo de energía primaria un 12,2%.

El grado de autoabastecimiento en energía primaria se situó en el 25,8%, creciendo 3,0 puntos porcentuales, debido al fuerte incremento de la



aportación de las energías renovables. En el caso de los hidrocarburos el grado de autoabastecimiento ha resultado prácticamente inapreciable.

El consumo de energía final se incrementó un 2,3%. Los productos petrolíferos representaron el 54,4% del consumo total, frente al 56,7% que representaban en 2009, disminuyendo la intensidad petrolera de la economía española.

El consumo de productos petrolíferos por habitante en 2010 se situó en 1,43 toneladas, frente a 1,46 toneladas de 2009, enlazando cinco años de descensos moderados en el consumo per cápita. Entre los años 2006 y 2010, el descenso del consumo de productos petrolíferos equivale a unos 220 kilogramos por habitante y año.

## Indicadores económico-energéticos de España

Indicadores	Fuente	Unidades	2006	2007	2008	2009	2010
<b>Consumo y demanda</b>							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	73.954	74.910	72.535	68.445	67.091
G.L.P.'s	CORES	kt	2.076	2.063	1.980	1.840	1.852
Gasolinas	CORES	kt	6.940	6.696	6.296	6.013	5.677
Querosenos	CORES	kt	5.410	5.708	5.630	5.133	5.246
Gasóleos de automoción	CORES	kt	24.585	25.772	25.126	23.785	23.583
Gas natural	CORES	GWh	389.436	406.298	450.726	404.555	404.315
<b>Comercio exterior</b>							
Importación de crudo	CORES	kt	60.475	57.509	58.508	52.297	52.461
Importación de gas natural	CORES	GWh	407.661	408.941	457.572	410.556	412.928
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	48,82	50,36	64,01	42,99	58,70
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	17.960	19.918	16.453	15.277	12.758
Saldo balanza energética	DGA	M€	-32.615	-33.180	-44.476	-26.679	-34.490
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	25,09	21,33	29,91	32,20	43,49
<b>Refino y stocks de petróleo</b>							
Materia prima procesada	CORES	kt	61.945	60.392	61.091	57.738	58.154
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	91,36	89,07	90,10	85,77	82,45
Stocks de crudo y productos (a 31 diciembre)	CORES	kt	18.568	18.448	18.837	18.143	18.164
<b>Producción interior</b>							
Crudo de petróleo	CORES	kt	140	143	127	107	122
Gas natural	CORES	GWh	709	202	179	158	664
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,19%	0,19%	0,18%	0,16%	0,18%
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,18%	0,05%	0,04%	0,04%	0,16%
<b>Precios crudos y productos</b>							
Precio Brent (cotización media anual)	PLATT'S	\$/Bbl	65,29	72,49	97,26	61,84	79,52
Cotización media anual	BCE	\$/€	1,2556	1,3705	1,4708	1,3948	1,3257
PVP gasolina 95 I.O. (media anual)	MITYC	c€/litro	103,30	104,86	112,33	100,34	116,30
PVP gasóleos automoción (media anual)	MITYC	c€/litro	95,71	96,96	114,14	91,18	107,52
PVP botella de butano 12,5 kg (a 31 diciembre)	MITYC	€/bombona	11,77	12,29	13,76	10,69	12,79
Tarifa GN T1/TUR1 doméstico y comercial (a 31 diciembre)	MITYC	c€/kWh	6,7099	6,8729	8,0428	6,7845	7,3808
<b>Indicadores de actividad</b>							
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	3,8	1,9	-7,3	-15,8	0,8
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	2,9	4,2	1,0	-4,8	2,5
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	8,5	0,0	-23,9	-32,6	-15,3
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-1,0	-1,6	-27,5	-18,1	2,3
<b>Indicadores energéticos</b>							
Consumo de productos petrolíferos por habitante	CORES	tep/h	1,65	1,66	1,57	1,46	1,43
Intensidad energética (energía primaria/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	188,01	184,27	177,46	168,7	170,7
Intensidad energética (energía final/PIB)	MITYC	ktep/M€(*)	137,45	135,83	132,55	126,2	129,2
Consumo de energía primaria por habitante	CORES	tep/h	3,23	3,25	3,08	2,79	2,80
Consumo de energía final por habitante	CORES	tep/h	2,36	2,40	2,29	2,10	2,12
Grado de autoabastecimiento energía primaria	MITYC	%	22,1	20,9	21,6	22,8	25,8
PIB p.m.	INE	M€	984.284	1.053.537	1.088.124	1.053.914	1.062.591
Censo de población	INE	Miles	44.709	45.201	46.158	46.746	47.021

(\*) 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 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	Autoabastecimiento	
					2010	2009
Carbón	8.271	6,3	10.509	8,1	36,7	36,0
Petróleo	62.358	47,3	63.684	48,8	0,2	0,2
Gas natural	31.003	23,5	31.096	23,8	0,2	0,0
Nuclear	16.102	12,2	13.750	10,5	100,0	100,0
Hidráulica	3.432	2,6	2.266	1,7	100,0	100,0
Otras energías renovables	11.279	8,6	9.899	7,6	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-717	-0,5	-697	-0,5		
<b>Total</b>	<b>131.728</b>	<b>100,0</b>	<b>130.507</b>	<b>100,0</b>	<b>25,8</b>	<b>22,8</b>

Tabla 1.2

### Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año 2010	Estructura (%)	Año 2009	Estructura (%)	%
					2010/2009
Carbón	1.693	1,7	1.427	1,5	18,6
Productos petrolíferos	48.371	48,4	49.032	50,2	-1,3
Gas	16.573	16,6	14.639	15,0	13,2
Electricidad	21.410	21,4	20.980	21,5	2,1
Renovables	5.374	5,4	4.828	4,9	11,3
<b>Total consumo final energético</b>	<b>93.422</b>	<b>93,6</b>	<b>90.906</b>	<b>93,1</b>	<b>2,8</b>
<i>Usos no energéticos</i>					
Productos petrolíferos	5.941	6,0	6.354	6,5	-6,5
Gas	475	0,5	377	0,4	25,9
<b>TOTAL CONSUMO FINAL</b>	<b>99.838</b>	<b>100,0</b>	<b>97.637</b>	<b>100,0</b>	<b>2,3</b>

Tabla 1.3

### Intensidad energética

Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

	2010	2009	% 2010/2009
Consumo de energía primaria/PIB	170,7	168,7	1,2
Consumo de energía final/PIB	129,2	126,2	2,4

Tabla 1.4

### Distribución del consumo en 2010

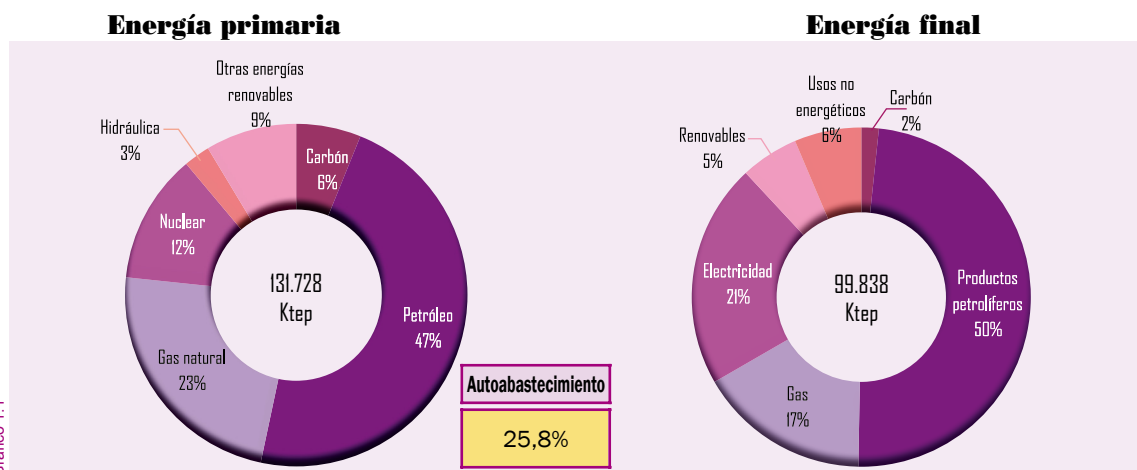


Gráfico 1.1

Gráfico 1.2

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

## ASPECTOS RELEVANTES DEL AÑO 2010

### Enero

- Al comenzar el año, continuó manteniéndose la tendencia de debilidad en la demanda de productos petrolíferos; en enero, el consumo se situó en 5,41 millones de toneladas, un 9,4% menos que en el mismo mes de 2009. Si bien, hay que hacer la salvedad que, en este mes, se contabilizó un día inhábil más que en enero del pasado año. En los últimos doce meses, la demanda alcanzó 67,88 millones de toneladas con una tasa negativa del 5,9% respecto al año móvil anterior.
- Continuó la caída de la demanda de combustibles de automoción. El consumo de gasolinas y gasóleos auto totalizaron 2,13 millones de toneladas y disminuyeron un 7,0% en el mes. No obstante, analizando el consumo en los últimos doce meses transcurridos, la tasa de variación interanual, aunque se mantuvo negativa, en el 4,8%, se observó una cierta mejora respecto a los meses precedentes.
- La demanda de gas natural se anotó en enero un comportamiento positivo, creciendo el 0,5%, debido al incremento de la demanda convencional que se incrementó un 10,1%; por su parte, el consumo para generación eléctrica, cayó el 13,5% como consecuencia de la notable aportación de las energías renovables. Asimismo, las tasas de variación del año móvil también mejoraron en relación a los meses anteriores.
- La media del precio del crudo Brent en enero fue de 75,96 \$/Bbl, frente a un precio medio en diciembre de 2009 de 74,33 \$/Bbl. En España, los precios de venta al público de los combustibles de automoción se incrementaron el 3,3% la gasolina de 95 l.O. y el 3,6% el gasóleo de automoción.
- El día 1 de enero, el precio de la botella de butano de 12,5 kg se incrementó un 3,46% hasta un total de 11,06 €/bombona. No obstante, si se compara con el precio que tenía el 1 de enero de 2009, la botella de butano bajó un 18,1%.

### Febrero

- En el mes de febrero se mantuvo la debilidad en la demanda de productos petrolíferos, aunque de forma más moderada que en meses precedentes; el consumo se situó en 5,28 millones de toneladas, un 3,4% menos que en el mismo mes de 2009. La tasa de variación en el año móvil mejoró ligeramente al pasar de -5,9% en enero a -5,5% en febrero.
- Se produjo en este mes una mejora relativa de la demanda de combustibles de automoción. El consumo de gasolinas y gasóleos auto totalizan 2,23 millones de toneladas y disminuyeron un 2,3% en el mes. Considerando la demanda de los doce últimos meses, la tasa de variación negativa se modera, pasando del -4,8% en el mes de enero al -3,9% en febrero.
- El consumo de gas natural experimentó en febrero un comportamiento muy positivo, creciendo un 10,0% en el mes. La demanda convencional de gas natural se incrementó un 12,3% y el consumo para generación eléctrica lo hace un 12,8%. Varios motivos incidieron en este comportamiento positivo: por un lado las relativamente bajas temperaturas del mes; la fuerte demanda para generación eléctrica y el mejor comportamiento del sector industrial que refleja el Índice de Producción Industrial de febrero.



- En febrero, la media del precio del crudo Brent fue de 74,10 \$/Bbl, frente a un precio medio en enero pasado de 75,96 \$/Bbl, mientras el euro experimentó una depreciación frente al dólar. En consecuencia, en España, los PVP medios de los combustibles de automoción experimentaron muy ligeras variaciones: la gasolina de 95 I.O. se incrementó un 0,4% y el gasóleo de automoción disminuyó un 0,2%.

### Marzo

- El avance del consumo de energía final en España en 2009 que se publicó en marzo por el Ministerio Industria, Turismo y Comercio, refleja un consumo total de 98.107 ktep, un 7,1% menos que el año anterior, cifra que casi duplica la contracción del PIB. La intensidad energética del PIB, medido en términos constantes, disminuyó un 3,6% respecto al año 2008.
- En este mes, repunta la demanda de productos petrolíferos con un crecimiento del 2,1% y totalizando 6,13 millones de toneladas. Los GLP´s y los gasóleos que crecen un 19,6% y un 7,3% respectivamente, posibilitan este incremento. En el año móvil, el consumo alcanza 67,82 millones de toneladas y la tasa de variación continuó mejorando ligeramente al pasar de -5,9% en enero a -5,1% en marzo.
- De nuevo marzo, registra un comportamiento positivo en la demanda de gas natural creciendo un 7,7% en el mes. La demanda convencional de gas natural, se incrementa un 23,2% como consecuencia de las bajas temperaturas medias del mes y el claro repunte, el 5,4%, del sector industrial que refleja el IPI del mes de referencia. En el acumulado del primer trimestre del año, el crecimiento de la demanda es del 5,7%.
- En marzo, el precio medio del crudo Brent fue de 78,96 \$/Bbl, registrando un incremento del 69,1% respecto a marzo de 2009; mientras tanto, el euro mantuvo una ligera debilidad frente al dólar. En consecuencia, en España, los PVP medios de los combustibles de automoción experimentaron notables incrementos: la gasolina de 95 I.O. un 3,9% y el gasóleo de automoción un 3,8%.

### Abril

- Los indicadores de actividad continuaron, aunque limitadamente, dando signos de cierta recuperación. El IPI de abril, experimenta una tasa positiva, después de descontar el efecto calendario, del 2,4% y los indicadores del transporte, tanto urbano como interurbano, reflejan ligeros crecimientos. La climatología también ha afectado al consumo de productos petrolíferos, pues el mes fue, en general, caluroso y seco.
- Finalizado el primer cuatrimestre del año, y neutralizado el efecto de Semana Santa que se celebró este año entre los meses de marzo y abril, la demanda de productos petrolíferos totaliza 22.322 kt., y experimenta una tasa negativa del 3,6%. En el mismo cuatrimestre del pasado año, la contracción de la demanda fue del 6,3%. Las tasas de variación del año móvil, continúan mejorando suavemente y pasan del -5,9% en enero al -4,7% en abril.
- La demanda de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos, totalizó 2.416 kt, con una tasa negativa del 3,2%. En el primer tercio del año, la demanda de estos combustibles disminuye un 2,7%. Las tasas de variación en año móvil, mejoran sensiblemente y pasan del -4,8% en enero al -2,8% en abril.



- En abril, subió ligeramente, el 0,2%, la demanda de gas natural, totalizando 31.462 GWh; la demanda para generación eléctrica se contrajo un 15,4%. Estos comportamientos se justifican en parte por la calurosa climatología del mes y por la generación de energías renovables que ejerce una notable competencia. En el acumulado del año, la demanda crece un 4,5%, totalizando 143.596 GWh.
- El precio medio mensual del crudo Brent en abril alcanzó los 84,84 \$/Bbl, un 68,2% superior al del mismo mes del pasado año; en consecuencia, el precio de venta al público de los combustibles de automoción en España, mantuvieron un comportamiento alcista, incrementándose el precio de la gasolina de 95 l.O. el 2,8% y el del gasóleo de automoción el 4,3% con respecto al pasado mes de marzo.

## Mayo

- En mayo, continuó atenuándose la debilidad en la demanda de productos petrolíferos; el consumo ha totalizado 5,42 millones de toneladas, con una tasa interanual negativa del 1,0%. En el acumulado anual, el descenso fue del 3,1%, mientras que en el año móvil, la tasa negativa alcanzó el 4,2%.
- Se recuperó, en términos relativos con respecto al pasado mes de abril, la demanda de combustibles de automoción, con un consumo total de 2,47 millones de toneladas, un 0,8% menos que en mayo de 2009. Esta debilidad, fue más acusada en las gasolinas que en los gasóleos. Así, mientras el gasóleo de automoción creció un 0,3% en el mes, las gasolinas descendieron un 5,2%.
- La demanda de gas natural fue prácticamente igual que el pasado año, totalizando 29.866 GWh. En mayo el consumo convencional de gas natural, se incrementó un 12,7% como consecuencia de las mejoras de la actividad industrial, mientras que la demanda para generación eléctrica disminuyó un 12,7% como consecuencia de del fuerte incremento de producción de electricidad mediante energías renovables: hidráulica, eólica y fotovoltaica. En el acumulado enero-mayo, la demanda se incrementó un 3,7%.
- El precio medio del crudo Brent, se situó este mes en 75,57 \$/Bbl, un 10,9% menos que en abril pasado. No obstante, la fuerte depreciación del euro respecto al dólar impidió el traslado de esta caída del crudo a los precios interiores de los combustibles. En mayo, la gasolina incrementaba su precio un 0,1% mientras que el gasoil lo hacía un 1,4%.
- Los precios de venta al público de la gasolina y del gasóleo auto se situaron por debajo de la media de los otros 14 países de la UE considerados. Este hecho fue consecuencia de la menor presión fiscal que tienen los combustibles de automoción.

## Junio

- Una vez transcurrida la primera mitad del año, la demanda interior de productos petrolíferos experimentó un descenso del 2,6% con respecto al mismo período del año anterior. En el año 2009 sin embargo, el comportamiento de la demanda en el mismo período fue bastante más negativo experimentando un descenso del 5,8%. La caída de la demanda, se produjo con mayor intensidad que la contracción del PIB en los dos primeros trimestres del año, con la consiguiente mejora de la eficiencia energética.



- Después de la ligera caída de mayo, en junio, se intensifica la debilidad de los mercados del gas natural, con un descenso de la demanda del 8,3%. En la primera mitad del año la demanda crece el 1,7%, alcanzando los 203.411 GWh. Es remarkable el descenso de la demanda para generación eléctrica, que disminuye en el acumulado del año el 13,6%, como consecuencia, por un lado de la menor demanda eléctrica derivada de la débil actividad económica, de factores climatológicos y de la creciente producción de electricidad proveniente de energías renovables.
- El consumo de combustibles de automoción, gasolinas y gasóleos auto, experimentó en el mes de junio un ligero descenso: el 0,7%. No obstante, hay que señalar que mientras las gasolinas descienden un 6,1%, los gasóleos crecen un 0,6%. La tasa de variación en año móvil al finalizar el trimestre, descendió un 2,5% frente a un 3,1% que lo hacía a finales del primer trimestre del año.
- En junio, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción en España, descendieron ligeramente: el precio de la gasolina de 95 I.O. lo hizo un 1,1% y el gasóleo de automoción un 0,5% con respecto al pasado mes de mayo. Comparados con la media ponderada de los precios en los países del U.E., la gasolina es 24,16 c€/litro más barata y el gasóleo de automoción un 14,89 c€/litro.

### Julio

- En el mes de julio, disminuyó el consumo de productos petrolíferos un 3,3%. En el período enero-julio, la demanda interior de productos petrolíferos experimentó un descenso del 2,7% con respecto al mismo período del año anterior; esta caída de la demanda, se produce con ligeros crecimientos positivos del PIB en los dos primeros trimestres del año, continuando la disminución de la intensidad petrolera de la economía.
- Se mantuvo la debilidad de los mercados del gas natural en julio, disminuyendo la demanda un 5,9%. En el acumulado enero-julio, la demanda se incrementó un 0,6%, totalizando 236.080 GWh; el descenso de la demanda para generación eléctrica fue del 13,6%, motivado, fundamentalmente, por la debilidad de la producción industrial y el incremento de generación de energías renovables.
- La botella de butano de 12,5 kg. y el gas natural para usos domésticos y comerciales, experimentaron variaciones de precio en el mes de julio. Así mismo, se vieron afectados por la subida del IVA que entró en vigor a primeros de mes. La botella de butano subió el día 1 el 6,59% hasta 12,45 €/bombona. Por su parte la tarifa TUR1 de gas natural se incrementó el 7,1% y la tarifa TUR2 el 8,6%.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción no se han visto muy afectados este mes por la subida del IVA en dos puntos porcentuales. El precio de la gasolina eurogrado crece el 0,5% respecto a junio, mientras que el del gasóleo permaneció inalterable. Pese a la subida del IVA, la presión fiscal de los combustibles en España, es menor un 28,4% para la gasolina y un 23,6% para el gasóleo, que en el resto de países de la U.E.

### Agosto

- Una vez transcurridos dos tercios del año, el consumo de productos petrolíferos en España totaliza 44,70 millones de toneladas, experimentando un descenso del





2,5%, menos de la mitad de la tasa interanual negativa que se experimentó en el mismo período del año 2009; en el año móvil, la caída es superior, alcanzando el 3,5%. Durante el mes de agosto, se produjo un descenso muy modesto de tan sólo ocho décimas.

- La demanda de combustibles de automoción en los dos primeros tercios del año se comportó con cierta debilidad, totalizando 19,59 millones de toneladas, y disminuyendo el 2,2%; mientras que las gasolinas disminuían un 5,0%, el gasóleo de automoción lo hacía un ligero 0,2%.
- En agosto, la demanda total de gas natural ascendió a 27.311 GWh, un 13,2% menos que en agosto del pasado año. En el acumulado anual, el descenso es del 1,1% con respecto al mismo período del año 2009; la demanda para generación eléctrica ha disminuido un 26,4% como consecuencia de la sostenida competencia de las energías renovables. En agosto, las importaciones de gas natural experimentaron un descenso del 7,3%, destacando el hecho, que por primera vez Nigeria, aparece como el principal suministrador con el 35,5%.
- En agosto, el precio medio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. se mantuvo 22,16 c€/litro por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE, es decir, un 16,0% menor que en el resto de países considerados. Pese al incremento del IVA, los combustibles de automoción mantienen una menor imposición que en el resto de Europa. La presión fiscal total (Impuesto especial + IVA) en España para la gasolina de 95.I.O es un 28,3% más baja que la media europea.

## Septiembre

- Transcurridas ya tres cuartas partes del año, la demanda interior de productos petrolíferos experimentó un descenso del 2,6% con respecto al mismo período del año anterior; esta caída de la demanda, se produjo con un crecimiento positivo del PIB en el tercer trimestre del 0,2% en tasa interanual, continuando la disminución de la intensidad petrolera de la economía.
- En septiembre, cayó el consumo de productos petrolíferos un 3,0%, lastrado en gran parte por la contracción del consumo de fuelóleos, lubricantes y otros, y también por el descenso de los gasóleos, que representan el 47,3% del consumo total de productos en el mes y disminuyen el 2,6%.
- En septiembre, se mantuvo una apreciable actividad en el sector refinero procesado un total de 4,95 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 3,6% más que en el mismo mes del año anterior. Igualmente, continúa el dinamismo exportador de la industria española, que totalizó 975 kt y se incrementa en el mes el 17,9%.
- Continuó la debilidad de los mercados del gas natural, contrayéndose la demanda mensual un 2,0%. En el acumulado anual, la demanda disminuye un 1,2%, totalizando 294.900 GWh; el descenso de la demanda para generación eléctrica fue del 15,4%, consecuencia de la competencia de las energías renovables.
- Los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción se mantuvieron muy estables en este mes, creciendo respecto a agosto un 0,1% la gasolina eurogrado y un 0,5% el gasóleo auto. Estos precios son más bajos que la media del resto de los países europeos: un 15,1% y un 9,8% respectivamente.



## Octubre

- Transcurridos los primeros diez meses del año, la demanda de productos petrolíferos experimentó un descenso del 2,4% con respecto al mismo período del año anterior, 3,2 puntos porcentuales menos que en el mismo período de 2009. En octubre, el descenso fue del 1,3%. En el año móvil, la contracción de la demanda es del 3,0%.
- La climatología del mes de octubre fue fría y húmeda en la generalidad del país. Como consecuencia de ello, y del hecho que octubre de 2009 fue anormalmente caluroso, los consumos de GLP´s y gasóleo de calefacción experimentaron en este mes fuertes tasas de crecimiento: el 7,9% y el 14,5% respectivamente.
- La demanda de gas natural alcanzó en octubre los 31.581 GWh, con un descenso del 2,9%, como consecuencia de la notable contracción, el 19,8%, de la demanda para generación eléctrica, mientras que el consumo convencional, afectado en parte por la climatología, crece un 14,5%. En los diez primeros meses del año, la demanda para generación eléctrica se reduce un 15,8% respecto al mismo período de 2009, como consecuencia, al igual que en los meses precedentes, de la fuerte penetración de las energías renovables.
- El día 1 de octubre, entró en vigor el nuevo precio de la botella de butano de 12,5 kg, que se situó en 12,79 €/bombona, con un incremento del 2,73%. Desde primeros de enero, la botella de butano se ha encarecido un 19,6%. Por su parte y en la misma fecha, las tarifas de Gas Natural para uso doméstico y comercial, experimentaron un descenso del 1,0% la TUR 1 y del 1,3% la TUR 2.
- Continuaron encareciéndose los crudos de petróleo: el precio medio del crudo Brent se situó en octubre en 82,53 \$/Bbl, un 12,9% más que en octubre de 2009. Los precios interiores de los productos se encarecieron un 0,1% la gasolina eurogrado y un 0,4% el gasóleo auto.

## Noviembre

- Noviembre tuvo una climatología adversa y fría en el conjunto de la Península. Como consecuencia de ello, los consumos de gasóleo de calefacción y de GLP´s se han visto afectados intensamente y experimentan tasas de crecimiento en el mes del 36,1% y del 18,3% respectivamente. La demanda convencional de gas natural, también se ha visto en parte afectada por la climatología y se incrementa un 20,1%.
- Algunos de los indicadores más fiables del consumo de productos petrolíferos, experimentaron en noviembre un cambio de tendencia y se situaron en tasas positivas de crecimiento. Así, el Índice de Producción Industrial, se incrementó una vez corregido el efecto calendario un 2,7%; esta tasa, supone 4,6 puntos porcentuales más que en el pasado mes de octubre. Especialmente notable, por sus repercusiones en el entramado productivo es el incremento de la producción de bienes de equipo y bienes intermedios.
- La demanda de productos petrolíferos totalizó 61,45 millones de toneladas, un 2,0% menos que en el mismo período de 2009. El mes de noviembre, tuvo en conjunto un comportamiento positivo, con un incremento de la demanda del 2,2%.
- En noviembre, la demanda de gas natural ascendió a 38.181 GWh, un 11,7% más que en el mismo mes del pasado año, afectándole directamente la climatología del mes y la mejora de la actividad industrial. En el acumulado del año, el consumo de



gas natural experimenta una caída del 0,1% con respecto al mismo período del pasado año.

- Continuó la escalada del precio de los crudos en los mercados internacionales. El crudo Brent, se situó en octubre, de media, en 85,43 \$/Bbl, un 11,3% más que en el mismo mes de 2009 y casi tres dólares por barril más caro que en octubre. En lo que va de año, la media del crudo Brent se sitúa en 78,43 \$/Bbl, un 26,8% más caro que la media del mismo período del pasado año. Los productos petrolíferos también continúan al alza en los mercados europeos tanto del Mediterráneo como del norte de Europa.
- Como consecuencia del incremento del precio del crudo y productos en los mercados internacionales y de la cotización del euro respecto al dólar, los precios interiores de los combustibles continuaron encareciéndose. La gasolina eurogrado se incrementó un 1,4% respecto a octubre, mientras que el gasóleo de automoción lo hizo un 1,7%.

## Diciembre

- Se cerró 2010 con un consumo de 67,09 millones de toneladas de productos petrolíferos, un 2,0% menos que en el año 2009. En este ejercicio, se ha incrementado la elasticidad de la demanda de productos petrolíferos respecto al PIB: a una contracción del PIB del 0,1% (según el avance de la Contabilidad Nacional), ha correspondido un descenso en la demanda de productos petrolíferos del 2,0%; en consecuencia, sigue cayendo la intensidad petrolera.
- La demanda de combustibles de automoción, disminuyó un 1,8% en el año 2010, totalizando 29,25 millones de toneladas. Destaca el comportamiento de las gasolinas, que descendieron en su conjunto un 5,6%, mientras que el gasóleo auto lo hace un moderado 0,8%.
- El mercado del gas natural mantuvo un comportamiento en 2010 muy similar respecto al año anterior, el consumo descendió un escaso 0,1%, totalizando 404.315 GWh. La demanda para generación eléctrica, como consecuencia de la creciente competencia de las energías renovables, cae un 14,6% mientras que el consumo convencional, aupado por la adversa climatología del último trimestre del año, crece un 13,9%.
- El precio medio anual del crudo Brent, se situó en 79,52 \$/Bbl, un 28,6% más que en 2009. Como consecuencia del incremento del coste del crudo y de los precios de los productos en los mercados internacionales, así como de la evolución de la cotización del euro respecto al dólar, los precios interiores de los combustibles se encarecieron en el año. No obstante, los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 l.O. y del gasóleo de automoción se mantuvieron, al finalizar el año, sensiblemente por debajo de la media ponderada del precio en el resto de los países de la UE.: un 14,4% la gasolina y un 9,8% el gasóleo, como consecuencia de la menor presión fiscal a la que están sometidos en España.



## PANORAMA MUNDIAL



**L**a economía mundial avanzó a lo largo del 2010 por la senda de la recuperación, superando la mayor crisis de los últimos ochenta años. Así, según el FMI, tras la caída del PIB mundial en 2009 (0,5%), en 2010 se registró un crecimiento económico del 5,0%, actuando las economías emergentes como locomotora mundial. Para 2011 se estima que la economía mundial cerrará con un crecimiento algo más moderado, cercano al 4,4%.



Pero esta recuperación económica está mostrando dos velocidades. Por un lado, las economías emergentes registraron un crecimiento del 7,2% en 2010 y se prevé que crezcan un 6,5% en 2011. Y, por otro lado, las economías de la OCDE presentan una recuperación económica más suave, con un crecimiento económico del 2,9% en 2010 y del 2,3% esperado para 2011. Además, esta recuperación no está exenta de riesgos, ya que existen incertidumbres de diversa índole, como son la solidez de la recuperación económica en EE.UU., la incertidumbre sobre los efectos de los cambios regulatorios sobre el sistema financiero internacional, el rescate de la economía griega o el riesgo de recalentamiento de las economías emergentes.

En cuanto al mercado del petróleo, durante el primer semestre de 2010, se mantuvieron relativamente estables los precios del petróleo para aumentar de forma sostenida a partir del tercer trimestre del año. Así, en el primer trimestre del año, el precio medio del crudo Brent se situó en 76,46 \$/Bbl, manteniéndose en el segundo y tercero en niveles muy parecidos y situándose el precio medio en el cuarto trimestre en 86,52 \$/Bbl. Así, en 2010, el precio medio del crudo Brent se situó en 79,52 \$/Bbl, un 28,6% superior a la media de 2009. El precio mínimo de crudo Brent se registró el día 20 de mayo (67,74 \$/Bbl) y el máximo se produjo, a raíz de las tensiones geopolíticas a finales de año, el día 31 de diciembre (94,69 \$/Bbl).

Dada la recuperación económica mundial, la demanda de petróleo ascendió a 87,89 millones de barriles/día, experimentando un incremento del 3,3%. Destaca el crecimiento de la demanda en China, que alcanzó el 12,5%. En América del Norte se incrementó el 2,6%, mientras que en Europa descendió un 1,4%, como consecuencia del menor crecimiento económico y de las políticas de diversificación de la demanda energética puestas en marcha por la Unión Europea.

Para dar respuesta a la demanda mundial, la producción de petróleo crudo se incrementó un 2,4% frente al descenso del 1,8% en 2009 y alcanzó 87,40 millones de barriles/día. La producción de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 39,5% del total, con un incremento de



2,9%. En el conjunto de países del cártel, destaca el crecimiento de la producción de Nigeria, Venezuela y Arabia Saudí. En el resto de países productores, destacan las caídas de Europa con el 8,1%, mientras crecen la producción de Rusia (2,4%), EE.UU. (5,0%) y Canadá (4,7%). Rusia fue el principal productor de crudo, con 10,45 millones de barriles día, lo que supone el 12,0% de la producción mundial, seguido de Arabia Saudí (9,3%) y Estados Unidos (8,9%).

A principios de 2011, el volumen de reservas probadas de petróleo se ha situado en 1.469,6 miles de millones de barriles, de los cuales el 72,5% corresponde a los países de la OPEP, 2,3 puntos porcentuales más que a principios de 2010. Únicamente el 0,7% corresponde a Europa Occidental. El crecimiento de las reservas probadas ha sido muy notable, incrementando un 8,5%. De este modo el ratio de reservas probadas se situó en 2011 en 56 años frente a los 53 años que suponía en 2010. Con el nivel de reservas actualmente conocido, los países de la OPEP podrían mantener su producción durante 100 años.

La capacidad mundial de refino en 2010 alcanzó 4.404 millones de toneladas, con un incremento del 1,1% con respecto al año anterior. Por áreas geográficas, tres zonas concentran el 67,0% de la capacidad de refino: Extremo Oriente (28,2%), América del Norte (22,4%) y Europa Occidental (16,4%). Los países pertenecientes a la OPEP, que poseen el 72,5% de las reservas mundiales de crudo y producen el 39,5% del total, sólo alcanzan a tener una capacidad de refino del 10,2% del total mundial.

En 2010, la demanda mundial de gas natural se incrementó un 7,3% frente a la contracción del 3,4% que se produjo en 2009. Se incrementó de forma significativa la demanda de Asia-Oceanía (13,6%) y Europa Oriental (11,4%) como consecuencia del crecimiento económico registrado en estas áreas. Los países emergentes, que mantuvieron ritmos elevados de actividad económica, tales como China e India, registraron crecimientos, en su demanda de gas natural, superiores al 20%.

Las principales reservas mundiales de gas natural se concentran fundamentalmente en dos zonas geográficas: Oriente Medio (40,0%) y Europa



Oriental (31,7%). Rusia posee el 24,1% de las reservas mundiales. EE.UU. es el primer productor del mundo, junto a Rusia, registrando ambos países prácticamente el mismo nivel de producción mundial (19,1%). El crecimiento de las reservas probadas de gas natural ha sido del 0,6% en 2010. Las reservas probadas de gas natural alcanzan para 59,6 años en base a la demanda actual.



### Demanda mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2010	Estructura (%)	2009 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009
AMÉRICA DEL NORTE	23,91	27,2	23,30	27,4	2,6
ASIA	19,27	21,9	17,90	21,0	7,7
EUROPA	15,16	17,2	15,37	18,1	-1,4
OCDE PACÍFICO	7,79	8,9	7,66	9,0	1,7
ORIENTE MEDIO	7,76	8,8	7,46	8,8	4,0
AMÉRICA LATINA	6,31	7,2	6,03	7,1	4,6
ANTIGUA URSS	4,31	4,9	4,02	4,7	7,2
ÁFRICA	3,39	3,9	3,33	3,9	1,8
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>87,89</b>	<b>100,0</b>	<b>85,07</b>	<b>100,0</b>	<b>3,3</b>
De los cuales					
China	9,07	10,3	8,06	9,5	12,5
Japón	4,42	5,0	4,37	5,1	1,1
India	3,08	3,5	3,01	3,5	2,3
Rusia	3,06	3,5	2,81	3,3	8,9
Brasil	2,73	3,1	2,54	3,0	7,5
Arabia Saudí	2,66	3,0	2,47	2,9	7,7
Corea	2,25	2,6	2,18	2,6	3,2
Canadá	2,24	2,5	2,15	2,5	4,2
México	2,14	2,4	2,08	2,4	2,9
Irán	2,09	2,4	2,11	2,5	-0,9

Tabla 2.1

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

(\*) Datos revisados

### Evolución de la demanda mundial de petróleo

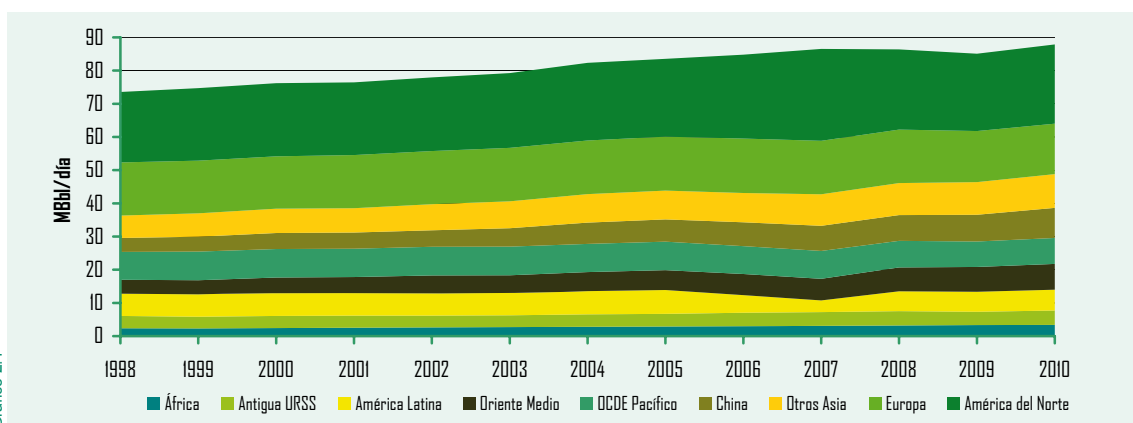


Gráfico 2.1

### Distribución de la demanda por áreas (%)

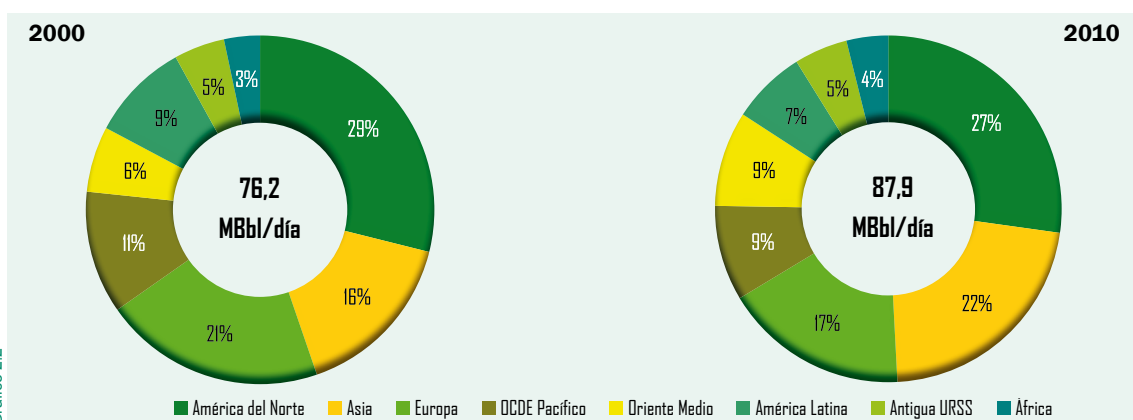


Gráfico 2.2



## Producción mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2010	Estructura (%)	2009 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009
<b>OPEP (**)</b>	<b>34,49</b>	<b>39,5</b>	<b>33,52</b>	<b>39,3</b>	<b>2,9</b>
Arabia Saudí	8,13	9,3	7,89	9,2	3,0
Irán	3,70	4,2	3,74	4,4	-1,1
Irak	2,36	2,7	2,43	2,8	-2,9
EAU	2,31	2,6	2,27	2,7	1,8
Venezuela	2,23	2,6	2,15	2,5	3,7
Nigeria	2,08	2,4	1,82	2,1	14,3
Kuwait	2,03	2,3	2,01	2,4	1,0
Angola	1,77	2,0	1,77	2,1	0,0
Libia	1,55	1,8	1,55	1,8	0,0
Argelia	1,25	1,4	1,24	1,5	0,8
Ecuador	0,47	0,5	0,47	0,6	0,0
Resto	6,61	7,6	6,18	7,2	7,0
<b>NO OPEP</b>	<b>52,90</b>	<b>60,5</b>	<b>51,82</b>	<b>60,7</b>	<b>2,1</b>
<b>América del Norte</b>	<b>11,17</b>	<b>12,8</b>	<b>10,65</b>	<b>12,5</b>	<b>4,9</b>
EEUU	7,80	8,9	7,43	8,7	5,0
Canadá	3,37	3,9	3,22	3,8	4,7
<b>Europa</b>	<b>4,31</b>	<b>4,9</b>	<b>4,69</b>	<b>5,5</b>	<b>-8,1</b>
Noruega	2,17	2,5	2,40	2,8	-9,6
Reino Unido	1,37	1,6	1,48	1,7	-7,4
Resto	0,77	0,9	0,81	0,9	-4,9
<b>Pacífico</b>	<b>0,61</b>	<b>0,7</b>	<b>0,65</b>	<b>0,8</b>	<b>-6,2</b>
Australia	0,51	0,6	0,55	0,6	-7,3
Resto	0,10	0,1	0,10	0,1	0,0
<b>Antigua Unión Soviética</b>	<b>13,55</b>	<b>15,5</b>	<b>13,28</b>	<b>15,6</b>	<b>2,0</b>
Rusia	10,45	12,0	10,21	12,0	2,4
Resto	3,10	3,5	3,07	3,6	1,0
<b>Asia</b>	<b>7,82</b>	<b>8,9</b>	<b>7,55</b>	<b>8,8</b>	<b>3,6</b>
China	4,10	4,7	3,89	4,6	5,4
India	0,86	1,0	0,80	0,9	7,5
Malasia	0,72	0,8	0,74	0,9	-2,7
Resto	2,14	2,4	2,12	2,5	0,9
<b>América Latina</b>	<b>7,03</b>	<b>8,0</b>	<b>6,85</b>	<b>8,0</b>	<b>2,6</b>
México	2,95	3,4	2,97	3,5	-0,7
Brasil	2,14	2,4	2,03	2,4	5,4
Argentina	0,70	0,8	0,72	0,8	-2,8
Resto	1,24	1,4	1,13	1,3	9,7
<b>Oriente Medio</b>	<b>1,72</b>	<b>2,0</b>	<b>1,71</b>	<b>2,0</b>	<b>0,6</b>
<b>África</b>	<b>2,56</b>	<b>2,9</b>	<b>2,59</b>	<b>3,0</b>	<b>-1,2</b>
Egipto	0,74	0,8	0,75	0,9	-1,3
Resto	1,82	2,1	1,84	2,2	-1,1
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>87,40</b>	<b>100,0</b>	<b>85,34</b>	<b>100,0</b>	<b>2,4</b>

Fuente: Agencia Internacional de la Energía

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

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

(\*) Datos revisados

Tabla 2.2

### Distribución de la producción por áreas en 2010 (%)

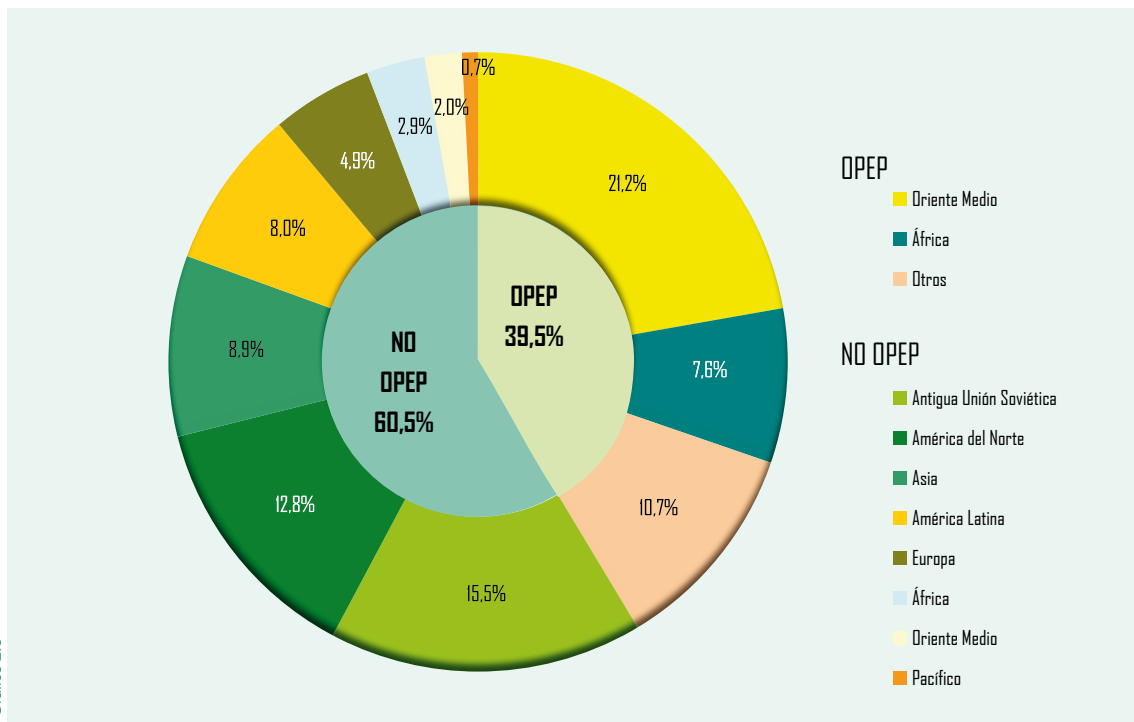


Gráfico 2.3

### Distribución de la producción por países en 2010 (%)

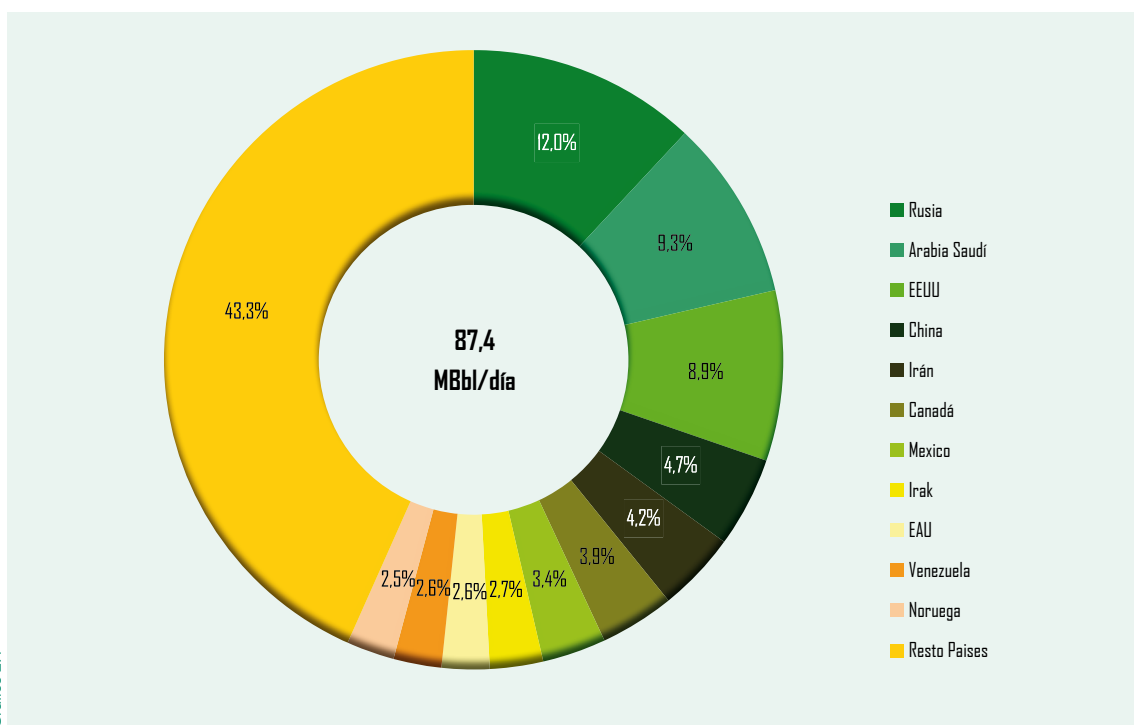


Gráfico 2.4

## Reservas mundiales de petróleo

Unidades: millones de barriles

Área/País	1 Enero 2011	Estructura (%)	1 Enero 2010	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010	Ratio Reservas / Producción (años)
<b>AMÉRICA DEL NORTE</b>	<b>194.335</b>	<b>13,2</b>	<b>194.335</b>	<b>14,4</b>	<b>0,0</b>	<b>65</b>
Canadá	175.214	11,9	175.214	12,9	0,0	84
Estados Unidos	19.121	1,3	19.121	1,4	0,0	10
<b>AMÉRICA LATINA</b>	<b>247.532</b>	<b>16,8</b>	<b>135.044</b>	<b>10,0</b>	<b>83,3</b>	<b>75</b>
Venezuela	211.170	14,4	99.377	7,3	112,5	259
México	10.420	0,7	10.404	0,8	0,2	11
Resto	25.942	1,8	25.263	1,9	2,7	17
<b>ORIENTE PRÓXIMO</b>	<b>752.918</b>	<b>51,2</b>	<b>753.358</b>	<b>55,6</b>	<b>-0,1</b>	<b>97</b>
Arabia Saudí	262.600	17,9	262.400	19,4	0,1	87
Irán	137.010	9,3	137.620	10,2	-0,4	101
Irak	115.000	7,8	115.000	8,5	0,0	134
Kuwait	104.000	7,1	104.000	7,7	0,0	124
Resto	134.308	9,1	134.338	9,9	0,0	79
<b>ÁFRICA</b>	<b>123.609</b>	<b>8,4</b>	<b>119.114</b>	<b>8,8</b>	<b>3,8</b>	<b>38</b>
Libia	46.420	3,2	44.270	3,3	4,9	82
Nigeria	37.200	2,5	37.200	2,7	0,0	49
Argelia	12.200	0,8	12.200	0,9	0,0	27
Resto	27.789	1,9	25.444	1,9	9,2	18
<b>EUROPA OCCIDENTAL</b>	<b>10.974</b>	<b>0,7</b>	<b>12.198</b>	<b>0,9</b>	<b>-10,0</b>	<b>8</b>
Noruega	5.670	0,4	6.680	0,5	-15,1	8
Reino Unido	2.858	0,2	3.084	0,2	-7,3	7
Resto	2.446	0,2	2.434	0,2	0,5	13
<b>EUROPA ORIENTAL</b>	<b>99.996</b>	<b>6,8</b>	<b>99.998</b>	<b>7,4</b>	<b>0,0</b>	<b>20</b>
Rusia	60.000	4,1	60.000	4,4	0,0	16
Kazajistán	30.000	2,0	30.000	2,2	0,0	51
Resto	9.996	0,7	9.998	0,7	0,0	17
<b>EXTREMO ORIENTE</b>	<b>40.251</b>	<b>2,7</b>	<b>40.137</b>	<b>3,0</b>	<b>0,3</b>	<b>15</b>
China	20.350	1,4	20.350	1,5	0,0	14
India	5.682	0,4	5.625	0,4	1,0	21
Indonesia	3.990	0,3	3.990	0,3	0,0	13
Resto	10.229	0,7	10.172	0,8	0,6	15
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>1.469.615</b>	<b>100,0</b>	<b>1.354.182</b>	<b>100,0</b>	<b>8,5</b>	<b>56</b>
<b>OPEP</b>	<b>1.064.790</b>	<b>72,5</b>	<b>951.277</b>	<b>70,2</b>	<b>11,9</b>	<b>100</b>

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia).

Tabla 2.3

### Reservas mundiales de petróleo por áreas a 1 de enero de 2011 (%)

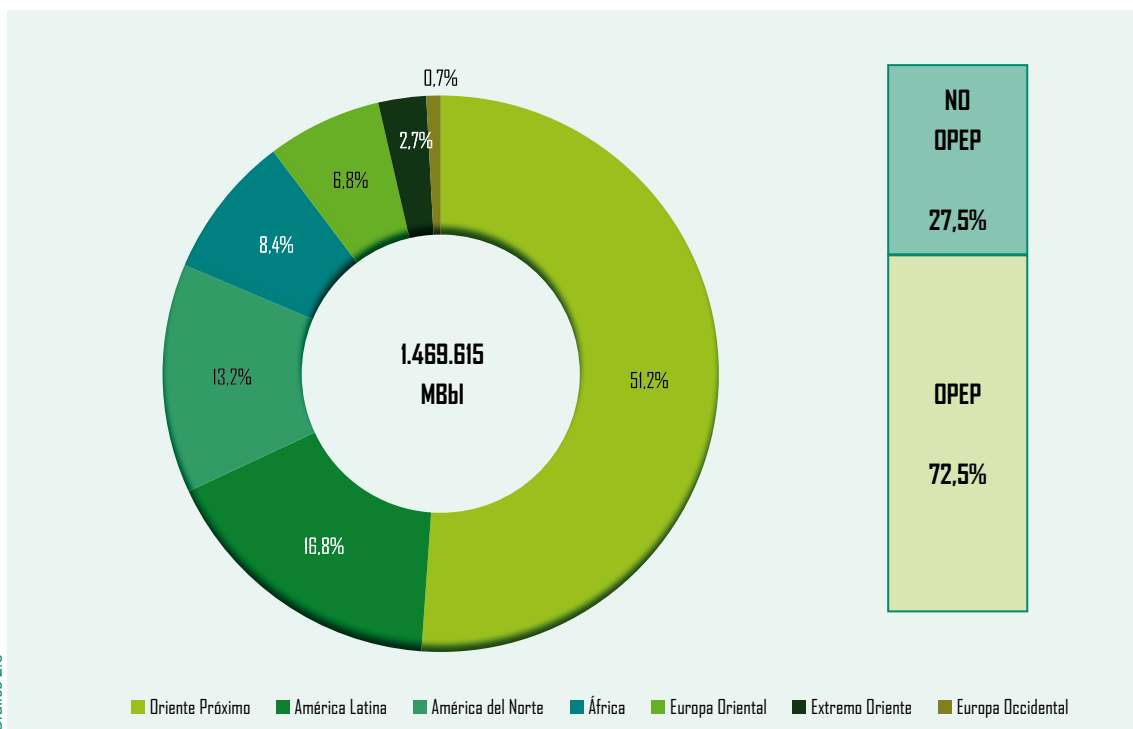


Gráfico 2.5

### Ratio reservas/producción de petróleo (años)

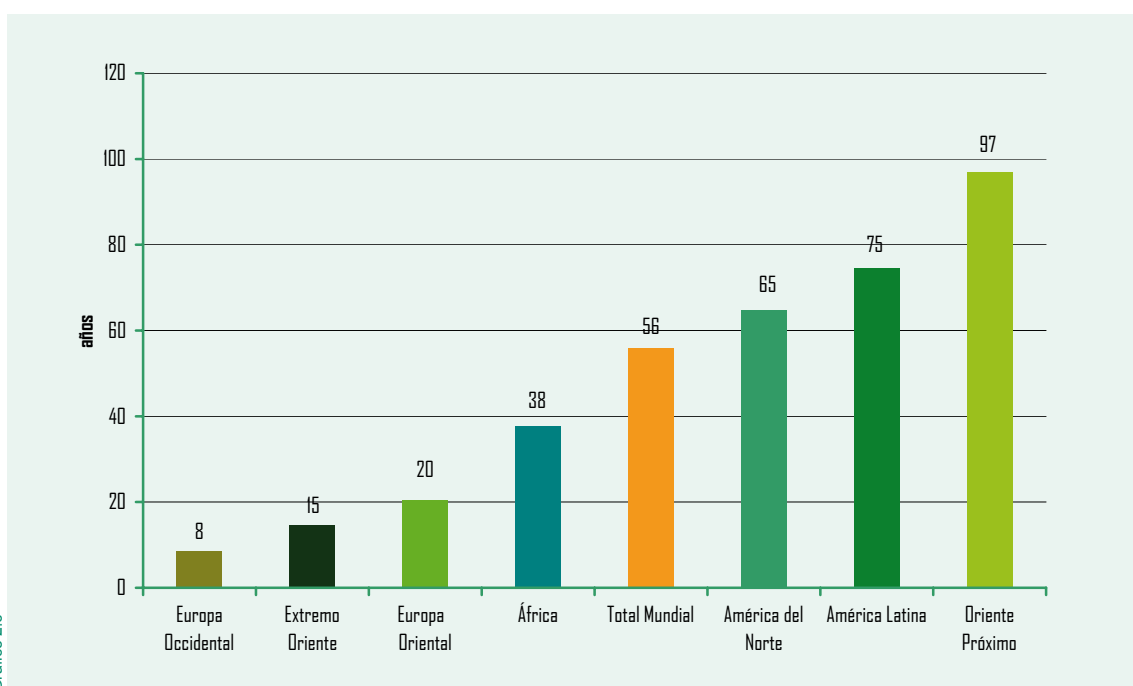


Gráfico 2.6

## Capacidad mundial de refino

Unidades: miles de toneladas/año

Área/País	1 Enero 2011	Estructura (%)	1 Enero 2010 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010
<b>AMÉRICA DEL NORTE</b>	<b>988.559</b>	<b>22,4</b>	<b>990.138</b>	<b>22,7</b>	<b>-0,2</b>
Estados Unidos	893.459	20,3	888.175	20,4	0,6
Canadá	95.100	2,2	101.963	2,3	-6,7
<b>AMÉRICA LATINA</b>	<b>406.124</b>	<b>9,2</b>	<b>405.558</b>	<b>9,3</b>	<b>0,1</b>
Brasil	95.414	2,2	95.414	2,2	0,0
México	77.000	1,7	77.000	1,8	0,0
Venezuela	64.105	1,5	64.105	1,5	0,0
Resto	169.605	3,9	169.039	3,9	0,3
<b>ORIENTE PRÓXIMO</b>	<b>362.268</b>	<b>8,2</b>	<b>362.268</b>	<b>8,3</b>	<b>0,0</b>
Arabia Saudí	104.000	2,4	104.000	2,4	0,0
Irán	72.550	1,6	72.550	1,7	0,0
Kuwait	46.800	1,1	46.800	1,1	0,0
Resto	138.918	3,2	138.918	3,2	0,0
<b>ÁFRICA</b>	<b>160.982</b>	<b>3,7</b>	<b>163.919</b>	<b>3,8</b>	<b>-1,8</b>
Egipto	36.313	0,8	36.313	0,8	0,0
África del Sur	24.327	0,6	24.265	0,6	0,3
Argelia	22.500	0,5	22.500	0,5	0,0
Nigeria	22.250	0,5	25.250	0,6	-11,9
Resto	55.592	1,3	55.591	1,3	0,0
<b>EUROPA OCCIDENTAL</b>	<b>723.934</b>	<b>16,4</b>	<b>741.162</b>	<b>17,0</b>	<b>-2,3</b>
Alemania	120.883	2,7	117.630	2,7	2,8
Italia	116.861	2,7	118.700	2,7	-1,5
Reino Unido	88.308	2,0	87.500	2,0	0,9
Francia	84.762	1,9	97.962	2,2	-13,5
España	70.530	1,6	70.530	1,6	0,0
Resto	242.590	5,5	248.840	5,7	-2,5
<b>EUROPA ORIENTAL</b>	<b>518.436</b>	<b>11,8</b>	<b>517.179</b>	<b>11,9</b>	<b>0,2</b>
Rusia	271.545	6,2	271.425	6,2	0,0
Ucrania	43.988	1,0	43.988	1,0	0,0
Resto	202.903	4,6	201.766	4,6	0,6
<b>EXTREMO ORIENTE</b>	<b>1.243.747</b>	<b>28,2</b>	<b>1.176.381</b>	<b>27,0</b>	<b>5,7</b>
China	340.300	7,7	340.300	7,8	0,0
Japón	236.495	5,4	231.185	5,3	2,3
India	200.024	4,5	141.777	3,3	41,1
Corea del Sur	136.075	3,1	135.075	3,1	0,7
Resto	330.853	7,5	328.044	7,5	0,9
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>4.404.050</b>	<b>100,0</b>	<b>4.356.605</b>	<b>100,0</b>	<b>1,1</b>
<b>OPEP</b>	<b>449.328</b>	<b>10,2</b>	<b>452.328</b>	<b>10,4</b>	<b>-0,7</b>

Fuente: Comité Profesional del Petróleo (Francia)

(\*) Datos revisados

Tabla 2.4

### Capacidad mundial de refino por áreas a 1 de enero de 2011 (%)

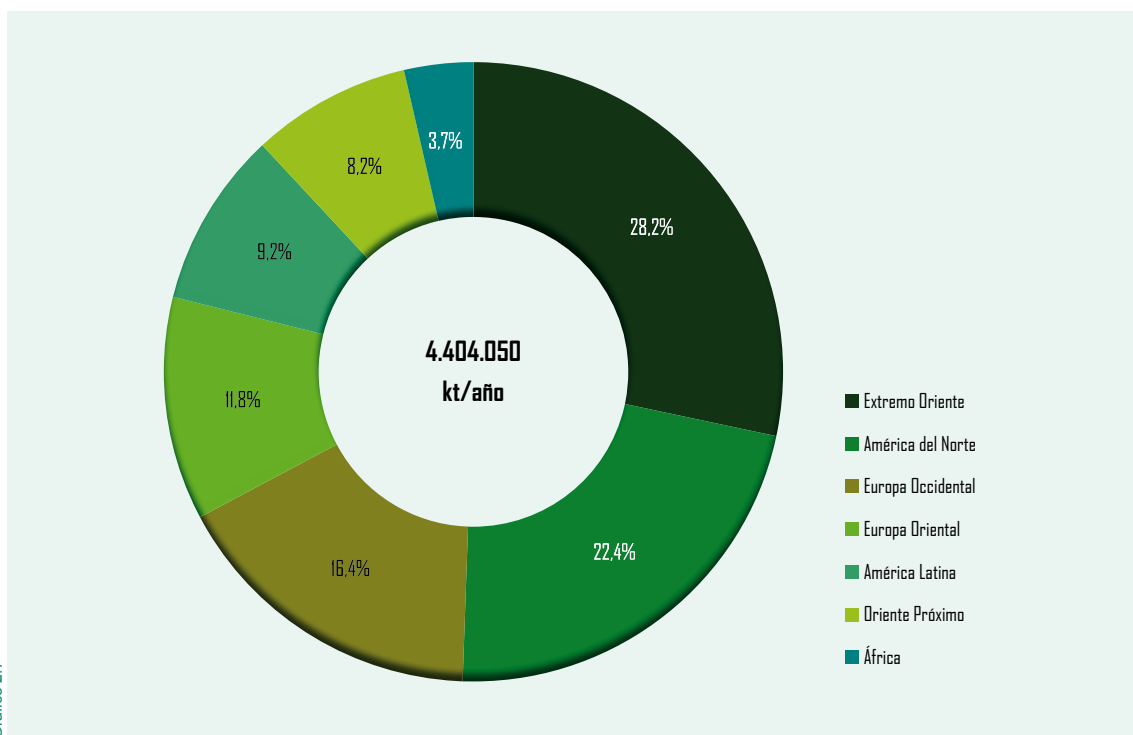


Gráfico 2.7

### Utilización de la capacidad de refino en la OCDE

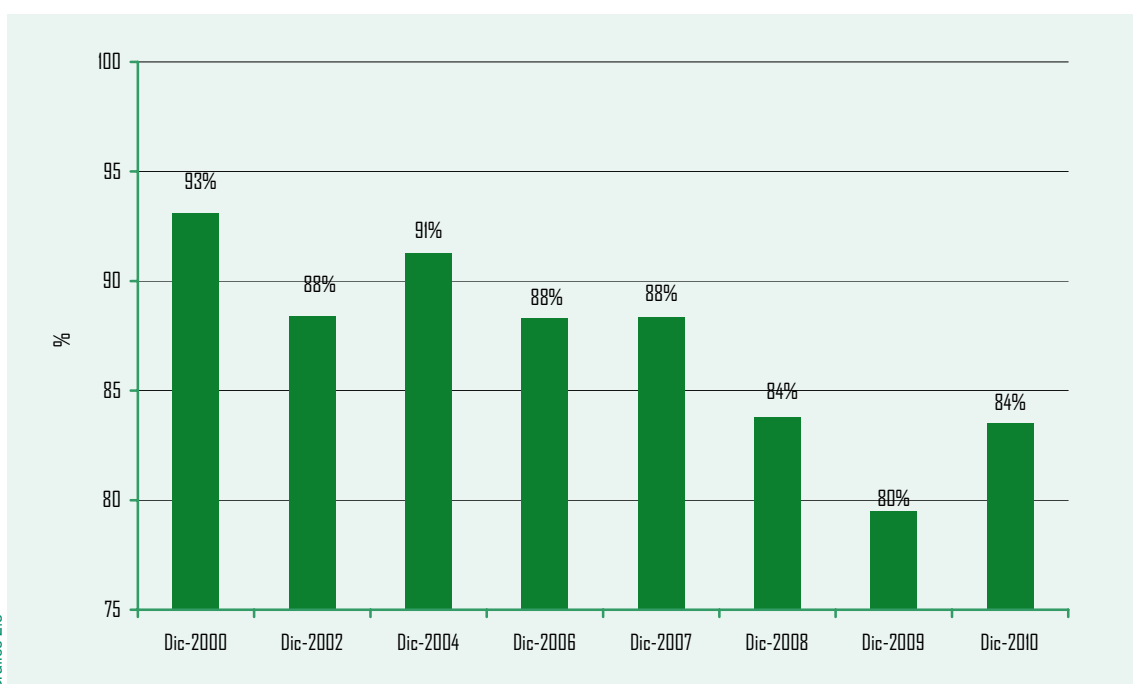


Gráfico 2.8

## Demanda mundial de gas natural

Unidad: 10<sup>9</sup> m<sup>3</sup>

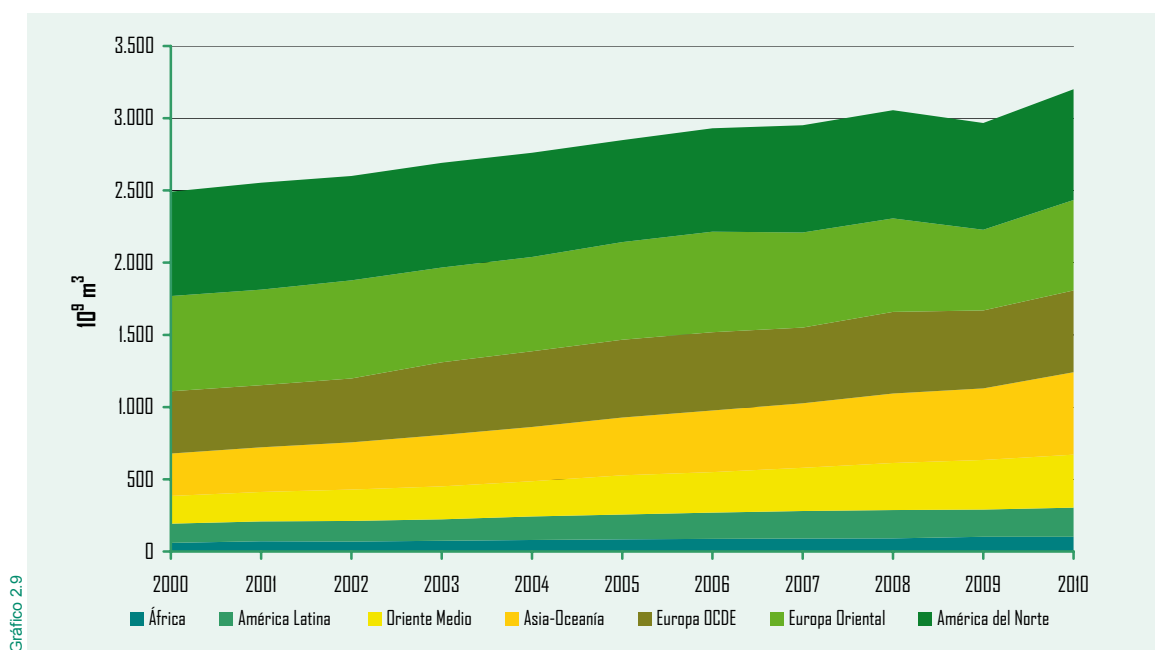
Área/País	2010 (*)	Estructura (%)	2009 (**)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009
<b>América del Norte</b>	<b>767</b>	<b>24,0</b>	<b>746</b>	<b>25,0</b>	<b>2,8</b>
Estados Unidos	685	21,4	658	22,1	4,0
Canadá	83	2,6	88	3,0	-6,4
<b>Europa OCDE</b>	<b>567</b>	<b>17,7</b>	<b>540</b>	<b>18,1</b>	<b>5,0</b>
Reino Unido	94	2,9	88	3,0	7,0
Alemania	91	2,8	91	3,1	-0,7
Italia	84	2,6	77	2,6	8,2
Francia	48	1,5	48	1,6	0,4
Países Bajos	47	1,5	41	1,4	15,3
Resto	203	6,4	195	6,5	4,4
<b>Europa Oriental</b>	<b>627</b>	<b>19,6</b>	<b>563</b>	<b>18,9</b>	<b>11,4</b>
Rusia	425	13,3	384	12,9	10,8
Ucrania	80	2,5	65	2,2	23,6
Resto	121	3,8	114	3,8	6,5
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>571</b>	<b>17,8</b>	<b>502</b>	<b>16,8</b>	<b>13,6</b>
China	109	3,4	90	3,0	21,7
Japón	97	3,0	90	3,0	8,0
India	65	2,0	53	1,8	22,2
Tailandia	45	1,4	39	1,3	15,1
Corea del Sur	44	1,4	35	1,2	26,1
Indonesia	41	1,3	37	1,2	10,4
Paquistán	40	1,2	38	1,3	2,9
Resto	131	4,1	121	4,0	8,5
<b>Oriente Medio</b>	<b>367</b>	<b>11,5</b>	<b>344</b>	<b>11,5</b>	<b>6,4</b>
Irán	138	4,3	132	4,4	4,4
Arabia Saudí	84	2,6	79	2,6	6,9
Resto	145	4,5	134	4,5	8,2
<b>América Latina</b>	<b>201</b>	<b>6,3</b>	<b>188</b>	<b>6,3</b>	<b>7,2</b>
México	62	1,9	61	2,0	1,8
Argentina	44	1,4	43	1,4	0,9
Brasil	25	0,8	19	0,6	34,2
Venezuela	25	0,8	25	0,8	0,8
Trinidad y Tobago	22	0,7	21	0,7	5,3
Resto	24	0,7	19	0,6	22,2
<b>África</b>	<b>103</b>	<b>3,2</b>	<b>99</b>	<b>3,3</b>	<b>3,1</b>
Egipto	46	1,4	44	1,5	2,9
Argelia	30	0,9	29	1,0	3,8
Resto	27	0,8	26	0,9	2,7
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>3.201</b>	<b>100,0</b>	<b>2.982</b>	<b>100,0</b>	<b>7,3</b>

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

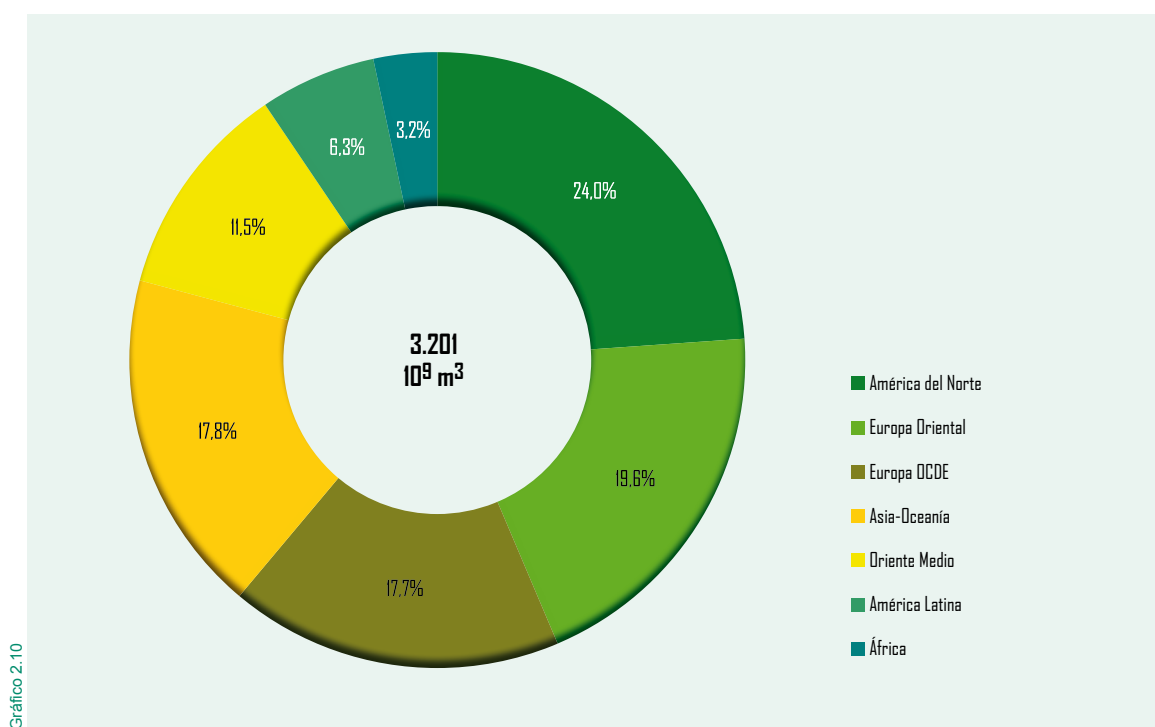
(\*) Datos provisionales (\*\*) Datos revisados

Tabla 2.5

### Evolución de la demanda mundial de gas natural



### Distribución de la demanda por áreas en 2010 (%)





## Reservas mundiales de gas natural

Unidad: 10<sup>12</sup> m<sup>3</sup>

Área/País	1 Enero 2011	Estructura (%)	1 Enero 2010(*)	Estructura (%)	Tv (%) 2011/2010	Ratio Reservas / Producción (años)
<b>América del Norte</b>	<b>9,4</b>	<b>4,9</b>	<b>9,4</b>	<b>5,0</b>	<b>0,0</b>	<b>12,3</b>
Estados Unidos	7,7	4,0	7,7	4,1	0,0	12,6
Canadá	1,7	0,9	1,7	0,9	0,0	11,1
<b>Europa OCDE</b>	<b>5,3</b>	<b>2,8</b>	<b>5,8</b>	<b>3,0</b>	<b>-7,5</b>	<b>18,0</b>
Noruega	2,5	1,3	2,8	1,5	-11,8	23,4
Países Bajos	1,2	0,6	1,2	0,7	-2,0	14,7
Reino Unido	0,5	0,3	0,6	0,3	-12,4	8,8
Resto	1,1	0,6	1,1	0,6	-0,3	22,1
<b>Europa Oriental</b>	<b>60,5</b>	<b>31,7</b>	<b>60,5</b>	<b>31,9</b>	<b>0,0</b>	<b>77,1</b>
Rusia	46,0	24,1	46,0	24,3	0,0	75,4
Turkmenistán	8,3	4,4	8,3	4,4	0,0	200,5
Resto	6,2	3,2	6,2	3,3	0,0	46,5
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>15,7</b>	<b>8,2</b>	<b>15,7</b>	<b>8,3</b>	<b>-0,2</b>	<b>32,3</b>
Australia	3,2	1,7	3,2	1,7	0,0	58,3
Indonesia	3,0	1,6	3,0	1,6	0,0	35,7
China	2,6	1,3	2,8	1,5	-6,5	27,6
Malasia	2,4	1,2	2,4	1,2	0,0	38,6
Resto	4,6	2,4	4,4	2,3	3,4	23,7
<b>Oriente Medio</b>	<b>76,3</b>	<b>40,0</b>	<b>75,5</b>	<b>39,8</b>	<b>1,1</b>	<b>165,9</b>
Irán	29,6	15,5	29,6	15,6	0,0	213,8
Qatar	25,3	13,3	25,4	13,4	-0,4	216,5
Arabia Saudí	8,3	4,3	7,9	4,2	4,6	98,8
Abu Dhabi	6,1	3,2	5,7	3,0	6,8	146,4
Resto	7,0	3,7	6,9	3,6	2,1	88,8
<b>América Latina</b>	<b>8,0</b>	<b>4,2</b>	<b>8,0</b>	<b>4,2</b>	<b>0,6</b>	<b>39,8</b>
Venezuela	5,3	2,8	5,2	2,8	1,6	232,6
Bolivia	0,7	0,4	0,7	0,4	0,0	47,3
Trinidad y Tobago	0,4	0,2	0,4	0,2	-6,4	9,0
Argentina	0,4	0,2	0,4	0,2	-5,0	9,0
Resto	1,3	0,7	1,2	0,7	0,6	15,4
<b>África</b>	<b>15,4</b>	<b>8,1</b>	<b>14,7</b>	<b>7,8</b>	<b>4,5</b>	<b>73,3</b>
Nigeria	5,3	2,8	5,3	2,8	0,9	187,3
Argelia	4,5	2,4	4,5	2,4	0,0	52,9
Egipto	2,9	1,5	2,2	1,2	31,9	47,0
Resto	2,7	1,4	2,8	1,5	-2,8	76,1
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>190,7</b>	<b>100,0</b>	<b>189,6</b>	<b>100,0</b>	<b>0,6</b>	<b>59,6</b>

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(\*) Datos revisados

Tabla 2.6

### Reservas mundiales de gas natural por áreas a 1 de enero de 2011 (%)

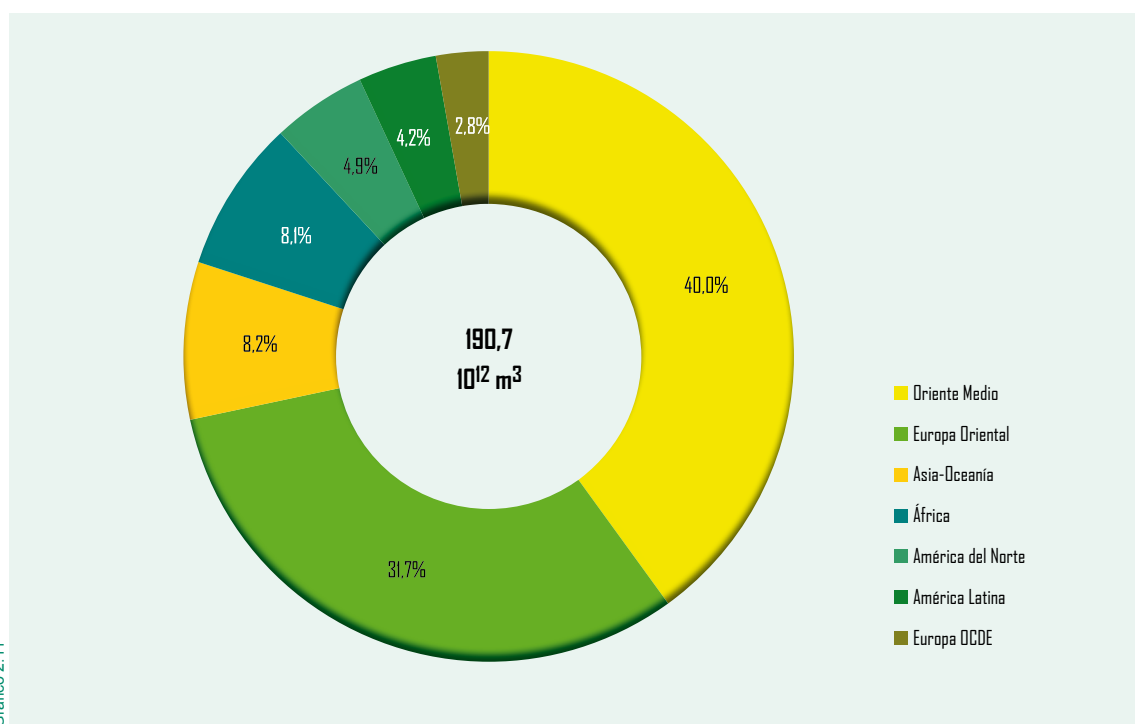


Gráfico 2.11

### Ratio reservas/producción de gas natural (años)

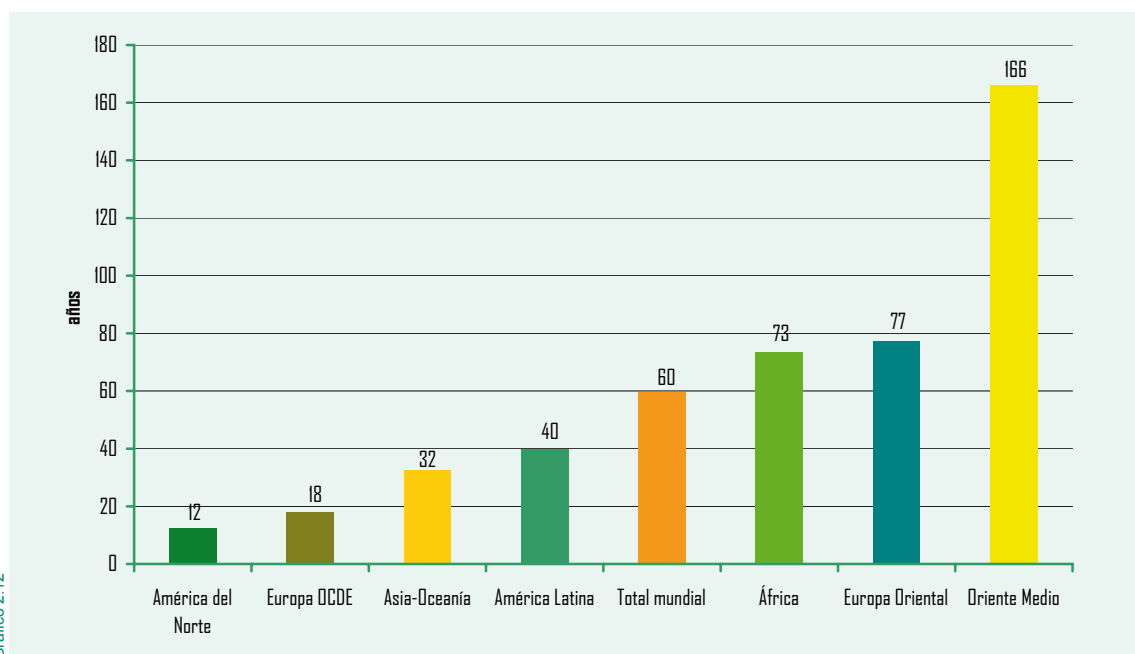


Gráfico 2.12

## Producción mundial de gas natural

Unidad: 10<sup>9</sup> m<sup>3</sup>

Área/País	2010	Estructura (%)	2009 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2010/2009
<b>América del Norte</b>	<b>762,8</b>	<b>23,8</b>	<b>741,9</b>	<b>24,9</b>	<b>2,8</b>
Estados Unidos	610,4	19,1	582,4	19,5	4,8
Canadá	152,4	4,8	159,5	5,3	-4,5
<b>Europa OCDE</b>	<b>296,5</b>	<b>9,3</b>	<b>290,3</b>	<b>9,7</b>	<b>2,1</b>
Noruega	106,4	3,3	103,8	3,5	2,5
Países Bajos	82,9	2,6	73,7	2,5	12,5
Reino Unido	56,3	1,8	59,1	2,0	-4,7
Alemania	12,7	0,4	14,6	0,5	-13,0
Rumanía	10,5	0,3	11,0	0,4	-4,1
Resto	27,7	0,9	28,2	0,9	-1,6
<b>Europa Oriental</b>	<b>784,9</b>	<b>24,5</b>	<b>714,6</b>	<b>24,0</b>	<b>9,8</b>
Rusia	610,1	19,1	546,8	18,3	11,6
Uzbekistán	61,0	1,9	62,3	2,1	-2,1
Turkmenistán	41,6	1,3	35,7	1,2	16,5
Kazajistán	34,9	1,1	33,5	1,1	4,2
Ucrania	19,0	0,6	19,9	0,7	-4,5
Azerbaiján	18,2	0,6	16,3	0,5	11,7
Resto	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>485,6</b>	<b>15,2</b>	<b>437,2</b>	<b>14,7</b>	<b>11,1</b>
China	93,0	2,9	82,0	2,7	13,4
Indonesia	82,8	2,6	72,4	2,4	14,4
Malasia	61,2	1,9	58,6	2,0	4,4
Australia	55,3	1,7	52,6	1,8	5,1
India	52,8	1,6	40,6	1,4	30,0
Paquistán	39,5	1,2	38,4	1,3	2,9
Resto	101,0	3,2	92,6	3,1	9,1
<b>Oriente Medio</b>	<b>459,8</b>	<b>14,4</b>	<b>405,9</b>	<b>13,6</b>	<b>13,3</b>
Irán	138,5	4,3	131,2	4,4	5,6
Qatar	116,7	3,6	89,3	3,0	30,7
Arabia Saudí	83,9	2,6	78,5	2,6	6,9
Abu Dhabi	41,7	1,3	39,5	1,3	5,6
Resto	79,0	2,5	67,4	2,3	17,2
<b>América Latina</b>	<b>201,5</b>	<b>6,3</b>	<b>193,0</b>	<b>6,5</b>	<b>4,4</b>
México	47,7	1,5	48,3	1,6	-1,2
Trinidad & Tobago	42,4	1,3	40,6	1,4	4,4
Argentina	40,1	1,3	41,4	1,4	-3,1
Venezuela	22,9	0,7	23,1	0,8	-0,9
Bolivia	14,7	0,5	12,6	0,4	16,7
Resto	33,7	1,1	27,0	0,9	24,9
<b>África</b>	<b>210,1</b>	<b>6,6</b>	<b>199,2</b>	<b>6,7</b>	<b>5,5</b>
Argelia	85,1	2,7	81,4	2,7	4,5
Egipto	61,3	1,9	62,7	2,1	-2,2
Nigeria	28,5	0,9	20,1	0,7	41,5
Libia	16,0	0,5	15,9	0,5	0,6
Resto	19,2	0,6	19,1	0,6	0,7
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>3.201,3</b>	<b>100,0</b>	<b>2.982,2</b>	<b>100,0</b>	<b>7,3</b>

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(\*) Datos revisados

Tabla 2.7

## Evolución de la producción mundial de gas natural

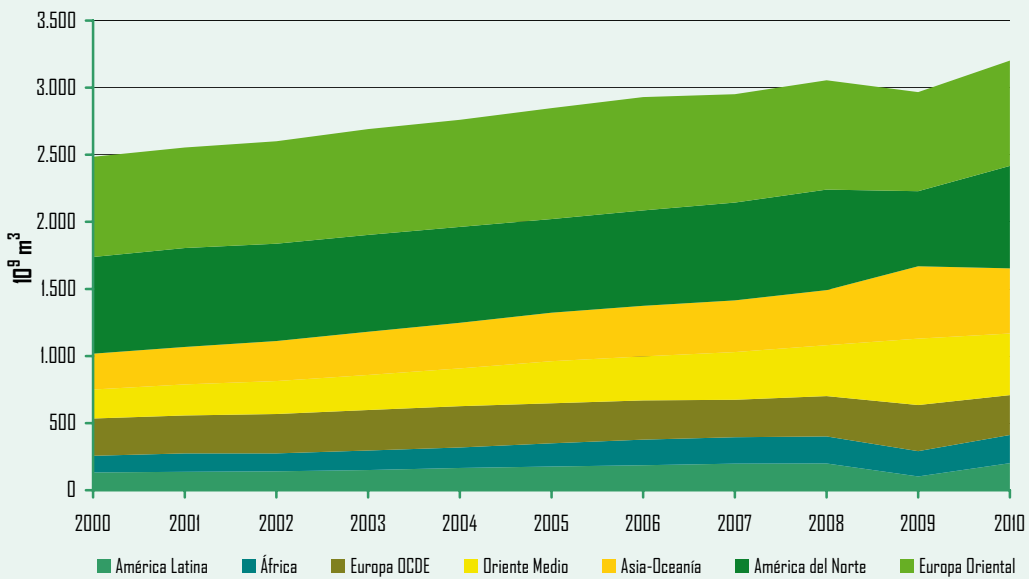


Gráfico 2.13

## Distribución de la producción por áreas en 2010 (%)

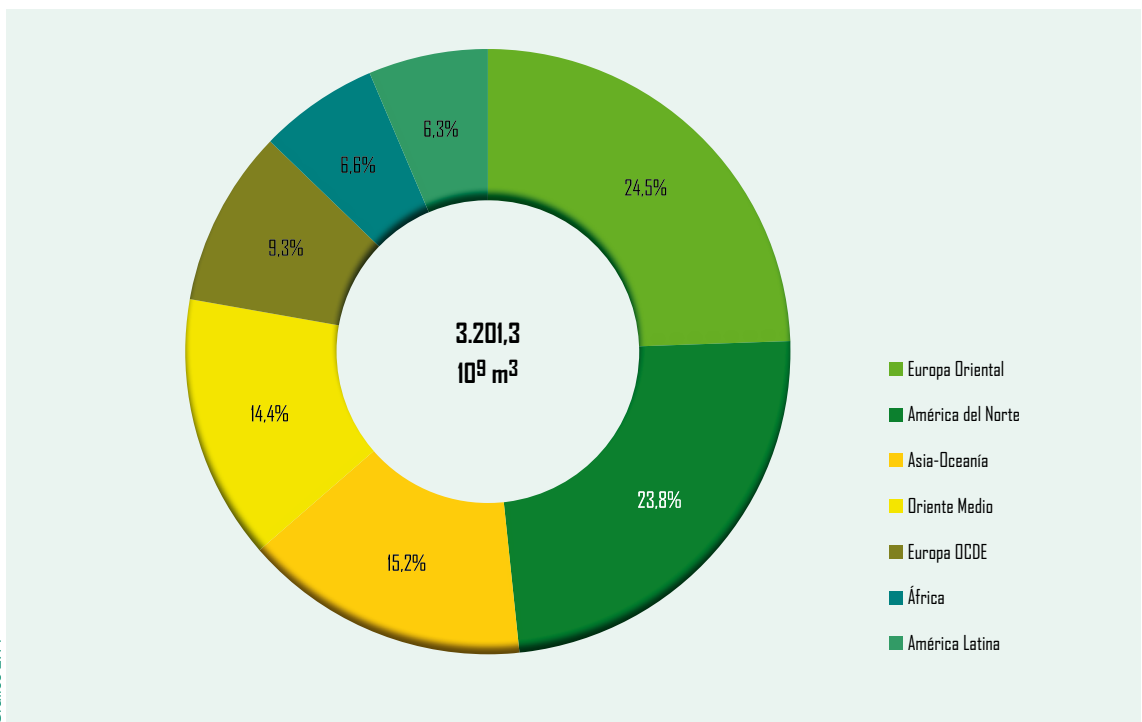


Gráfico 2.14



# CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA



**E**l consumo de productos petrolíferos en España alcanzó 67.091 kt, con una disminución del 2,0% interanual.

Por productos, creció débilmente el consumo de los GLP´s, mientras que el consumo de los querosenos se incrementó como consecuencia de la mejora de actividad del transporte aéreo. Las gasolinas y los fuelóleos cayeron un 5,6% y 6,6%, respectivamente, mientras los gasóleos lo hicieron un 0,4%.

Los destilados medios, querosenos y gasóleos, experimentaron un incremento en la estructura del consumo de 1,1 puntos porcentuales, como consecuencia del efecto sustitución que se ha producido en estos años de crisis al contraerse más intensamente el consumo de los productos ligeros y pesados. En 2000 el peso de los destilados medios era 11,3 puntos porcentuales más bajo que en la actualidad. Es decir, los destilados medios en la última década han ganado más de un punto porcentual por año en la estructura del consumo.

Se produce un incremento de la demanda de GLP´s del 0,7%, totalizando 1.852 kt frente a un descenso del 7,1% en 2009. La estructura del consumo de GLP´s en 2010 está constituida por un 59,4% de gases envasados, un 39,6% de granel y un 1,0% de automoción.

El consumo de gasolinas se situó en 5,68 millones de toneladas. El descenso del consumo de las gasolinas de 98 l.O. ha sido más acusado que el de la eurogrado, influyendo notablemente el diferencial de precios entre



### **3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA**

---

ambas. El consumo de biocarburantes en las gasolinas ascendió a 362 kt. En la estructura del consumo de las gasolinas, entre 2005 y 2010, la gasolina de 95 l.O. pasa de representar el 82,0% al 90,0%. La distribución de la gasolina se realizó fundamentalmente en estaciones de servicio.

El consumo de gasóleos totalizó 33,21 millones de toneladas, representando el 49,5% del total del consumo de productos petrolíferos. En la estructura del consumo los gasóleos de automoción representaron el 71,0% del total, el de usos agrícolas y pesqueros el 16,8% y el de calefacción el 7,8%. El total de biocarburantes en gasóleos ascendió a 1.350 kt.

En 2010, la demanda de combustibles de automoción se comportó con una cierta atonía, totalizando 29,25 millones de toneladas y experimentando una caída del 1,8%, una tasa, aunque negativa, mucho mejor que la experimentada en 2009. Las gasolinas se contrajeron un 5,6%, mientras que el gasóleo de automoción se comportó con mayor fortaleza, cayendo únicamente un 0,8%. Del total del consumo, el gasóleo de automoción alcanzó el 80,6% y la gasolina el 19,4%. Los combustibles de automoción representaron el 43,6% del total de la demanda de productos petrolíferos.

La demanda de querosenos se incrementó en el año un 2,2%, totalizando 5,25 millones de toneladas, como consecuencia de la mejora de la actividad del transporte aéreo, que creció un 1,6% el transporte aéreo interior y un 4,6% el transporte aéreo exterior.

La demanda de fuelóleos totalizó 10,41 millones de toneladas y experimentó un descenso del 6,6%, superior a la caída del 4,2% del año 2009. El fuel BIA disminuyó un 9,0%, mientras el resto de fuelóleos lo hizo el 5,6%.

La demanda del resto de productos alcanzó 10,70 millones de toneladas, experimentando un descenso del 2,5% con respecto a 2009. Los lubricantes mantienen un comportamiento positivo en el conjunto del año, totalizando 440 kt e incrementándose un 5,2%. El consumo de asfaltos registró 2,12 millones de toneladas, con una caída del 3,6%, como consecuencia de una menor actividad de las obras públicas por las restricciones presupuestarias derivadas de la crisis económica.



### Consumo de productos petrolíferos

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	1.852	2,8	1.840	2,7	1.980	2,7	0,7
Gasolinas	5.677	8,5	6.013	8,8	6.296	8,7	-5,6
Querosenos	5.246	7,8	5.133	7,5	5.630	7,8	2,2
Gasóleos	33.213	49,5	33.345	48,7	35.378	48,8	-0,4
Fuelóleos	10.408	15,5	11.147	16,3	11.637	16,0	-6,6
Otros productos (*)	10.696	15,9	10.967	16,0	11.614	16,0	-2,5
<b>Total (**)</b>	<b>67.091</b>	<b>100,0</b>	<b>68.445</b>	<b>100,0</b>	<b>72.535</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,0</b>

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	2010	2009	2008
Enero	-5,9%	-3,9%	1,4%
Febrero	-5,5%	-4,9%	2,0%
Marzo	-5,1%	-4,6%	1,3%
Abril	-4,7%	-5,4%	1,1%
Mayo	-4,2%	-5,9%	0,9%
Junio	-4,1%	-5,4%	0,2%
Julio	-4,0%	-5,5%	-0,3%
Agosto	-3,5%	-5,4%	-1,2%
Septiembre	-3,3%	-5,8%	-1,1%
Octubre	-3,0%	-5,5%	-2,3%
Noviembre	-2,4%	-5,2%	-3,1%
Diciembre	-2,0%	-5,6%	-3,3%

Tabla 3.2

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

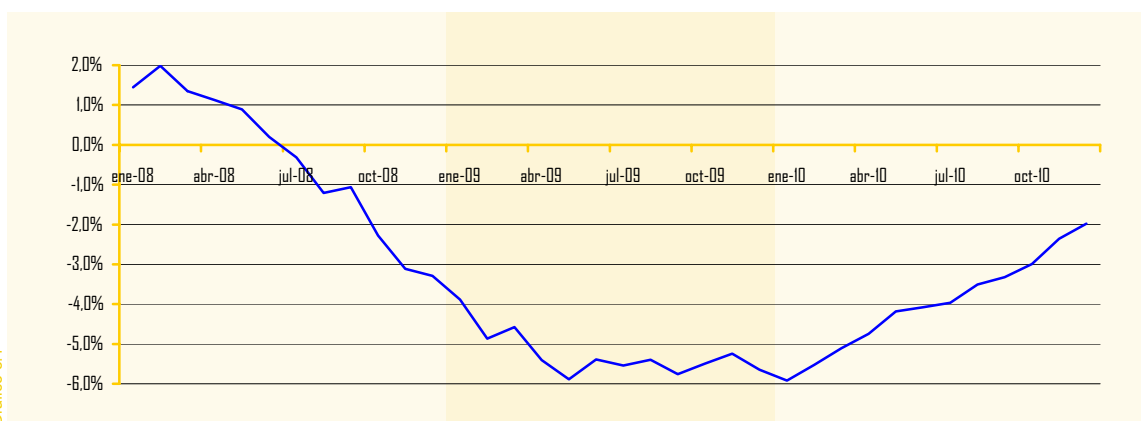


Gráfico 3.1



# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Evolución mensual del consumo de productos petrolíferos en 2010 (kt)

Mes	G.L.P.'s	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos (*)	Total (**)	Estacionalidad (%)
Enero	216	416	355	2.668	854	905	<b>5.414</b>	8,1
Febrero	220	415	355	2.798	754	742	<b>5.283</b>	7,9
Marzo	224	495	373	3.116	903	1.021	<b>6.133</b>	9,1
Abril	161	469	395	2.651	894	922	<b>5.492</b>	8,2
Mayo	129	471	443	2.652	833	892	<b>5.421</b>	8,1
Junio	110	490	490	2.733	877	914	<b>5.614</b>	8,4
Julio	98	542	519	2.803	933	948	<b>5.843</b>	8,7
Agosto	95	525	536	2.545	862	933	<b>5.496</b>	8,2
Septiembre	100	484	462	2.586	879	958	<b>5.469</b>	8,2
Octubre	119	467	476	2.805	909	878	<b>5.654</b>	8,4
Noviembre	155	436	409	2.883	841	909	<b>5.632</b>	8,4
Diciembre	225	467	434	2.973	868	673	<b>5.640</b>	8,4
<b>Total</b>	<b>1.852</b>	<b>5.677</b>	<b>5.246</b>	<b>33.213</b>	<b>10.408</b>	<b>10.696</b>	<b>67.091</b>	<b>100,0</b>

(\*) 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

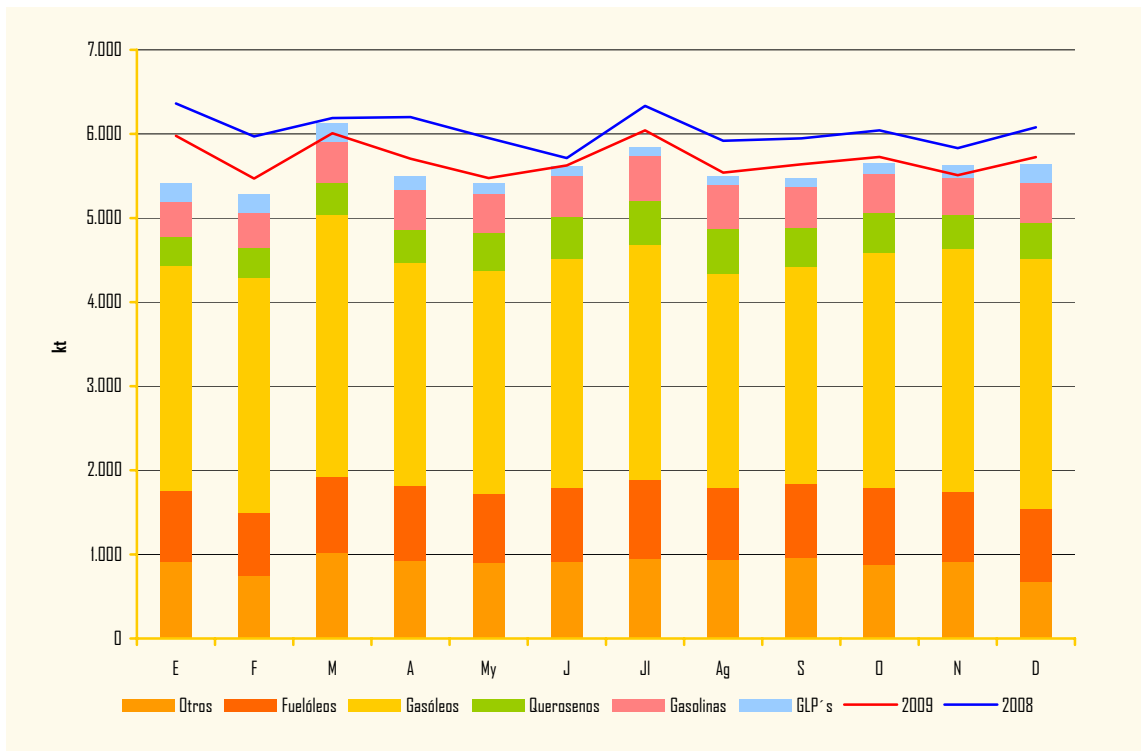
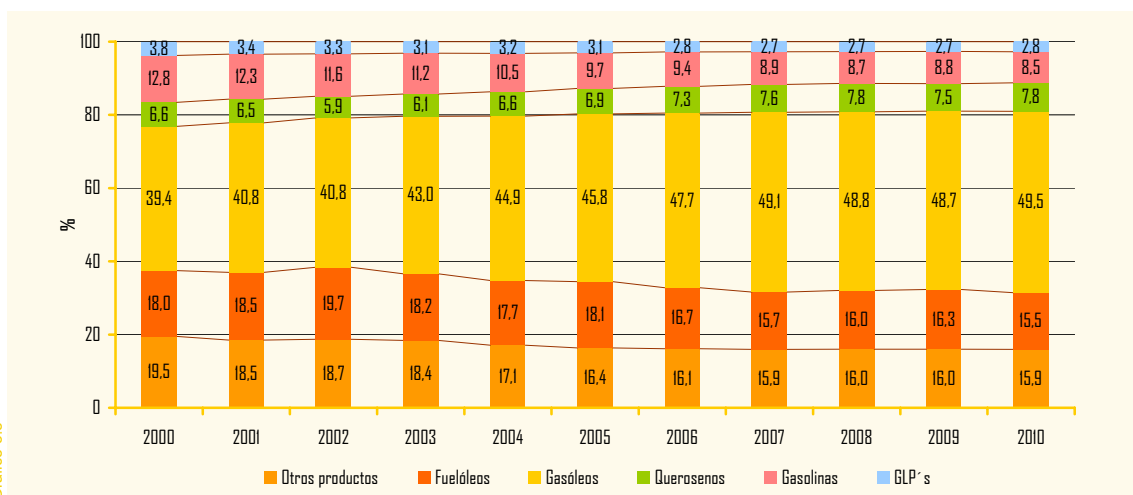


Gráfico 3.2

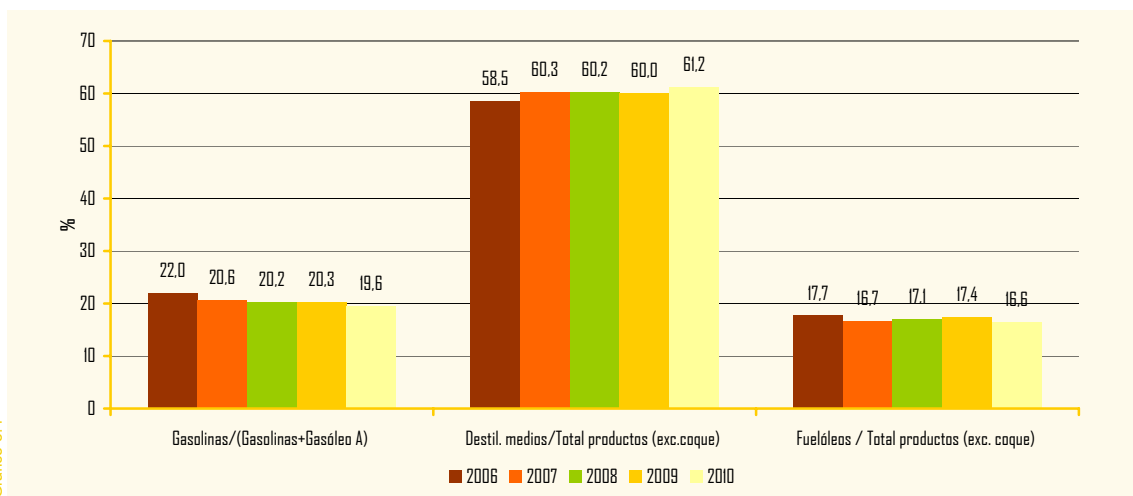
### Distribución del consumo de productos petrolíferos (%)

Gráfico 3.3



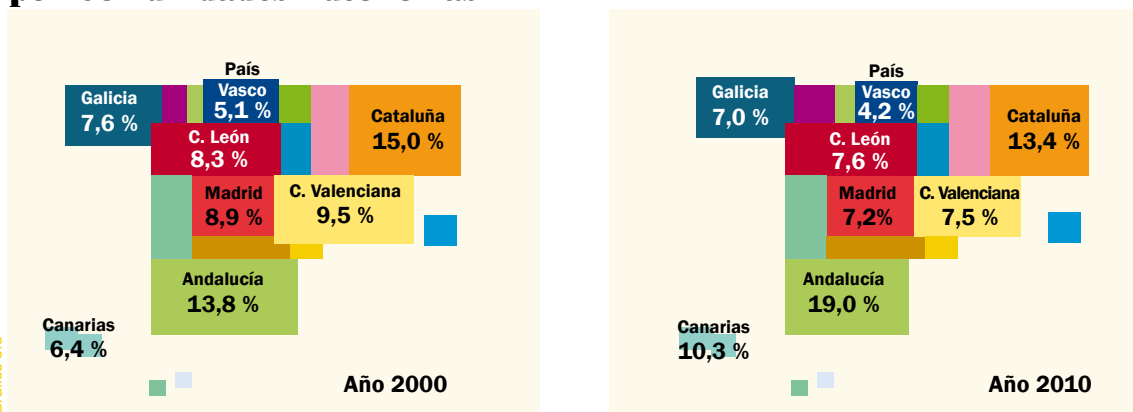
### Ratios de consumos

Gráfico 3.4



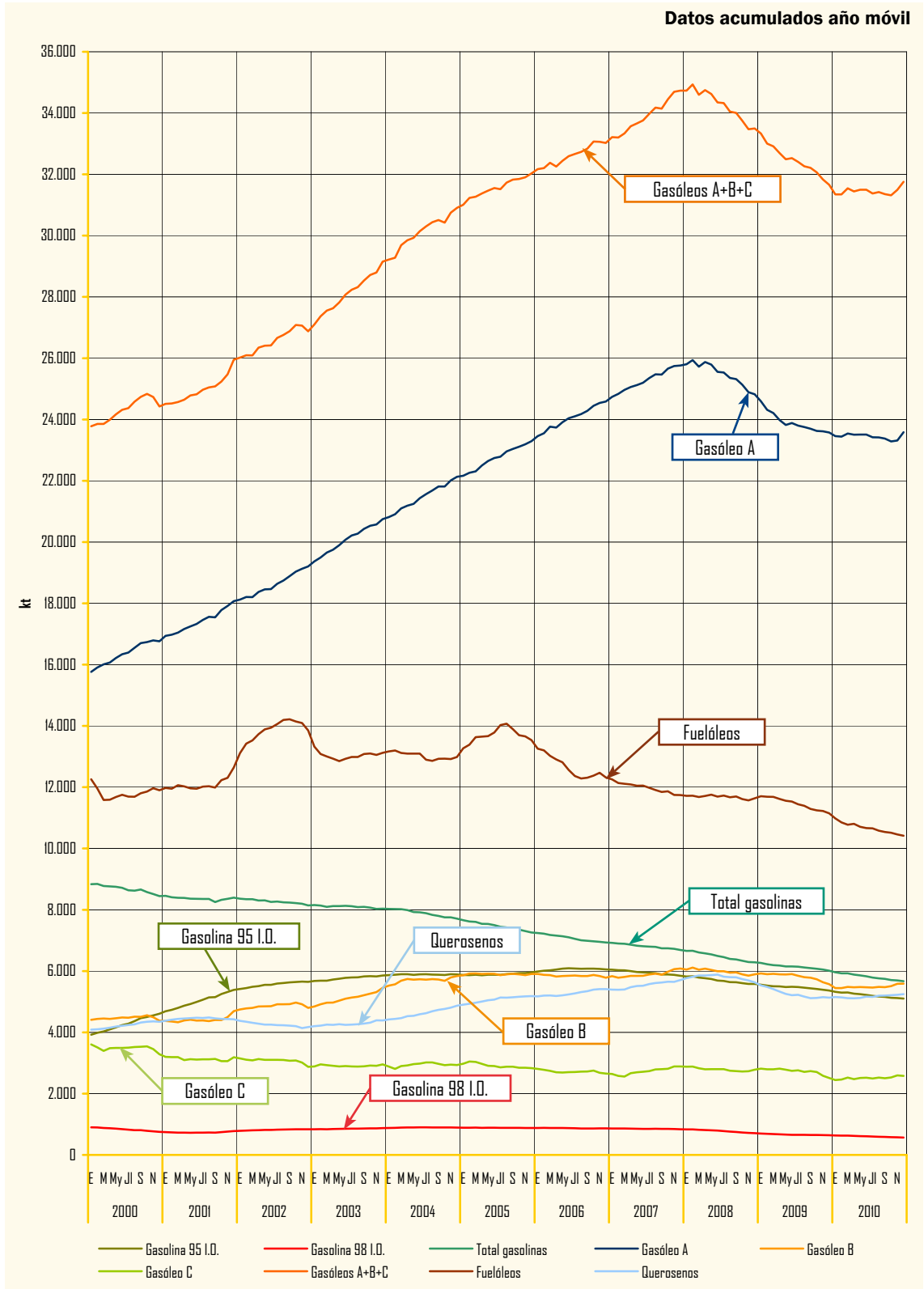
### Consumo de gasolinas, gasóleos y fuelóleos por Comunidades Autónomas

Gráfico 3.5



# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Evolución de las ventas de productos petrolíferos



### Consumo de gases licuados del petróleo

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Envasado	1.100	59,4	1.097	59,6	1.180	59,6	0,3
Granel	733	39,6	727	39,5	787	39,8	0,8
Automoción (envasado y granel)	19	1,0	16	0,9	13	0,6	18,5
Otros	—	—	—	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>1.852</b>	<b>100,0</b>	<b>1.840</b>	<b>100,0</b>	<b>1.980</b>	<b>100,0</b>	<b>0,7</b>

Tabla 3.4

### Evolución mensual del consumo de gases licuados del petróleo en 2010 (kt)

Mes	Envasado	Granel	Automoción (envasado y granel)	Otros	Total	Estacionalidad (%)
Enero	122	92	1	—	216	11,6
Febrero	119	99	1	—	220	11,9
Marzo	121	102	2	—	224	12,1
Abril	88	71	1	—	161	8,7
Mayo	75	53	2	—	129	7,0
Junio	69	39	2	—	110	6,0
Julio	64	32	2	—	98	5,3
Agosto	65	29	1	—	95	5,1
Septiembre	65	33	2	—	100	5,4
Octubre	76	42	2	—	119	6,4
Noviembre	100	53	2	—	155	8,4
Diciembre	136	87	2	—	225	12,1
<b>Total</b>	<b>1.100</b>	<b>733</b>	<b>19</b>	<b>—</b>	<b>1.852</b>	<b>100,0</b>

Tabla 3.5

### Evolución del consumo y tipos de suministro

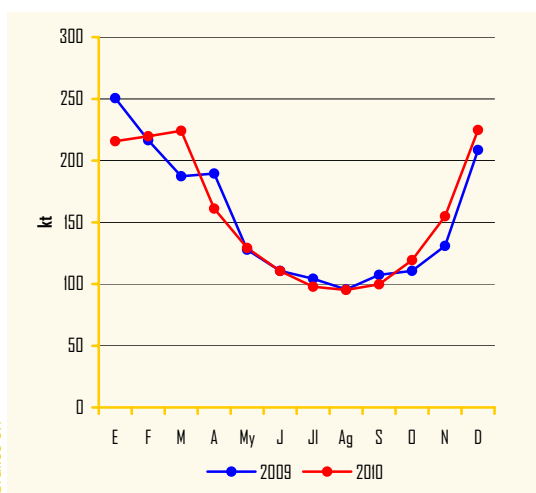


Gráfico 3.7

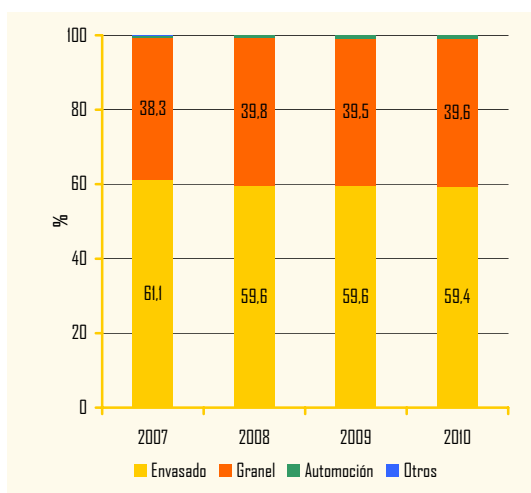


Gráfico 3.8

# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Consumo de gasolinas

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
95 I.O.	5.101	89,9	5.363	89,2	5.578	88,6	-4,9
98 I.O.	566	10,0	642	10,7	709	11,3	-11,8
Gasolinas Mezcla	2	—	—	—	—	—	—
Subtotal gasolinas auto	5.670	99,9	6.005	99,9	6.287	99,9	-5,6
Otras gasolinas	7	0,1	8	0,1	8	0,1	-15,9
<b>Total</b>	<b>5.677</b>	<b>100,0</b>	<b>6.013</b>	<b>100,0</b>	<b>6.296</b>	<b>100,0</b>	<b>-5,6</b>

Tabla 3.6

## Biocarburantes en gasolinas en 2010

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Bioetanol	24	23	30	31	31	32	36	34	33	32	29	27	<b>362</b>

Tabla 3.7

## Evolución mensual del consumo de gasolinas en 2010 (kt)

Mes	95 I.O.	98 I.O.	Gasolinas Mezcla	Subtotal gasolinas auto	Otras gasolinas	Total	Estacionalidad (%)
Enero	374	42	—	416	—	<b>416</b>	7,3
Febrero	373	42	—	414	—	<b>415</b>	7,3
Marzo	442	53	—	495	1	<b>495</b>	8,7
Abril	421	48	—	469	1	<b>469</b>	8,3
Mayo	425	45	—	471	1	<b>471</b>	8,3
Junio	440	49	—	490	1	<b>490</b>	8,6
Julio	487	54	—	541	1	<b>542</b>	9,5
Agosto	471	53	—	524	1	<b>525</b>	9,2
Septiembre	433	50	—	483	1	<b>484</b>	8,5
Octubre	421	46	—	466	1	<b>467</b>	8,2
Noviembre	394	41	—	435	—	<b>436</b>	7,7
Diciembre	421	45	—	467	—	<b>467</b>	8,2
<b>Total</b>	<b>5.101</b>	<b>566</b>	<b>2</b>	<b>5.670</b>	<b>7</b>	<b>5.677</b>	<b>100,0</b>

Tabla 3.8

## Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas

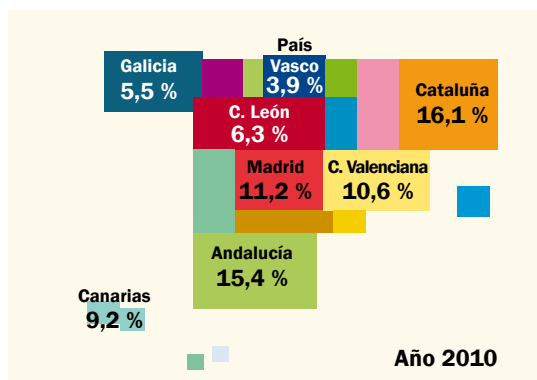
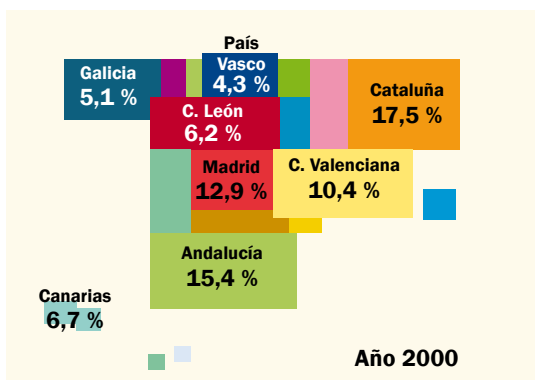
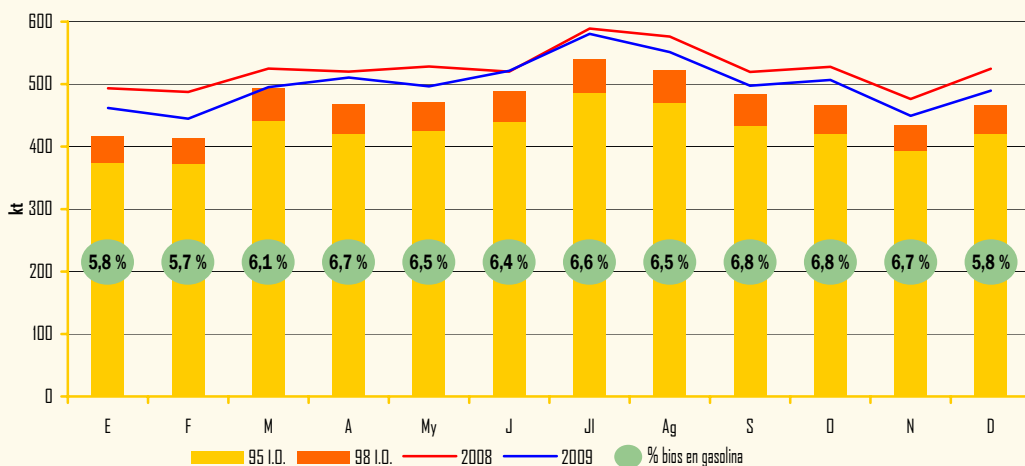


Gráfico 3.9

### Evolución del consumo de gasolinas auto

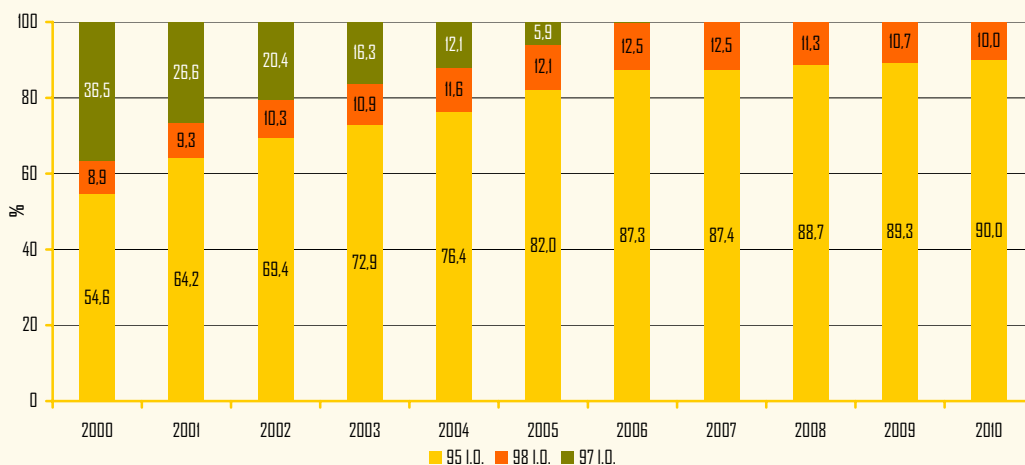
Gráfico 3.10



Nota: Los contenidos de biocombustibles se expresan en % en peso.

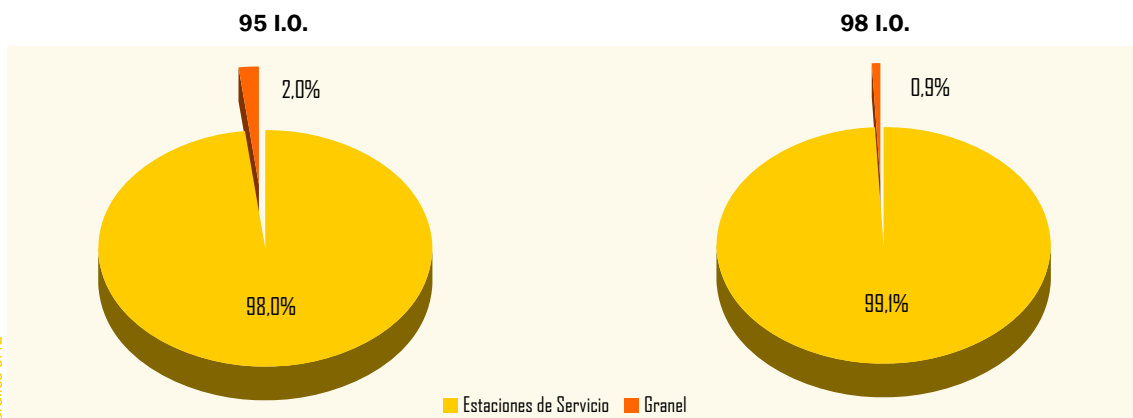
### Distribución del consumo de gasolinas (%)

Gráfico 3.11



### Distribución de las gasolinas por canal de venta en 2010

Gráfico 3.12



# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Consumo de gasóleos

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasóleo A	23.289	70,1	23.577	70,7	24.851	70,2	-1,2
Biodiesel	41	0,1	41	0,1	101	0,3	-0,9
Biodiesel Mezcla	253	0,8	167	0,5	174	0,5	51,5
Subtotal gasóleos auto	23.583	71,0	23.785	71,3	25.126	71,0	-0,8
Agrícola y pesca (B)	5.583	16,8	5.571	16,7	5.914	16,7	0,2
Calefacción (C)	2.576	7,8	2.512	7,5	2.783	7,9	2,5
Otros gasóleos (*)	1.471	4,4	1.478	4,4	1.555	4,4	-0,4
<b>Total</b>	<b>33.213</b>	<b>100,0</b>	<b>33.345</b>	<b>100,0</b>	<b>35.378</b>	<b>100,0</b>	<b>-0,4</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.9

## Biocarburantes en gasóleos en 2010

Unidades: kt

Producto	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Biodiesel	82	90	105	101	104	110	117	106	122	136	137	139	<b>1.350</b>

Tabla 3.10

## Evolución mensual del consumo de gasóleos en 2010 (kt)

Mes	A	Biodiesel	Biodiesel Mezcla	Subtotal gasóleos auto	B	C	Otros gasóleos (*)	Total	Estaciona- lidad (%)
Enero	1.696	2	13	1.711	495	345	118	<b>2.668</b>	8,0
Febrero	1.794	2	14	1.811	533	337	117	<b>2.798</b>	8,4
Marzo	2.078	3	20	2.101	566	318	131	<b>3.116</b>	9,4
Abril	1.928	4	16	1.948	421	168	114	<b>2.651</b>	8,0
Mayo	1.981	4	18	2.002	404	138	108	<b>2.652</b>	8,0
Junio	2.063	4	21	2.088	407	109	128	<b>2.733</b>	8,2
Julio	2.126	5	27	2.158	403	122	119	<b>2.803</b>	8,4
Agosto	1.923	4	26	1.953	343	125	123	<b>2.545</b>	7,7
Septiembre	1.926	4	24	1.954	396	117	119	<b>2.586</b>	7,8
Octubre	1.940	4	27	1.971	507	195	133	<b>2.805</b>	8,4
Noviembre	1.924	3	24	1.951	543	262	126	<b>2.883</b>	8,7
Diciembre	1.911	2	23	1.935	565	339	133	<b>2.973</b>	9,0
<b>Total</b>	<b>23.289</b>	<b>41</b>	<b>253</b>	<b>23.583</b>	<b>5.583</b>	<b>2.576</b>	<b>1.471</b>	<b>33.213</b>	<b>100,0</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.11

## Consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas

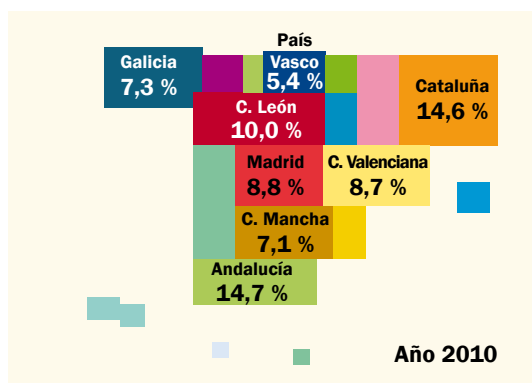
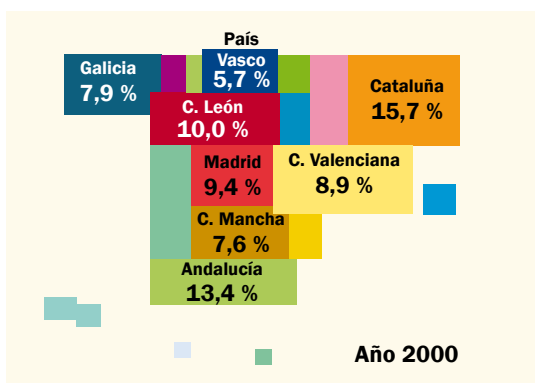
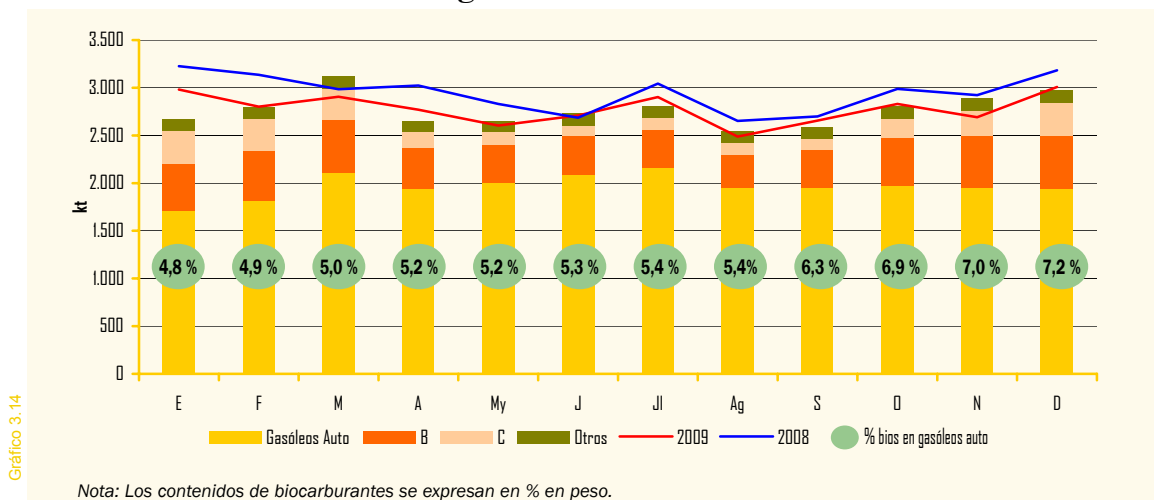
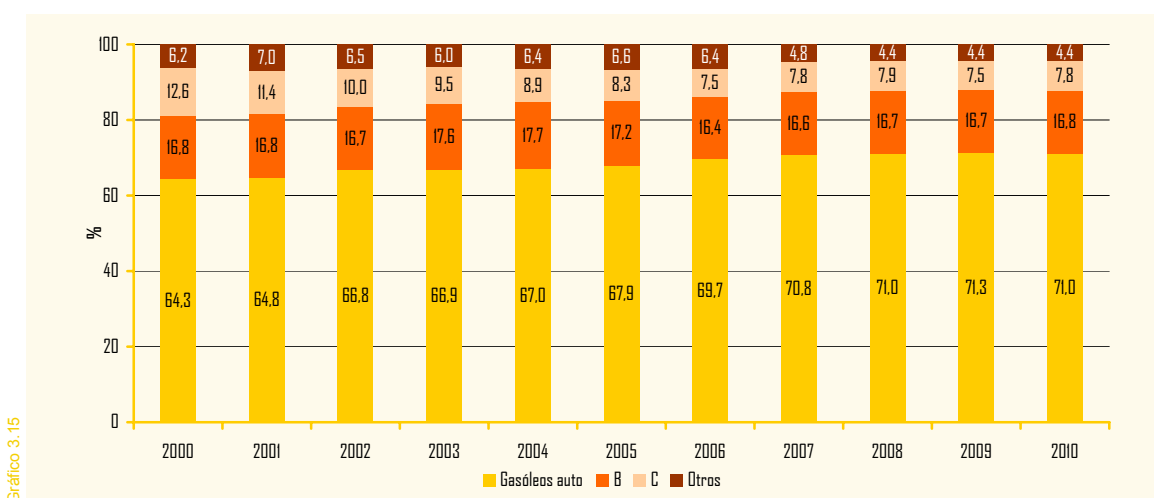


Gráfico 3.13

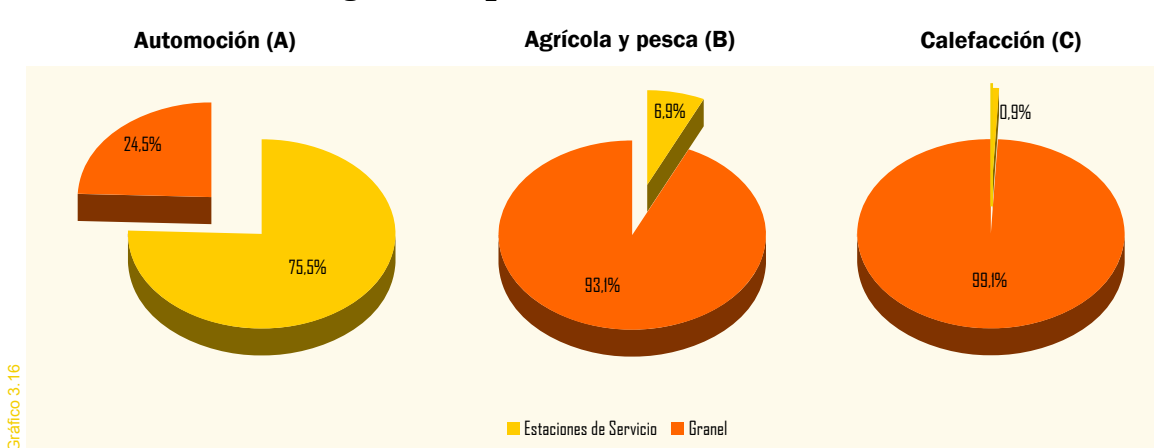
### Evolución del consumo de gasóleos



### Distribución del consumo de gasóleos (%)



### Distribución de los gasóleos por canal de venta en 2010





# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Consumo de combustibles de automoción

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gasolinas 95 I.O.	5.101	17,4	5.363	18,0	5.578	17,8	-4,9
Gasolinas 98 I.O.	566	1,9	642	2,2	709	2,3	-11,8
Gasolinas Mezcla	2	—	—	—	—	—	—
<b>Total gasolinas auto</b>	<b>5.670</b>	<b>19,4</b>	<b>6.005</b>	<b>20,2</b>	<b>6.287</b>	<b>20,0</b>	<b>-5,6</b>
Gasóleo A	23.289	79,6	23.577	79,1	24.851	79,1	-1,2
Otros gasóleos de automoción (*)	294	1,0	208	0,7	275	0,9	41,1
<b>Subtotal gasóleos auto</b>	<b>23.583</b>	<b>80,6</b>	<b>23.785</b>	<b>79,8</b>	<b>25.126</b>	<b>80,0</b>	<b>-0,8</b>
<b>Total Combustibles auto</b>	<b>29.253</b>	<b>100,0</b>	<b>29.790</b>	<b>100,0</b>	<b>31.413</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,8</b>
<b>Total Productos Petrolíferos</b>	<b>67.091</b>	—	<b>68.445</b>	—	<b>72.535</b>	—	<b>-2,0</b>
Combustibles Auto/S. Total (%)	43,6	—	43,5	—	43,3	—	—

(\*) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Tabla 3.12

## Consumo de combustibles de automoción variación año móvil (%)

Mes	2010	2009	2008
Enero	-4,8%	-5,1%	3,5%
Febrero	-3,9%	-6,5%	3,7%
Marzo	-3,1%	-6,2%	2,4%
Abril	-2,6%	-7,4%	2,5%
Mayo	-2,0%	-7,7%	2,0%
Junio	-2,2%	-6,6%	0,8%
Julio	-2,3%	-6,8%	0,1%
Agosto	-2,1%	-6,3%	-1,1%
Septiembre	-2,0%	-6,4%	-1,2%
Octubre	-2,1%	-6,0%	-2,6%
Noviembre	-1,9%	-5,2%	-3,8%
Diciembre	-1,8%	-5,2%	-4,1%

Tabla 3.13

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

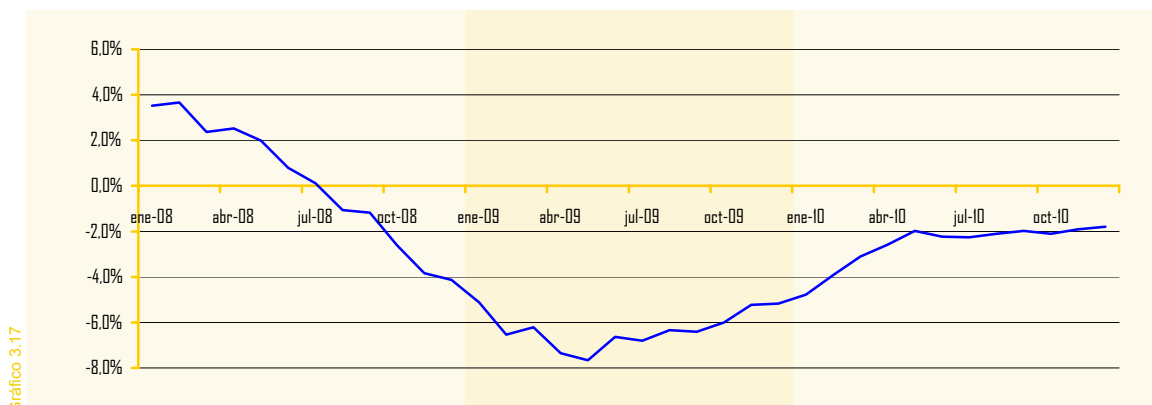


Gráfico 3.17

### Evolución mensual del consumo de combustibles de automoción (kt)

Mes	2010			2009		
	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)	Gasolinas	Gasóleos	Combustibles Auto/Total (%)
Enero	416	1.711	39,3	462	1.825	38,2
Febrero	414	1.811	42,1	445	1.832	41,6
Marzo	495	2.101	42,3	495	1.990	41,4
Abril	469	1.948	44,0	510	1.987	43,8
Mayo	471	2.002	45,6	496	1.996	45,5
Junio	490	2.088	45,9	521	2.075	46,1
Julio	541	2.158	46,2	581	2.228	46,5
Agosto	524	1.953	45,1	551	1.949	45,1
Septiembre	483	1.954	44,6	498	1.980	43,9
Octubre	466	1.971	43,1	507	2.059	44,8
Noviembre	435	1.951	42,4	449	1.916	42,9
Diciembre	467	1.935	42,6	490	1.947	42,6
<b>Total</b>	<b>5.670</b>	<b>23.583</b>	<b>43,6</b>	<b>6.005</b>	<b>23.785</b>	<b>43,5</b>

Tabla 3.14

### Evolución del consumo de combustibles de automoción (%)

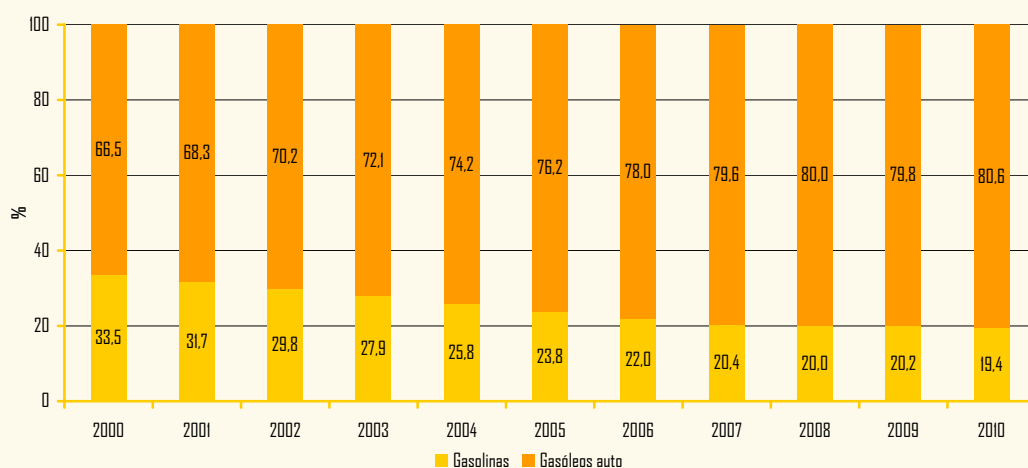


Gráfico 3.18

# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Evolución del consumo de combustibles de automoción

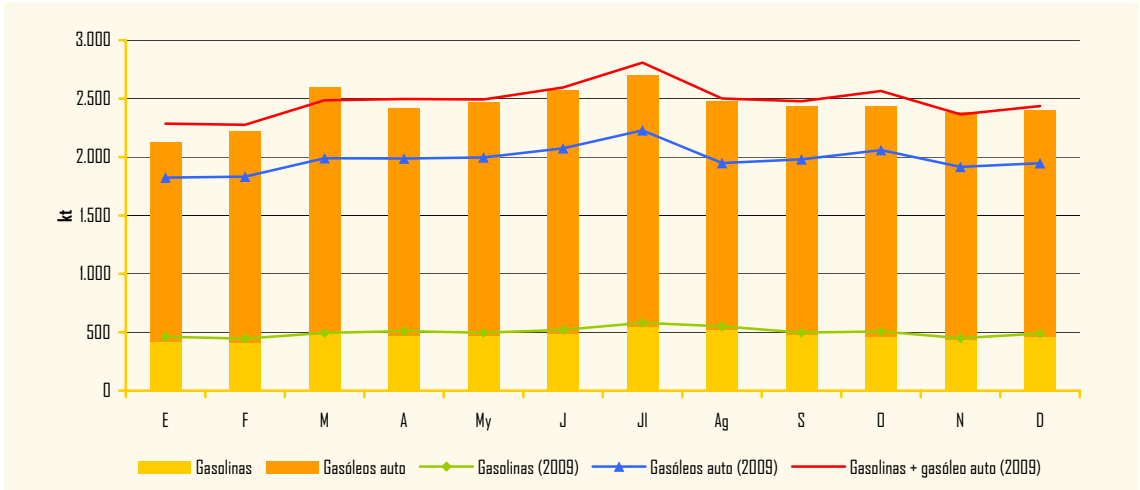


Gráfico 3.19

## Evolución del consumo de combustibles de automoción

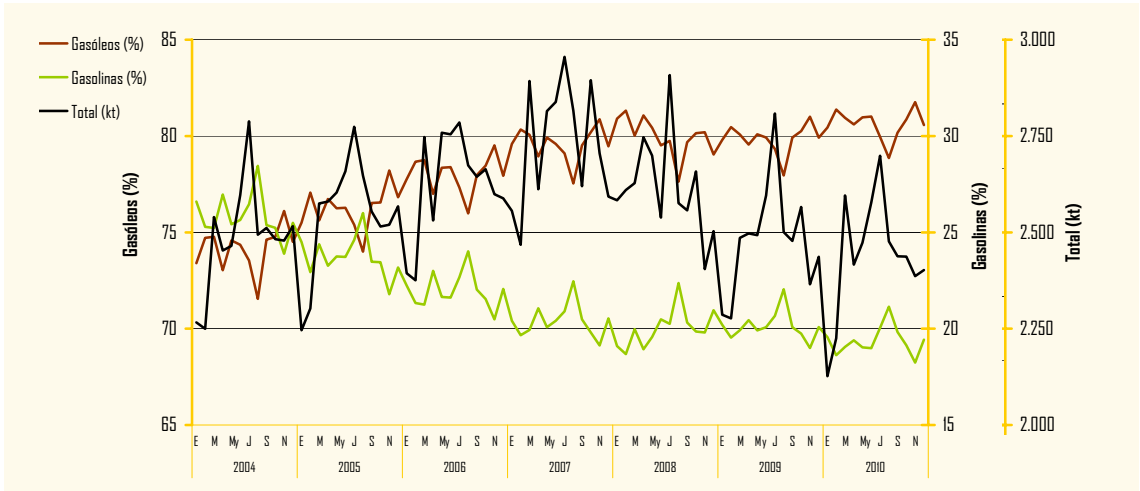


Gráfico 3.20

## Consumo por Comunidades Autónomas

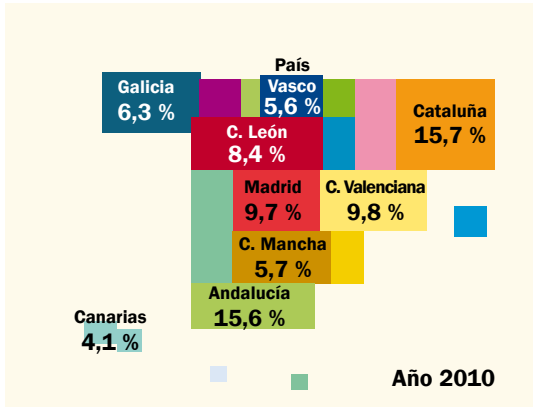


Gráfico 3.21

## Evolución del consumo de combustibles de automoción

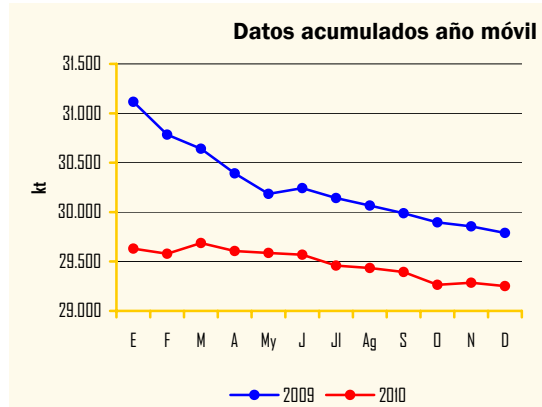


Gráfico 3.22

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

	2010							2009						
	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	821	52	873	3.659	809	154	4.623	869	60	930	3.743	816	162	4.720
Aragón	154	12	166	902	332	139	1.373	161	14	175	896	328	133	1.356
Asturias	101	12	113	484	138	71	693	108	14	122	507	149	71	727
Baleares	203	19	222	392	72	385	849	209	21	230	399	71	449	919
Canarias	345	174	519	671	—	233	904	346	192	539	677	—	148	825
Cantabria	69	7	75	349	83	11	443	71	7	79	342	81	11	434
Castilla y León	327	30	357	2.074	858	228	3.160	343	33	377	2.055	814	232	3.101
Castilla la Mancha	225	17	242	1.419	663	151	2.234	238	20	258	1.419	640	134	2.194
Cataluña	828	86	914	3.623	752	209	4.584	869	99	968	3.668	742	205	4.616
Ceuta	9	1	10	19	—	—	19	10	1	11	24	—	—	24
C. Valenciana	562	37	599	2.257	354	115	2.726	588	43	631	2.321	372	110	2.803
Extremadura	127	7	133	671	165	29	865	136	8	143	667	161	28	856
Galicia	286	26	312	1.494	538	273	2.304	303	30	333	1.505	548	263	2.317
La Rioja	33	3	36	172	63	30	265	33	3	36	174	61	32	267
Madrid	584	49	633	2.157	218	388	2.762	620	57	677	2.232	242	374	2.847
Melilla	7	—	7	15	—	—	15	8	—	8	17	—	—	17
Murcia	140	11	151	905	180	21	1.106	151	13	165	935	178	25	1.138
Navarra	78	5	82	650	132	46	828	80	5	85	610	133	44	787
País Vasco	202	19	221	1.377	227	91	1.694	218	22	240	1.385	235	93	1.712
<b>Totales</b>	<b>5.101</b>	<b>566</b>	<b>5.668</b>	<b>23.289</b>	<b>5.583</b>	<b>2.576</b>	<b>31.448</b>	<b>5.363</b>	<b>642</b>	<b>6.005</b>	<b>23.577</b>	<b>5.571</b>	<b>2.512</b>	<b>31.660</b>

Tabla 3.15

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

### Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas

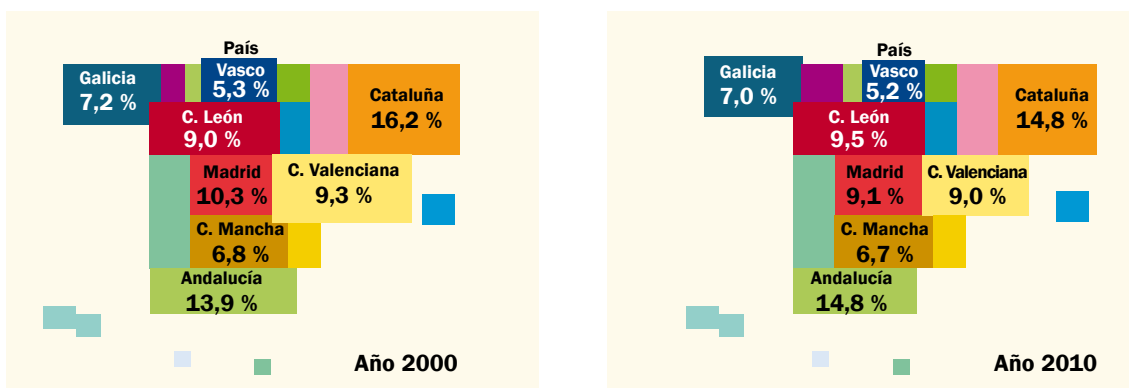


Gráfico 3.23

### 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

#### Consumo de querosenos

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Aviación	5.245	99,99	5.133	99,99	5.629	99,98	2,2
Otros	1	0,01	1	0,01	1	0,02	-12,3
<b>Total</b>	<b>5.246</b>	<b>100</b>	<b>5.133</b>	<b>100</b>	<b>5.630</b>	<b>100</b>	<b>2,2</b>

Tabla 3.16

#### Evolución mensual del consumo de querosenos en 2010 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
Aviación	355	355	373	395	443	489	519	536	461	475	409	434	5.245
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
<b>Total</b>	<b>355</b>	<b>355</b>	<b>373</b>	<b>395</b>	<b>443</b>	<b>490</b>	<b>519</b>	<b>536</b>	<b>462</b>	<b>476</b>	<b>409</b>	<b>434</b>	<b>5.246</b>
Estacionalidad (%)	6,8	6,8	7,1	7,5	8,4	9,3	9,9	10,2	8,8	9,1	7,8	8,3	100,0

Tabla 3.17

#### Evolución del consumo de querosenos

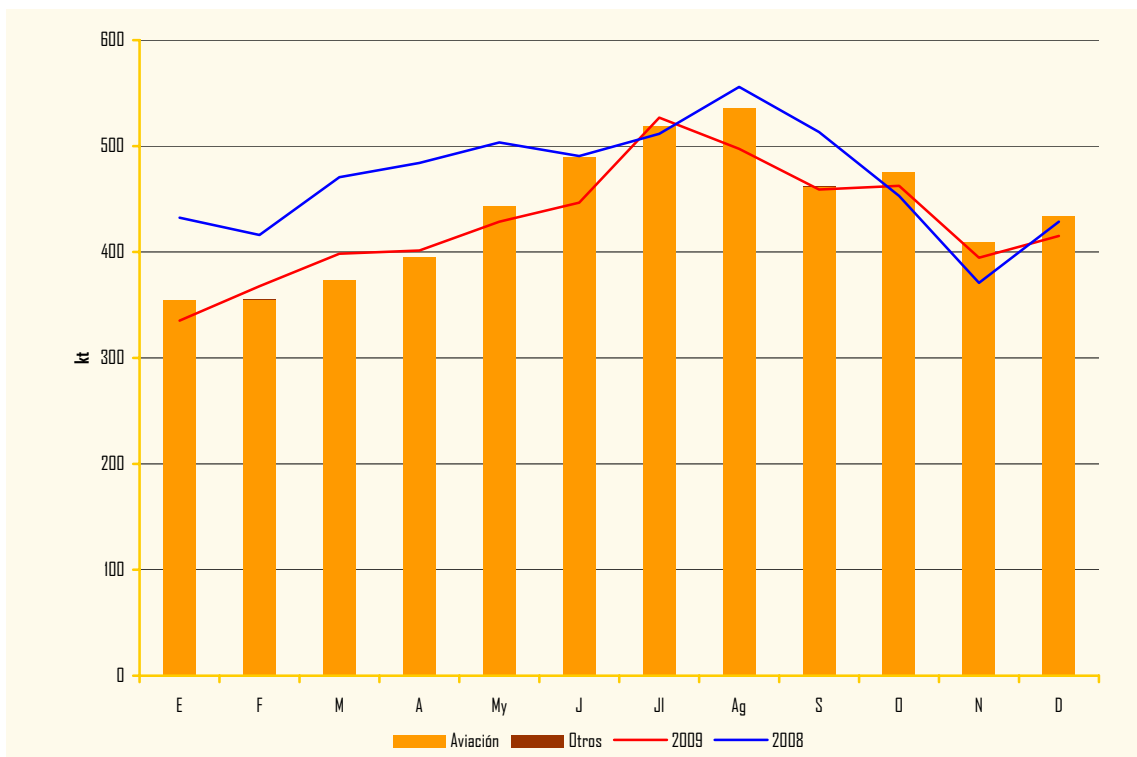


Gráfico 3.24

### Consumo de fuelóleos

Tabla 3.18

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
BIA	3.099	29,8	3.406	30,6	3.800	32,7	-9,0
Otros fuelóleos	7.308	70,2	7.741	69,4	7.837	67,3	-5,6
<b>Total (*)</b>	<b>10.408</b>	<b>100,0</b>	<b>11.147</b>	<b>100,0</b>	<b>11.637</b>	<b>100,0</b>	<b>-6,6</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

### Evolución mensual del consumo de fuelóleos en 2010 (kt)

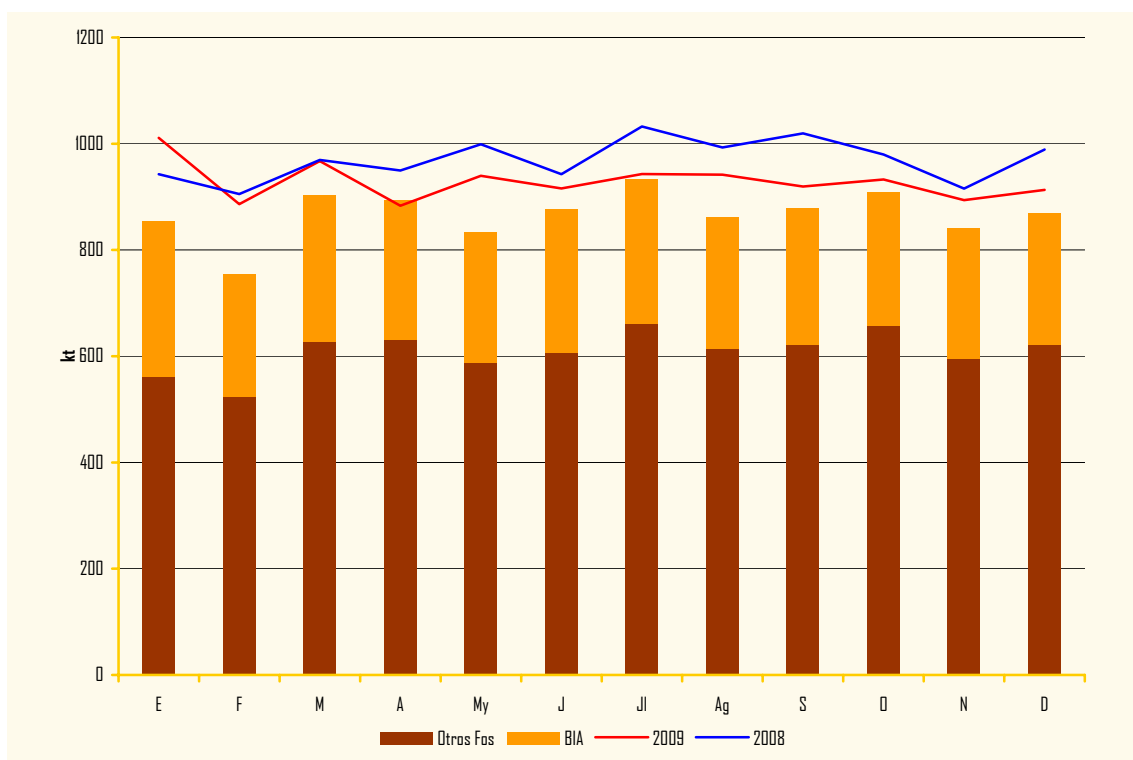
Tabla 3.19

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
BIA	293	231	276	263	246	269	272	248	257	252	245	247	3.099
Otros fuelóleos	561	523	627	630	587	608	661	614	622	657	597	621	7.308
<b>Total (*)</b>	<b>854</b>	<b>754</b>	<b>903</b>	<b>894</b>	<b>833</b>	<b>877</b>	<b>933</b>	<b>862</b>	<b>879</b>	<b>909</b>	<b>841</b>	<b>868</b>	<b>10.408</b>
Estacionalidad (%)	8,2	7,2	8,7	8,6	8,0	8,4	9,0	8,3	8,4	8,7	8,1	8,3	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

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Lubricantes	440	4,1	418	3,8	486	4,2	5,2
Asfaltos	2.121	19,8	2.200	20,1	2.321	20,0	-3,6
Coque	4.260	39,8	4.303	39,2	4.438	38,2	-1,0
Otros (*)	3.876	36,2	4.046	36,9	4.369	37,6	-4,2
<b>Total</b>	<b>10.696</b>	<b>100,0</b>	<b>10.967</b>	<b>100,0</b>	<b>11.614</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,5</b>

Tabla 3.20

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

#### Evolución mensual del consumo de otros productos en 2010 (kt)

	E	F	M	A	My	J	JI	Ag	S	O	N	D	Total
Lubricantes	31	35	42	38	38	43	41	25	39	38	38	33	440
Asfaltos	105	131	192	176	212	221	200	186	181	194	190	133	2.121
Coque	362	300	430	365	290	375	430	420	400	355	349	184	4.260
Otros (*)	408	276	358	343	352	275	277	302	339	291	332	323	3.876
<b>Total</b>	<b>905</b>	<b>742</b>	<b>1.021</b>	<b>922</b>	<b>892</b>	<b>914</b>	<b>948</b>	<b>933</b>	<b>958</b>	<b>878</b>	<b>909</b>	<b>673</b>	<b>10.696</b>
Estacionalidad (%)	8,5	6,9	9,5	8,6	8,3	8,5	8,9	8,7	9,0	8,2	8,5	6,3	100,0

Tabla 3.21

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

#### Evolución del consumo de otros productos

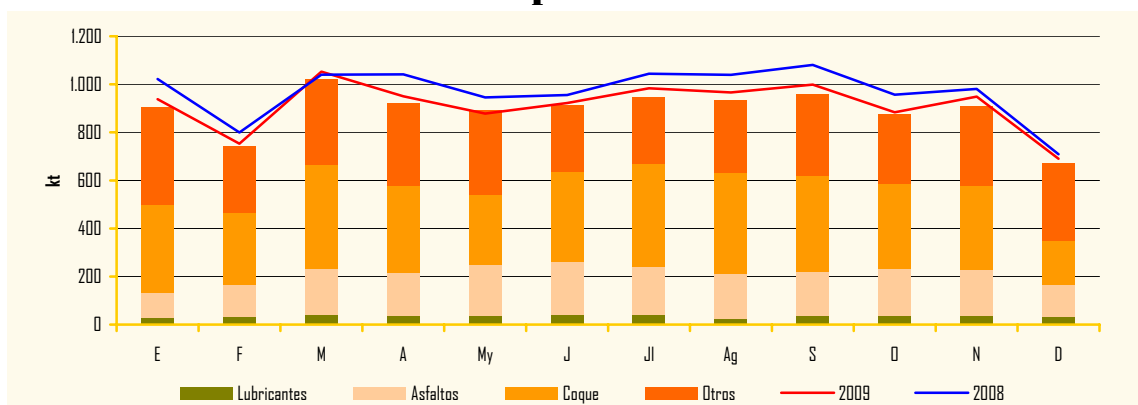


Gráfico 3.22

#### Consumos de productos petrolíferos por sectores en 2010 (kt)

	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos (*)	Fuelóleos (*)	Otros productos	Total
Transporte	16	5.677	5.246	25.128	167	205	36.438
Industria	350	—	—	2.115	2.879	10.461	15.805
Otros Sectores	1.485	—	—	4.498	223	29	6.236
<b>Total</b>	<b>1.852</b>	<b>5.677</b>	<b>5.246</b>	<b>31.740</b>	<b>3.269</b>	<b>10.696</b>	<b>58.479</b>

Tabla 3.22

(\*) No incluye el bunker internacional.

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

### Consumos de productos petrolíferos por sectores (%)

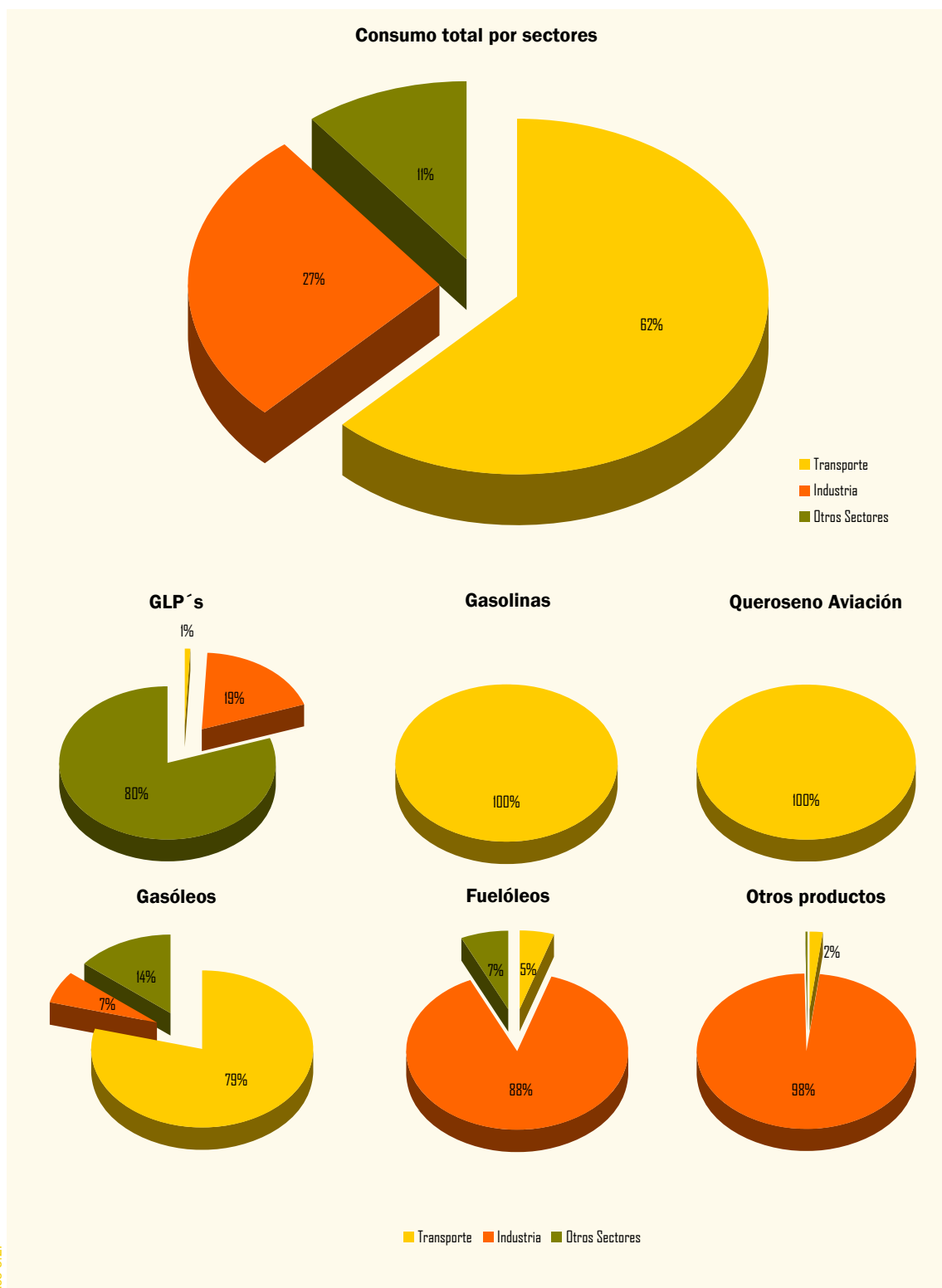


Gráfico 3.27

Nota: Datos provisionales



# 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 <sup>(1)</sup>	18.688.320	—	4.188.910	—	55.993	—	174.507	—	23.107.730	—
2004	19.541.918	4,6	4.418.039	5,5	56.957	1,7	185.379	6,2	24.202.293	4,7
2005	20.250.377	3,6	4.655.413	5,4	58.248	2,3	194.206	4,8	25.851.449	6,8
2006	21.052.559	4,0	4.910.257	5,5	60.385	3,7	204.094	5,1	26.996.039	4,4
2007	21.760.174	3,4	5.140.586	4,7	61.039	1,1	212.697	4,2	28.007.111	3,7
2008	22.145.364	1,8	5.192.219	1,0	62.196	1,9	213.366	0,3	28.468.405	1,6
2009	21.983.485	-0,7	5.136.214	-1,1	62.663	0,8	206.730	-3,1	27.836.455	-2,2
2010	22.147.455	0,7	5.103.980	-0,6	62.445	-0,3	199.486	-3,5	27.963.880	0,5

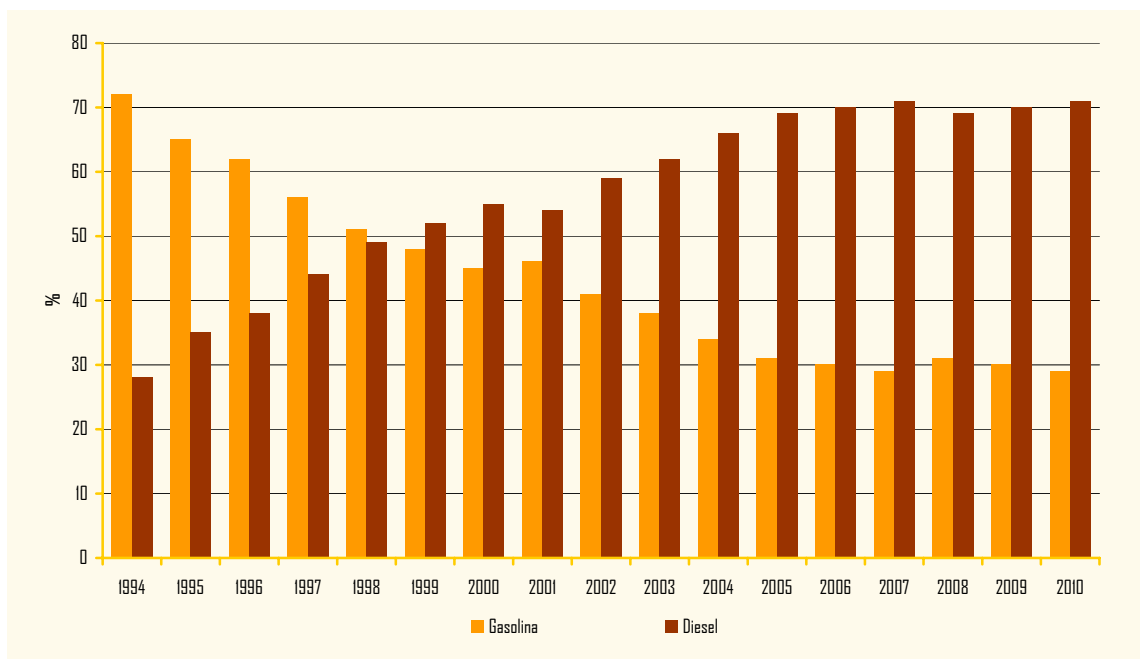
Tabla 3.23

(\*) Incluye el capítulo de otros vehículos

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

Fuente: elaboración ANFAC sobre datos DGT

## Matriculación de turismos por tipo de carburante (%)



Fuente: ANFAC

Gráfico 3.28





## CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA



**E**n 2010, la demanda de gas natural disminuyó un 0,1%, totalizando 404.315 GWh, frente a una caída del 10,2% en 2009. El mercado de gas natural inició el año con una relativa fortaleza, para ir debilitándose poco a poco y terminar el año con una ligera contracción. La atonía de la demanda se ha debido a varios factores: la crisis económica y, en consecuencia, la debilidad en sectores intensamente consumidores de gas natural, tales como el cerámico y el metalmecánico, la creciente competencia de las energías renovables, y la climatología de 2010 que mantuvo unas benignas temperaturas medias en el conjunto del año y una excelente hidraulicidad.



## 4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

---

El consumo de gas natural para generación eléctrica fue de 134.797 GWh, disminuyendo un 14,6% respecto al año anterior. El consumo del mercado convencional de gas natural se incrementó un 9,3% hasta totalizar 269.519 GWh. En la estructura de la demanda de gas natural de 2010 el consumo para generación eléctrica representó el 33,3% del total, frente al 39,0% de 2009 y al 41,4% de 2008.

En la evolución de las tasas de variación en año móvil se aprecia una mejora a lo largo del año, pasando desde -9,0% en enero a -0,1% en diciembre, llegándose a situar momentáneamente en positivo en el mes de noviembre.

En la tabla de 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 en el territorio, así como los distintos grados de crecimiento. El emplazamiento geográfico de las centrales de ciclo combinado incide de forma acusada en el reparto del consumo por Comunidades Autónomas. Se observa, como Cataluña es la Comunidad Autónoma con un mayor consumo de gas natural con el 19,2%, seguida de Andalucía con el 15,7%.



## Consumo de gas natural

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Consumo convencional	269.519	66,7	246.625	61,0	264.138	58,6	<b>9,3</b>
Generación eléctrica	134.797	33,3	157.930	39,0	186.588	41,4	<b>-14,6</b>
GNL de consumo directo (*)	10.934	2,7	10.004	2,5	8.428	1,9	<b>9,3</b>
<b>TOTAL</b>	<b>404.315</b>	<b>100,0</b>	<b>404.555</b>	<b>100,0</b>	<b>450.726</b>	<b>100,0</b>	<b>-0,1</b>

Tabla 4.1

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

## Consumo de gas natural variación año móvil (%)

Mes	2010	2009	2008
Enero	-9,0%	8,3%	5,0%
Febrero	-6,3%	3,4%	9,0%
Marzo	-4,3%	0,6%	10,8%
Abril	-3,2%	-2,1%	12,6%
Mayo	-1,8%	-4,8%	14,8%
Junio	-2,0%	-5,9%	15,5%
Julio	-1,8%	-7,4%	16,7%
Agosto	-2,5%	-9,1%	18,5%
Septiembre	-2,1%	-10,3%	19,6%
Octubre	-1,7%	-11,3%	18,6%
Noviembre	0,4%	-11,8%	14,6%
Diciembre	-0,1%	-10,2%	10,9%

Tabla 4.2

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

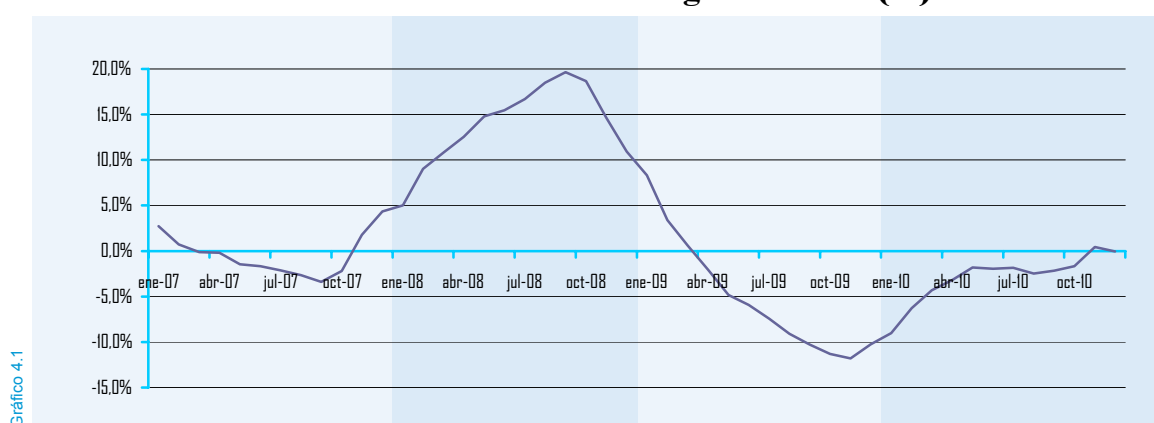


Gráfico 4.1

## Consumo de gas natural por grupos (GWh)

Año	Grupo 1 (*) (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión >4 bares ≤60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤4 bares)	GNL Consumo directo	Total General
2010	174.461	143.429	75.492	10.934	<b>404.315</b>
2009	191.801	138.650	64.100	10.004	<b>404.555</b>
2008	218.666	161.087	62.546	8.428	<b>450.726</b>

Tabla 4.3

(\*) Incluido gas natural para materia prima.

# 4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

## Evolución del consumo de gas natural

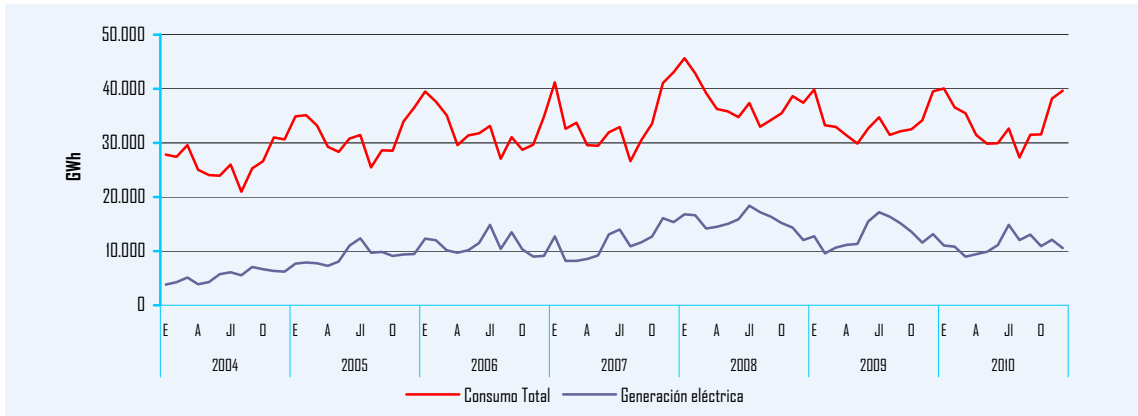


Gráfico 4.2

## Consumo mensual de gas natural en 2010 (GWh)

Mes	Consumo convencional (*)	Generación eléctrica	GNL de consumo directo (*)	Total	Estacionalidad (%)
Enero	29.046	11.025	819	<b>40.071</b>	9,9
Febrero	25.754	10.825	825	<b>36.579</b>	9,0
Marzo	26.517	8.966	962	<b>35.483</b>	8,8
Abril	22.018	9.444	930	<b>31.462</b>	7,8
Mayo	19.979	9.887	931	<b>29.866</b>	7,4
Junio	18.828	11.121	855	<b>29.950</b>	7,4
Julio	17.809	14.859	884	<b>32.668</b>	8,1
Agosto	15.264	12.046	951	<b>27.311</b>	6,8
Septiembre	18.448	13.061	946	<b>31.510</b>	7,8
Octubre	20.678	10.903	880	<b>31.581</b>	7,8
Noviembre	26.086	12.095	936	<b>38.181</b>	9,4
Diciembre	29.090	10.564	1.015	<b>39.654</b>	9,8
<b>Total</b>	<b>269.519</b>	<b>134.797</b>	<b>10.934</b>	<b>404.315</b>	<b>100</b>

Tabla 4.4

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

## Evolución del consumo de gas natural

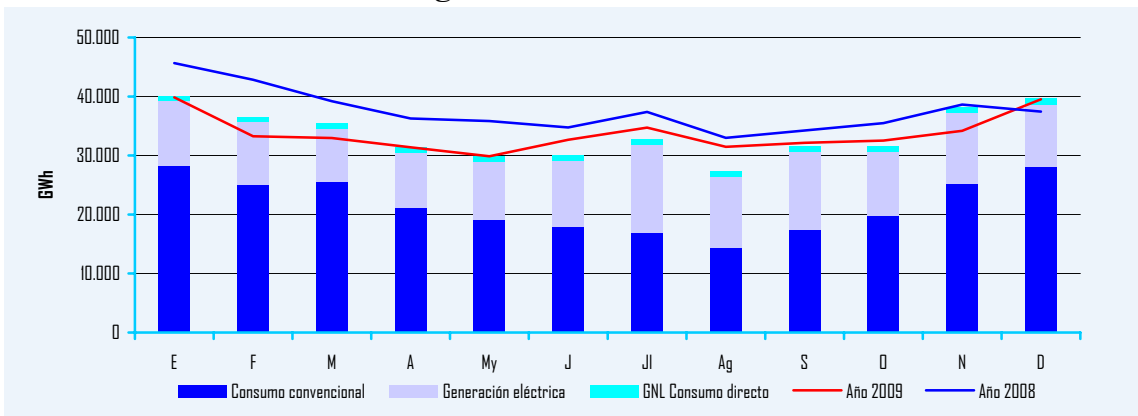


Gráfico 4.3

## Consumo de gas natural en 2010 (%)

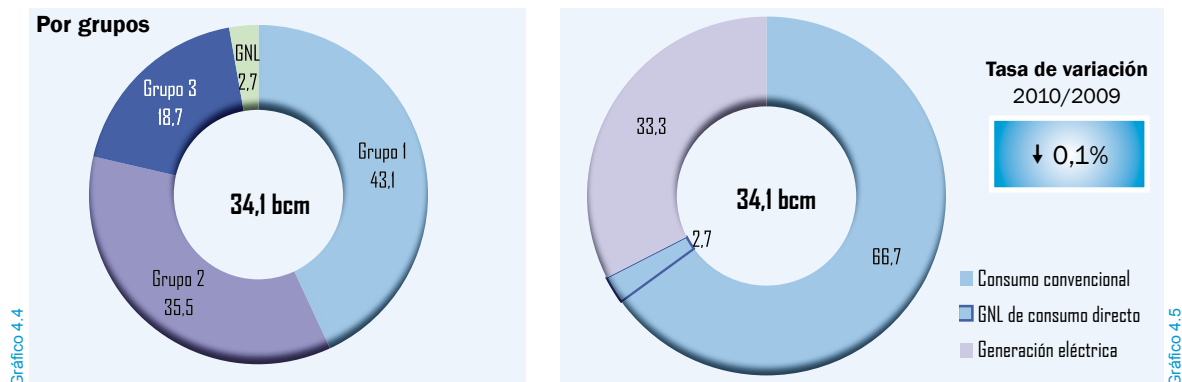


Gráfico 4.4

Gráfico 4.5

Nota: Equivalencia utilizada: 11,86 kWh/Nm<sup>3</sup>

## Consumos de gas natural

Comunidad	2010					2009				2008			
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	TOTAL	Estructura	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	TOTAL	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Total
Andalucía	51.695	7.814	2.141	61.650	15,7	52.078	7.901	1.961	61.940	64.373	9.370	1.895	75.638
Aragón	15.871	7.653	2.806	26.331	6,7	17.325	7.155	2.683	27.163	16.698	8.526	2.411	27.635
Asturias	2.951	3.457	2.612	9.020	2,3	2.781	3.538	1.930	8.248	1.665	3.473	1.780	6.918
Baleares	538	4	579	1.120	0,3	-	-	144	144	-	-	-	-
Cantabria	4.108	1.938	1.126	7.172	1,8	4.446	2.008	1.065	7.519	4.575	2.307	1.051	7.933
Castilla y León	4.619	12.203	6.962	23.784	6,0	4.572	11.105	5.923	21.600	5.037	11.322	6.029	22.388
Castilla la Mancha	13.535	5.928	2.477	21.941	5,6	11.827	4.912	1.993	18.732	10.663	6.288	1.996	18.947
Cataluña	9.907	45.723	19.981	75.610	19,2	12.230	44.672	16.762	73.663	15.063	48.571	16.531	80.165
C. Valenciana	21.877	18.639	3.393	43.909	11,2	24.468	16.973	2.964	44.405	24.448	24.299	2.789	51.537
Extremadura	-	867	541	1.408	0,4	726	913	569	2.208	2.784	1.002	594	4.381
Galicia	4.674	5.134	1.845	11.654	3,0	5.996	4.816	1.603	12.415	7.242	5.408	1.516	14.166
La Rioja	2.660	773	1.134	4.568	1,2	3.629	709	980	5.319	7.143	786	967	8.897
Madrid	2.943	4.382	20.271	27.597	7,0	2.572	4.691	18.178	25.441	2.649	6.343	18.017	27.010
Murcia	21.290	1.957	620	23.867	6,1	26.451	2.085	509	29.045	35.537	2.536	469	38.542
Navarra	7.233	5.306	2.343	14.882	3,8	7.466	4.663	2.190	14.319	8.290	5.216	2.097	15.602
País Vasco	10.626	21.590	6.660	38.876	9,9	15.232	22.510	4.647	42.389	12.498	25.640	4.402	42.541
<b>Total general</b>	<b>174.528</b>	<b>143.369</b>	<b>75.491</b>	<b>393.388</b>	<b>100,0</b>	<b>191.801</b>	<b>138.650</b>	<b>64.100</b>	<b>394.551</b>	<b>218.666</b>	<b>161.087</b>	<b>62.546</b>	<b>442.299</b>

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

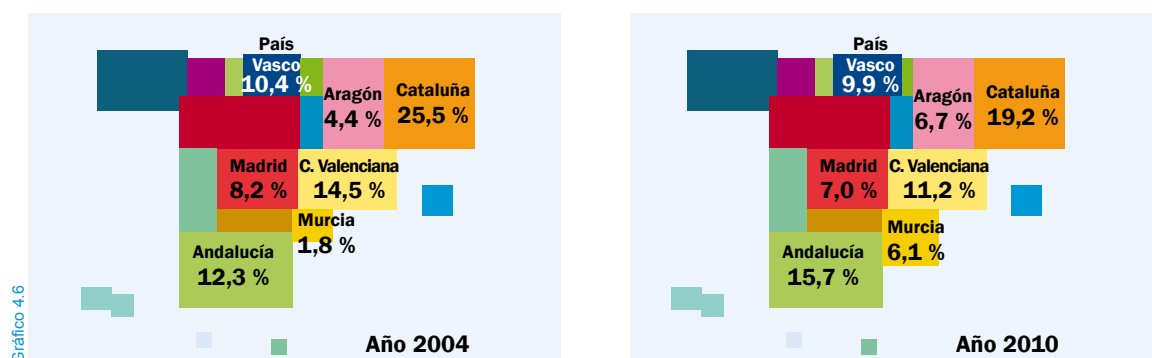


Gráfico 4.6



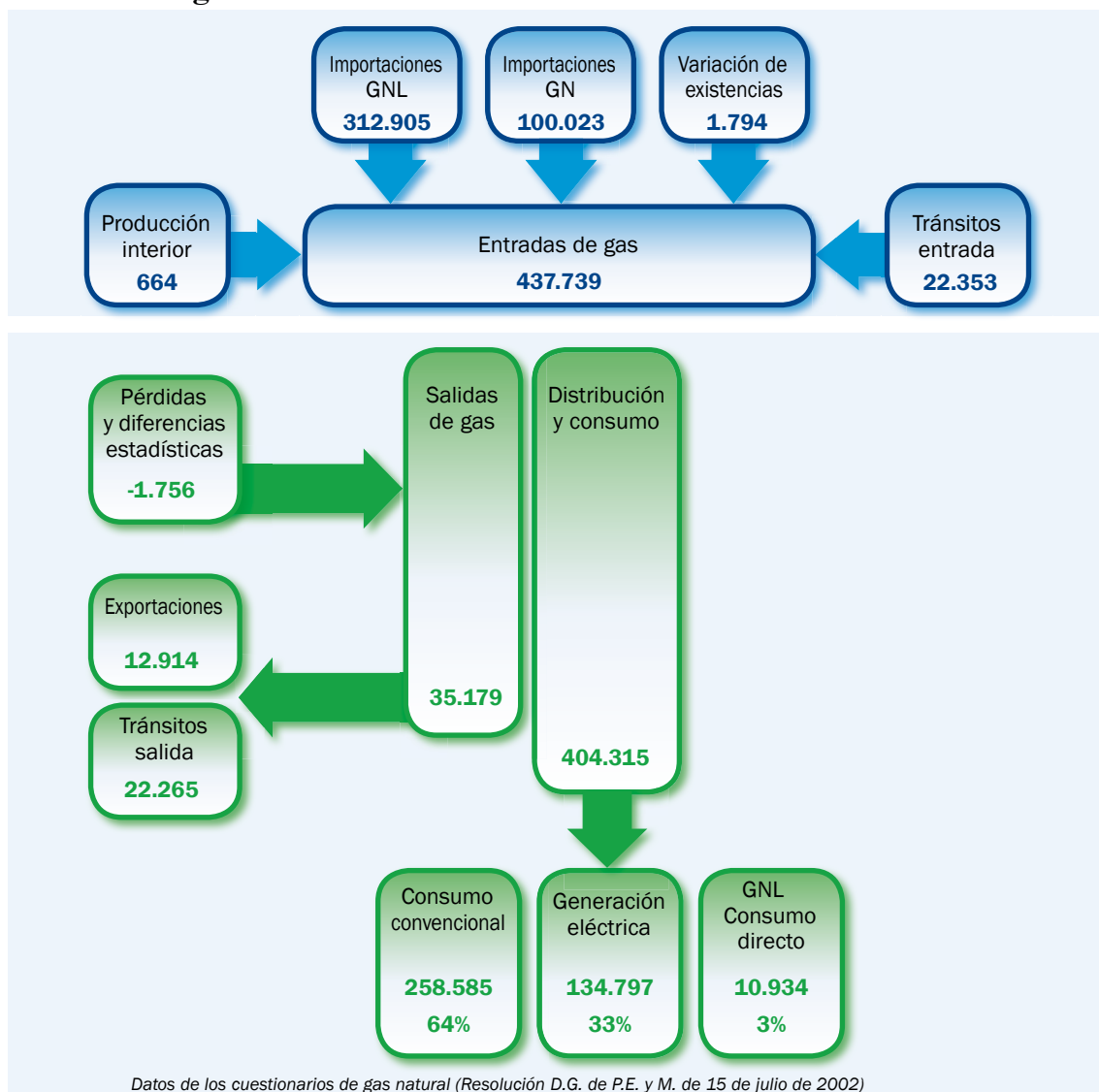
# 4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

## Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas	2010	2009	Salidas	2010	2009
<b>Entradas de gas natural</b>	435.945	432.657	<b>Salidas de gas natural</b>	35.179	33.366
Producción interior de gas	664	158	Exportaciones	12.914	11.534
Importaciones GNL	312.905	305.729	Tránsitos de salida	22.265	21.832
Importaciones GN	100.023	104.827			
Tránsitos de entrada	22.353	21.943			
			<b>Salidas a distribución y consumo</b>	404.315	404.555
<b>Variación de existencias</b>	1.794	4.463	Consumo convencional	258.585	236.621
			Generación eléctrica	134.797	157.930
			GNL consumo directo	10.934	10.004
			<b>Pérdidas y diferencias</b>	-1.756	-801
<b>Total</b>	<b>437.739</b>	<b>437.120</b>	<b>Total</b>	<b>437.739</b>	<b>437.120</b>

Tabla 4.6

## Balance de gas natural 2010



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 2010 MWh (P.C.S)

Mes	Plantas de Regasificación	Almacenamientos Subterráneos (*)	Total
Enero	9.480.957	18.812.445	<b>28.293.402</b>
Febrero	7.614.382	15.936.323	<b>23.550.705</b>
Marzo	8.790.223	14.064.581	<b>22.854.804</b>
Abril	8.076.716	15.332.222	<b>23.408.938</b>
Mayo	8.157.827	17.414.297	<b>25.572.124</b>
Junio	9.772.334	19.781.465	<b>29.553.799</b>
Julio	7.867.163	22.194.134	<b>30.061.297</b>
Agosto	8.781.398	24.322.498	<b>33.103.896</b>
Septiembre	6.775.847	25.943.867	<b>32.719.714</b>
Octubre	8.320.403	26.136.653	<b>34.457.056</b>
Noviembre	8.327.445	22.987.779	<b>31.315.224</b>
Diciembre	9.042.653	19.365.751	<b>28.408.404</b>

Tabla 4.7

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

### Existencias de gas natural en 2010

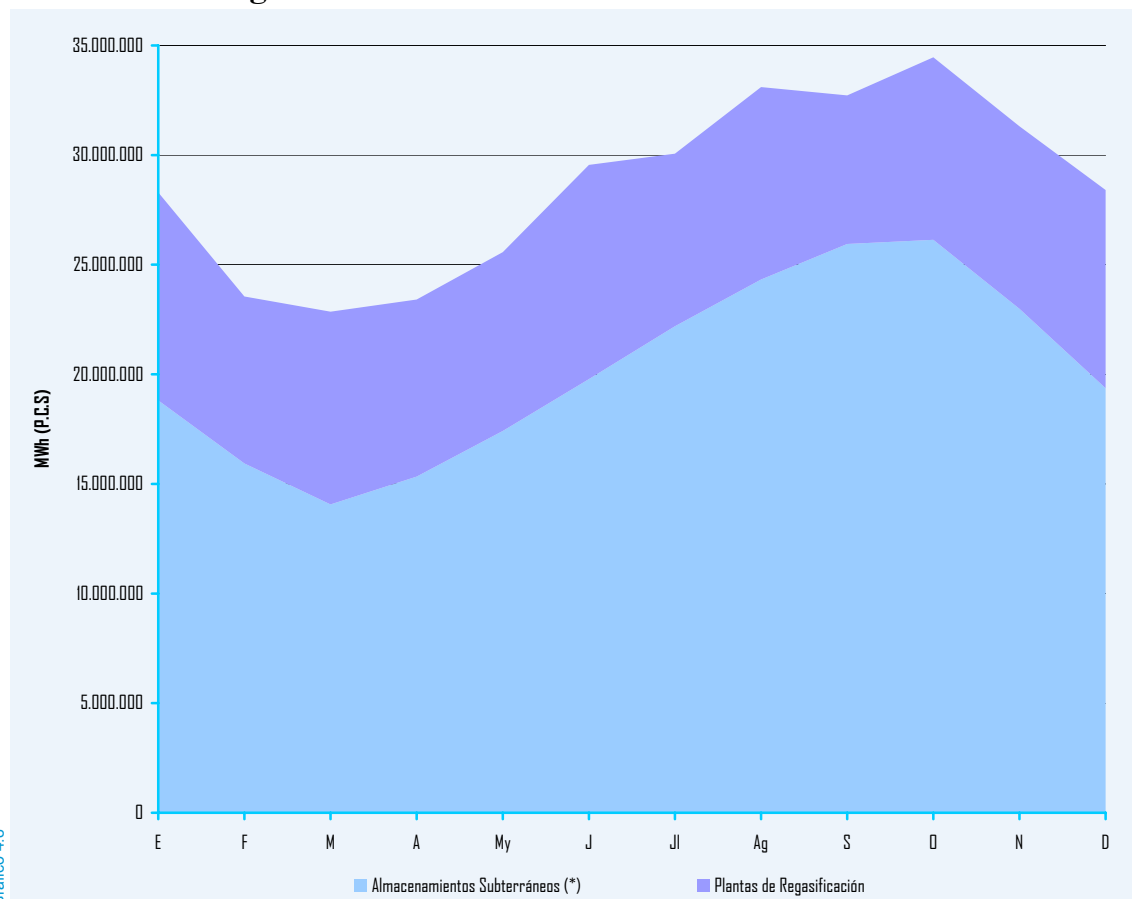


Gráfico 4.8

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



## COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS



La industria española de refino mantuvo un nivel de actividad muy similar al de 2009. El total de importaciones en 2010 se situó a 52,46 millones de toneladas, un 0,3% más que en 2009. Los suministros de crudo procedentes de la OPEP han crecido un 7,8% y han totalizado 31,46 millones de toneladas, suponiendo un 60,0% del total. Entre los países miembros del cártel, Irán, Libia, Arabia Saudí y Angola, experimentaron crecimientos, mientras descendieron los suministros procedentes de Irak y Venezuela. Rusia pierde su condición de principal proveedor a favor de Irán, con un 14,6% del total.

El coste CIF del crudo importado se ha situado en 58,70 €/Bbl, un 36,5% más que en 2009 (42,99 €/Bbl). El coste CIF del crudo importado, que se había mantenido estable a lo largo del año, se aceleró en el último trimestre hasta alcanzar el máximo anual, repercutiendo sensiblemente en la última parte del año en el déficit de la balanza energética y comercial y en el Índice de Precios de Consumo.

En 2010 el tipo de cambio \$/€ se situó en promedio en 1,3254 \$/€, con un descenso del 4,97% respecto a 2009. A lo largo del año ha ido depreciándose, pasando de 1,4272 \$/€ en enero a 1,3220 \$/€ en diciembre.

Las importaciones de productos petrolíferos ascendieron a 24,34 millones de toneladas, un 7,7% menos que en 2009. Se importaron fundamentalmente gasóleos, 10,80 millones de toneladas, que representaron el 44,4%



## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

---

del total de las compras exteriores de productos, y supusieron el 32,5% del consumo total de gasóleos.

En 2010, la industria refinadora se ha mostrado bastante dinámica en la comercialización exterior, elevando las exportaciones a 11,58 millones de toneladas, con un crecimiento del 4,4% respecto a 2009. Continúan siendo las gasolinas el principal producto exportado, representando el 29,6% del total.

El saldo neto importador de productos petrolíferos fue de 12,76 millones de toneladas, 2,52 millones de toneladas menos que en 2009. El ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total se situó en el 19,0% en 2010.

Según los datos del avance de la Dirección General de Aduanas los pagos al exterior por compra de crudos se han elevado en el año a 22.735 millones de euros, un 40,7% más que en 2009, y han supuesto el 43,5% del saldo comercial.

El saldo de la balanza energética ha experimentado un incremento del 29,3% como consecuencia del aumento de precios en los mercados internacionales, del volumen de las importaciones y de la evolución de la cotización del euro, totalizando, según el avance de datos, 34.490 millones de euros.

Las importaciones de gas natural han alcanzado 412.928 GWh, un 0,6% más que en el pasado año.

En la estructura de las importaciones de gas natural, Argelia, aunque con un descenso del 5,7%, continúa como el principal suministrador, con un 32,5% del total (2,1 puntos porcentuales menos que en 2009). Nigeria, Qatar, Noruega y Trinidad y Tobago son otros importantes suministradores.

En España se mantiene una política de diversificación de los suministros, tanto desde el punto de vista geográfico como de zonas económicas y de influencia, para evitar la excesiva dependencia de algún país productor.



### Importaciones de crudos por países y zonas económicas

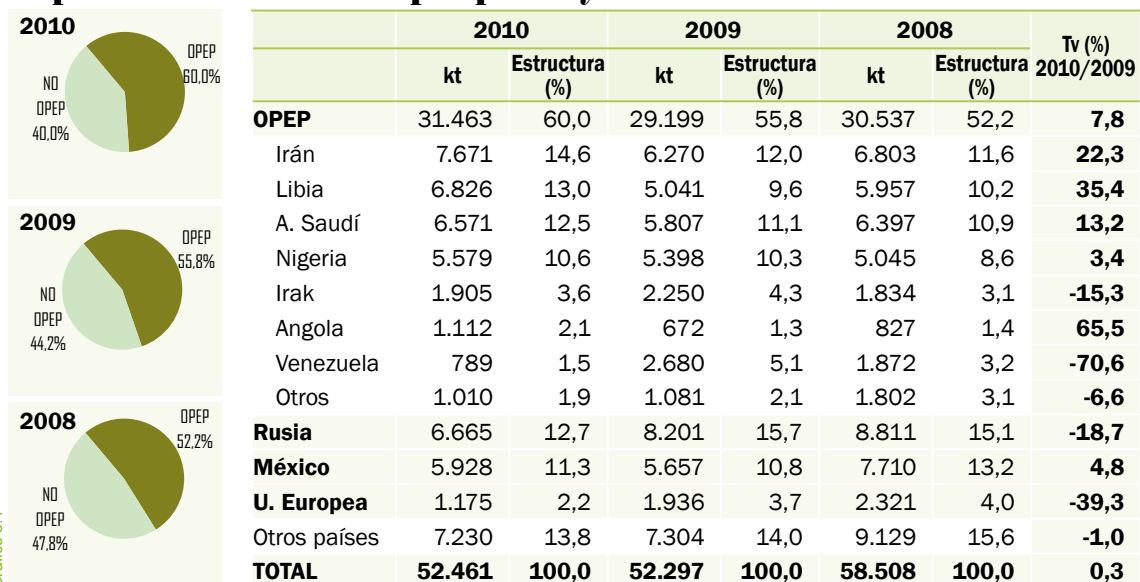


Gráfico 5.1

Tabla 5.1

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

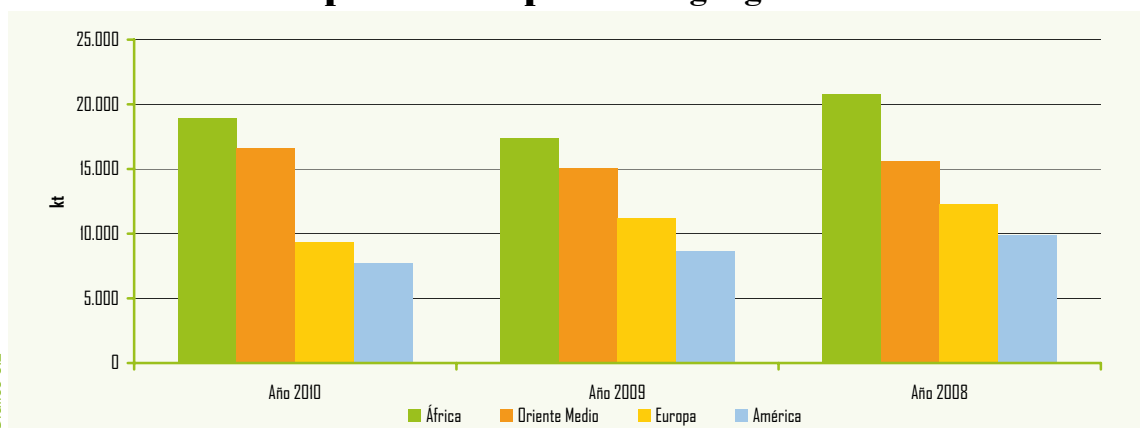


Gráfico 5.2

### Importaciones por países y áreas económicas (%)

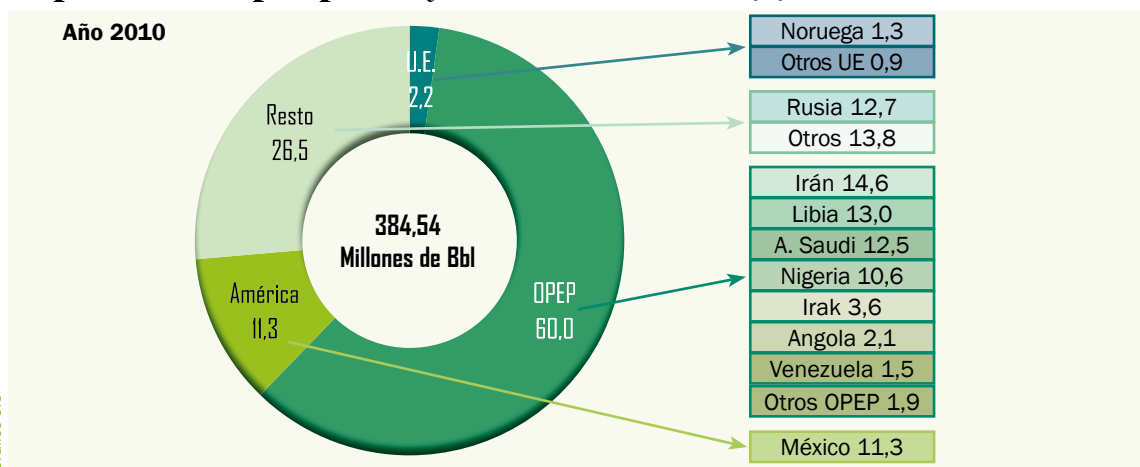


Gráfico 5.3

Equivalencia utilizada: 7,33 Bbl/t

## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Evolución mensual de las importaciones de crudos por países y zonas económicas en 2010 (kt)

Mes	OPEP								Rusia	México	Unión Europea	Otros países	Total	Estacionalidad (%)
	Irán	Libia	A. Saudí	Nigeria	Irak	Angola	Venezuela	Otros						
Enero	508	668	497	259	220	-	140	66	538	475	349	512	<b>4.232</b>	8,1
Febrero	352	508	547	403	84	-	62	80	364	278	-	654	<b>3.332</b>	6,4
Marzo	742	514	562	388	276	-	-	80	224	690	175	798	<b>4.449</b>	8,5
Abril	784	851	546	255	-	277	63	-	260	536	83	713	<b>4.368</b>	8,3
Mayo	229	322	565	511	132	283	60	160	940	575	-	558	<b>4.335</b>	8,3
Junio	933	668	567	129	396	-	-	-	731	482	122	415	<b>4.443</b>	8,5
Julio	918	726	599	537	158	-	60	93	771	341	-	720	<b>4.923</b>	9,4
Agosto	1.125	241	596	527	-	144	213	164	602	646	162	630	<b>5.050</b>	9,6
Septiembre	385	582	490	262	210	277	-	68	423	405	78	383	<b>3.563</b>	6,8
Octubre	505	500	582	764	218	-	65	176	484	947	104	469	<b>4.814</b>	9,2
Noviembre	266	580	366	1.030	132	-	62	41	670	338	26	489	<b>4.000</b>	7,6
Diciembre	924	666	654	514	79	131	64	82	658	215	76	889	<b>4.952</b>	9,4
<b>Total</b>	<b>7.671</b>	<b>6.826</b>	<b>6.571</b>	<b>5.579</b>	<b>1.905</b>	<b>1.112</b>	<b>789</b>	<b>1.010</b>	<b>6.665</b>	<b>5.928</b>	<b>1.175</b>	<b>7.230</b>	<b>52.461</b>	<b>100,0</b>

Tabla 5.2

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

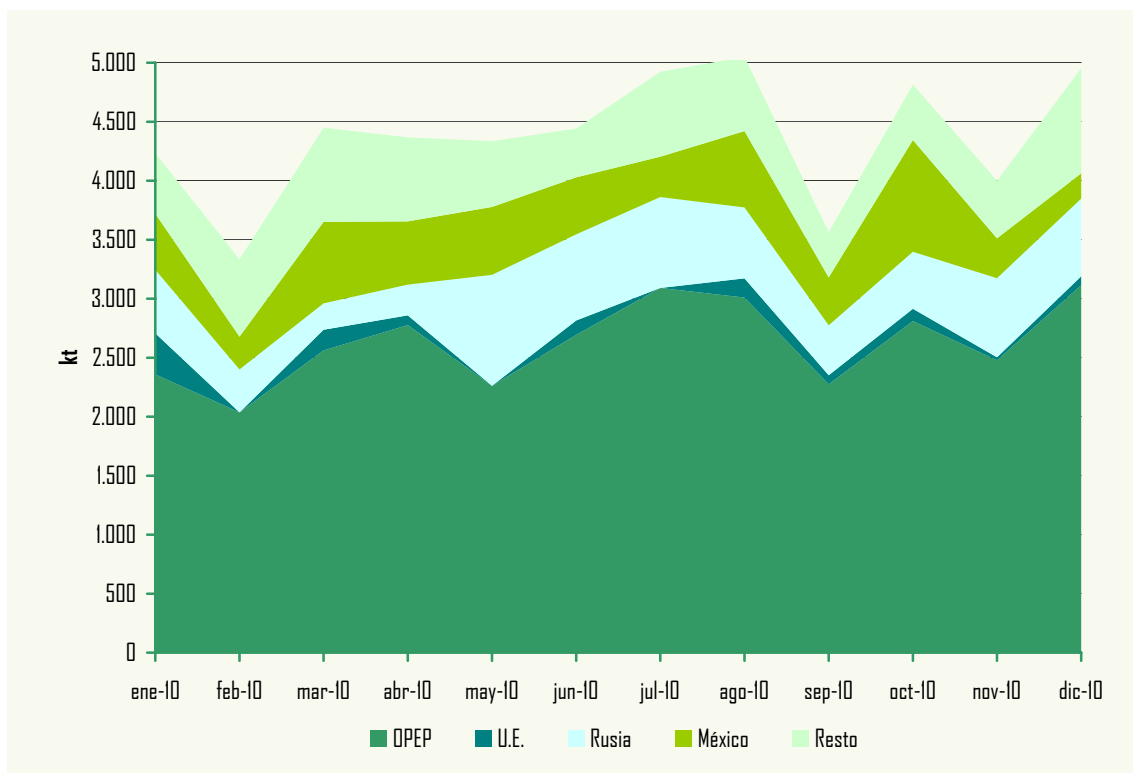


Gráfico 5.4

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

Tabla 5.3

	2010	2009	2008	Tv (%) 2010/2009
<b>Coste CIF</b>	58,70	42,99	64,01	<b>36,55</b>

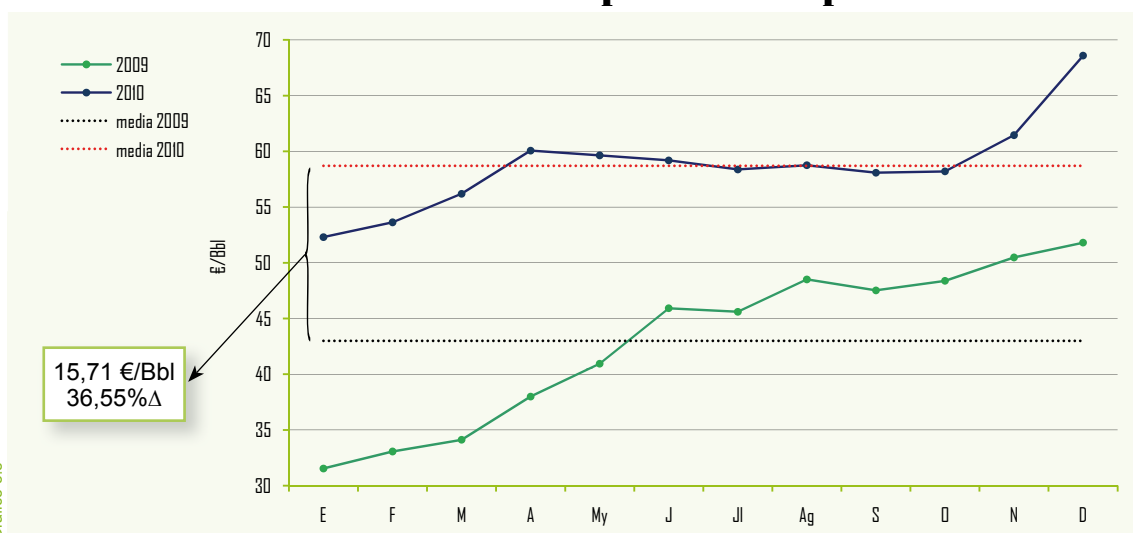
### Cotización (\$/€)

Tabla 5.4

	2010	2009	2008	Tv (%) 2010/2009
<b>Media</b>	1,3254	1,3948	1,4708	<b>-4,97</b>

### 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 \$/€				
	2010	2009	2008	2007	Tv (%) (*)	2010	2009	2008	2007	Tv (%) (*)
Enero	52,30	31,54	61,53	39,26	<b>65,8</b>	1,4272	1,3239	1,4718	1,2999	<b>7,8</b>
Febrero	53,63	33,07	62,87	39,93	<b>62,2</b>	1,3686	1,2785	1,4748	1,3074	<b>7,0</b>
Marzo	56,19	34,12	65,11	44,03	<b>64,7</b>	1,3569	1,3050	1,5527	1,3165	<b>4,0</b>
Abril	60,07	38,00	67,09	48,02	<b>58,1</b>	1,3406	1,3190	1,5751	1,3516	<b>1,6</b>
Mayo	59,64	40,95	76,97	47,54	<b>45,6</b>	1,2565	1,3650	1,5557	1,3511	<b>-7,9</b>
Junio	59,19	45,92	82,54	50,61	<b>28,9</b>	1,2209	1,4016	1,5553	1,3419	<b>-12,9</b>
Julio	58,37	45,60	82,53	52,78	<b>28,0</b>	1,2770	1,4088	1,5770	1,3716	<b>-9,4</b>
Agosto	58,75	48,51	73,16	51,49	<b>21,1</b>	1,2894	1,4268	1,4975	1,3622	<b>-9,6</b>
Septiembre	58,08	47,53	68,45	52,96	<b>22,2</b>	1,3067	1,4562	1,4370	1,3897	<b>-10,3</b>
Octubre	58,20	48,38	55,25	55,52	<b>20,3</b>	1,3898	1,4816	1,3322	1,4227	<b>-6,2</b>
Noviembre	61,45	50,48	41,15	61,06	<b>21,7</b>	1,3661	1,4914	1,2732	1,4684	<b>-8,4</b>
Diciembre	68,58	51,81	31,48	61,06	<b>32,4</b>	1,3220	1,4614	1,3449	1,4570	<b>-9,5</b>

(\*) Tasa de variación 2010/2009.



## 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 (%)	
<b>2008</b>	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
<b>Total 2008</b>	<b>-94.067</b>	<b>-44.476</b>	<b>-28.134</b>	<b>47,3</b>	<b>29,9</b>	<b>63,3</b>	
<b>2009</b>	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
<b>Total 2009</b>	<b>-50.182</b>	<b>-26.679</b>	<b>-16.160</b>	<b>53,2</b>	<b>32,2</b>	<b>60,6</b>	
<b>2010</b>	Enero	-4.602	-2.609	-1.586	56,7	34,5	60,8
	Febrero	-3.375	-2.603	-1.554	77,1	46,1	59,7
	Marzo	-4.207	-3.009	-1.816	71,5	43,2	60,4
	Abril	-5.247	-3.020	-1.801	57,6	34,3	59,6
	Mayo	-4.291	-2.921	-1.955	68,1	45,6	66,9
	Junio	-4.833	-2.974	-2.105	61,5	43,6	70,8
	Julio	-4.450	-2.945	-2.071	66,2	46,6	70,3
	Agosto	-4.337	-2.649	-1.873	61,1	43,2	70,7
	Septiembre	-4.047	-2.636	-1.710	65,1	42,3	64,9
	Octubre	-3.525	-2.790	-1.992	79,1	56,5	71,4
	Noviembre	-4.078	-2.795	-1.942	68,5	47,6	69,5
	Diciembre	-5.293	-3.540	-2.330	66,9	44,0	65,8
<b>Total 2010</b>	<b>-52.283</b>	<b>-34.490</b>	<b>-22.735</b>	<b>66,0</b>	<b>43,5</b>	<b>65,9</b>	
<b>Tv (%) 2010/2009</b>	<b>4,2</b>	<b>29,3</b>	<b>40,7</b>	<b>24,1</b>	<b>35,1</b>	<b>8,7</b>	

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

Tabla 5.6

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

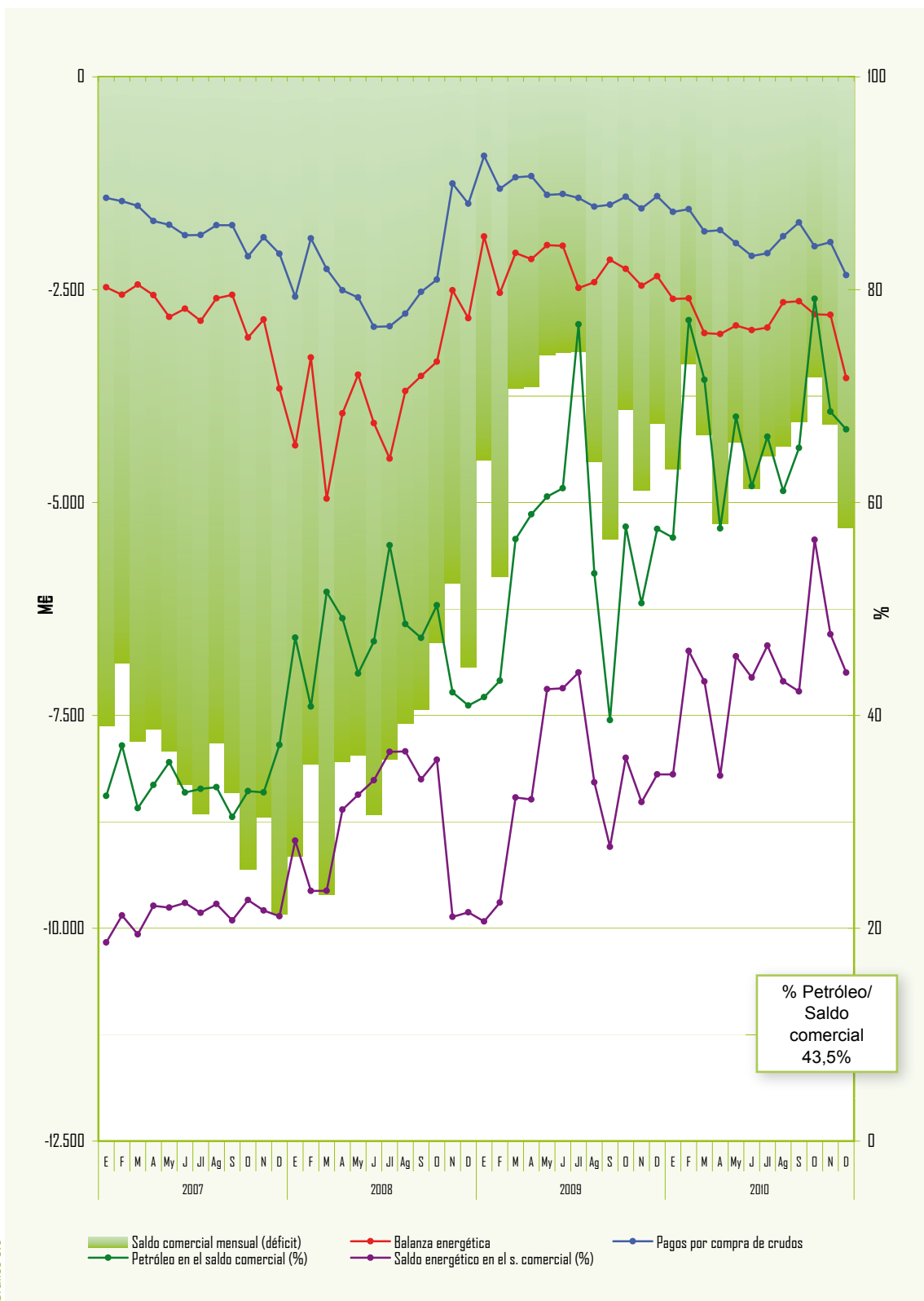


Gráfico 5.6

## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Importaciones de productos petrolíferos

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	801	3,3	867	3,3	970	3,6	-7,6
Gasolinas	169	0,7	335	1,3	486	1,8	-49,6
Querosenos	2.447	10,1	2.473	9,4	2.585	9,7	-1,1
Gasóleos	10.801	44,4	11.462	43,5	12.266	46,0	-5,8
Fuelóleos	3.408	14,0	4.255	16,1	3.481	13,0	-19,9
Otros productos	6.711	27,6	6.974	26,5	6.896	25,8	-3,8
<b>Total</b>	<b>24.337</b>	<b>100,0</b>	<b>26.366</b>	<b>100,0</b>	<b>26.684</b>	<b>100,0</b>	<b>-7,7</b>

Tabla 5.7

### Exportaciones de productos petrolíferos

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
GLP's	228	2,0	245	2,2	303	3,0	-6,9
Gasolinas	3.423	29,6	3.813	34,4	3.312	32,4	-10,2
Querosenos	51	0,4	120	1,1	143	1,4	-57,5
Gasóleos	1.148	9,9	777	7,0	1.003	9,8	47,7
Fuelóleos	2.143	18,5	1.854	16,7	2.463	24,1	15,6
Otros productos	4.586	39,6	4.280	38,6	3.007	29,4	7,1
<b>Total</b>	<b>11.579</b>	<b>100,0</b>	<b>11.089</b>	<b>100,0</b>	<b>10.231</b>	<b>100,0</b>	<b>4,4</b>

Tabla 5.8

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos

	2010	Grado cobertura (*)	2009	2008	2007
GLP's	-573	-30,9%	-622	-667	-737
Gasolinas	3.254	57,3%	3.478	2.826	2.466
Querosenos	-2.396	-45,7%	-2.353	-2.442	-2.074
Gasóleos	-9.653	-29,1%	-10.685	-11.263	-13.459
Fuelóleos	-1.265	-12,2%	-2.401	-1.018	-475
Otros productos	-2.125	-19,9%	-2.694	-3.889	-5.639
<b>Total</b>	<b>-12.758</b>	<b>-19,0%</b>	<b>-15.277</b>	<b>-16.453</b>	<b>-19.918</b>

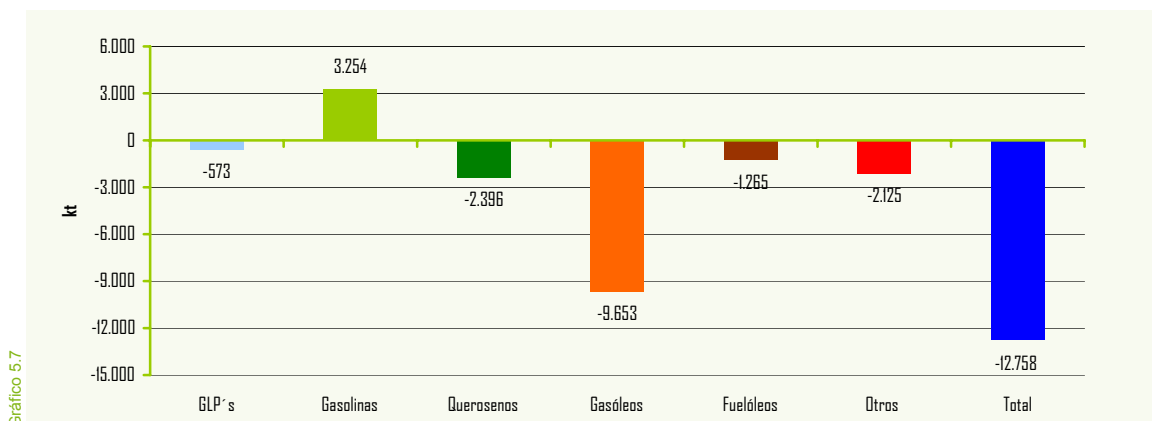
Signo - (Saldo importador)

Signo + (Saldo exportador)

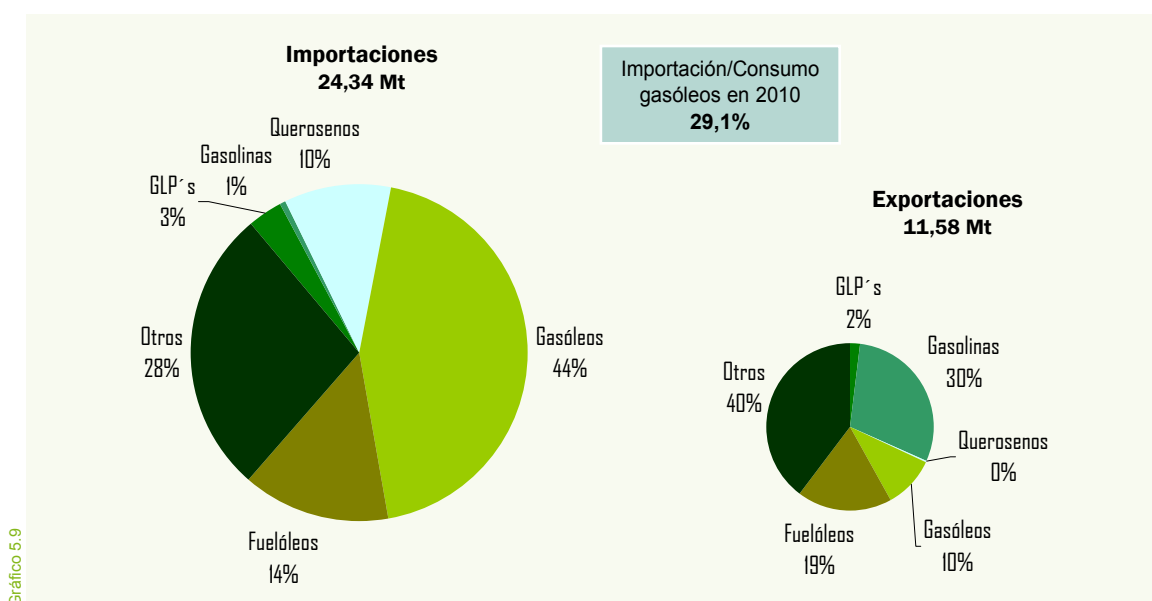
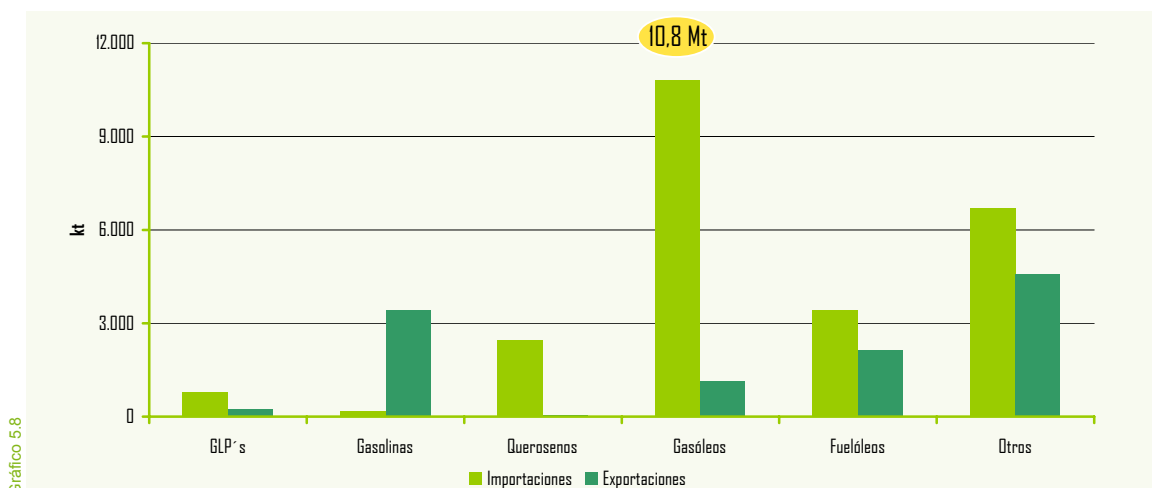
(\*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 5.9

### Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos en 2010 (kt)



### Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2010 (kt)



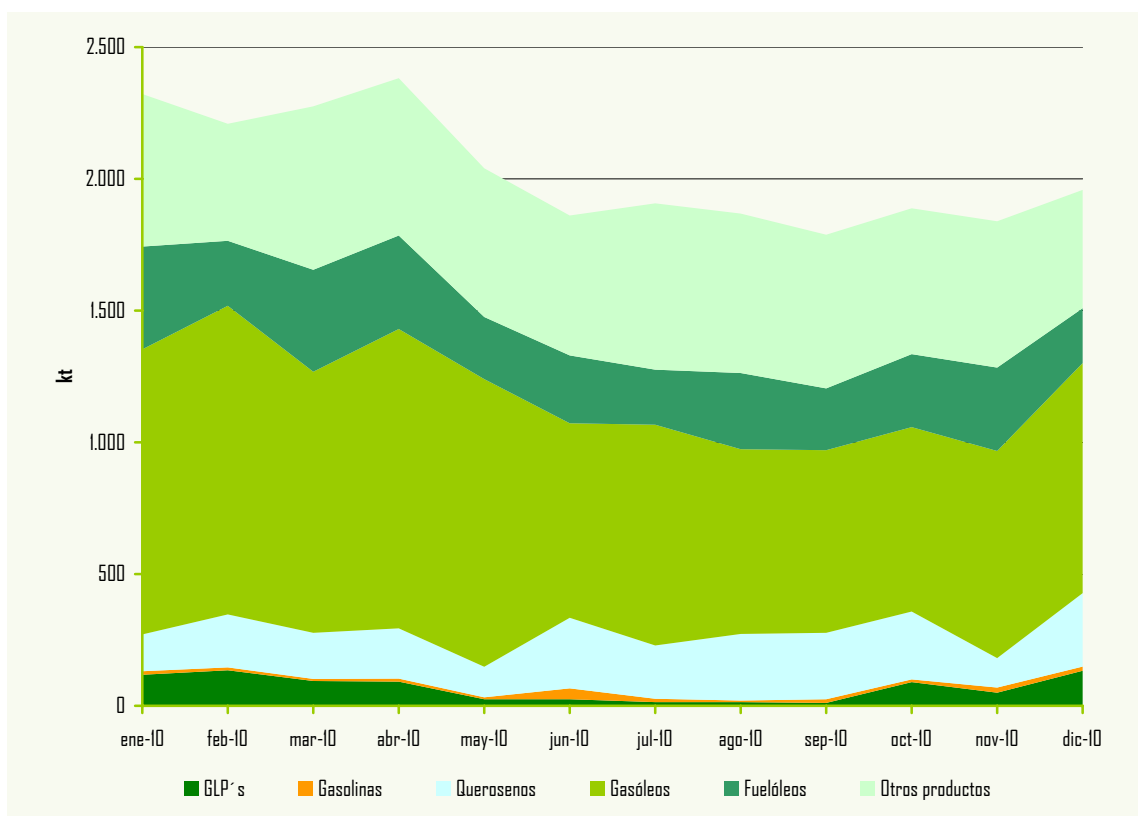
## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Evolución mensual de las importaciones de productos petrolíferos en 2010 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estacionalidad (%)
Enero	118	13	140	1.082	390	579	<b>2.322</b>	9,5
Febrero	135	11	201	1.171	247	444	<b>2.209</b>	9,1
Marzo	94	8	175	991	387	620	<b>2.275</b>	9,3
Abril	92	11	191	1.136	355	597	<b>2.382</b>	9,8
Mayo	25	7	116	1.092	236	564	<b>2.040</b>	8,4
Junio	25	41	268	738	258	531	<b>1.861</b>	7,6
Julio	14	13	202	838	209	631	<b>1.907</b>	7,8
Agosto	14	6	253	701	289	605	<b>1.868</b>	7,7
Septiembre	11	14	252	693	235	583	<b>1.788</b>	7,3
Octubre	90	10	258	700	277	553	<b>1.888</b>	7,8
Noviembre	50	19	112	786	317	555	<b>1.839</b>	7,6
Diciembre	133	16	279	873	208	449	<b>1.958</b>	8,0
<b>Total</b>	<b>801</b>	<b>169</b>	<b>2.447</b>	<b>10.801</b>	<b>3.408</b>	<b>6.711</b>	<b>24.337</b>	<b>100,0</b>

Tabla 5.10

### Evolución de las importaciones de productos petrolíferos (kt)



### Evolución mensual de las exportaciones de productos petrolíferos en 2010 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total	Estacionalidad (%)
Enero	25	263	2	62	170	340	<b>862</b>	7,4
Febrero	23	191	9	53	64	399	<b>739</b>	6,4
Marzo	3	183	6	55	104	330	<b>681</b>	5,9
Abril	19	237	1	53	142	462	<b>914</b>	7,9
Mayo	25	325	2	81	245	274	<b>952</b>	8,2
Junio	18	293	8	73	178	422	<b>992</b>	8,6
Julio	25	352	3	81	164	411	<b>1.036</b>	8,9
Agosto	20	345	3	111	193	391	<b>1.063</b>	9,2
Septiembre	23	250	6	126	218	352	<b>975</b>	8,4
Octubre	20	321	4	138	238	442	<b>1.163</b>	10,0
Noviembre	18	349	2	196	204	309	<b>1.078</b>	9,3
Diciembre	9	314	5	119	223	454	<b>1.124</b>	9,7
<b>Total</b>	<b>228</b>	<b>3.423</b>	<b>51</b>	<b>1.148</b>	<b>2.143</b>	<b>4.586</b>	<b>11.579</b>	<b>100,0</b>

Tabla 5.11

### Evolución de las exportaciones de productos petrolíferos (kt)

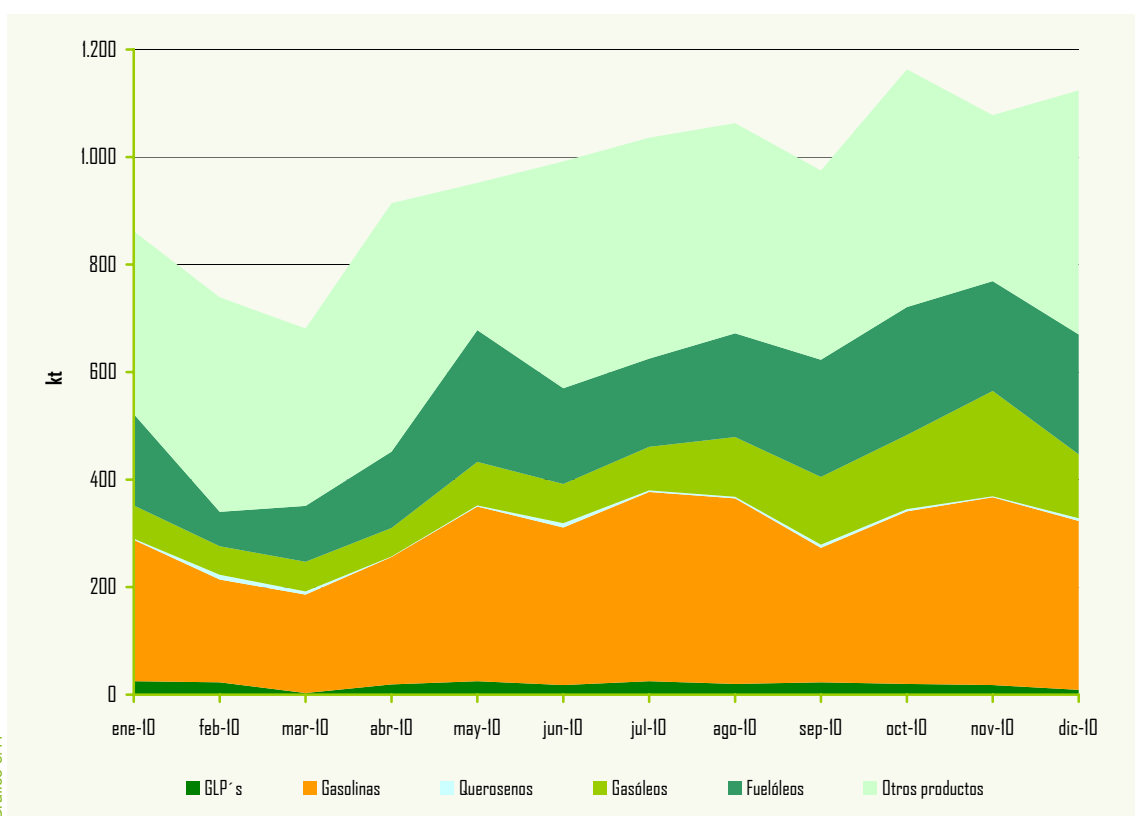


Gráfico 5.11

## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Importaciones de gas natural por países

	2010		2009		2008		Tv (%) 2010/2009
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Argelia	134.159	32,5	142.196	34,6	155.288	33,9	-5,7
GN	81.219	19,7	80.900	19,7	103.665	22,7	0,4
GNL	52.939	12,8	61.296	14,9	51.623	11,3	-13,6
Nigeria	86.993	21,1	50.879	12,4	92.608	20,2	71,0
Qatar	65.533	15,9	51.645	12,6	57.327	12,5	26,9
Noruega	37.626	9,1	38.112	9,3	32.279	7,1	-1,3
Trinidad y Tobago	36.972	9,0	49.066	12,0	55.809	12,2	-24,6
Egipto	32.728	7,9	51.544	12,6	51.835	11,3	-36,5
Perú	7.164	1,7	—	—	—	—	—
Libia	4.128	1,0	8.495	2,1	6.090	1,3	-51,4
Yemen	2.968	0,7	1.048	0,3	—	—	183,3
Omán	1.931	0,5	15.125	3,7	1.916	0,4	-87,2
Otros	2.727	0,7	2.448	0,6	4.419	1,0	11,4
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>412.928</b>	<b>100,0</b>	<b>410.556</b>	<b>100,0</b>	<b>457.572</b>	<b>100,0</b>	<b>0,6</b>

Tabla 5.12

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

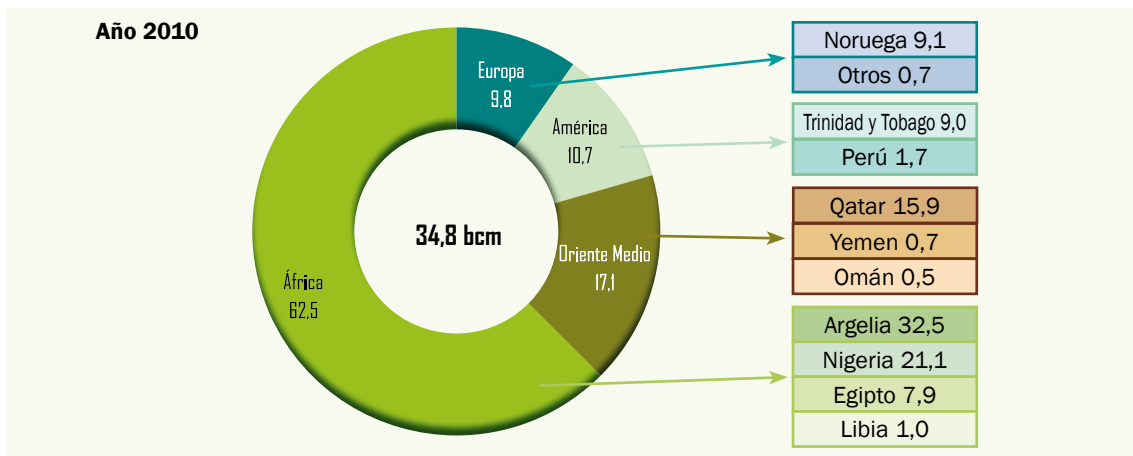


Gráfico 5.12

### Factura de gas natural (%)

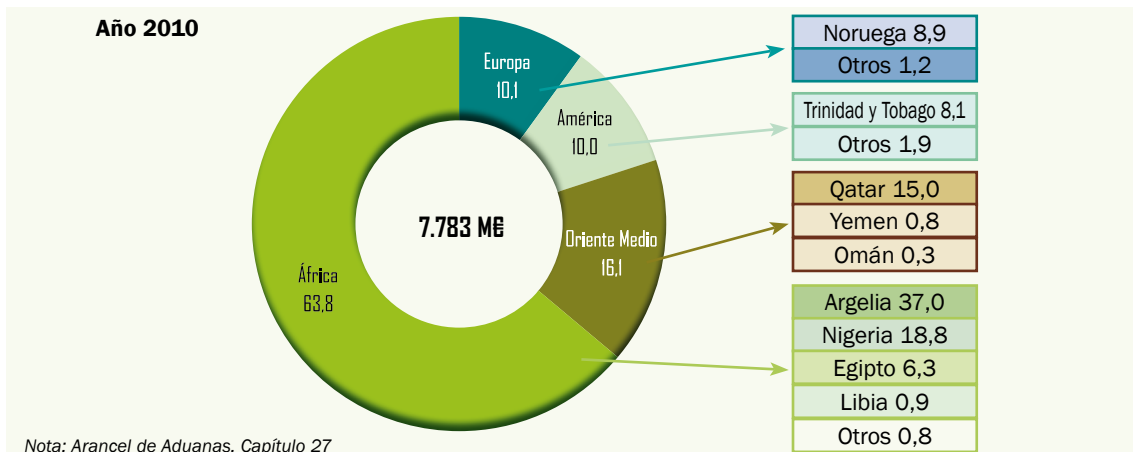


Gráfico 5.13

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27

### Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2010 (GWh)

Mes	Argelia	Nigeria	Qatar	Noruega	Trinidad y Tobago	Egipto	Perú	Libia	Yemen	Oman	Otros	TOTAL	Estacionalidad (%)
Enero	13.708	6.290	4.757	4.551	4.309	3.628	–	727	–	–	1.061	<b>39.031</b>	9,5
Febrero	12.382	7.491	3.963	2.351	3.460	2.767	–	482	–	–	229	<b>33.124</b>	8,0
Marzo	14.722	4.949	4.033	2.631	4.475	4.584	–	485	–	–	253	<b>36.132</b>	8,8
Abril	9.282	6.922	6.014	1.944	3.466	2.761	–	490	949	–	34	<b>31.862</b>	7,7
Mayo	8.921	7.211	6.187	4.152	2.598	2.673	–	–	950	–	35	<b>32.726</b>	7,9
Junio	11.813	6.293	5.640	4.403	2.552	3.628	–	–	–	–	94	<b>34.425</b>	8,3
Julio	9.776	11.019	5.008	4.925	3.007	–	–	113	–	–	71	<b>33.918</b>	8,2
Agosto	6.070	11.016	6.410	1.177	854	1.746	3.111	665	–	–	8	<b>31.058</b>	7,5
Septiembre	7.573	6.464	7.931	1.955	1.551	4.645	–	436	1.068	–	179	<b>31.801</b>	7,7
Octubre	10.583	6.556	7.170	1.896	5.347	989	2.077	242	–	–	228	<b>35.088</b>	8,5
Noviembre	13.332	5.439	4.771	4.689	2.777	2.627	1.976	–	–	–	255	<b>35.866</b>	8,7
Diciembre	15.998	7.342	3.649	2.953	2.576	2.680	–	490	–	1.931	280	<b>37.898</b>	9,2
<b>Total</b>	<b>134.159</b>	<b>86.993</b>	<b>65.533</b>	<b>37.626</b>	<b>36.972</b>	<b>32.728</b>	<b>7.164</b>	<b>4.128</b>	<b>2.968</b>	<b>1.931</b>	<b>2.727</b>	<b>412.928</b>	<b>100,0</b>

Tabla 5.13

### Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2010 (GWh)

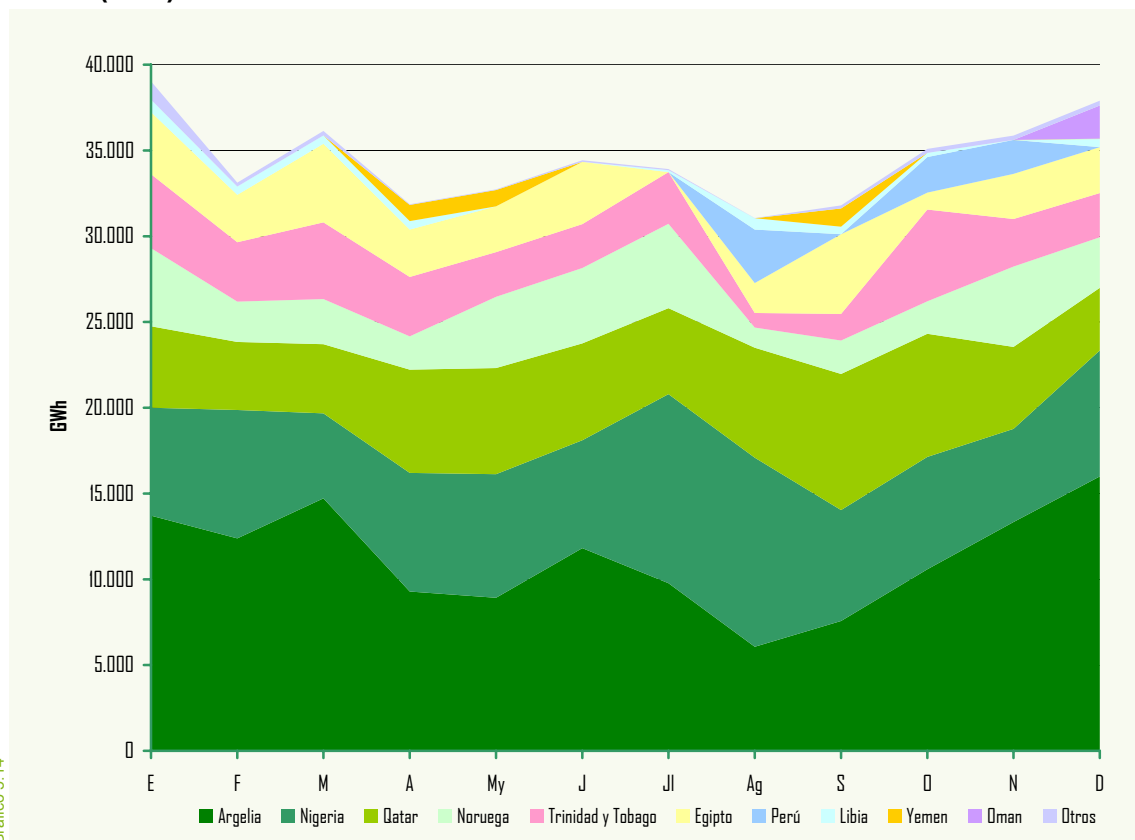


Gráfico 5.14



## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Saldo de la balanza energética (M€)

	2010		2009		2008	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	9.446	32,3	7.141	-40,9	12.087	43,5
Pagos por importaciones	43.936	29,9	33.819	-40,2	56.563	36,0
Saldo	-34.490	29,3	-26.678	-40,0	-44.476	34,0
<b>Grado de cobertura (%)</b>	21,5	—	21,1	—	21,4	—

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**



**L**a producción interna de hidrocarburos es, prácticamente, simbólica y representa el 0,18% de las necesidades de crudo de petróleo y el 0,16% de las de gas natural.

Al igual que sucedió en los últimos años, durante 2010 la producción interior de crudo experimentó un incremento del 14,3% y totalizó 122 kt frente a la producción del pasado año que fue de 107 kt, reflejando estas cifras la escasa entidad de los pocos yacimientos en explotación. De los pozos activos, sólo los de “Boquerón” y “Casablanca” mantuvieron un comportamiento positivo en el año.

La producción interior de gas natural ascendió en el ejercicio a 664 GWh, como consecuencia del aprovechamiento de la producción del pozo “Poseidón” situado frente a las costas de Cádiz.



# **6. PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS**

---



### Producción interior de crudo (kt)

	2010	2009	2008	2007	Tv (%) 2010/2009
Ayoluengo	5	9	6	6	-48,2
Boqueron	39	22	27	33	74,7
Casablanca	63	57	76	84	10,2
Rodaballo	15	18	19	21	-16,9
<b>Total Crudo</b>	<b>122</b>	<b>107</b>	<b>127</b>	<b>143</b>	<b>14,3</b>

Tabla 6.1

### Evolución de la producción interior de crudo (kt)

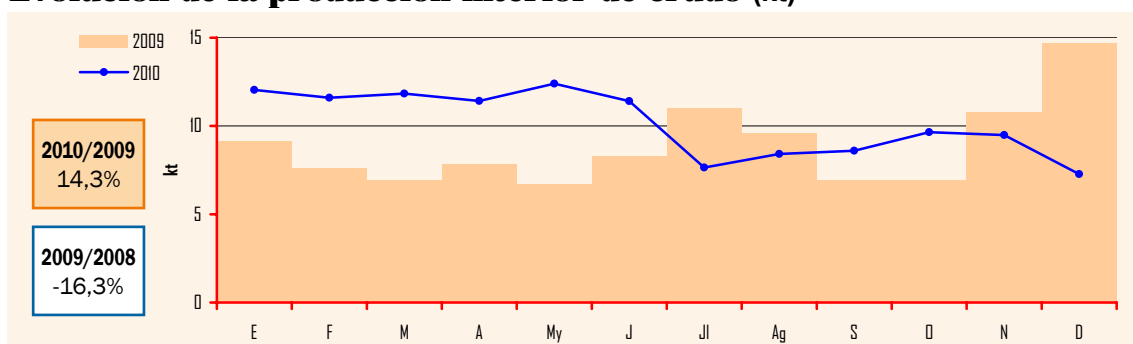


Gráfico 6.1

### Producción interior de gas natural (GWh)

	2010	2009	2008	2007	Tv (%) 2010/2009
El Romeral	109	121	135	150	-9,8
El Ruedo	19	24	19	22	-22,3
Las Barreras	—	9	25	30	—
Marismas	2	4	—	—	-48,2
Poseidón	534	—	—	—	—
<b>Total</b>	<b>664</b>	<b>158</b>	<b>179</b>	<b>202</b>	<b>319,8</b>

Tabla 6.2

### Evolución de la producción interior de gas natural (GWh)

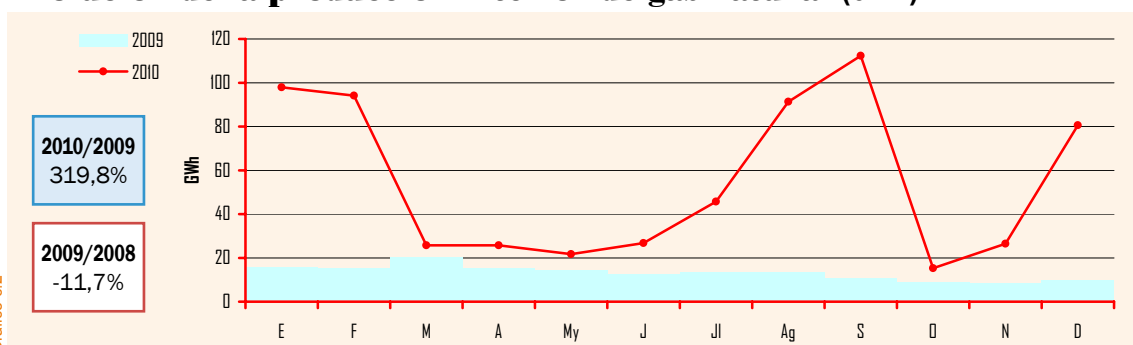


Gráfico 6.2

### Grado de autoabastecimiento (%)

	2010	2009	2008	2007
Crudo	0,18%	0,16%	0,18%	0,19%
Gas natural	0,16%	0,04%	0,04%	0,05%

Tabla 6.3



## **REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS**



La cantidad de crudo y materias primas procesadas por la industria española de refino a lo largo de 2010, ha sido de 58,15 millones de toneladas, un 0,7% más que en 2009 en el que se contrajo la actividad de refino un 5,5%. Este ligero incremento de actividad de la industria es fiel reflejo de la situación económica general y de la situación de la demanda interna de productos petrolíferos durante 2010. Se inició el año con una baja actividad en los primeros cinco meses del año, para ir remontando poco a poco el dinamismo del sector, hasta entrar en tasas positivas a partir del mes de junio. Pese a la debilidad interna del consumo, las exportaciones de productos se comportaron ágilmente y por ello el sector refinador registró un suave incremento en su actividad.

La estacionalidad del refino viene marcada por la demanda de productos y en el ejercicio de referencia se observan dos picos de actividad, en los meses de junio-agosto y en el mes de diciembre.

El grado de utilización media de la capacidad de refino en España fue del 82,5%. En los cinco últimos años, la cantidad de crudo procesado osciló entre un máximo de 61,95 millones de toneladas en 2006 y un mínimo de 57,74 millones de toneladas en 2009.

A finales de diciembre de 2010 el total de stocks era de 18.164 kt, evolucionando a lo largo del año entre un máximo en el mes de agosto de 19.089 kt y un mínimo en noviembre de 17.828 kt. Al finalizar el año, los stocks estaban compuestos por 6.487 kt de crudos y materias primas, el 35,7%, y 11.677 kt de productos petrolíferos.

Según los datos de la Agencia Internacional de la Energía, al finalizar el año, las reservas de crudos y productos petrolíferos en poder de los países de la OCDE se situaban en 4.215 millones de barriles, equivalentes a 92 días de consumo, los mismos días de consumo que al finalizar 2009.



## Crudo y materia prima procesada (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
<b>2010</b>	4.729	3.673	4.507	4.680	4.582	5.268	5.619	5.159	4.952	4.939	4.801	5.245	<b>58.154</b>
<b>Estaciona- lidad (%)</b>	8,1	6,3	7,8	8,0	7,9	9,1	9,7	8,9	8,5	8,5	8,3	9,0	<b>100,0</b>
<b>2009</b>	5.208	4.751	4.615	5.242	4.820	4.617	4.916	4.799	4.781	4.872	4.406	4.711	<b>57.738</b>
<b>2008</b>	5.204	4.736	4.935	5.141	5.434	4.895	4.977	5.230	5.350	5.076	4.808	5.305	<b>61.091</b>
<b>2007</b>	5.195	4.590	5.192	5.249	5.132	4.915	5.104	5.251	5.103	4.804	4.651	5.206	<b>60.392</b>
<b>2006</b>	5.393	4.779	5.539	5.037	5.258	5.211	5.214	5.408	5.099	5.207	4.675	5.125	<b>61.945</b>
<b>Tv (%) 2010-2009</b>	<b>-9,2</b>	<b>-22,7</b>	<b>-2,3</b>	<b>-10,7</b>	<b>-4,9</b>	<b>14,1</b>	<b>14,3</b>	<b>7,5</b>	<b>3,6</b>	<b>1,4</b>	<b>9,0</b>	<b>11,3</b>	<b>0,7</b>

Tabla 7.1

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

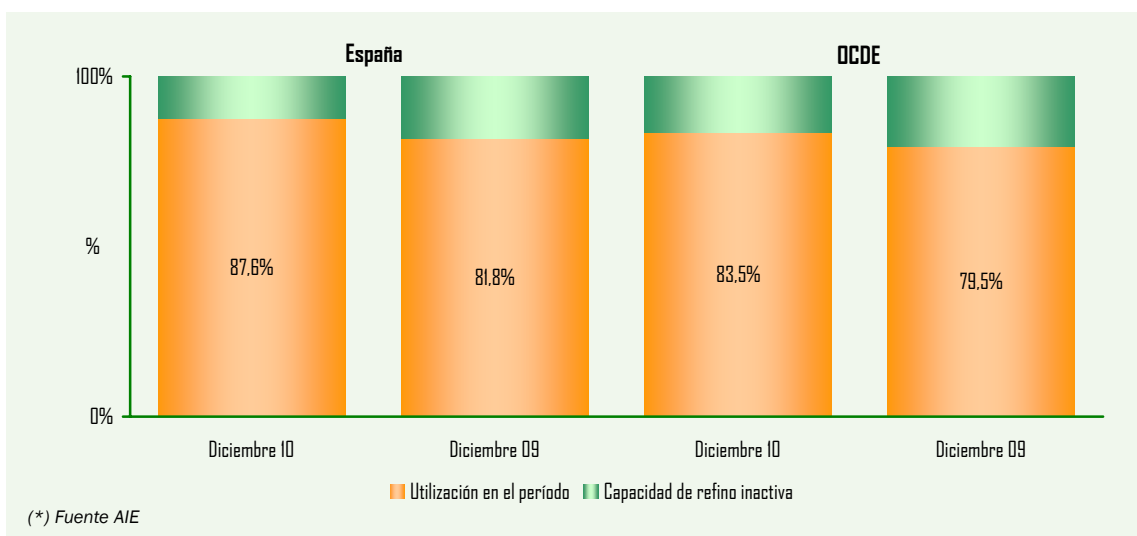


Gráfico 7.1

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

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
<b>2010</b>	78,95	67,89	75,24	80,73	76,49	90,87	93,80	86,12	85,42	82,45	82,82	87,56	<b>82,45</b>
<b>2009</b>	90,44	91,35	80,14	94,07	83,70	82,85	85,37	83,34	85,79	84,61	79,07	81,81	<b>85,77</b>
<b>2008</b>	90,62	88,16	85,94	92,51	94,63	88,08	86,67	91,07	96,27	88,39	86,52	92,38	<b>90,10</b>
<b>2007</b>	90,22	88,25	90,16	94,19	89,12	88,20	88,64	91,19	91,57	83,43	83,46	90,41	<b>89,07</b>
<b>2006</b>	93,66	91,88	96,19	90,39	91,31	93,51	90,55	93,92	91,50	90,43	83,89	89,00	<b>91,36</b>
<b>Diferencia 2010-2009</b>	<b>-11,50</b>	<b>-23,46</b>	<b>-4,91</b>	<b>-13,34</b>	<b>-7,21</b>	<b>8,02</b>	<b>8,43</b>	<b>2,78</b>	<b>-0,37</b>	<b>-2,16</b>	<b>3,75</b>	<b>5,75</b>	<b>-3,32</b>

Nota: Capacidad de refino utilizada en 2006-2009: 67.800 kt, y en 2010: 70.530 kt.

Tabla 7.2

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

	2010	2009		2010	2009
Producción interior de crudo	122	107	<b>Producción de refinерías</b>	57.644	57.236
Importaciones de crudo	52.461	52.297	Consumos propios	-3.851	-3.954
Productos intermedios y mat. aux.	5.493	4.547	Traspasos / dif. estadísticas	639	-21
Variación de existencias de mat. primas	78	787	Importaciones de productos petrolíferos	24.337	26.366
<b>Materia prima procesada</b>	<b>58.154</b>	<b>57.738</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-11.579	-11.089
Pérdidas de refino	-510	-502	Variación de existencias	-99	-93
<b>Producción de refinерías</b>	<b>57.644</b>	<b>57.236</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>67.091</b>	<b>68.445</b>

Tabla 7.3

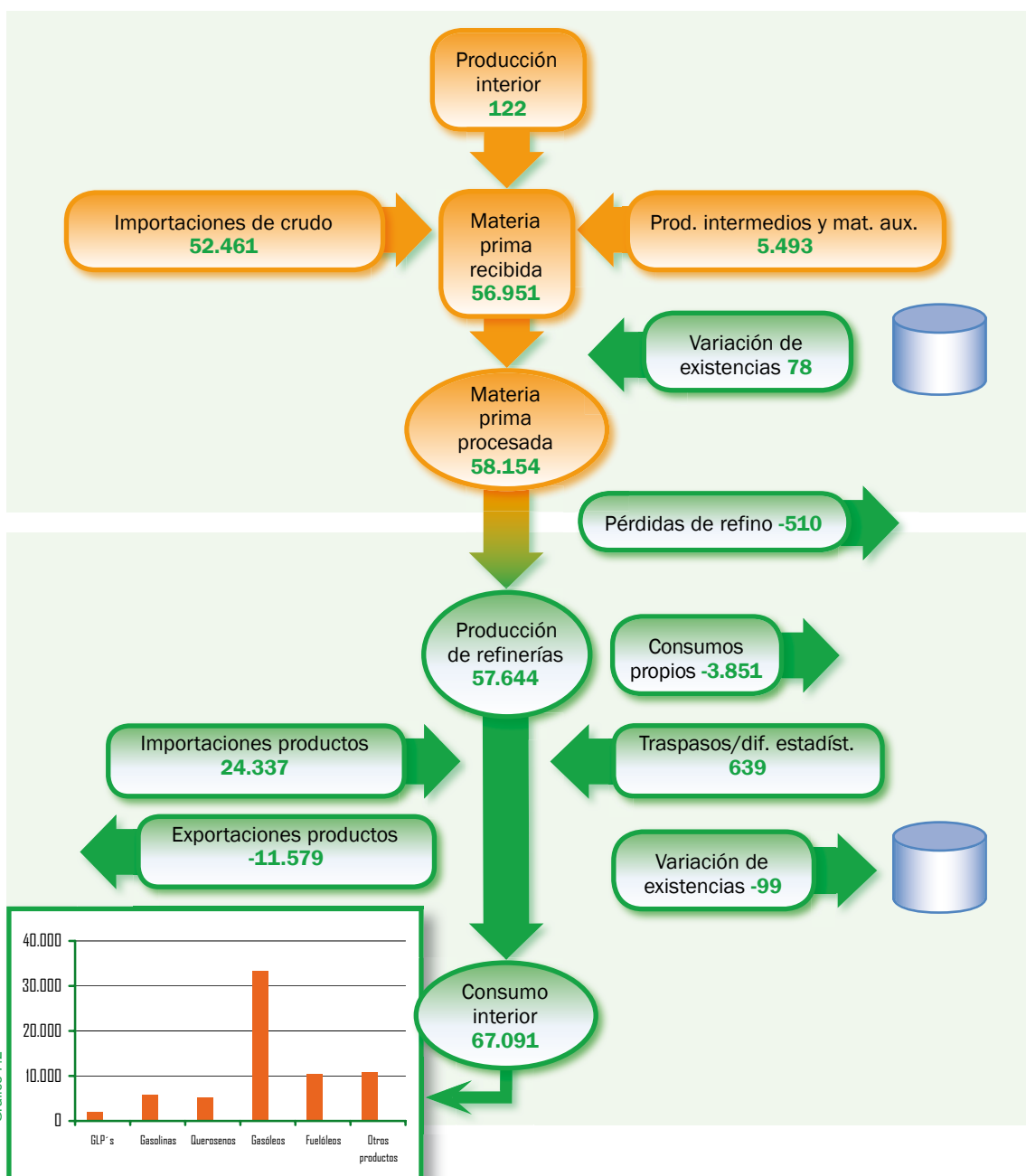


Gráfico 7.2



# 7. REFINO, STOCKS Y BALANCE DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

## Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino en 2010 (%)

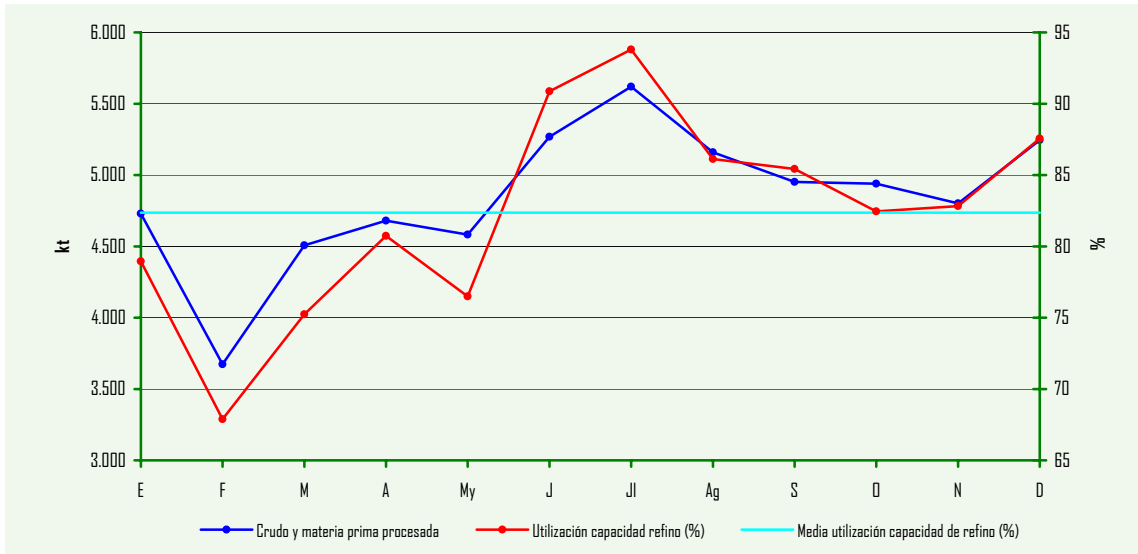


Gráfico 7.3

## Evolución mensual de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en 2010 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Diferencia Anual Dic 10-Dic 09
Materias primas	6.453	6.420	6.718	6.814	7.100	6.587	6.544	7.016	6.086	6.456	6.300	6.487	-78
Productos petrolíferos	11.979	11.629	11.329	11.594	11.475	11.727	11.881	12.073	12.070	11.777	11.528	11.677	99
<b>Total</b>	<b>18.432</b>	<b>18.049</b>	<b>18.047</b>	<b>18.408</b>	<b>18.575</b>	<b>18.314</b>	<b>18.425</b>	<b>19.089</b>	<b>18.156</b>	<b>18.233</b>	<b>17.828</b>	<b>18.164</b>	<b>21</b>

Tabla 7.4

Nota: Datos a fin de mes

## Evolución mensual de los stocks en 2010

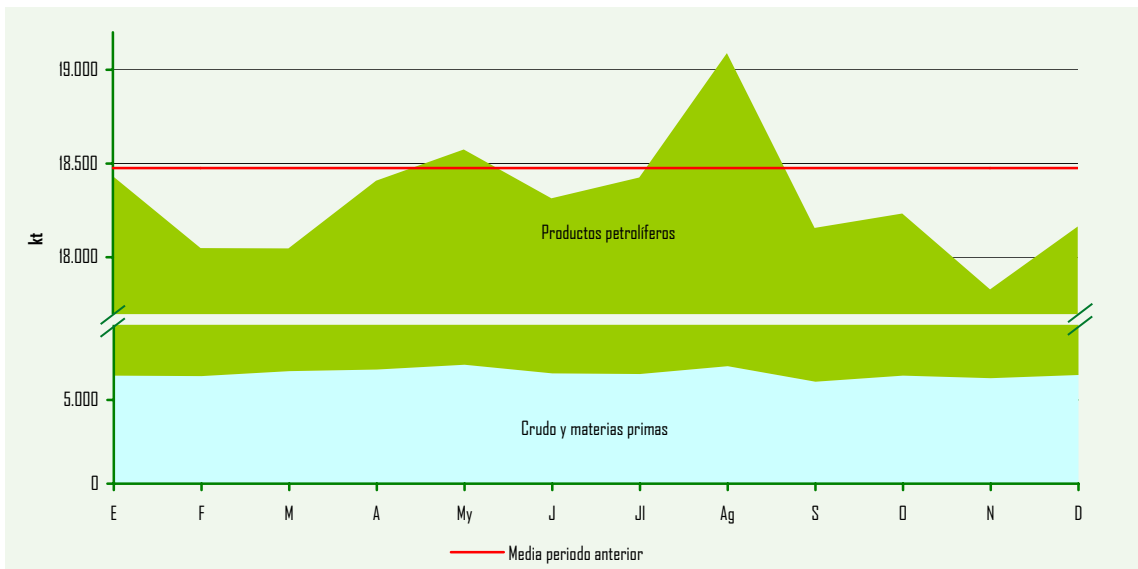


Gráfico 7.4

## Obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad

### Productos Petrolíferos

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

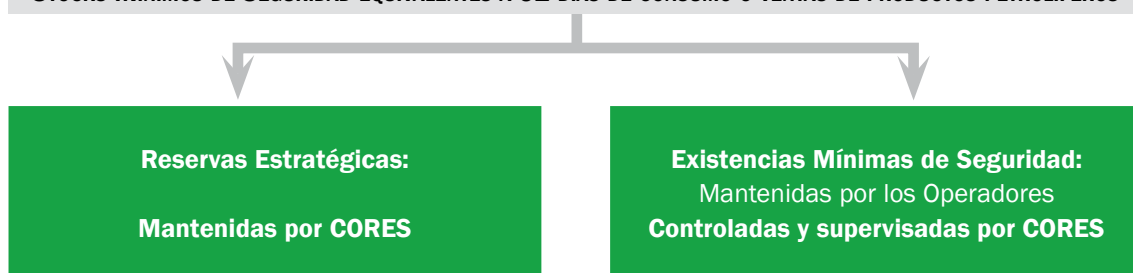
- Gasolinas
- Destilados medios (Querosenos y Gasóleos)
- Fuelóleos

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

► **Las Existencias Mínimas de Seguridad están formadas por las Reservas Estratégicas y los Stocks Mínimos de los operadores**

- Reservas Estratégicas son aquellas constituidas, mantenidas y gestionadas por CORES
- Las Existencias Mínimas de Seguridad se constituyen por los sujetos obligados

#### STOCKS MÍNIMOS DE SEGURIDAD EQUIVALENTES A 92 DÍAS DE CONSUMO O VENTAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS



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

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

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

Los sujetos obligados a mantener existencias mínimas de seguridad, podrán solicitar a la Corporación la ampliación de su cobertura con reservas estratégicas por una cantidad

equivalente a 35 días adicionales de la totalidad de sus obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad. Las asignaciones de las reservas estratégicas disponibles en cada momento para este fin, se realizarán de acuerdo con el sistema de prioridades siguiente:

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

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

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

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

### **Gases licuados del petróleo**

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

## Gas natural

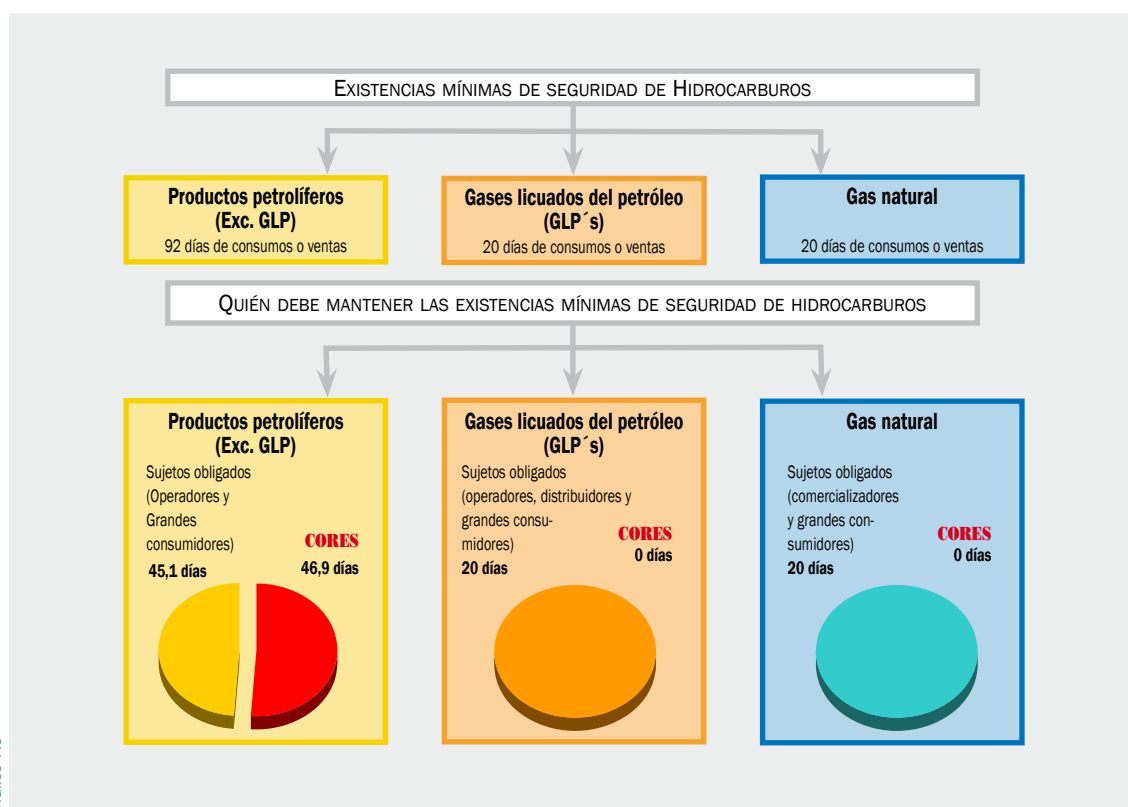
En cuanto a las existencias mínimas de seguridad de gas natural, están obligados a su mantenimiento los comercializadores y los consumidores directos en mercado que hagan uso del derecho de acceso y no se suministren de un comercializador autorizado.

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

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

## 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 2010, la composición y volumen de las reservas eran las siguientes:

• Gasolinas	699.536 m <sup>3</sup>
• Querosenos y gasóleos	4.671.972 m <sup>3</sup>
• Fuelóleos	257.812 Tm
• Crudos	2.604.874 m <sup>3</sup>

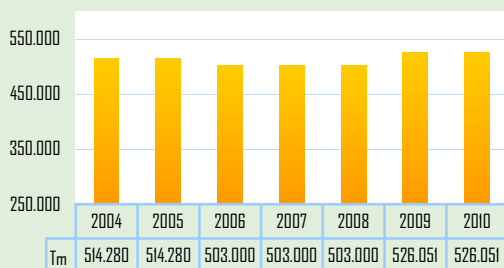
Durante el ejercicio se adquirieron, mediante concurso entre los miembros de CORES, 53.662 m<sup>3</sup> de destilados medios, habiéndose almacenado en instalaciones arrendadas a terceros. Se ha producido la venta de 290.924 m<sup>3</sup> de crudo, debido principalmente a ajustes en las capacidades contratadas.

La disminución de las ventas, base de cálculo de la obligación, ha supuesto el incremento de 0,6 días de existencias, de manera que la totalidad de las mismas alcanzaron a 31 de diciembre de 2010 los 48,8 días, que incluyen el colchón de seguridad próximo a día y medio adicional. La asignación según la disposición transitoria segunda del Real Decreto 1766/2007, quedó establecida al final del ejercicio con las siguientes coberturas por parte de la Corporación hacia los sujetos obligados:

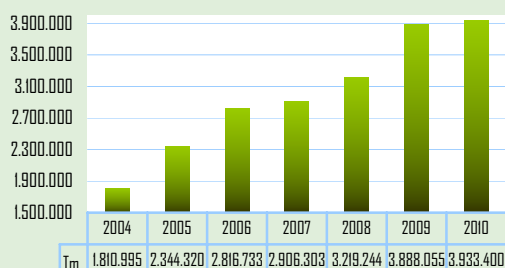
<b>Categoría</b>	<b>Sujetos Obligados</b>	<b>Días mantenidos por CORES</b>	<b>Días de obligación a mantener por el sujeto obligado</b>
Categoría 0	Sujetos no operadores , en la parte sus ventas o consumos anuales en el mercado nacional no suministrada por los operadores al por mayor, con ventas o consumos inferiores al 0,5 % del volumen total de cada grupo de productos petrolíferos, vendidos o consumidos en territorio nacional	92	0
Categoría 1	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales sin capacidad de refino en territorio español ni en cualquier otro Estado miembro de la UE con que se haya suscrito acuerdo intergubernamental en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad	77	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	47	45
Categoría 3	Sujetos pertenecientes a grupos empresariales con capacidad de refino en territorio español	42	50
No solicitantes	Sujetos que aun perteneciendo a las categorías anteriores que no hayan solicitado a CORES cobertura de sus obligaciones en materia de almacenamiento de existencias mínimas de seguridad	42	50

## Evolución histórica de las reservas estratégicas

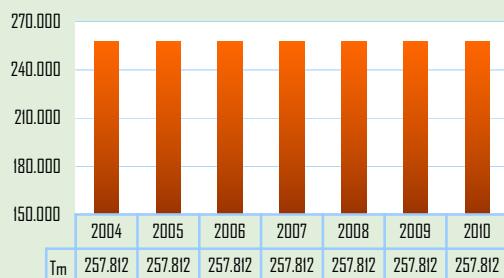
### Gasolina



### Destilados medios



### Fuelóleos



### Petróleo crudo

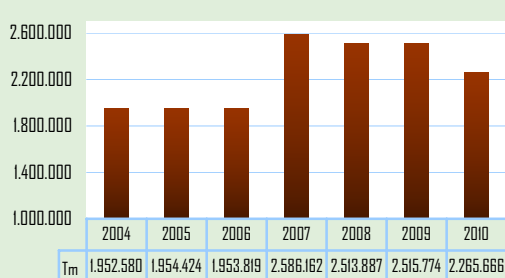


Gráfico 7.6

## Valor de las reservas estratégicas

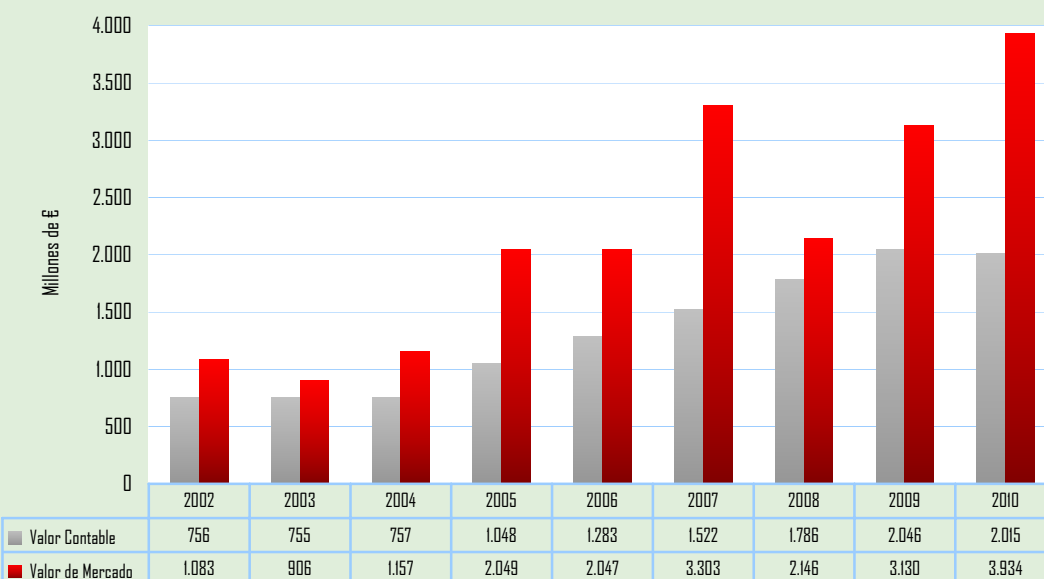


Gráfico 7.7

## Localización y almacenamiento

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

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

El volumen de existencias mínimas de seguridad almacenadas por los sujetos obligados en el extranjero en virtud de lo anterior alcanza, a 31 de diciembre de 2010 y de acuerdo con las correspondientes autorizaciones de la Dirección General de Política Energética y Minas, un porcentaje equivalente al 0,86 % del total de la obligación global.

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

	<b>Gasolinas (m<sup>3</sup>)</b>	<b>Querosenos y gasóleos (m<sup>3</sup>)</b>	<b>Fuelóleos (Tm)</b>	<b>Crudo (m<sup>3</sup>)</b>
Almacenamiento de reservas estratégicas en refinerías	299.978	949.832	257.812	2.604.874
Almacenamiento de reservas estratégicas en compañías logísticas	399.558	3.523.148		
Almacenamiento de reservas estratégicas en instalaciones de CORES		198.992		
<b>TOTAL</b>	<b>699.536</b>	<b>4.671.972</b>	<b>257.812</b>	<b>2.604.874</b>

Los precios del servicio de almacenamiento de crudos y productos constitutivos de las reservas estratégicas se revisaron durante el ejercicio conforme a lo establecido en los respectivos contratos, aplicando en la mayoría de los casos el 80% del aumento del IPC durante 2009.

## 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.





## **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 2010 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.



## 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	4.166	1.520	2.646	83	30	53
	4t	4.096	1.524	2.572	84	31	53
2008	1t	4.083	1.529	2.553	86	32	54
	2t	4.111	1.526	2.585	88	33	55
	3t	4.164	1.522	2.642	88	32	56
	4t	4.206	1.527	2.697	90	33	57
2009	1t	4.279	1.547	2.732	96	35	61
	2t	4.322	1.561	2.745	96	35	61
	3t	4.327	1.564	2.763	94	34	60
	4t	4.205	1.564	2.641	92	34	58
2010	1t	4.225	1.567	2.658	93	35	59
	2t	4.313	1.562	2.751	93	34	59
	3t	4.285	1.549	2.735	92	33	58
	4t	4.215	1.561	2.654	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

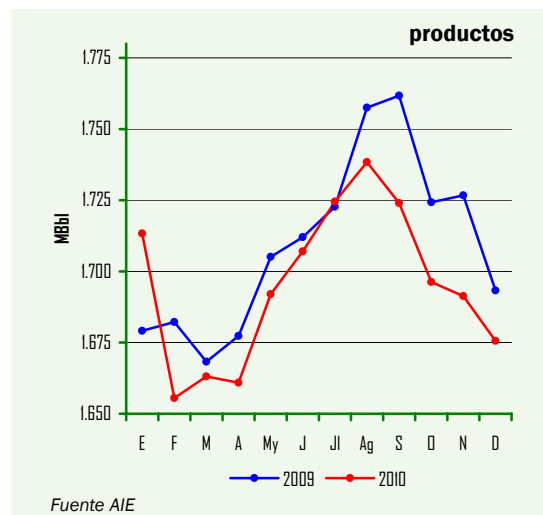
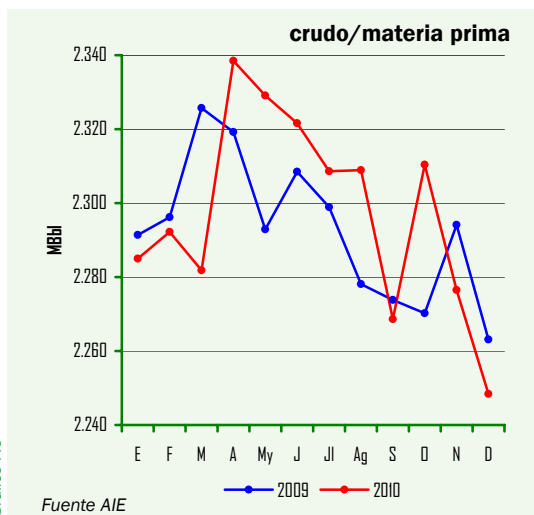


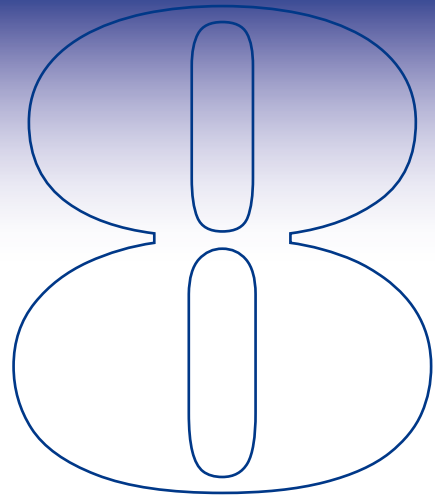
Gráfico 7.9

Gráfico 7.8





## PRECIOS DE HIDROCARBUROS



A lo largo de 2010 los precios del crudo Brent, de referencia para Europa, se han mantenido durante el primer semestre en sintonía con los precios medios del último trimestre del 2009. Durante el primer trimestre de 2010 se situaron en el entorno de los 74-78 \$/Bbl, experimentando el pico en el mes de abril (84,84 \$/Bbl). Durante los meses de mayo a agosto el precio medio osciló en la banda de los 75-76 \$/Bbl, para posteriormente iniciar una fuerte escalada y acabar el año en 91,66 \$/Bbl.

El precio mínimo diario del crudo Brent se alcanzó en 2010 el día 20 de mayo en el que cotizó a 67,74 \$/Bbl, mientras que el precio máximo del año se registró el día 31 de diciembre en el que cotizó a 94,69 \$/Bbl.

En el total anual, el precio medio del crudo Brent fue de 79,52 \$/Bbl, un 28,6% superior al precio medio de 2009.

La relativa recuperación de las economías avanzadas y la presión consumidora de los países emergentes hicieron que los precios de los crudos se recuperaran sensiblemente en el cuarto trimestre.

En 2010, las cotizaciones medias FOB NWE/Italia de los productos petrolíferos en los mercados internacionales han aumentado de forma muy sustancial respecto a la media de 2009.

El precio medio de la gasolina premium se situó en 726,6 \$/t, incrementándose con respecto a 2009 un 25,4%, entre un precio mínimo en febrero (673,2 \$/t) y un máximo en diciembre (823,4 \$/t). En el caso del queroseno de aviación, el precio



medio de 2010 se situó en 709,6 \$/t y creció un 27,7% con respecto a 2009, oscilando entre un mínimo en febrero (647,0 \$/t) y un máximo en diciembre (807,5 \$/t). La media de la cotización del gasóleo ULSD se situó en 686,8 \$/t en 2010, un 26,8% superior al 2009.

El precio de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en España alcanzó un precio medio anual de 116,30 c€/litro, un 13,7% superior al del 2009. El precio medio mensual mínimo se produjo en enero (109,78 c€/litro) y el máximo en diciembre (123,45 c€/litro). El precio medio del gasóleo de automoción en España alcanzó los 107,52 c€/litro, un 15,2% superior al del 2009, con un máximo en diciembre (115,92 c€/litro) y un mínimo en febrero (99,37 c€/litro).

Pese a la subida del IVA de dos puntos porcentuales, que se produjo el día 1 de julio de 2010, pasando del 16,0% al 18,0%, las diferencias de fiscalidad entre los precios de los combustibles en España y el resto de los 14 países considerados de la UE son muy notables. La presión fiscal total (Impuesto Especial+IVA) fue en España de media en 2010 un 28,7% inferior a la de los 14 países considerados de la Unión Europea. La diferencia entre los precios medios anuales de la gasolina de 95 I.O. en España y la Unión Europea asciende en 2010 a 21,23 c€/litro.

En el caso del gasóleo de automoción, la divergencia es también acusada, pero menor que en el caso de la gasolina, situándose en 2010 en 12,99 c€/litro.

Los precios antes de impuestos son más elevados que en la media de la UE 14. Así, en 2010, la gasolina y el gasóleo de automoción fueron en España 3,19 c€/litro y 2,82 c€/litro respectivamente, más caros que la media de los países considerados.

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 al alza: el 1 de enero un 3,46%, el 1 de abril un 5,61%, el 1 de julio un 6,59% (interviene también la subida del IVA) y el 1 de octubre un 2,73%. A finales de 2009, el precio de la botella de butano era de 10,69 €/bombona, y a finales de 2010 de 12,79 €/bombona. Es decir, el precio se incrementó a lo largo del año un 19,6%, mientras que en 2009 descendió un 22,3%.

Los precios de venta al público de gas natural para uso doméstico y comercial también se incrementaron a lo largo del año. La tarifa TUR 1 lo hizo un 8,8% y la tarifa TUR 2 un 10,9%, alrededor de la mitad de lo que habían descendido en 2009.



## Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

### Precio del crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	COT \$/€			FOB \$/Bbl	COT \$/€
<b>2004</b>		<b>38,38</b>	<b>1,2432</b>	<b>2010</b>		<b>79,52</b>	<b>1,3257</b>
<b>2005</b>		<b>54,71</b>	<b>1,2448</b>	<b>2010</b>	1t	76,46	1,3835
<b>2006</b>		<b>65,29</b>	<b>1,2556</b>		2t	78,25	1,2727
<b>2007</b>		<b>72,49</b>	<b>1,3705</b>		3t	76,85	1,2890
<b>2008</b>		<b>97,26</b>	<b>1,4708</b>		4t	86,52	1,3587
<b>2009</b>		<b>61,84</b>	<b>1,3948</b>	<b>2010</b>	Enero	75,96	1,4272
<b>2009</b>	1t	44,57	1,3029		Febrero	74,10	1,3686
	2t	59,18	1,3632		Marzo	78,96	1,3569
	3t	68,20	1,4303		Abril	84,84	1,3406
	4t	74,69	1,4779		Mayo	75,57	1,2565
					Junio	74,81	1,2209
					Julio	75,63	1,2770
					Agosto	76,97	1,2894
					Septiembre	77,96	1,3067
					Octubre	82,53	1,3898
					Noviembre	85,43	1,3661
					Diciembre	91,66	1,3220

Tabla 8.1

Fuente: Reuters.

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

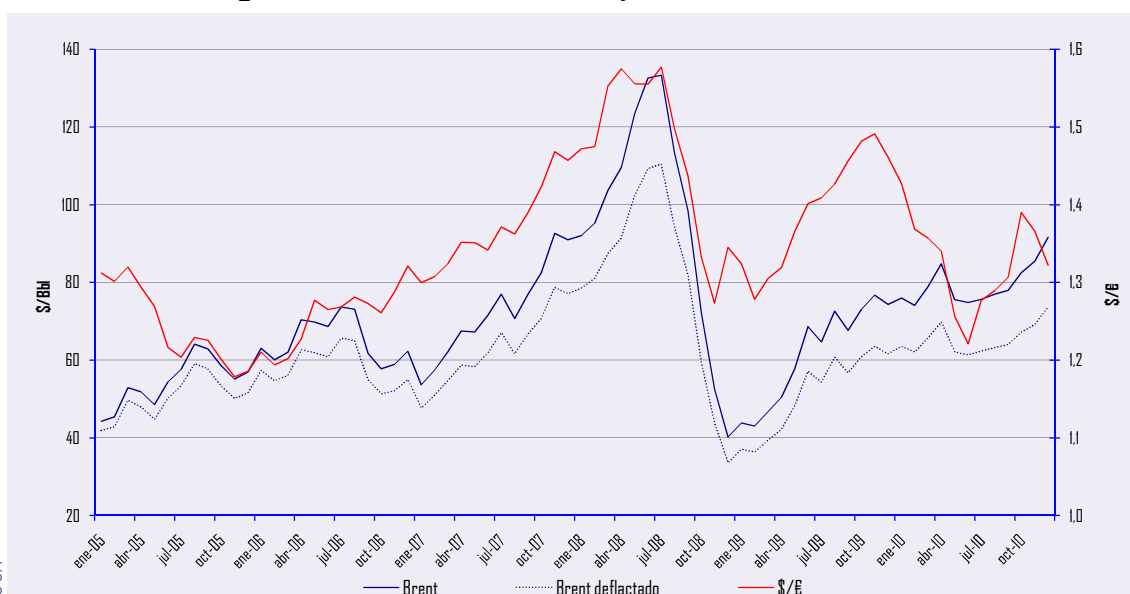


Gráfico 8.1

Nota: Se utiliza como deflactor el IPC. Base enero 2003 = 100



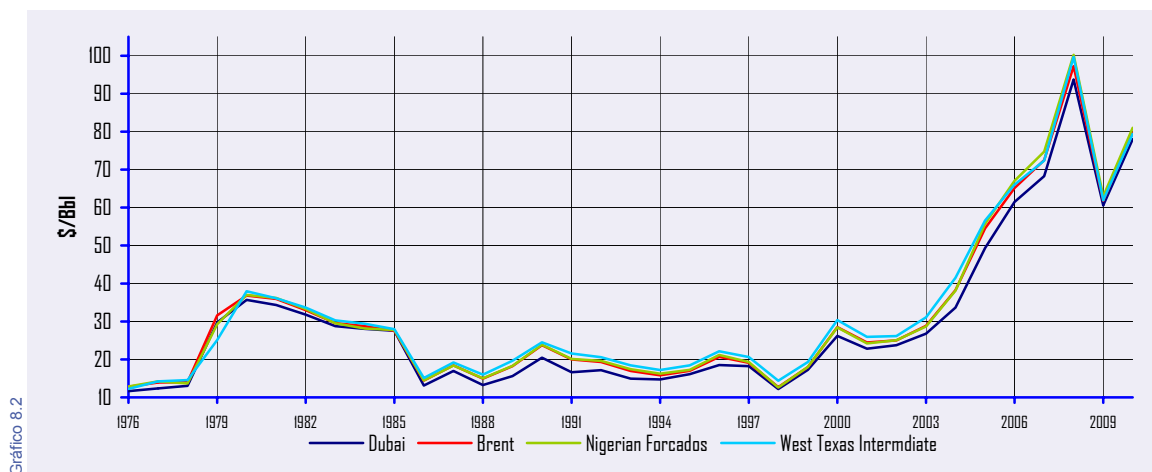
## Evolución de los precios spot de crudos (\$/Bbl)

Crudos	Media Anual				Media mensual											
	2007	2008	2009	2010	2010											
					E	F	M	A	My	J	JI	Ag	S	O	N	D
<b>Cercano Oriente</b>																
Arabia Ligero	68,7	94,2	59,7	77,9	74,9	72,7	78,1	83,2	73,7	72,1	73,0	75,7	75,8	81,8	84,0	89,5
Dubai	68,3	93,8	60,5	78,0	75,9	73,6	78,2	83,3	74,6	74,2	73,1	74,5	75,7	80,3	83,4	89,6
Kuwait	67,0	93,3	62,8	80,4	77,4	74,8	80,0	85,8	77,7	75,9	75,5	77,4	78,5	83,7	86,4	92,3
Irán (ligero)	69,0	93,8	59,8	77,3	74,4	72,1	77,5	82,8	73,1	71,3	72,2	74,6	75,0	81,5	84,0	89,6
Irán (pesado)	67,9	91,5	59,1	76,6	74,0	71,6	77,2	82,2	72,3	70,3	71,4	74,0	74,6	80,7	82,7	88,2
<b>Mediterráneo/Africa</b>																
Irak (Kirkuk)	68,6	92,6	60,2	78,0	75,3	72,2	77,4	83,2	74,4	73,5	71,4	75,3	76,8	81,7	84,1	90,3
Argelia (Saharan)	74,4	98,2	62,1	79,8	76,9	74,4	79,3	84,3	75,6	75,1	73,8	78,0	78,7	83,4	85,9	92,3
Libia (Es Sider)	71,5	96,4	61,3	79,1	76,2	73,6	78,7	84,4	75,5	74,2	74,6	76,3	77,1	82,5	84,8	91,1
Nigeria (Bonny)	75,0	100,1	63,1	81,0	77,7	75,1	80,3	85,9	77,0	76,3	77,3	78,9	79,4	84,2	87,0	93,4
<b>Rusia</b>																
Urales	69,4	93,8	60,8	77,9	75,7	71,1	76,4	82,2	73,7	74,0	74,3	75,8	77,3	81,4	84,0	89,4
<b>América del Norte</b>																
E.E.U.U.(Texas Int.)	72,3	99,7	62,0	79,4	78,9	76,4	81,2	84,3	73,7	75,4	76,3	75,5	75,2	81,9	84,3	89,2
México (Maya)	61,8	83,3	57,8	71,4	71,4	66,8	71,1	74,8	67,9	66,7	66,8	69,4	69,4	74,1	76,7	81,3
<b>Mar del Norte</b>																
Ekofisk	73,2	98,7	62,4	80,4	77,1	74,5	79,4	85,3	76,2	75,8	77,3	78,2	79,0	83,6	86,0	92,8
Forties	72,6	96,4	61,4	79,3	75,9	73,4	78,6	84,5	75,2	74,5	76,0	77,3	77,9	82,4	85,0	91,4
Brent	72,9	97,3	61,9	79,8	76,6	74,1	78,9	84,8	75,1	75,0	76,2	77,9	78,4	83,0	85,8	92,1
Cesta OPEP	69,1	94,5	61,1	77,2	76,1	71,5	77,2	82,3	74,5	72,9	72,5	74,2	74,5	79,8	82,8	88,6

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	
<b>2007</b>	<b>691,6</b>	<b>695,3</b>	<b>662,9</b>	<b>348,3</b>	
<b>2008</b>	<b>822,3</b>	<b>994,5</b>	<b>933,3</b>	<b>504,6</b>	
<b>2009</b>	<b>579,2</b>	<b>555,5</b>	<b>541,5</b>	<b>355,9</b>	
<b>2009</b>	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
<b>2010</b>	<b>726,6</b>	<b>709,6</b>	<b>686,8</b>	<b>459,1</b>	
<b>2010</b>	1t	709,9	670,9	638,9	452,5
	2t	726,3	706,3	682,2	455,3
	3t	687,9	691,4	668,9	452,5
	4t	782,5	770,4	757,1	475,3
<b>2010</b>	Enero	691,2	664,1	630,7	457,4
	Febrero	673,2	647,0	616,5	441,8
	Marzo	758,1	697,6	669,5	457,5
	Abril	782,2	748,1	722,9	479,4
	Mayo	708,1	682,6	656,8	450,2
	Junio	692,2	689,7	666,8	437,8
	Julio	676,9	677,7	649,5	448,5
	Agosto	688,9	691,3	668,7	462,1
	Septiembre	697,9	705,1	688,3	447,2
	Octubre	760,0	743,5	732,2	468,8
	Noviembre	764,9	762,3	747,9	474,3
	Diciembre	823,4	807,5	792,2	482,3

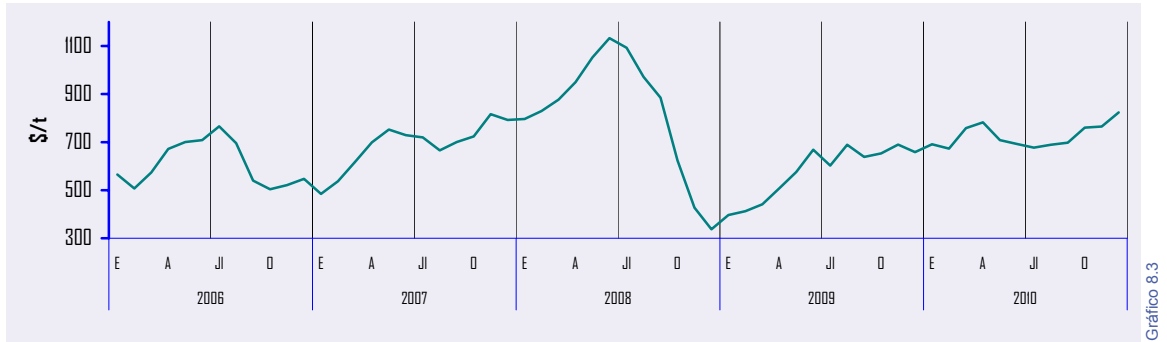
Tabla 8.3

Fuente: Reuters.

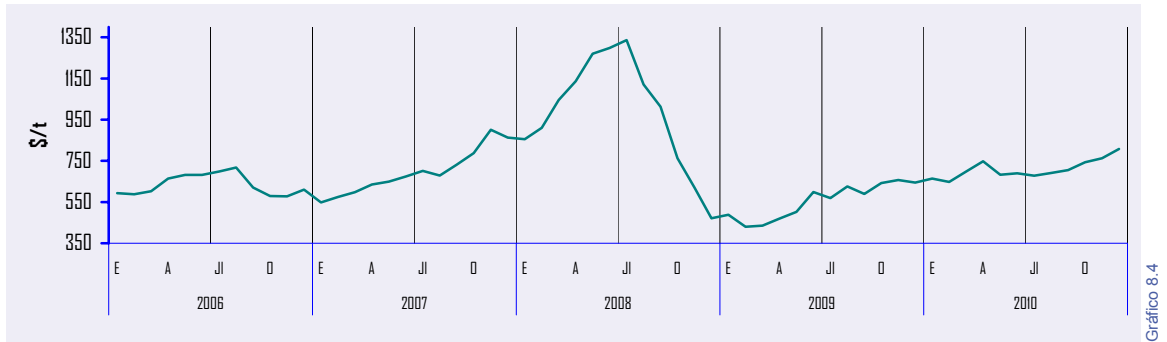
# 8. PRECIOS DE HIDROCARBUROS

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

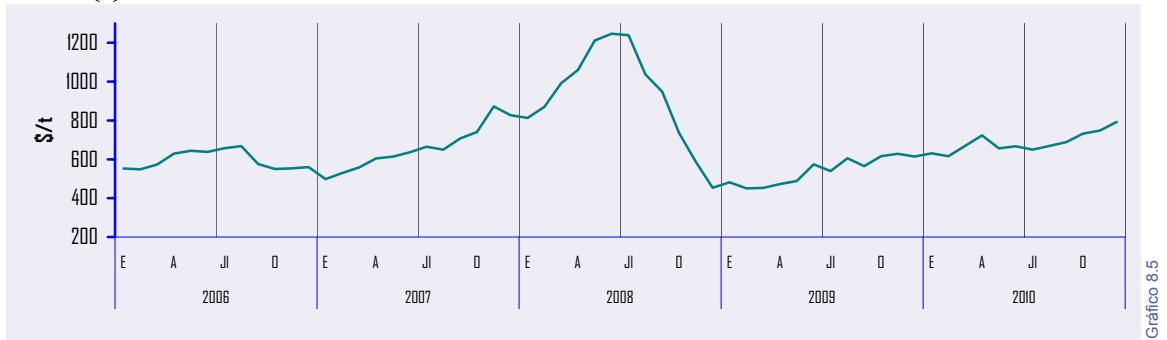
### Prem Unl (\*)



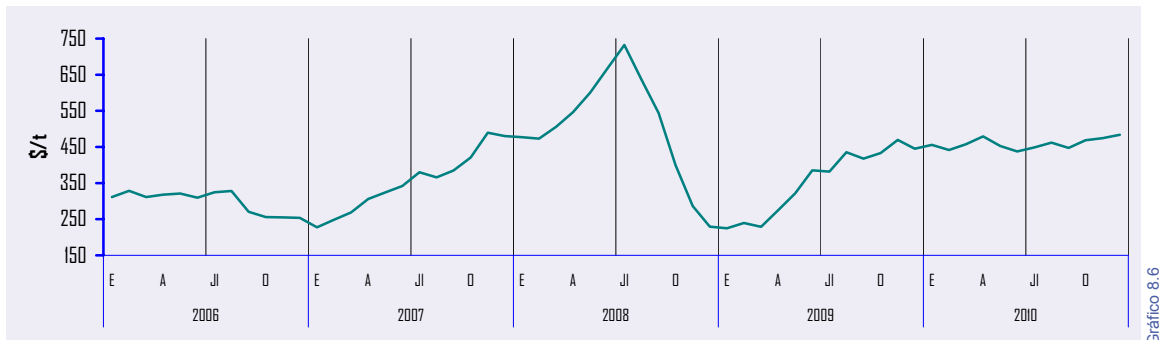
### Jet Kerosene



### ULSD (\*)



### 1% Fuel Oil



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

## Evolución de los precios de venta en España

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

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)
	2008	2009	2010	año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	112,33	100,34	116,30	13,7
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	114,14	91,18	107,52	15,2

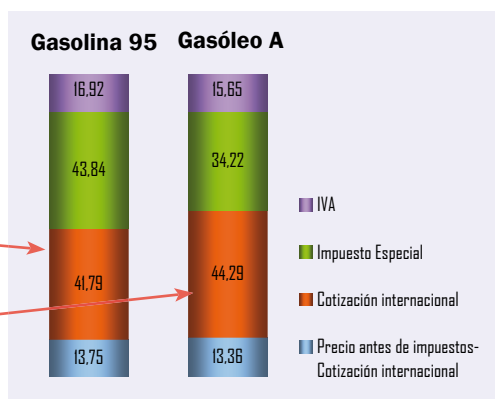


Tabla 8.4

Gráfico 8.7

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

Unidad: c€/litro

	E	F	M	A	My	J	JI	Ag	S	O	N	D	Media anual
PVP Gasolina 95 I.O.	109,78	110,18	114,50	117,76	117,88	116,55	117,13	116,51	116,63	116,74	118,42	123,45	116,30
PVP Gasóleo automoción	99,56	99,37	103,11	107,53	109,06	108,47	108,42	108,64	109,17	109,57	111,45	115,92	107,52

Tabla 8.5

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



Nota: Base Enero 2003=100.

Gráfico 8.8

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

	€/Bombona	% Δ
1 Ene-07	11,78	0,08
1 Abr-07	11,53	-2,12
5 Jul-07	11,64	0,95
1 Oct-07	12,29	5,58
1 Ene-08	12,94	5,29
1 Abr-08	14,10	8,96
1 Jul-08	13,76	-2,41
1 Ene-09	13,50	-1,89
1 Abr-09	10,50	-22,22
1 Jul-09	10,48	-0,19
1 Oct-09	10,69	2,00
1 Ene-10	11,06	3,46
1 Abr-10	11,68	5,61
1 Jul-10	12,45	6,59
1 Oct-10	12,79	2,73

Tabla 8.6

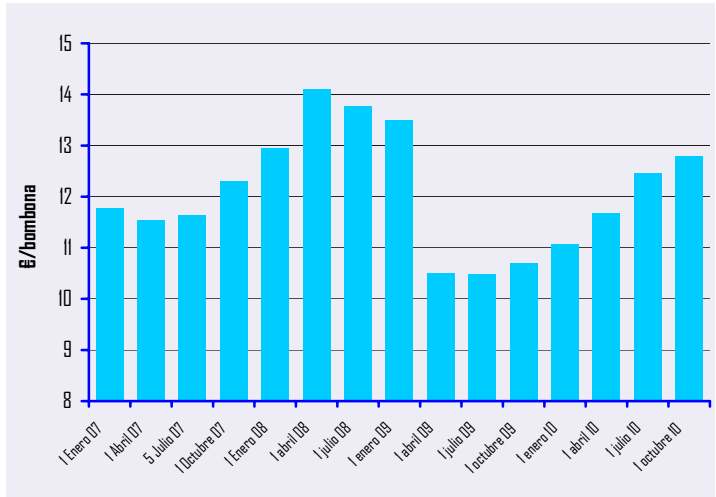


Gráfico 8.9

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

		Consumidor Tipo			
	Fecha	Tarifa 1/TUR1	% Δ	Tarifa 2/TUR2	% Δ
2006	1 enero	6,7099	4,3	5,3984	4,3
	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 Ene 2009	7,7359	-3,8	6,3960	-3,6
	12 Abr 2009	6,9971	-9,6	5,6573	-11,5
	1 Jul 2009	6,8565	-2,0	5,3019	-6,3
	1 Oct 2009	6,7845	-1,1	5,2299	-1,4
2010	1 Enero	6,7853	0,0	5,2306	0,0
	1 Abril	6,9649	2,6	5,4103	3,4
	1 Julio	7,4569	7,1	5,8755	8,6
	1 Octubre	7,3808	-1,0	5,7994	-1,3

Tabla 8.7

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. A partir del 1 de julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

## Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

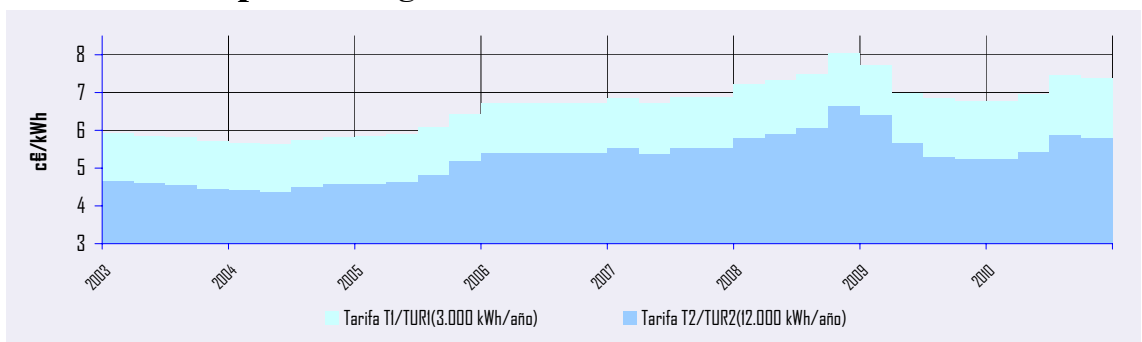


Gráfico 8.10

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

### PVP medio anual de la gasolina 95 I.O. en 2010

Unidad: c€/litro.

Tabla 8.8

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
<b>PVP</b>	<b>116,30</b>	149,29	139,16	134,29	136,02	136,28	137,13	144,03	<b>137,53</b>	21,23
<b>IVA</b>	<b>16,92</b>	23,84	22,22	22,01	20,26	22,71	22,86	28,81	<b>22,53</b>	5,61
<b>IE</b>	<b>43,84</b>	71,97	65,45	60,62	66,61	56,40	58,77	57,07	<b>62,64</b>	18,80
<b>PAI</b>	<b>55,54</b>	53,48	51,50	51,66	49,15	57,17	55,50	58,15	<b>52,35</b>	-3,19

### PVP medio de la gasolina 95 I.O. en 2010

Grafico 8.11

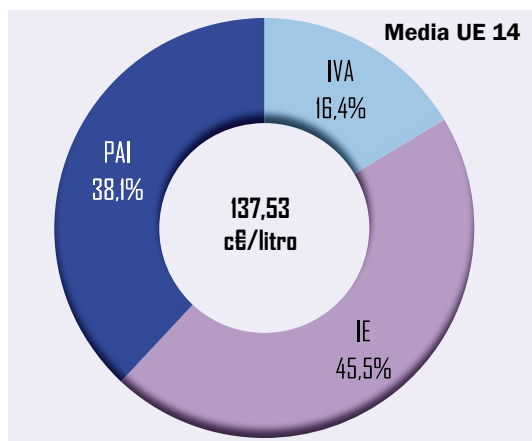
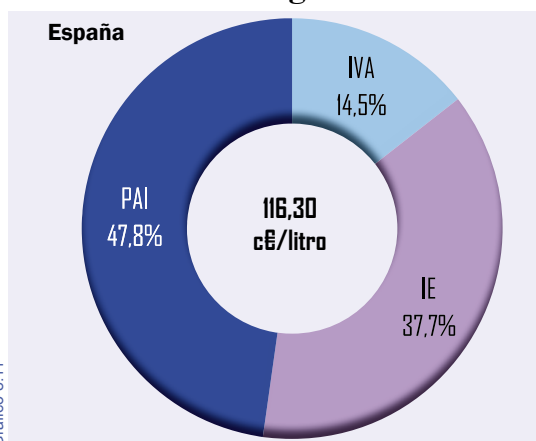


Grafico 8.12

### Evolución mensual del PVP de la gasolina 95 I.O. en 2010

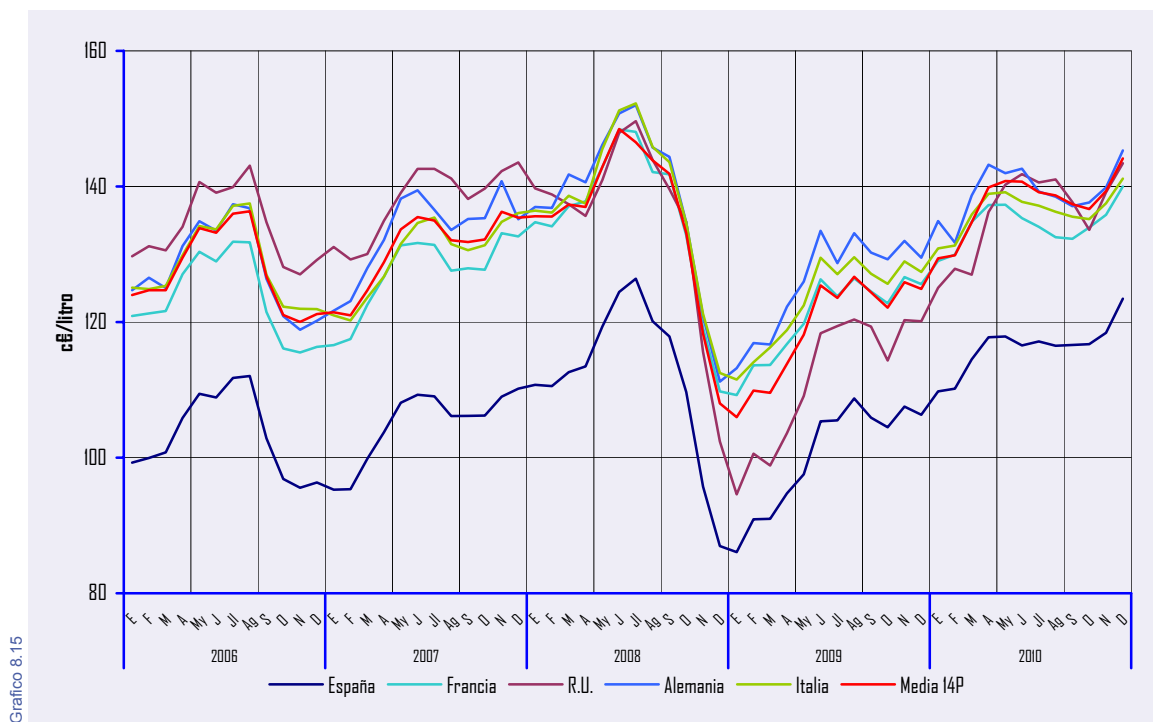
Unidad: c€/litro.

Tabla 8.9

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
<b>Enero</b>	<b>109,78</b>	144,03	134,90	129,01	125,06	130,86	131,98	139,14	<b>129,41</b>	19,63
<b>Febrero</b>	<b>110,18</b>	143,65	131,71	129,94	127,87	131,29	131,33	138,87	<b>129,86</b>	19,67
<b>Marzo</b>	<b>114,50</b>	149,12	138,68	134,77	126,99	135,84	135,94	144,06	<b>134,71</b>	20,21
<b>Abril</b>	<b>117,76</b>	153,15	143,20	137,27	136,21	138,92	139,83	147,34	<b>139,86</b>	22,09
<b>Mayo</b>	<b>117,88</b>	152,05	141,95	137,32	140,27	139,16	140,08	146,71	<b>140,81</b>	22,93
<b>Junio</b>	<b>116,55</b>	150,96	142,61	135,32	141,82	137,74	138,20	146,99	<b>140,71</b>	24,16
<b>Julio</b>	<b>117,13</b>	149,29	139,25	134,06	140,58	137,18	138,22	144,22	<b>139,15</b>	22,01
<b>Agosto</b>	<b>116,51</b>	148,44	138,50	132,51	141,04	136,27	137,25	143,83	<b>138,67</b>	22,16
<b>Septiembre</b>	<b>116,63</b>	148,49	137,10	132,28	137,67	135,53	136,63	142,33	<b>137,37</b>	20,74
<b>Octubre</b>	<b>116,74</b>	148,00	137,64	133,95	133,61	135,18	136,13	141,63	<b>136,66</b>	19,93
<b>Noviembre</b>	<b>118,42</b>	150,04	139,87	135,81	139,15	137,51	137,83	144,58	<b>139,31</b>	20,89
<b>Diciembre</b>	<b>123,45</b>	155,63	145,32	140,01	143,42	141,15	142,97	150,46	<b>144,14</b>	20,69



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



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

Unidad: c€/litro.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
<b>España</b>	<b>81,69</b>	<b>87,39</b>	<b>96,20</b>	<b>103,30</b>	<b>104,86</b>	<b>112,33</b>	<b>100,34</b>	<b>116,30</b>
Alemania	109,10	113,86	122,07	128,05	133,30	138,52	126,01	139,16
Austria	88,05	94,59	103,31	108,93	112,00	120,78	104,33	118,75
Bélgica	98,77	107,32	122,07	129,18	131,93	141,05	123,85	140,12
Dinamarca	109,37	111,38	121,04	127,83	130,41	137,89	127,90	144,03
Finlandia	109,38	113,65	121,29	128,96	129,79	143,56	127,64	142,36
Francia	101,66	106,06	116,22	123,63	127,27	135,71	120,81	134,29
Grecia	74,33	80,10	89,06	97,58	100,97	111,88	99,48	143,03
Holanda	115,89	124,93	135,22	141,19	145,97	153,34	135,03	149,29
Irlanda	87,08	95,05	104,88	111,38	111,90	123,23	110,63	130,01
Italia	105,76	112,50	122,04	128,42	129,84	137,96	123,28	136,28
Luxemburgo	77,72	90,26	102,31	108,24	112,04	118,10	102,82	115,69
Portugal	96,49	103,26	114,64	127,50	131,82	139,04	123,34	137,13
Reino Unido	110,11	118,34	126,86	133,97	137,92	135,48	111,69	136,02
Suecia	102,10	108,48	118,10	123,16	124,32	129,91	112,22	134,12
<b>Media UE 14 Ponderada</b>	<b>105,40</b>	<b>111,81</b>	<b>120,90</b>	<b>127,60</b>	<b>130,77</b>	<b>135,86</b>	<b>119,58</b>	<b>137,53</b>
<b>Dif. Media-España</b>	<b>23,71</b>	<b>24,43</b>	<b>24,70</b>	<b>24,30</b>	<b>25,91</b>	<b>23,54</b>	<b>19,24</b>	<b>21,23</b>

Tabla 8.10



## PVP medio anual del gasóleo de automoción en 2010

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
<b>PVP</b>	<b>107,52</b>	115,58	120,13	114,32	138,76	121,43	115,14	121,21	<b>120,51</b>	12,99
<b>IVA</b>	<b>15,65</b>	18,45	19,18	18,73	20,67	20,24	19,19	24,24	<b>19,73</b>	4,08
<b>IE</b>	<b>34,22</b>	43,75	47,04	42,79	66,61	42,30	36,85	38,95	<b>45,95</b>	11,73
<b>PAI</b>	<b>57,65</b>	53,37	53,91	52,79	51,48	58,89	59,10	58,02	<b>54,83</b>	-2,82

Tabla 8.11

## PVP medio del gasóleo de automoción en 2010

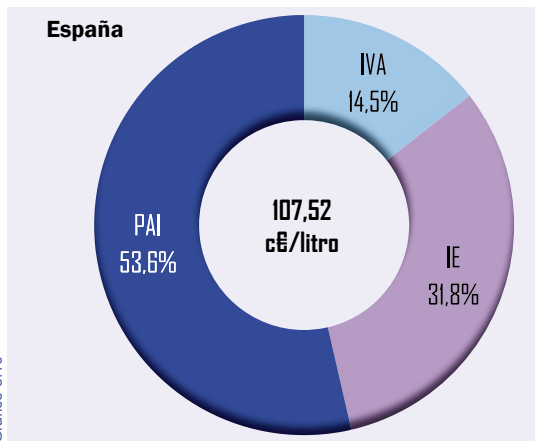


Grafico 8.16

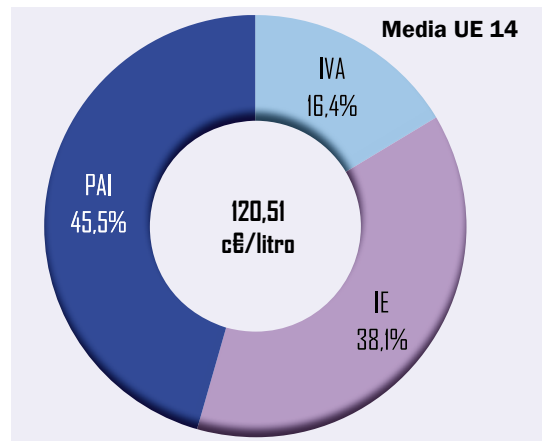


Grafico 8.17

## Evolución mensual del PVP del gasóleo de automoción en 2010

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	DIF. Media-España
<b>Enero</b>	<b>99,56</b>	108,65	113,85	107,72	127,10	114,83	107,90	113,84	<b>112,33</b>	12,77
<b>Febrero</b>	<b>99,37</b>	107,80	110,58	107,11	129,78	114,23	107,38	113,58	<b>112,08</b>	12,71
<b>Marzo</b>	<b>103,11</b>	112,05	117,56	111,71	127,94	118,96	111,48	118,38	<b>116,33</b>	13,22
<b>Abril</b>	<b>107,53</b>	116,17	122,35	115,38	137,54	122,01	116,17	123,23	<b>121,37</b>	13,84
<b>Mayo</b>	<b>109,06</b>	117,16	122,12	117,08	142,16	124,12	117,05	123,60	<b>123,17</b>	14,11
<b>Junio</b>	<b>108,47</b>	117,34	123,06	115,95	144,65	123,63	116,58	124,22	<b>123,36</b>	14,89
<b>Julio</b>	<b>108,42</b>	115,47	119,70	114,64	143,50	121,53	116,95	121,12	<b>121,70</b>	13,28
<b>Agosto</b>	<b>108,64</b>	115,07	119,24	113,75	144,02	121,14	116,59	121,35	<b>121,24</b>	12,60
<b>Septiembre</b>	<b>109,17</b>	115,77	119,24	113,85	140,73	121,72	116,13	121,85	<b>121,06</b>	11,88
<b>Octubre</b>	<b>109,57</b>	116,58	121,35	116,01	137,19	122,15	116,19	121,67	<b>121,68</b>	12,11
<b>Noviembre</b>	<b>111,45</b>	118,45	123,89	117,76	143,47	124,75	118,10	123,98	<b>124,23</b>	12,78
<b>Diciembre</b>	<b>115,92</b>	126,81	128,83	120,94	148,30	128,64	121,57	128,78	<b>128,51</b>	12,60

Tabla 8.12

## Evolución anual del PVP del gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
<b>España</b>	<b>70,41</b>	<b>75,85</b>	<b>89,96</b>	<b>95,71</b>	<b>96,96</b>	<b>114,14</b>	<b>91,18</b>	<b>107,52</b>
Alemania	88,06	94,07	106,49	110,91	115,82	131,94	106,73	120,13
Austria	72,77	80,76	94,81	100,80	103,50	123,59	97,36	110,45
Bélgica	72,51	82,17	99,20	102,02	102,73	119,91	95,13	114,80
Dinamarca	81,36	88,35	102,55	109,51	110,43	127,69	104,52	121,21
Finlandia	80,50	83,95	97,03	102,28	101,86	125,18	99,25	113,40
Francia	79,34	88,25	102,43	107,76	109,14	126,99	100,24	114,32
Grecia	64,18	72,19	88,70	95,84	98,05	121,35	96,72	124,37
Holanda	79,54	88,68	102,41	107,92	109,89	129,08	100,29	115,58
Irlanda	80,28	88,00	103,20	109,22	108,33	128,14	102,37	121,92
Italia	87,72	93,88	110,85	116,44	116,29	134,31	108,14	121,43
Luxemburgo	63,82	69,67	84,32	91,70	93,27	110,83	84,81	98,78
Portugal	70,96	78,61	93,66	104,33	107,82	126,29	84,29	115,14
Reino Unido	112,73	120,68	132,70	139,54	141,69	148,52	100,30	138,76
Suecia	83,62	90,28	107,94	114,83	112,70	132,69	116,82	125,20
<b>Media UE 14 Ponderada</b>	<b>85,70</b>	<b>93,11</b>	<b>107,58</b>	<b>113,20</b>	<b>115,30</b>	<b>131,73</b>	<b>103,96</b>	<b>120,51</b>
<b>Dif. Media UE 14-España</b>	<b>15,29</b>	<b>17,27</b>	<b>17,63</b>	<b>17,49</b>	<b>18,34</b>	<b>17,59</b>	<b>12,78</b>	<b>12,99</b>

Tabla 8.13

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

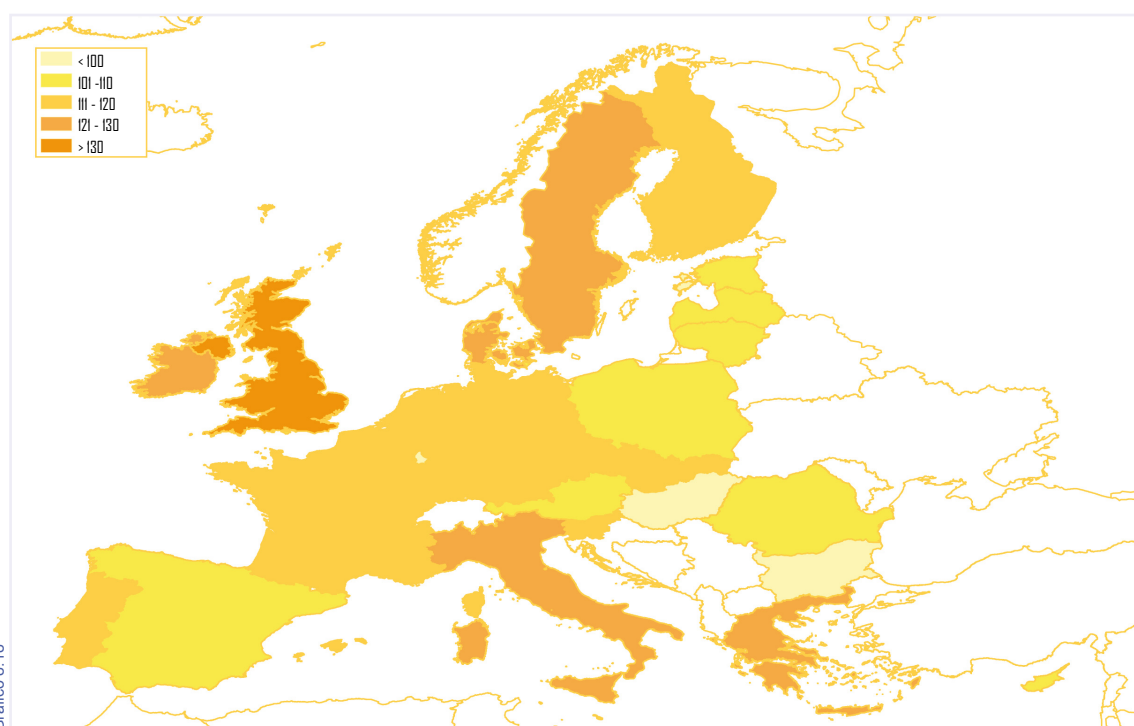


Gráfico 8.18

## Comparativa de PVP del gasóleo automoción

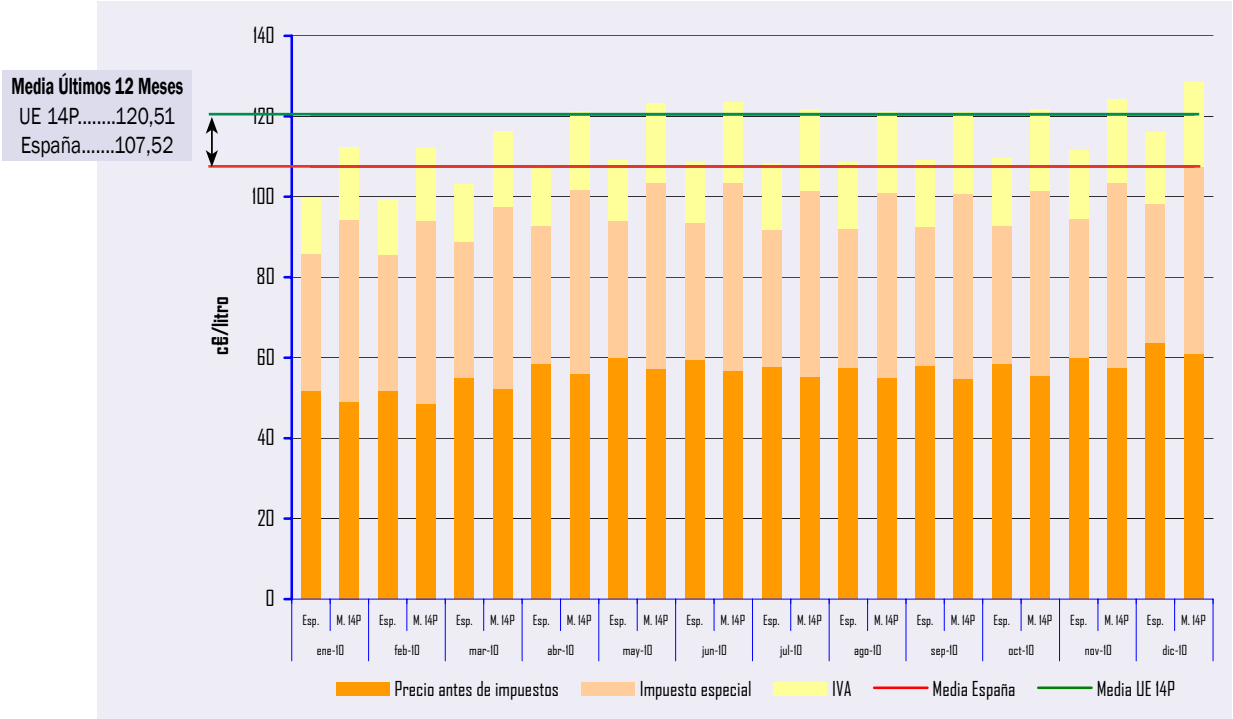


Gráfico 8.19

## Evolución mensual del precio del gasóleo de automoción

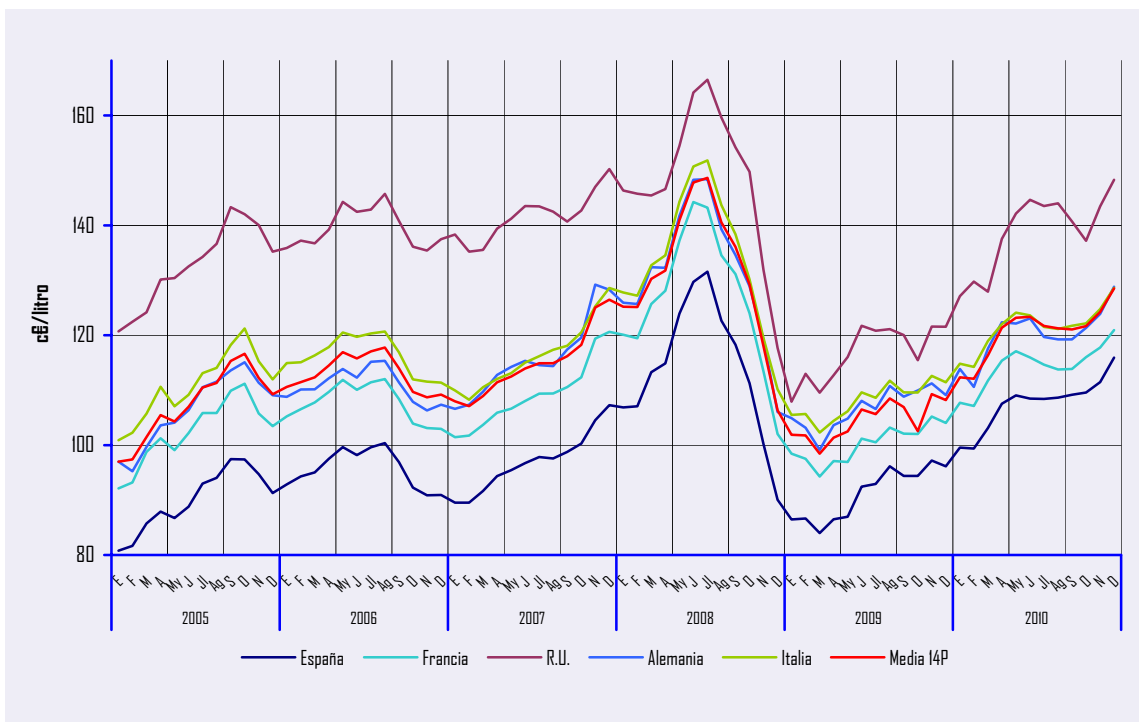


Gráfico 8.20

### PVP medio anual del gasóleo de calefacción en 2010

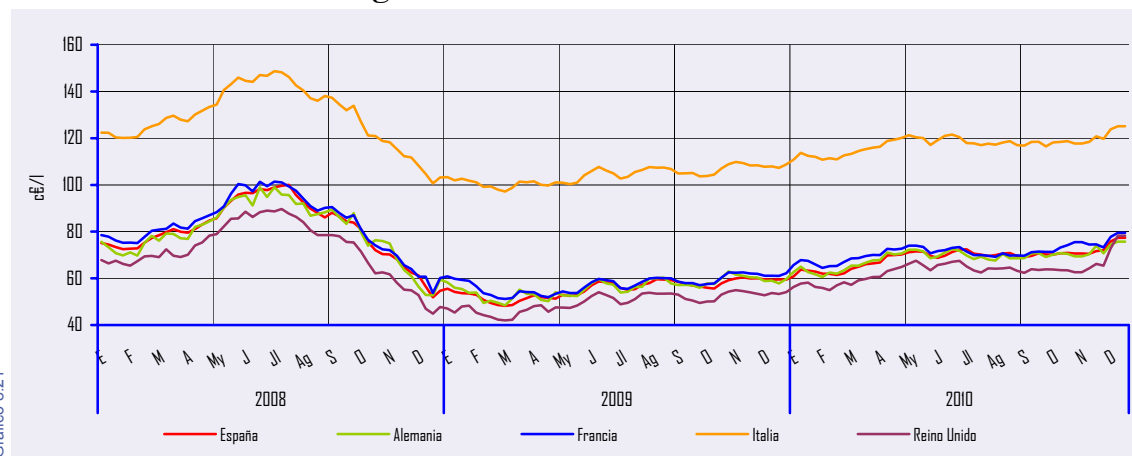
Unidad: c€/litro

Tabla 8.14

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	Media 14P	Dif Esp
PVP	<b>68,96</b>	81,19	68,87	71,16	63,52	117,63	82,49	117,04	<b>74,19</b>	-5,23
PAI	<b>50,34</b>	42,81	51,74	53,84	47,69	57,70	54,55	60,36	<b>52,80</b>	-2,45

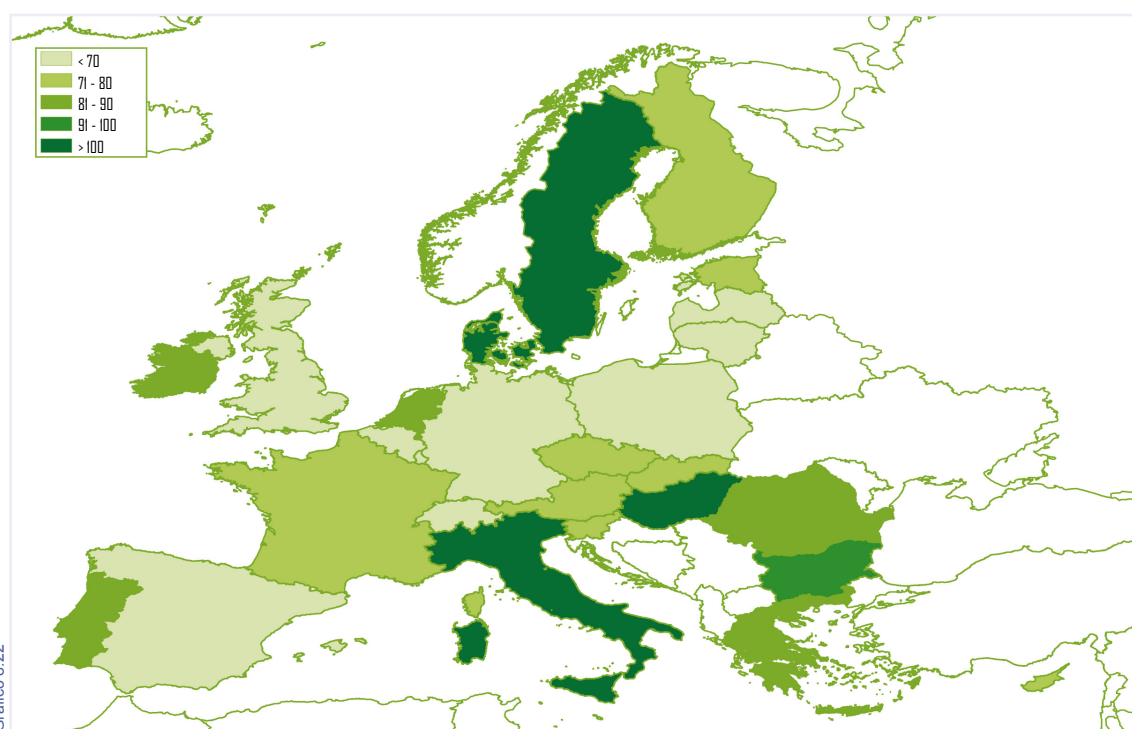
### Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

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.



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

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

En relación con esta última responsabilidad, CORES en su calidad de Organismo Estadístico es corresponsable con el Ministerio de Industria Turismo y Comercio de las estadísticas contenidas en el Plan Estadístico Nacional para el período 2009/2012, según Real Decreto 1663/2008, de 17 de octubre, publicado en el BOE de 15 de noviembre de 2008, que ha sido actualizado en lo referente al año 2011 mediante Real Decreto 1708/2010 de 17 de diciembre, publicado en el BOE de 24 de diciembre de 2010.

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

Ha sido aprobada la Directiva 2009/119/CE del Consejo de 14 de septiembre de 2009, que ha de transponerse a la legislación de los Estados Miembros a mantener un nivel mínimo de reservas de petróleo, crudo o productos petrolíferos, en función de las importaciones netas o consumos según sea un país importador o



consumidor. Establece normas destinadas a garantizar un nivel elevado de seguridad de abastecimiento de petróleo en la Comunidad, gracias a mecanismos fiables y transparentes basados en la solidaridad entre los Estados Miembros, a mantener un nivel mínimo de reservas de petróleo crudo o productos petrolíferos y afrontar los procedimientos necesarios para una grave escasez.

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

- El Presidente
- La Asamblea General
- La Junta Directiva

### El Presidente

El Presidente de la Corporación es nombrado por el Ministerio de Industria, 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 ley 34/1998 de 7 de octubre del Sector Hidrocarburos.

### Junta Directiva

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

- Cuatro vocales son nombrados por el Ministerio de Industria, 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 están relacionadas con las reservas estratégicas de productos petrolíferos propiedad de la Corporación, y las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de estos productos.

- **El Comité del Gas**, integrado por el Presidente de la Junta Directiva; los cuatro Vocales designados por el Ministerio de Industria, 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 operadores sin capacidad de refino autorizados para distribuir al por mayor produc-

## 9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

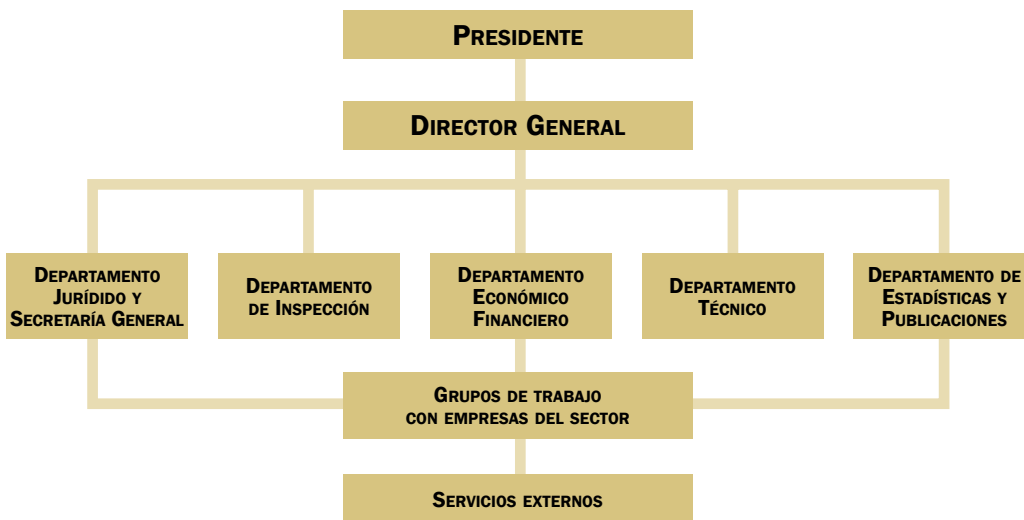
tos petrolíferos en el territorio nacional; y el tercero del grupo de Vocales que operan en el sector de los gases licuados del petróleo o del gas natural. Siendo sus competencias, las establecidas en la Disposición Adicional Decimoctava de la Ley 24/1998, de 29 de julio, del Mercado de Valores.

### Estructura organizativa

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

El personal propio de la Corporación asciende actualmente a 37 personas.

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



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

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

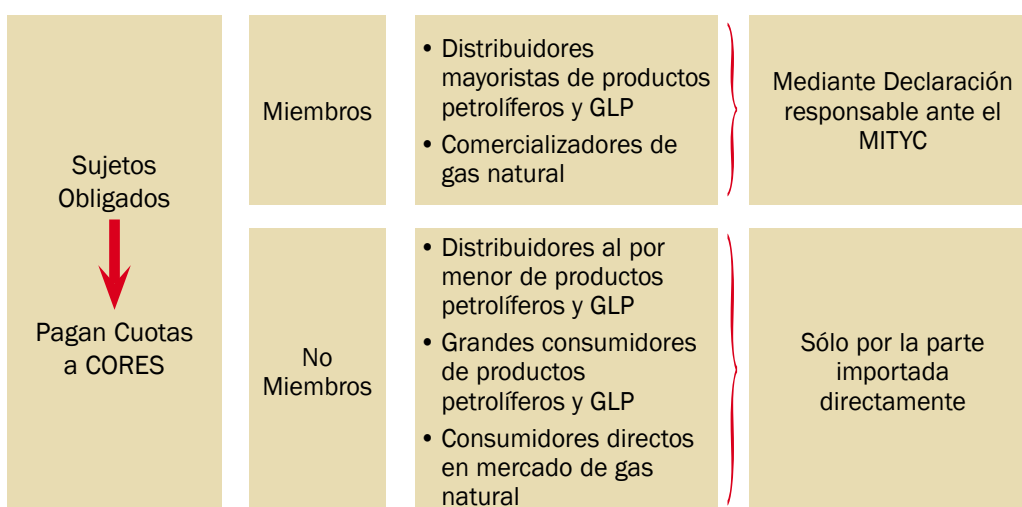
## Miembros

Son miembros obligatorios de CORES, según la ley:

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

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

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



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

- Como operadores autorizados a distribuir al por mayor productos petrolíferos, 127 entidades.
- Como operadores autorizados a distribuir al por mayor gases licuados del petróleo, 9 entidades.
- Como comercializadores de gas natural, 40 entidades.

En total son miembros de CORES 171 entidades.

A 21 de junio de 2011, 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.
- BIOCARBURANTES DEL ALMANZORA, S.A.
- BIOCOCOM ENERGÍA, S.L.
- BIOCOCOM PISUERGA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE CASTILLA Y LEÓN, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE CUENCA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES DE ZIÉRBANA, S.A.
- BIOCOCOMBUSTIBLES Y ENERGÍAS RENOVABLES DE CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIODIESEL ARAGON, S.L.
- BIODIESEL BILBAO, S.L.
- BIODIESEL CAPARROSO S.L.
- BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.
- BIODIESEL DE ANDALUCÍA 2004, S.A.
- BIOENERGÉTICA EXTREMEÑA 2020, S.L.
- BIOETANOL DE LA MANCHA, S.L.
- BIOETANOL GALICIA, S.A.
- BIOGAL CENTRO ENERGÉTICO, S.A.
- BIOMAR OIL, S.L.
- BIONET EUROPA S.L.
- BIONOR BERANTEVILLA, S.L.U.
- BIONORTE, S.A.
- BIO-OILS HUELVA, S.L.
- BIOSUR TRANSFORMACIÓN, S.L.U.
- 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.
- DISA PENÍNSULA S.L.U.
- DISA RED DE SERVICIOS PETROLIFEROS S.A.
- DISA RETAIL ATLÁNTICO S.L.U.
- DISA SUMINISTROS Y TRADING, S.L.U.
- DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS DEL GASÓLEO S.L.
- DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERÁSTEGUI MURUZÁBAL HERMANOS S.L.
- DUCS GROUP 21, 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 BIOCOCOMBUSTIBLES DE GALICIA, S.A.
- ENTABAN BIOCOCOMBUSTIBLES DEL GUADALQUIVIR, S.A.
- ENTABAN BIOCOCOMBUSTIBLES DEL PIRINEO, S.A.
- ESERGUI S.A.
- F.J. SÁNCHEZ SUCESORES, S.A.
- FAST PETROL COMPANY, S.L.U.
- FLORENS TRADER, S.L.
- FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.
- GALP DISTRIBUCIÓN OIL ESPAÑA, S.A.U.
- GASSOL CENTER, S.L.



- GESTIÓN DE RECURSOS Y SOLUCIONES EMPRESARIALES, S.L. (SOLARTIA)
- GISAE GESTIO INTEGRAL SERVEIS I ASSESSORAMENT DE EMPRESES, S.L.
- GM FUEL SERVICE, S.L.
- GREEN FUEL EXTREMADURA, S.A.
- GRUPO BP
- GRUPO CEPESA
- GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, GEN, S.L.
- GRUPO GALP
- GRUPO REPSOL
- GUNVOR INTERNATIONAL B.V.
- HISPENERGY DEL CERRATO, S.A.
- HISPENERGY PUERTOLLANO, S.L.
- HISPANIA PETROL, S.L.
- IMPORTADORA DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS DE CANARIAS, S.L. (IMPECAN)
- INFINITA RENOVABLES, S.A.
- INICIATIVAS BIOENERGÉTICAS, S.L.
- INNOVACIONES CETEX, S.L.
- KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.
- LAMARO ENERGY, S.A.
- LEXIN CORPORACIÓN 21, S.L.
- LINARES BIODIESEL TECHNOLOGY, S.L.
- LOUIS DREYFUS COMMODITIES ESPAÑA, S.A.
- MERCURIA ENERGÍA, S.L.
- MEROIL, S.A.
- NEOCKS TRADER, S.L.
- NIDERA AGROCOMERCIAL, S.A.
- OIL B ESTRELLA, S.L.
- OIL B., S.R.L.
- OPE & EUROPETROL-OIL, S.L.
- OPERADORA PETROLÍFERA DINOIL, S.A.
- OPERADORA PETROLÍFERA PREMIUM, S.L.
- OPERADORES DE CASTILLA Y LEON A.I.E.
- PENTAGAS HIDROCARBUROS, S.L.U.
- PETROAZUL S.L.
- PETROLAB, 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.
- PETROSIGMA, S.A.
- RECUPERALIA NUEVAS ENERGÍAS S.L.
- RECYOIL ZONA CENTRO, S.L.
- RONDA OESTE, S.L.
- SARAS ENERGIA S.A.
- SCOUT ENERGY PETROL COMPANY, S.L.U.
- SHELL ESPAÑA, S.A.
- SIERRA CAMEROS S.A.
- SIMON GROUP TRADE, S.A.
- SOCIEDAD COOPERATIVA GENERAL AGROPECUARIA ACOR
- SOCIETAT CATALANA DE PETROLIS, S.A., PETROCAT
- STOCKS DEL VALLÉS S.A.
- TAMOIL, S.A.
- TENERIFE DE GASOLINERAS, S.A.
- TENERIFE DE LUBRICANTES, S.L.
- TOTAL ESPAÑA S.A.
- TRAFIGURA BEHEER BV
- TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
- TRISET ASESOR, S.L.
- VALCARCE ATLÁNTICA, S.A.
- VALLIRANA LOGÍSTICA DE HIDROCARBUROS, S.L.
- 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.
- GRUPO GALP
- GRUPO CEPSA (ATLAS S.A., COMB Y LUBR., CEPSA GAS LICUADO S.A.)
- LPG PROPANO IBERIA, S.L.U.
- PRIMAGAS ENERGÍA, S.A.U.
- REPSOL BUTANO, S.A.
- VITOGAS ESPAÑA, S.A.

### MIEMBROS DE CORES COMERCIALIZADORES DE GAS NATURAL

- ALPIQ ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.
- BAHIA DE BIZCAIA ELECTRIDAD S.L.
- BP GAS EUROPE, S.A.U.
- CARBOEX S.A.
- CENTROGAS GMBH
- CEPSA GAS COMERCIALIZADORA S.A.
- COMERCIALIZADORA IBÉRICA DE GAS Y ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.U.
- E.ON ENERGY TRADING SE
- EDF TRADING LIMITED
- EGL ENERGÍA IBERIA, S.L.
- ENERGYA VM GESTIÓN DE ENERGÍA, S.L.U.
- ENOI S.p.A.
- FERTIBERIA, S.A.
- FORTIA ENERGÍA, S.L.
- GDF SUEZ COMERCIALIZADORA, S.A.
- GDF SUEZ ENERGÍA ESPAÑA, S. A. U.
- GRUPO E.ON
- GRUPO ENDESA
- GRUPO GALP
- GRUPO GAS NATURAL
- GRUPO HC-NATURGAS
- GRUPO IBERDROLA
- GRUPO VILLAR MIR ENERGÍA, S.L.
- GUNVOR INTERNATIONAL B.V.
- 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.
- ORUS ENERGÍA, S.L.
- REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
- RWE SUPPLY AND TRADING GMBH
- RWE SUPPLY AND TRADING IBERIA, S.L.U.
- SAMPOL INGENIERÍA Y OBRAS, S.A.
- SERVIGAS 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 2010**



Se adjunta a continuación la legislación española y de la Unión Europea del año 2010 que afecta al sector de hidrocarburos. Para una más fácil utilización de la misma se ofrece ordenada mensualmente.





## ENERO 2010

- **Orden** ITC/3576/2009, de 29 de diciembre, por la que se cesa a don Antonio Moreno-Torres Gálvez y se nombra a don Alfonso González Aparicio Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 2 de enero de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza el gasoducto de interconexión Córdoba c1-Córdoba c-1a así como sus instalaciones auxiliares situados en las concesiones de explotación de yacimientos de hidrocarburos denominadas “El Ruedo 2” y “El Ruedo 3” y se reconoce su utilidad pública en concreto. (B.O.E 12 de enero de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a la empresa “Enagas, Sociedad Anónima” Autorización Administrativa, Aprobación de Proyecto y Reconocimiento de Utilidad Pública para la construcción de las Instalaciones del Gasoducto “Algete-Yela”. (B.O.E 14 de enero de 2010).
- **Resolución** de 11 de enero de 2010, 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 enero de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a la empresa “Endesa Gas Transportista, S. L.” autorización administrativa y aprobación del proyecto para la modificación de las instalaciones de la posición P-02 del gasoducto San Juan de Dios-Cas Tresorer-Son Reus. (B.O.E 28 de enero de 2010).
- **Resolución** de 22 de enero de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad disponible en los almacenamientos básicos de gas natural para el período comprendido entre el 1 de abril de 2010 y 31 de marzo de 2011. (B.O.E de 29 de enero de 2010).

## FEBRERO 2010

- **Resolución** de 22 de diciembre de 2009, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se modifica la de 26 de febrero de 2004, modificada por la de 7 de abril de 2006, por la que se establece la aplicación del procedimiento para la presentación de la autoliquidación y las condiciones para el pago de las tasas establecidas en la disposición adicional duodécima.2, segundo y tercero,



de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, en relación con el sector eléctrico y de hidrocarburos gaseosos. (B.O.E de 2 de febrero de 2010).

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a “Enagás, Sociedad Anónima” Autorización Administrativa y Aprobación de Proyecto de Ejecución para la Construcción de las instalaciones correspondientes al proyecto “Anexo al Gasoducto Barcelona-Valencia-Vascongadas. Ampliación a E.M. G-2500 en Posición 15.09.A” en el término municipal de Villarreal de los Infantes, en la Provincia de Castellón. (B.O.E 9 de febrero de 2010).
- **Resolución** de 4 de febrero de 2010, 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 febrero de 2010).
- **Real Decreto** 104/2010, de 5 de febrero, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural. (B.O.E de 26 de febrero de 2010).

## MARZO 2010

- **Resolución** de 1 de marzo de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se modifica la de 14 de marzo de 2008, de la Secretaría General de Energía, por la que se precisan determinados aspectos relativos a la gestión de los almacenamientos subterráneos de la red básica y se establecen las reglas para la subasta de su capacidad. (B.O.E de 5 de marzo de 2010).
- **Resolución** de 3 de marzo de 2010, 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 13 de marzo de 2010).
- **Real Decreto** 197/2010, de 26 de febrero, por el que se adaptan determinadas disposiciones relativas al sector de hidrocarburos a lo dispuesto en la Ley 25/2009, de 22 de diciembre, de modificación de diversas leyes para su adaptación a la Ley sobre el libre acceso a las actividades de servicios y su ejercicio. (B.O.E de 18 de marzo de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se



otorga a «Enagas, Sociedad Anónima», autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción de las instalaciones del gasoducto denominado «Duplicación del Gasoducto Tivisa-Paterna. Tramo 1: Posición 15.D (término municipal de Tivisa)- Posición 15.12.D (término municipal de Vilanova d'Alcolea)». (B.O.E 23 de marzo de 2010).

- **Resolución** de 3 de marzo de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a “Enagás, Sociedad Anónima” autorización administrativa, aprobación de proyecto y reconocimiento de utilidad pública para la construcción de una estación de compresión de gas natural en el término municipal de El Villar de Arnedo (La Rioja). (B.O.E 24 de marzo de 2010).
- **Orden** ITC/734/2010, de 24 de marzo, por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica, de la red de transporte de gas natural y de las instalaciones de almacenamiento de reservas estratégicas de productos petrolíferos. (B.O.E de 26 de marzo de 2010).
- **Resolución** de 22 de marzo de 2010, 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 marzo de 2010).

## ABRIL 2010

- **Resolución** de 4 de marzo de 2010, 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 1 de abril de 2010).
- **Real Decreto-ley** 6/2010, de 9 de abril, de medidas para el impulso de la recuperación económica y el empleo. (B.O.E 13 de abril de 2010).
- **Resolución** de 7 de abril de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el primer trimestre 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de



mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 14 de abril de 2010).

- **Resolución** de 7 de abril de 2010, 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 abril de 2010).
- **Orden** EHA/993/2010, de 21 de abril, por la que se establece el procedimiento para la devolución parcial de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos. (B.O.E de 23 de abril de 2010).
- **Anuncio** de adjudicación del Departamento de Economía y Finanzas de la Generalidad de Cataluña para la realización de los trabajos de inspección y control de calidad del suministro de hidrocarburos en Cataluña, concretamente, control de la composición reglamentaria de las gasolinas, los gasóleos y los biodiésel que se suministran a la red de distribución de combustibles líquidos, con alcance plurianual hasta el 2011. (B.O.E de 24 de abril de 2010).
- **Orden** ITC/1053/2010, de 19 de abril, por la que se regulan 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 2010, para la ejecución de las medidas del plan de acción 2008-2012 de la estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012 (E4), y los criterios para la ejecución de las medidas contempladas en dicho plan. (B.O.E de 29 de abril de 2010).

## MAYO 2010

- **Resolución** de 16 de marzo de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a “ENAGAS, Sociedad Anónima” autorización administrativa, aprobación de proyecto y utilidad pública para la ampliación de las instalaciones correspondientes a la posición denominada 15.32, del gasoducto “Cartagena-Orihuela”, así como la sustitución de la actual E.M. por otra del tipo G-2.500. (B.O.E 4 de mayo de 2010).
- **Resolución** de 27 de abril de 2010, 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 segundo trimestre de 2010. (B.O.E de 7 de mayo de 2010).

- **Circular** 1/2010, de 25 de marzo, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se regulan los procedimientos de constitución, gestión y reparto del fondo de pagos compensatorios del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte. (B.O.E de 11 de mayo de 2010).
- **Resolución** de 3 de mayo de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueban los modelos de declaración responsable y de comunicación de inicio de las distintas actividades de comercialización del sector de hidrocarburos en cumplimiento de lo establecido en el Real Decreto 197/2010, de 26 de febrero, por el que se adaptan determinadas disposiciones relativas al sector de hidrocarburos a lo dispuesto en la Ley 25/2009, de 22 de diciembre, de modificación de diversas Leyes para su adaptación a la Ley sobre el libre acceso a las actividades de servicios y su ejercicio. (B.O.E de 12 de mayo de 2010).
- **Resolución** de 6 de mayo de 2010, 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 17 de mayo de 2010).
- **Orden** ITC/1306/2010, de 11 de mayo, por la que se determina la retribución para el año 2010 de la sociedad “Madrileña Red de Gas, S.A.” asociada a la actividad de distribución de gas natural realizada en determinados municipios de la Comunidad de Madrid. (B.O.E 20 de mayo de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se otorga a “Endesa Gas Transportista, Sociedad Limitada”, autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción de las instalaciones del gasoducto denominado “Linares-Úbeda-Villacarrillo”. (B.O.E 22 de mayo de 2010).
- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se autoriza a “Naturgas Energía Transporte, Sociedad Anónima Unipersonal” la construcción de las instalaciones del Anexo IV al proyecto del gasoducto denominado “Duplicación del gasoducto Vergara-Irún, Fase III: Tramo Villabona-Irún”. (B.O.E 26 de mayo de 2010).



**JUNIO 2010**

- **Orden** ITC/1506/2010 de 8 de junio, por la que se modifica la 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 11 de junio de 2010).
- **Resolución** de 4 de junio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 14 de junio de 2010).
- **Resolución** de 7 de junio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Escal Ugs, S.L. autorización administrativa y reconocimiento de la utilidad pública de las instalaciones y servicios necesarios para el desarrollo del proyecto de almacenamiento subterráneo “Castor”. (B.O.E de 15 de junio de 2010).
- **Resolución** de 14 de junio de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el segundo trimestre 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el real decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 16 de junio de 2010).
- **Resolución** de 25 de junio de 2010, 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 29 de junio de 2010).
- **Resolución** de 7 de junio de 2010, 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 2010).



## JULIO 2010

- **Ley 13/2010**, de 5 de julio, por la que se modifica la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero, para perfeccionar y ampliar el régimen general de comercio de derechos de emisión e incluir la aviación en el mismo. (B.O.E de 6 de julio de 2010).
- **Orden ITC/1890/2010**, de 13 de julio, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros y las retribuciones reguladas en el sistema del gas natural. (B.O.E de 15 de julio de 2010).
- **Resolución** de 5 de julio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 17 de julio de 2010).
- **Resolución** de 15 de julio de 2010, 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 2010. (B.O.E de 27 de julio de 2010).
- **Corrección** de errores de la Orden ITC/1890/2010, de 13 de julio, por la que se regulan determinados aspectos relacionados con el acceso de terceros y las retribuciones reguladas en el sistema del gas natural. (B.O.E de 31 de julio de 2010).

## AGOSTO 2010

- **Resolución** de 21 de julio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a la empresa Enagas, Sociedad Anónima autorización administrativa, aprobación de proyecto y reconocimiento de utilidad pública, para la construcción de las instalaciones relativas a la Adenda 1 al proyecto del gasoducto “Algete-Yela”. (B.O.E 3 de agosto de 2010).
- **Resolución** de 30 de julio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifica la Resolución 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 6 de agosto de 2010).



- **Resolución** de 16 de julio de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a “Enagas, Sociedad Anónima” la construcción de la estación de compresión de gas natural de Chinchilla (Albacete). (B.O.E 11 de agosto de 2010).
- **Orden** ITC/2231/2010, de 21 de julio, por la que se autorizan los contratos mediante los que “Tethys Oil Spain AB” cede su participación en los permisos de investigación de hidrocarburos “Ebro-A” y “Cameros-2”, a las sociedades “Unión Fenosa Gas Exploración y Producción, SA”, “Sociedad de Hidrocarburos de Euskadi, SA” y “Oil & Gas Skills, SA”. (B.O.E 14 de agosto de 2010).
- **Resolución** de 4 de agosto de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de agosto de 2010).

## SEPTIEMBRE 2010

- **Real Decreto** 1088/2010, de 3 de septiembre, por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, en lo relativo a las especificaciones técnicas de gasolinas, gasóleos, utilización de biocarburantes y contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo. (B.O.E de 4 de septiembre de 2010).
- **Orden** ITC/2391/2010, de 1 de septiembre, por la que se dispone el cese y nombramiento de vocal de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 15 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de septiembre de 2010).
- **Orden** EHA/2515/2010, de 24 de septiembre, por la que se modifica la Orden EHA/3929/2006, de 21 de diciembre, por la que se establece el procedimiento para la devolución parcial del Impuesto sobre Hidrocarburos y de las cuotas correspondientes a la aplicación del tipo autonómico del Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos por consumo de gasóleo profesional, se aprueba determinado Código de Actividad y del Establecimiento,





y se actualiza la referencia a un código de la nomenclatura combinada contenida en la Ley 38/1992, de 28 de diciembre, de Impuestos Especiales. (B.O.E de 29 de septiembre de 2010).

- **Resolución** de 6 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 23 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).
- **Resolución** de 28 de septiembre de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el tercer trimestre de 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 30 de septiembre de 2010).

## OCTUBRE 2010

- **Real Decreto** 1226/2010, de 1 de octubre, por el que se desarrolla la estructura orgánica básica del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio. (B.O.E de 4 de octubre de 2010).
- **Resolución** de 23 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagás, Sociedad Anónima, autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública, para la construcción de las instalaciones del gasoducto denominado “Duplicación del Gasoducto Tivissa - Paterna. tramo 3: posición 15.18.d (término municipal de Vila Real) - posición 15.25.d (término municipal de Paterna)”. (B.O.E 6 de octubre de 2010).
- **Anuncio** de la Dependencia del Área de Industria y Energía, de la Subdelegación del Gobierno de Huelva, por el que se somete a información pública la solicitud de Autorización Administrativa del Proyecto de una Planta de Almacenamiento y



Regasificación de Gas Natural Licuado, así como de su correspondiente Estudio de Impacto Ambiental, en el término municipal de Palos de la Frontera, en la provincia de Huelva. (B.O.E 6 de octubre de 2010).

- **Resolución** de 4 de octubre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagas, Sociedad Anónima, autorización administrativa, aprobación de proyecto y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción del gasoducto denominado “Ramal a Besós”. (B.O.E 12 de octubre de 2010).
- **Resolución** de 7 de octubre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 18 de octubre de 2010).
- **Resolución** de 24 de septiembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a la empresa Enagás, Sociedad Anónima, autorización administrativa, aprobación de proyecto y reconocimiento de utilidad pública para la ampliación de la posición G-02 del gasoducto Larrau-Villar de Arnedo, mediante la instalación de una nueva unidad de medida reversible, en el término municipal de Gallués (Navarra). (B.O.E 19 de octubre de 2010).

## NOVIEMBRE 2010

- **Orden** ITC/2906/2010, de 8 de noviembre, por la que se aprueba el programa anual de instalaciones y actuaciones de carácter excepcional de las redes de transporte de energía eléctrica y gas natural. (B.O.E de 12 de noviembre de 2010).
- **Resolución** de 5 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 13 de noviembre de 2010).
- **Resolución** de 11 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de Actuación Invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 16 de noviembre de 2010).
- **Resolución** de 4 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagás, SA autorización administrativa,



aprobación de proyecto y reconocimiento de utilidad pública para la ampliación de la posición N-08 del gasoducto “Córdoba - Badajoz - Frontera con Portugal” y la instalación de una estación de regulación y medida de gas natural, del tipo G-400 (84/59), en Badajoz. (B.O.E 19 de noviembre de 2010).

- **Resolución** de 14 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagás, Sociedad Anónima, autorización administrativa y aprobación de proyecto para la modificación de las instalaciones del atraque de la planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado del puerto de Barcelona. (B.O.E 19 de noviembre de 2010).

## DICIEMBRE 2010

- **Resolución** de 26 de noviembre de 2010, de la Secretaría de Estado de Cambio Climático, por la que se formula declaración de impacto ambiental del proyecto Gasoducto Yela-El Villar de Arnedo provincias de Guadalajara, Soria, La Rioja y Navarra. (B.O.E 11 de diciembre de 2010).
- **Resolución** de 9 de diciembre de 2010, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se publican los valores del coste de la materia prima y del coste base de la materia prima del gas natural para el cuarto trimestre de 2010, a los efectos del cálculo del complemento de eficiencia y los valores retributivos de las instalaciones de cogeneración y otras en el Real Decreto 661/2007, de 25 de mayo, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica en régimen especial. (B.O.E de 14 de diciembre de 2010).
- **Resolución** de 7 de diciembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de diciembre de 2010).
- **Resolución** de 10 de diciembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a “Enagás, Sociedad Anónima”, autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de utilidad pública para la construcción de las instalaciones del gasoducto denominado “Yela - El Villar de Arnedo”. (B.O.E 21 de diciembre de 2010).
- **Real Decreto** 1708/2010, de 17 de diciembre, por el que se aprueba el Programa anual 2011 del Plan Estadístico Nacional 2009-2012. (B.O.E de 24 de diciembre de 2010).



- **Real Decreto** 1738/2010, de 23 de diciembre, por el que se fijan objetivos obligatorios de biocarburantes para los años 2011, 2012 y 2013. (B.O.E de 24 de diciembre de 2010).
- **Orden** ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 29 de diciembre de 2010).
- **Resolución** de 28 de diciembre de 2010, 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 29 de diciembre de 2010).
- **Orden** EHA/3363/2010, de 23 de diciembre, por la que se modifica la Orden EHA/3482/2007, de 20 de noviembre, por la que aprueban determinados modelos, se refunden y actualizan diversas normas de gestión en relación con los Impuestos Especiales de Fabricación y con el Impuesto sobre las Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos y se modifica la Orden EHA/1308/2005, de 11 de mayo, por la que se aprueba el modelo 380 de declaración-liquidación del Impuesto sobre el Valor Añadido en operaciones asimiladas a las importaciones, se determinan el lugar, forma y plazo de presentación, así como las condiciones generales y el procedimiento para su presentación por medios telemáticos. (B.O.E de 30 de diciembre de 2010).
- **Orden** ITC/3365/2010, de 22 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2011. (B.O.E de 30 de diciembre de 2010).
- **Resolución** de 22 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagas, Sociedad Anónima, autorización administrativa, aprobación de proyecto y reconocimiento de utilidad pública para la ampliación de la posición G-07.01 del gasoducto Falces - Irurzun y la instalación de una estación de regulación y medida de gas natural, del tipo G-250 (80/45), en el término municipal de Larraga (Navarra). (B.O.E 30 de diciembre 2010).
- **Resolución** de 25 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagas, Sociedad Anónima, autorización administrativa y aprobación de proyecto para la modificación de la posición G-07.02 del gasoducto Falces - Irurzun y la instalación de una estación de regulación y medida de gas natural, del tipo G-650 (80/16), en el término municipal de Puente la Reina (Navarra). (B.O.E 30 de diciembre 2010).



- **Resolución** de 30 de noviembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se otorga a Enagas, S.A. autorización administrativa y aprobación de proyecto para la modificación de las instalaciones correspondientes a la Adenda n.º 1 al proyecto de ampliación de la posición de gasoducto denominada L-02.4 y de instalación de una estación de regulación y medida de gas natural, tipo G-650, en el término municipal de Linares, en la provincia de Jaén. (B.O.E 30 de diciembre 2010).
- **Resolución** de 2 de diciembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Enagas, SA la ampliación de la posición F-02, del gasoducto Huelva - Sevilla, y la construcción de las instalaciones correspondientes a una estación de medida tipo G-250, en el término municipal de Palos de la Frontera, en la provincia de Huelva. (B.O.E 30 de diciembre 2010).
- **Resolución** de 7 de diciembre de 2010, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo envasados, en envases de capacidad igual o superior a 8 kg., excluidos los envases de mezcla para usos de los gases licuados del petróleo como carburante. (B.O.E de 31 de diciembre de 2010).



## LEGISLACIÓN EUROPEA 2010

- **Reglamento** (UE) n° 994/2010 del Parlamento Europeo y del Consejo, de 20 de octubre de 2010, sobre medidas para garantizar la seguridad del suministro de gas y por el que se deroga la Directiva 2004/67/CE del Consejo. (DOUEL 12 noviembre 2010).
- **Reglamento** (UE) n° 1031/2010 de la Comisión de 12 de noviembre de 2010 sobre el calendario, la gestión y otros aspectos de las subastas de los derechos de emisión de gases de efecto invernadero con arreglo a la Directiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, por la que se establece un régimen para el comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero en la Comunidad. (DOUEL 18 noviembre 2010).
- **Directiva** 2010/75/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 24 de noviembre de 2010, sobre las emisiones industriales (prevención y control integrados de la contaminación). (DOUEL 17 diciembre 2010).
- **Directiva** 2010/31/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 19 de mayo de 2010, relativa a la eficiencia energética de los edificios. (DOUEL 18 junio 2010).
- **Decisión** de la Comisión Europea de 10 de noviembre de 2010 por la que se modifica la parte 3 del anexo I del Reglamento (CE) n o 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo, sobre las condiciones de acceso a las redes de transporte de gas natural. (DOUEL 11 noviembre 2010)

## UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

<b>Prefijos:</b>	Mega (M): 10 <sup>6</sup>	Giga (G): 10 <sup>9</sup>	Tera (T): 10 <sup>12</sup>		
<b>Unidades y factores de conversión para energía:</b>					
<b>A:</b>	<b>TJ</b>	<b>Gcal</b>	<b>Mtermias</b>	<b>Mtep</b>	<b>GWh</b>
<b>De:</b>	Multiplicar por:				
<b>TJ</b>	1	238,8	0,2388	2,388 x 10 <sup>-5</sup>	0,2778
<b>Gcal</b>	4,1868 x 10 <sup>-3</sup>	1	10 <sup>-3</sup>	10 <sup>-7</sup>	1,163 x 10 <sup>-3</sup>
<b>Mtermias</b>	4,1868	10 <sup>3</sup>	1	10 <sup>-4</sup>	1,163
<b>Mtep</b>	4,1868 x 10 <sup>4</sup>	10 <sup>7</sup>	10 <sup>4</sup>	1	11.630
<b>GWh</b>	3,6	860	0,86	8,6 x 10 <sup>-5</sup>	1
<b>Unidades y factores de conversión para volumen:</b>					
<b>A:</b>	<b>Galones (US)</b>	<b>Barriles</b>	<b>Pie cúbico</b>	<b>Litro</b>	<b>Metro cúbico</b>
<b>De:</b>	Multiplicar por:				
<b>Galones (US)</b>	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
<b>Barriles</b>	42	1	5,615	159	0,159
<b>Pie cúbico</b>	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
<b>Litro</b>	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
<b>Metro cúbico</b>	264,2	6,289	35,3147	1.000	1
<b>Otras equivalencias utilizadas:</b>					
<b>Gas Natural:</b>	11,86 kWh/Nm <sup>3</sup>				
<b>Crudo:</b>	7,33 Bbl/t				
<b>Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:</b>					
<b>ESPAÑA</b>					
<b>Uso doméstico /comercial (Tabla 8.7)</b>					
<b>Presión de suministro ≤4 bar</b>					
<b>Consumos (kWh/año)</b>					
<b>Tarifa 1/TUR1</b>	≤5.000				
<b>Tarifa 2/TUR2</b>	>5.000 ≤50.000				
<i>A partir del 1 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2 según Resolución de 29 de junio de 2009.</i>					
<b>Países miembros de la OPEP:</b> Angola, Arabia Saudí, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.					
<b>Países miembros de la AIE:</b> 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, Polonia, Portugal, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.					
<b>Países miembros de la OCDE:</b> Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Chile, Dinamarca, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía.					
<b>Países del grupo Unión Europea 15:</b> Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.					
<b>Países de la Unión Europea 27:</b> Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania y Suecia.					



## ***NOTAS***

---





## ***NOTAS***

---

