

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

## **Informe Resumen**

# 2006



MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO

**CORES**

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS  
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

**Informe**

**Resumen anual**

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

**Año**

2006



MINISTERIO  
DE INDUSTRIA, TURISMO  
Y COMERCIO





**ÍNDICE**

<b>1. Panorama nacional</b>	<b>5</b>
<b>2. Panorama mundial</b>	<b>9</b>
Petróleo	
Gas natural	
<b>3. Consumo de productos petrolíferos en España</b>	<b>25</b>
GLP's	
Gasolinas	
Combustibles de automoción	
Querosenos	
Gasóleos	
Fuelóleos	
Otros productos	
<b>4. Consumo y balance de gas natural en España</b>	<b>39</b>
Consumo por mercados	
Consumo por grupos	
Consumo por Comunidades Autónomas	
Balancee gas natural	
<b>5. Comercio exterior de hidrocarburos</b>	<b>45</b>
<b>6. Producción y exploración de hidrocarburos</b>	<b>57</b>
<b>7. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos</b>	<b>59</b>
Reservas en España	
<b>8. Precios de hidrocarburos</b>	<b>69</b>
<b>9. Información institucional</b>	<b>83</b>
<b>10. Legislación del sector en 2006</b>	<b>89</b>





**PANORAMA NACIONAL**

1.

**E**n el año 2006, se ha producido en la economía española un hecho relevante como es el descenso de la intensidad energética del PIB. En efecto, durante el año descendió la cantidad necesaria de energía para producir una unidad de PIB, en un año en el que el crecimiento económico superó en más de un punto a la media de la Unión Europea y alcanzó el 3,9% en tasa interanual y con crecimientos en el último trimestre del año del 4%. La intensidad energética del PIB descendió en un 4,7% referida a la energía primaria y un 5,1% en el caso de la energía final.

El consumo de energía primaria per cápita ha alcanzado las 3,23 toneladas equivalentes de petróleo por habitante en el año 2006, frente a las 3,31 toneladas del año anterior, un descenso del 2,4% en un solo año que además ha experimentado una fuerte actividad económica. Es este otro signo más de que las políticas de ahorro energético están resultando positivas. Si bien es cierto, que la climatología del año 2006 en su conjunto ha resultado benigna.

El descenso en el consumo de energía primaria, del 1,1%, se ha producido en carbón y en petróleo, en este último caso con una reducción del 1,3% respecto al año anterior.

El grado de autoabastecimiento en energía primaria se ha situado en el 22,1% ligeramente por encima que el año 2005, aunque en el caso de los hidrocarburos, petróleo y gas natural, el autoabastecimiento es mínimo, del 0,2%, como consecuencia del paulatino agotamiento de los yacimientos.

En cuanto a la estructura del consumo de energía primaria, el petróleo ha alcanzado el 49,1% y el gas natural el 20,8%, siendo asimismo reseñable el incremento de casi medio punto de la aportación de las "otras energías renovables", significativa demostración de los esfuerzos en pro del fomento de las energías renovables que se desarrollan en España.

En el total de consumo de energía final, los productos petrolíferos representan el 57,8%, y experimentan un descenso con respecto al año anterior del 1,3%.

El consumo de productos petrolíferos por habitante se sitúa en el año 2006 en 1,65 toneladas, frente a 1,69 toneladas en 2005, continuándose la tónica de descensos moderados en el consumo per cápita.



## Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	2004	2005	2006
<b>Consumo y demanda</b>					
<b>Total productos petrolíferos</b>	CORES	kt	73.510	74.754	73.907
G.L.P.'s	CORES	kt	2.339	2.293	2.076
Gasolinas	CORES	kt	7.721	7.269	6.940
Querosenos	CORES	kt	4.871	5.182	5.410
Gasóleo automoción	CORES	kt	22.132	23.292	24.585
Gas natural	CORES	GWh	318.408	376.229	389.436
<b>Comercio exterior</b>					
Importación de crudo	CORES	kt	59.409	59.834	60.475
Importación de gas natural	CORES	GWh	318.094	390.806	407.661
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	29,00	40,81	48,82
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	17.247	19.275	17.960
Saldo balanza energética	DGA	M€	-	-25.969	-32.614
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	-	22,18	25,09
<b>Refino y stocks de petróleo</b>					
Materia prima procesada	CORES	kt	60.060	60.889	61.945
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	90,37	89,81	91,36
Stocks de crudo y productos (a 31 diciembre)	CORES	kt	16.668	17.785	18.568
<b>Producción interior</b>					
Crudo de petróleo	CORES	kt	255	166	140
Gas natural	CORES	GWh	3.999	1.859	709
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,35%	0,22%	0,19%
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	1,26	0,49%	0,18%
<b>Precios crudos y productos</b>					
Precio Brent (cotización media anual)	PLATT'S	\$/Bbl	38,27	54,52	65,14
Cotización media anual	BCE	\$/€	1,2432	1,2448	1,2557
PVP gasolina 95 I.O. (media anual)	MITYC	c€/litro	87,39	96,20	103,30
PVP gasóleo auto (media anual)	MITYC	c€/litro	75,85	89,96	95,71
PVP botella de butano 12,5 kg (a 31 diciembre)	MITYC	€/bombona	8,57	10,19	11,77
Tarifa GN 3.1 doméstico y comercial (a 31 diciembre)	MITYC	c€/kWh	5,8263	6,4348	6,7099
<b>Indicadores de actividad</b>					
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	1,7	0,6	3,8
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	4,6	4,7	2,9
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	3,9	7,3	8,5
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	10,8	1,4	-1,0
<b>Indicadores energéticos</b>					
Consumo de productos petrolíferos por habitante	CORES	tep/h	1,70	1,69	1,65
Intensidad energética (energía primaria/PIB)	MITYC	ktep/M€*	n.d.	197,35	188,01
Intensidad energética (energía final/PIB)	MITYC	ktep/M€*	n.d.	144,79	137,45
Consumo de energía primaria por habitante	CORES	tep/h	3,20	3,31	3,23
Consumo de energía final por habitante	CORES	tep/h	2,33	2,43	2,36
Grado de autoabastecimiento energía primaria	MITYC	%	21,3	21,1	22,10
<b>PIB pm</b>	INE	M€	840.106	905.455	976.189
<b>Censo de población</b>	INE	Miles	43.198	44.109	44.709

Tabla 1.1

(\*) Euros constantes 2000

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



# 1. PANORAMA NACIONAL

## Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento

(Unidad: ktep)

	Año	Estructura	Año	Estructura	Autoabastecimiento	
	2006	(%)	2005	(%)	2006	2005
Carbón	18.149	12,6	21.183	14,5	34,4	31,3
Petróleo	70.864	49,1	71.786	49,2	0,2	0,2
Gas natural	30.039	20,8	29.120	20,0	0,2	0,5
Nuclear	15.669	10,9	14.995	10,3	100,0	100,0
Hidráulica	2.198	1,5	1.682	1,2	100,0	100,0
Otras energías renovables	7.653	5,3	7.185	4,9	100,0	100,0
Saldo eléctrico	-282	-0,2	-116	-0,1		
<b>Total</b>	<b>144.291</b>	<b>100,0</b>	<b>145.835</b>	<b>100,0</b>	<b>22,1</b>	<b>21,1</b>

Tabla 1.2

## Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año	Estructura	Año	Estructura	Tv (%)
	2006	(%)	2005	(%)	2006/2005
Carbón	2.267	2,1	2.424	2,3	-6,5
Productos petrolíferos	60.973	57,8	61.780	57,7	-1,3
Gas natural	16.631	15,8	18.119	16,9	-8,2
Electricidad	21.470	20,4	20.862	19,5	2,9
Renovables	4.148	3,9	3.815	3,6	8,7
<b>Total</b>	<b>105.490</b>	<b>100,0</b>	<b>106.999</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,4</b>

Tabla 1.3

## Intensidad energética

Unidad: (ktep/M€ ctes.2000)

	2006	2005	Tv (%) 2006/2005
Consumo de energía primaria/PIB	188,01	197,35	-4,7
Consumo de energía final/PIB	137,45	144,79	-5,1

Tabla 1.4

## Distribución del consumo en 2006

### Energía primaria

### Energía final

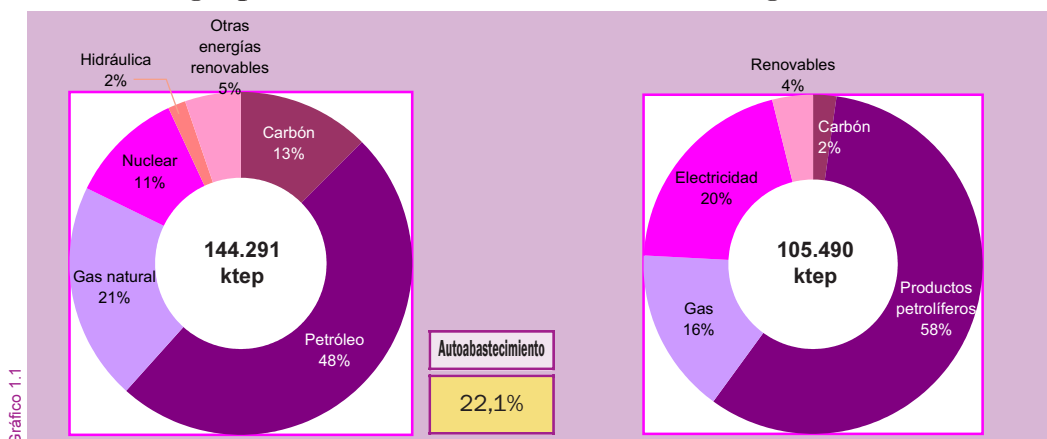


Gráfico 1.1

Gráfico 1.2

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas. Actualización abril 2007.

# 2.

**E**n este capítulo, se da una visión de la evolución y comportamiento de la industria mundial de los hidrocarburos en el año 2006. Para ello, se ofrece información estadística y gráficos sobre la producción, el consumo, y las reservas tanto del petróleo como del gas natural, asimismo de la capacidad de refino mundial de petróleo.

Durante 2006, el rasgo más destacable de la economía ha sido el de un crecimiento del PIB mundial superior al 5%. Al mismo tiempo se ha reducido el diferencial que existe entre las grandes economías industriales y ha continuado el gran dinamismo de las economías emergentes, fundamentalmente, India y China. A finales de año la actividad en los Estados Unidos se comportó de forma moderada, mientras que en Japón y en la zona euro se produjo una notable aceleración, superándose la atonía sufrida en el tercer trimestre del año.

A pesar del alto nivel de los precios del petróleo, del aumento de los tipos de interés, así como de la relativa ralentización de la economía norteamericana, la zona euro ha obtenido un crecimiento en 2006 superior a lo esperado, alcanzando el 2,8% en su conjunto.

La inflación se ha mantenido relativamente baja debido al aumento de la competencia global a pesar del empuje al alza de los precios del petróleo. Así, el precio del Brent se aproximó a los 80 \$/Bbl a comienzos del mes de agosto para inmediatamente flexionar a la baja durante el último cuatrimestre del año 2006 hasta un entorno de 60 \$/Bbl.

## 2. PANORAMA MUNDIAL

Durante el año 2006 se han producido fuertes tensiones geopolíticas que han incidido intensamente en los precios del petróleo. A destacar la situación de conflicto en Irak con las tensiones que provoca en toda la región, el enfrentamiento en Líbano en el verano de 2006, la crisis por el programa de enriquecimiento de uranio que se desarrolla en Irán. También se debe citar las tensiones en Nigeria que redundan en cortes intermitentes de la producción. Todos estos factores han hecho que los crudos de petróleo se encarezcan sensiblemente y, en el caso del crudo Brent, el precio medio en 2006 fue de 65,14 \$/Bbl superior en un 19% al del año 2005; los productos petrolíferos se encarecieron también en 2006.

La producción mundial de petróleo crece en el año 2006 muy ligeramente con respecto al año anterior, tan solo un 0,7%. Este crecimiento es el menor desde el año 2001. La producción de petróleo de los países pertenecientes a la OPEP supuso el 40,3% del total, con un ligero incremento respecto a 2005.

La demanda mundial de petróleo creció el 0,8% en el 2006, destacando el fuerte crecimiento del consumo en China que llega casi al 7% en un año. El consumo de la OCDE bajó alrededor de 400.000 barriles/día, la caída más acusada desde 1983. En América del Norte la caída de la demanda fue del 0,9%.

El volumen de reservas probadas de petróleo se ha situado en 49,8 años, según los niveles de producción actuales.

En gas natural la demanda mundial creció el 2,9% en el año 2006 con fuertes aumentos en los países emergentes y con una clara contención en los países desarrollados.

En la estructura de producción de gas, destaca el peso de Rusia con el 22,4%, seguida de Estados Unidos con el 17,9%, siendo así mismo reseñable la participación de nuevos países productores. En relación al comercio internacional de este producto, durante 2006 se ha producido un significativo incremento de las entregas de gas natural licuado (GNL). Las reservas probadas de gas natural han alcanzado 61,6 años en base a la demanda actual.



## Demanda mundial de petróleo

Unidades: millones de barriles/día

Área/País	2006	Estructura (%)	2005 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2006/2005
América del Norte	23,25	27,6	23,45	28,1	-0,9
Europa	16,21	19,2	16,22	19,4	-0,1
OCDE Pacífico	8,46	10,0	8,59	10,3	-1,6
China	7,16	8,5	6,69	8,0	6,9
Otros Asia	8,73	10,4	8,69	10,4	0,5
Antigua URSS	3,98	4,7	3,80	4,6	4,6
Oriente Medio	6,27	7,4	6,00	7,2	4,4
África	2,91	3,5	2,90	3,5	0,4
América Latina	7,26	8,6	7,18	8,6	1,1
<b>Total mundial</b>	<b>84,22</b>	<b>100,0</b>	<b>83,54</b>	<b>100,0</b>	<b>0,8</b>

Fuente: Agencia Internacional de la Energía  
(\*) Datos revisados

Tabla 2.1

## Evolución de la demanda mundial de petróleo

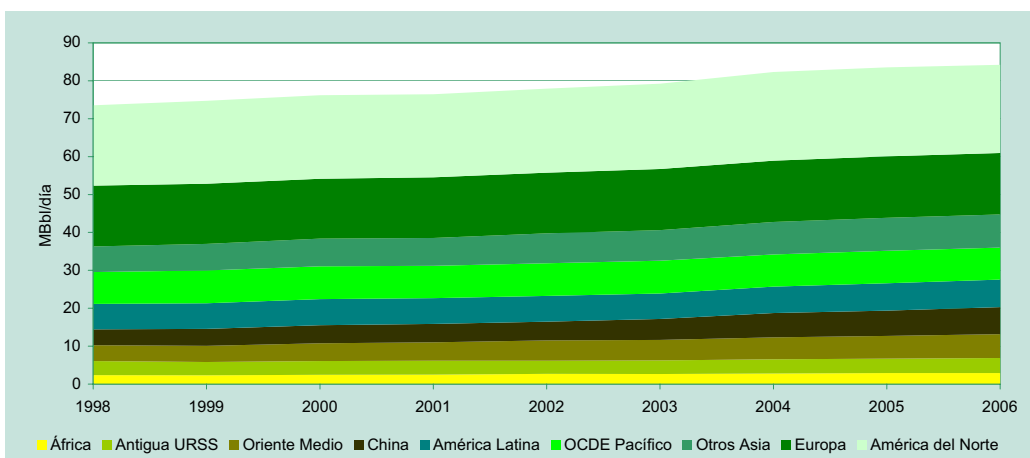


Gráfico 2.1

## Distribución de la demanda por áreas

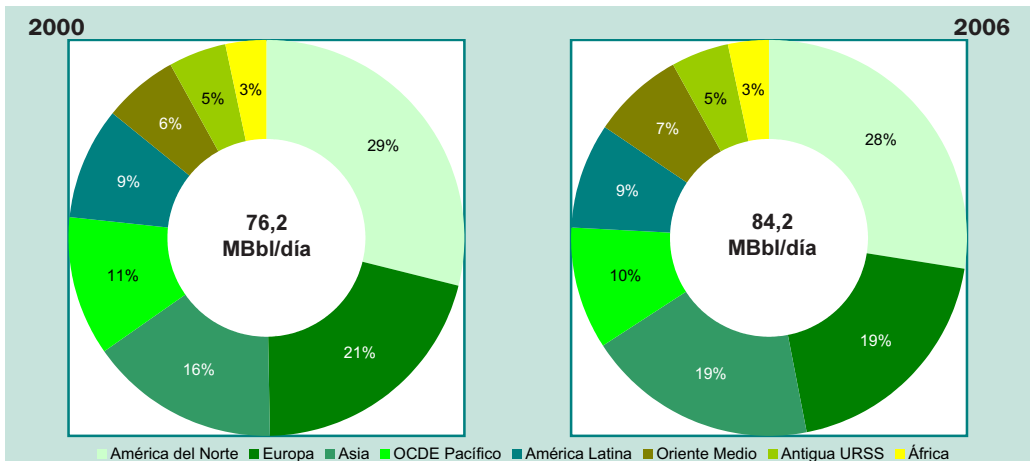


Gráfico 2.2

### Producción mundial de petróleo

(Unidades: millones de barriles/día)

Área/País	2006	Estructura (%)	2005 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2006/2005
<b>OPEP</b>	<b>34,32</b>	<b>40,3</b>	<b>34,24</b>	<b>40,5</b>	<b>0,2</b>
Arabia Saudí	8,93	10,5	9,06	10,7	-1,4
Irán	3,89	4,6	3,88	4,6	0,3
EAU	2,62	3,1	2,46	2,9	6,5
Kuwait	2,21	2,6	2,13	2,5	3,8
Nigeria	2,24	2,6	2,40	2,8	-6,7
Venezuela	2,56	3,0	2,71	3,2	-5,5
Iraq	1,90	2,2	1,81	2,1	5,0
Libia	1,71	2,0	1,64	1,9	4,3
Argelia	1,35	1,6	1,34	1,6	0,7
Resto	6,91	8,1	6,81	8,1	1,5
<b>NO OPEP</b>	<b>50,81</b>	<b>59,7</b>	<b>50,27</b>	<b>59,5</b>	<b>1,1</b>
<b>América del Norte</b>	<b>10,56</b>	<b>12,4</b>	<b>10,38</b>	<b>12,3</b>	<b>1,7</b>
EEUU	7,37	8,7	7,32	8,7	0,7
Canadá	3,18	3,7	3,06	3,6	3,9
<b>Europa</b>	<b>5,35</b>	<b>6,3</b>	<b>5,77</b>	<b>6,8</b>	<b>-7,3</b>
Noruega	2,78	3,3	2,97	3,5	-6,4
Reino Unido	1,66	1,9	1,84	2,2	-9,8
Resto	0,91	1,1	0,96	1,1	-5,2
<b>Pacífico</b>	<b>0,58</b>	<b>0,7</b>	<b>0,59</b>	<b>0,7</b>	<b>-1,7</b>
Australia	0,53	0,6	0,54	0,6	-1,9
Resto	0,05	0,1	0,05	0,1	0,0
<b>Antigua Unión Soviética</b>	<b>12,10</b>	<b>14,2</b>	<b>11,64</b>	<b>13,8</b>	<b>4,0</b>
Rusia	9,69	11,4	9,48	11,2	2,2
Resto	2,40	2,8	2,16	2,6	11,1
<b>Asia</b>	<b>6,39</b>	<b>7,5</b>	<b>6,28</b>	<b>7,4</b>	<b>1,8</b>
China	3,67	4,3	3,62	4,3	1,4
Malasia	0,75	0,9	0,74	0,9	1,4
India	0,79	0,9	0,78	0,9	1,3
Resto	1,17	1,4	1,14	1,3	2,6
<b>América Latina</b>	<b>8,08</b>	<b>9,5</b>	<b>8,05</b>	<b>9,5</b>	<b>0,4</b>
México	3,68	4,3	3,76	4,4	-2,1
Brasil	2,10	2,5	1,99	2,4	5,5
Argentina	0,77	0,9	0,78	0,9	-1,3
Resto	1,53	1,8	1,52	1,8	0,7
<b>Oriente Medio</b>	<b>1,73</b>	<b>2,0</b>	<b>1,86</b>	<b>2,2</b>	<b>-7,0</b>
<b>África</b>	<b>3,95</b>	<b>4,6</b>	<b>3,72</b>	<b>4,4</b>	<b>6,2</b>
Angola	1,37	1,6	1,23	1,5	11,4
Egipto	0,67	0,8	0,70	0,8	-4,3
Resto	1,91	2,2	1,79	2,1	6,7
<b>Total mundial</b>	<b>85,13</b>	<b>100,0</b>	<b>84,51</b>	<b>100,0</b>	<b>0,7</b>

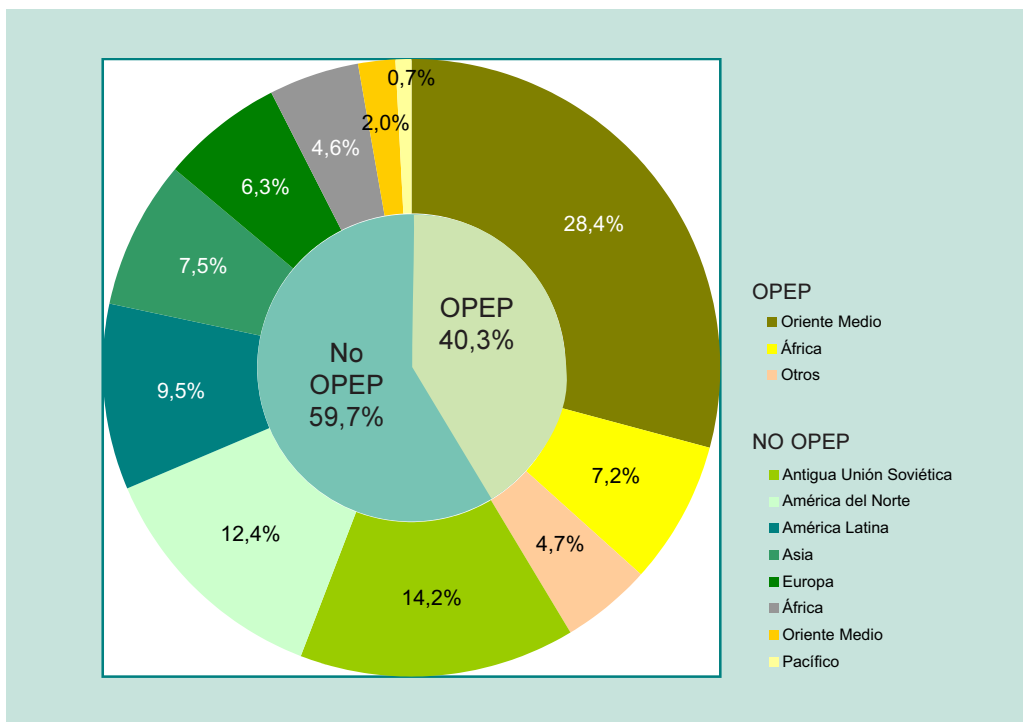
Tabla 2.2

(\*) Datos revisados

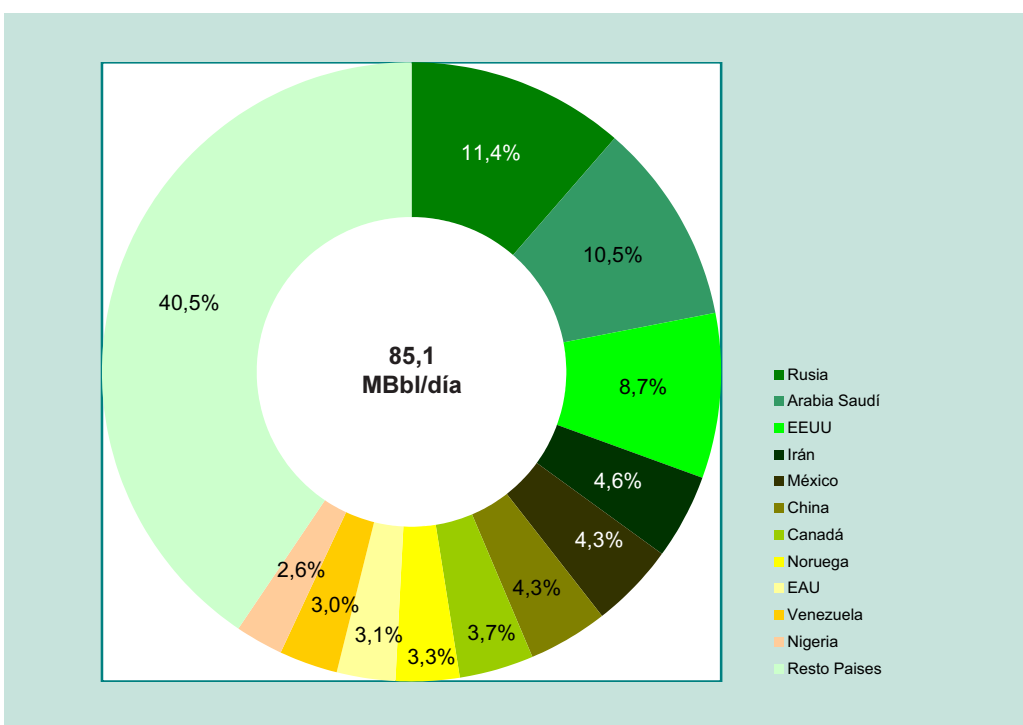
Fuente: Agencia Internacional de la Energía

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

### Distribución de la producción por áreas en 2006 (%)



### Distribución de la producción por países en 2006 (%)



### Reservas mundiales de petróleo

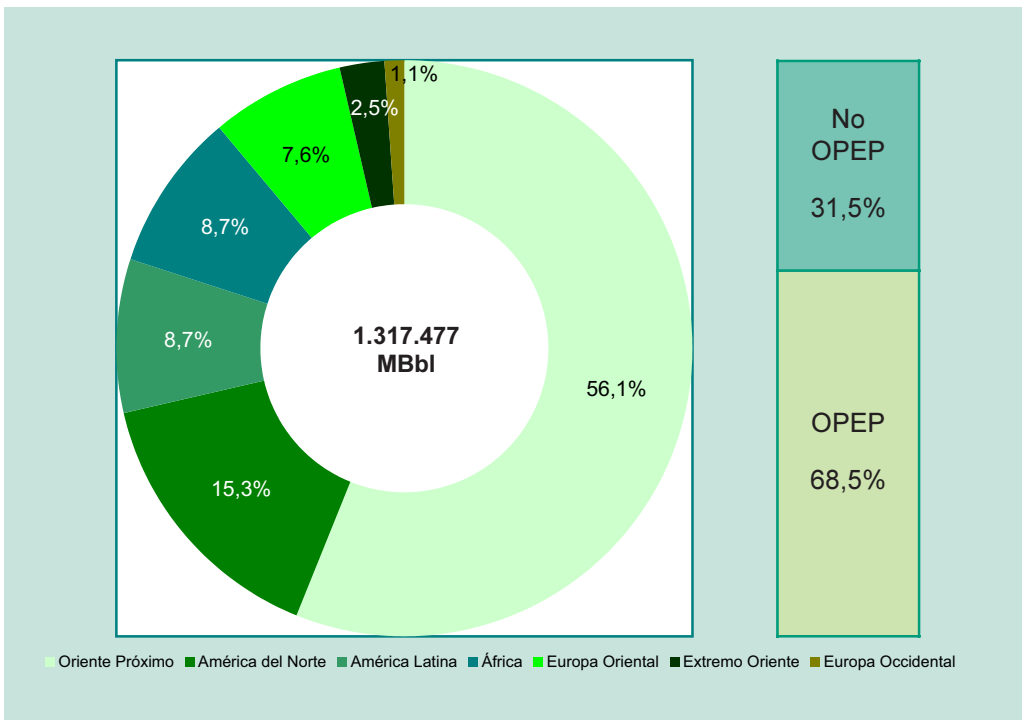
(Unidades: millones de barriles)

Área/País	1 Enero 2007	Estructura (%)	1 Enero 2006	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006	Ratio Reservas/ Producción (años)
<b>América del Norte</b>	<b>200.967</b>	<b>15,3</b>	<b>200.163</b>	<b>15,5</b>	<b>0,4</b>	<b>72,1</b>
Canadá	179.210	13,6	178.792	13,8	0,0	195,9
Estados Unidos	21.757	1,7	21.371	1,7	1,8	11,6
<b>América Latina</b>	<b>115.150</b>	<b>8,7</b>	<b>116.246</b>	<b>9,0</b>	<b>-0,9</b>	<b>32,9</b>
Venezuela	80.012	6,1	79.729	6,2	0,4	85,5
México	12.352	0,9	12.882	1,0	-4,1	10,3
Resto	22.786	1,7	23.635	1,8	-3,6	16,6
<b>Oriente Próximo</b>	<b>739.205</b>	<b>56,1</b>	<b>743.411</b>	<b>57,5</b>	<b>-0,6</b>	<b>89,3</b>
Arabia Saudí	262.300	19,9	266.810	20,6	-1,7	77,5
Iran	136.270	10,3	132.460	10,2	2,9	97,0
Irak	115.000	8,7	115.000	8,9	0,0	164,5
Kuwait	101.500	7,7	104.000	8,0	-2,4	111,8
Resto	124.135	9,4	125.140	9,7	-0,8	65,9
<b>África</b>	<b>114.073</b>	<b>8,7</b>	<b>102.581</b>	<b>7,9</b>	<b>11,2</b>	<b>35,3</b>
Libia	41.464	3,1	39.126	3,0	6,0	66,8
Nigeria	36.220	2,7	35.876	2,8	1,0	44,7
Argelia	12.270	0,9	11.350	0,9	8,1	25,0
Resto	24.119	1,8	16.229	1,3	48,6	18,5
<b>Europa Occidental</b>	<b>14.695</b>	<b>1,1</b>	<b>14.842</b>	<b>1,1</b>	<b>-1,0</b>	<b>8,8</b>
Noruega	7.849	0,6	7.705	0,6	1,9	8,7
Reino Unido	3.875	0,3	4.029	0,3	-3,8	7,2
Resto	2.971	0,2	3.108	0,2	-4,4	13,0
<b>Europa Oriental</b>	<b>99.992</b>	<b>7,6</b>	<b>79.370</b>	<b>6,1</b>	<b>26,0</b>	<b>23,3</b>
Rusia	60.000	4,6	60.000	4,6	0,0	17,3
Kazajistán	30.000	2,3	9.000	0,7	233,3	77,5
Resto	9.992	0,8	10.370	0,8	-3,6	22,6
<b>Extremo Oriente</b>	<b>33.366</b>	<b>2,5</b>	<b>35.936</b>	<b>2,8</b>	<b>-7,2</b>	<b>12,3</b>
China	16.000	1,2	18.250	1,4	-12,3	11,8
India	5.625	0,4	5.848	0,5	-3,8	22,6
Indonesia	4.300	0,3	4.301	0,3	0,0	13,2
Resto	7.441	0,6	7.537	0,6	-1,3	9,6
<b>Total mundial</b>	<b>1.317.447</b>	<b>100,0</b>	<b>1.292.550</b>	<b>100,0</b>	<b>1,9</b>	<b>49,8</b>
<b>OPEP</b>	<b>902.343</b>	<b>68,5</b>	<b>901.659</b>	<b>69,8</b>	<b>0,1</b>	<b>83,3</b>

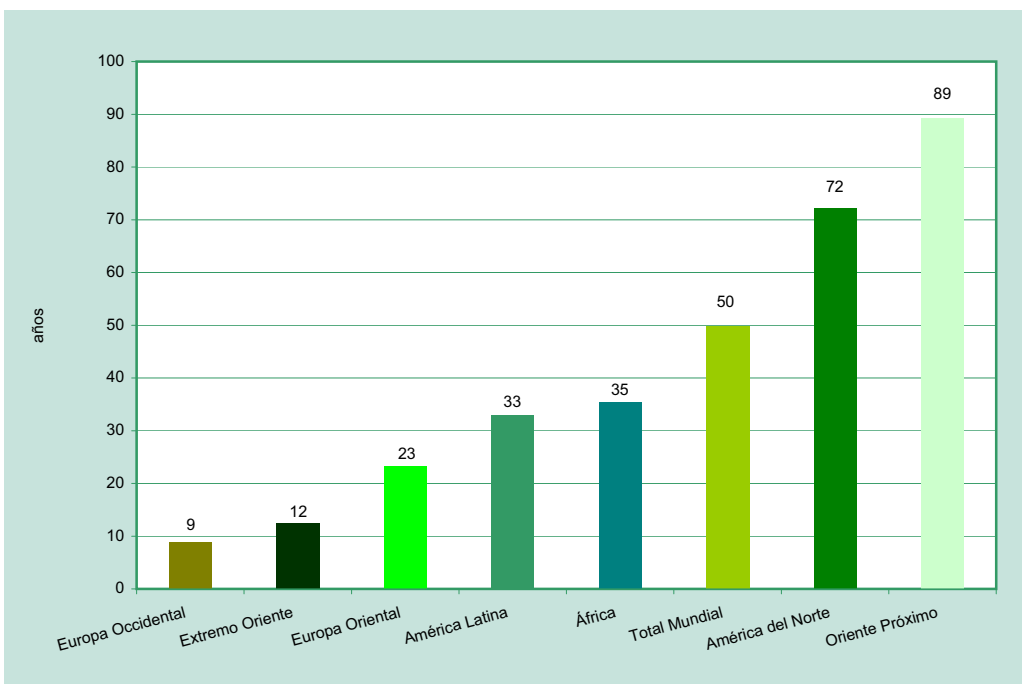
Tabla 2.3

Fuente: Comité Profesional del Petróleo.

### Reservas mundiales de petróleo por áreas a 1 de enero de 2007



### Ratio reservas/producción (años)





### Capacidad mundial de refino

(Unidades: miles de toneladas/año)

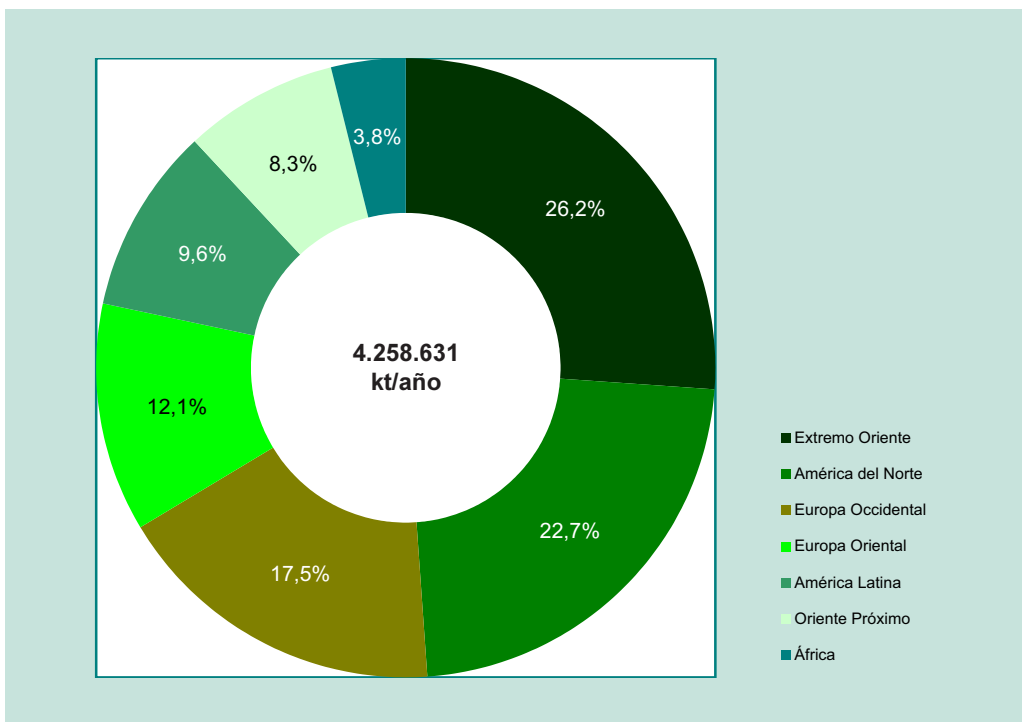
Área/País	1 Enero 2007	Estructura (%)	1 Enero 2006 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006
<b>América del Norte</b>	<b>965.689</b>	<b>22,7</b>	<b>957.156</b>	<b>22,5</b>	<b>0,9</b>
Estados Unidos	863.629	20,3	856.308	20,2	0,9
Canadá	102.060	2,4	100.848	2,4	1,2
<b>América Latina</b>	<b>407.135</b>	<b>9,6</b>	<b>414.738</b>	<b>9,8</b>	<b>-1,8</b>
Brasil	95.414	2,2	95.414	2,2	0,0
México	77.000	1,8	84.200	2,0	-8,6
Venezuela	64.105	1,5	64.105	1,5	0,0
Resto	170.616	4,0	171.019	4,0	-0,2
<b>Oriente Próximo</b>	<b>351.906</b>	<b>8,3</b>	<b>351.691</b>	<b>8,3</b>	<b>0,1</b>
Arabia Saudí	104.750	2,5	104.750	2,5	0,0
Iran	72.550	1,7	72.550	1,7	0,0
Kuwait	44.460	1,0	44.460	1,0	0,0
Resto	130.146	3,1	129.931	3,1	0,2
<b>África</b>	<b>160.606</b>	<b>3,8</b>	<b>161.518</b>	<b>3,8</b>	<b>-0,6</b>
Egipto	36.313	0,9	36.313	0,9	0,0
Africa del Sur	24.415	0,6	25.227	0,6	-3,2
Argelia	22.500	0,5	22.500	0,5	0,0
Nigeria	21.938	0,5	21.938	0,5	0,0
Resto	55.440	1,3	55.540	1,3	-0,2
<b>Europa Occidental</b>	<b>744.150</b>	<b>17,5</b>	<b>737.298</b>	<b>17,4</b>	<b>1,1</b>
Alemania	120.871	2,8	115.630	2,7	4,5
Italia	116.861	2,7	117.960	2,8	-0,9
Francia	97.600	2,3	98.506	2,3	0,0
Reino Unido	94.353	2,2	90.600	2,1	4,1
España	67.800	1,6	67.800	1,6	0,0
Resto	246.665	5,8	246.802	5,8	-0,1
<b>Europa Oriental</b>	<b>513.630</b>	<b>12,1</b>	<b>512.230</b>	<b>12,1</b>	<b>0,3</b>
Rusia	266.948	6,3	267.048	6,3	0,0
Ucrania	43.988	1,0	43.988	1,0	0,0
Resto	202.694	4,8	201.194	4,7	0,7
<b>Extremo Oriente</b>	<b>1.115.515</b>	<b>26,2</b>	<b>1.110.276</b>	<b>26,2</b>	<b>0,5</b>
Japón	233.835	5,5	233.597	5,5	0,1
China	312.300	7,3	312.300	7,4	0,0
Corea del Sur	128.825	3,0	128.825	3,0	0,0
India	112.777	2,6	112.731	2,7	0,0
Resto	327.778	7,7	322.823	7,6	1,5
<b>Total mundial</b>	<b>4.258.631</b>	<b>100,0</b>	<b>4.244.906</b>	<b>100,0</b>	<b>0,3</b>
<b>OPEP</b>	<b>477.777</b>	<b>11,2</b>	<b>477.877</b>	<b>11,3</b>	<b>0,0</b>

Tabla 2.4

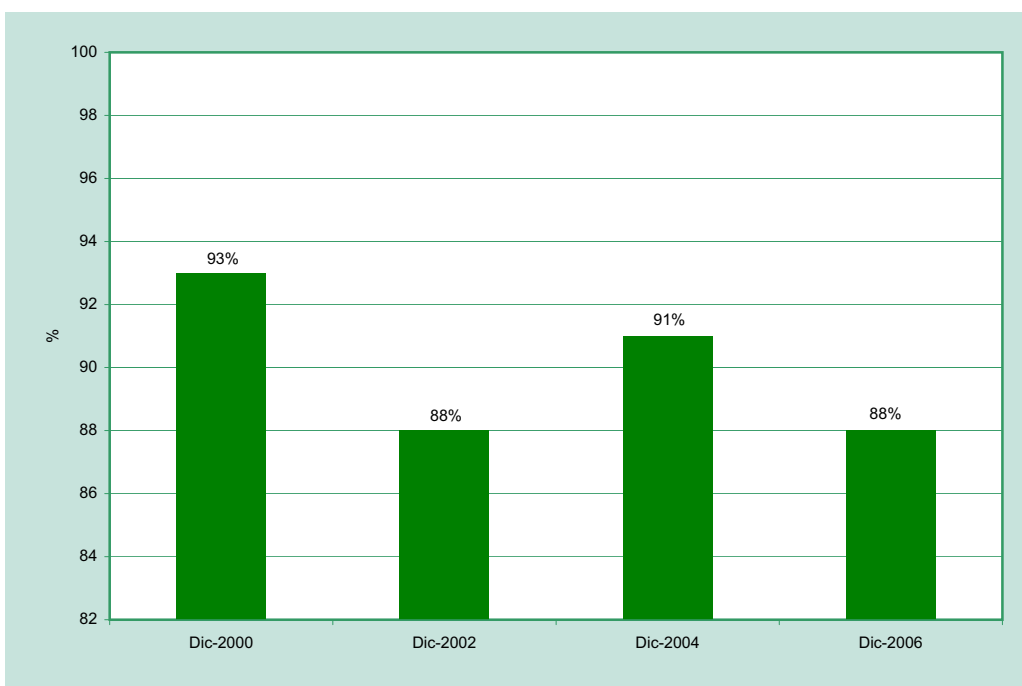
Fuente: Comité Profesional del Petróleo y elaboración propia.

(\*) Datos revisados

### Capacidad mundial de refino por áreas a 1 de enero de 2007



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



## Demanda mundial de gas natural

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

Área/País	2006 (*)	Estructura (%)	2005 (**)	Estructura (%)	Tv (%) 2006/2005
<b>América del Norte</b>	<b>716</b>	<b>24,4</b>	<b>705</b>	<b>24,8</b>	<b>1,4</b>
Estados Unidos	619	21,1	614	21,6	0,8
Canadá	97	3,3	91	3,2	5,7
<b>Europa OCDE</b>	<b>542</b>	<b>18,5</b>	<b>538</b>	<b>18,9</b>	<b>0,7</b>
Alemania	93	3,2	92	3,2	1,1
Reino Unido	91	3,1	95	3,3	-4,0
Italia	88	3,0	85	3,0	3,0
Países Bajos	41	1,4	44	1,6	-6,3
Francia	50	1,7	49	1,7	1,0
Resto	179	6,1	173	6,1	3,6
<b>Europa Oriental</b>	<b>696</b>	<b>23,7</b>	<b>677</b>	<b>23,8</b>	<b>2,8</b>
Rusia	458	15,6	437	15,3	4,8
Ucrania	71	2,4	76	2,7	-6,2
Resto	167	5,7	164	5,8	1,6
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>427</b>	<b>14,6</b>	<b>400</b>	<b>14,0</b>	<b>6,7</b>
Japón	85	2,9	79	2,8	7,1
China	57	1,9	48	1,7	17,7
India	38	1,3	36	1,3	6,4
Corea del Sur	34	1,2	31	1,1	12,5
Indonesia	40	1,4	38	1,3	5,6
Resto	174	5,9	169	5,9	2,6
<b>Oriente Medio</b>	<b>281</b>	<b>9,6</b>	<b>272</b>	<b>9,5</b>	<b>3,2</b>
Irán	103	3,5	102	3,6	0,2
Arabia Saudí	74	2,5	71	2,5	3,5
Resto	104	3,6	98	3,5	6,1
<b>América Central y Sur</b>	<b>182</b>	<b>6,2</b>	<b>171</b>	<b>6,0</b>	<b>6,2</b>
Argentina	42	1,4	40	1,4	3,5
México	54	1,8	48	1,7	12,9
Brasil	19	0,7	19	0,7	3,2
Resto	67	2,3	64	2,3	3,7
<b>África</b>	<b>87</b>	<b>3,0</b>	<b>84</b>	<b>3,0</b>	<b>3,7</b>
Argelia	25	0,9	25	0,9	3,3
Egipto	36	1,2	34	1,2	5,0
Resto	26	0,9	25	0,9	2,4
<b>Total mundial</b>	<b>2.930</b>	<b>100,0</b>	<b>2.848</b>	<b>100,0</b>	<b>2,9</b>

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

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

### Evolución de la demanda mundial de gas natural

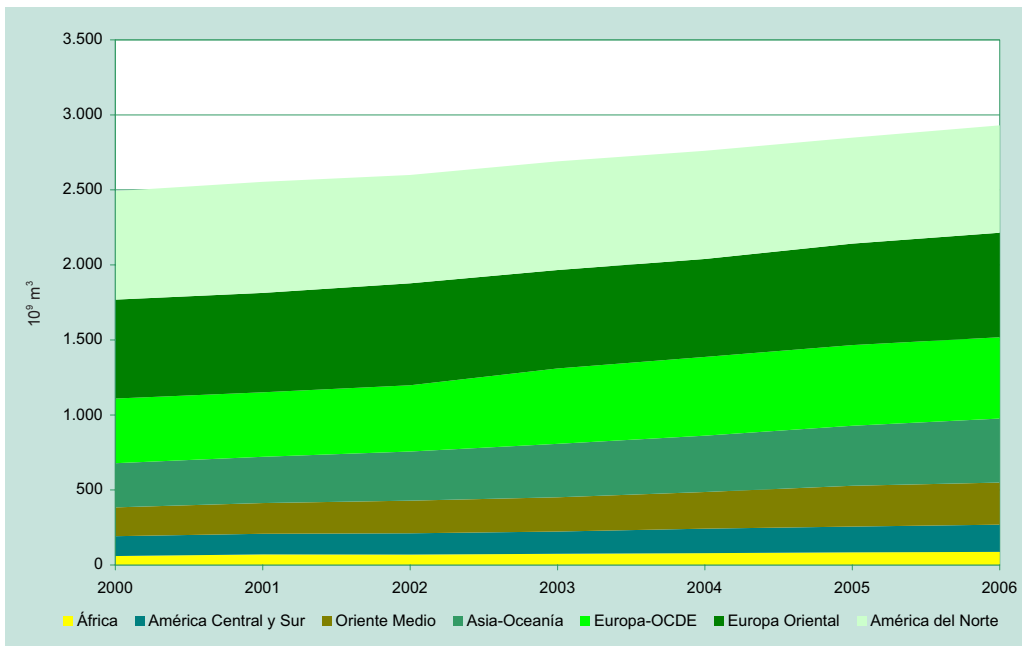


Gráfico 2.9

### Distribución de la demanda por áreas en 2006

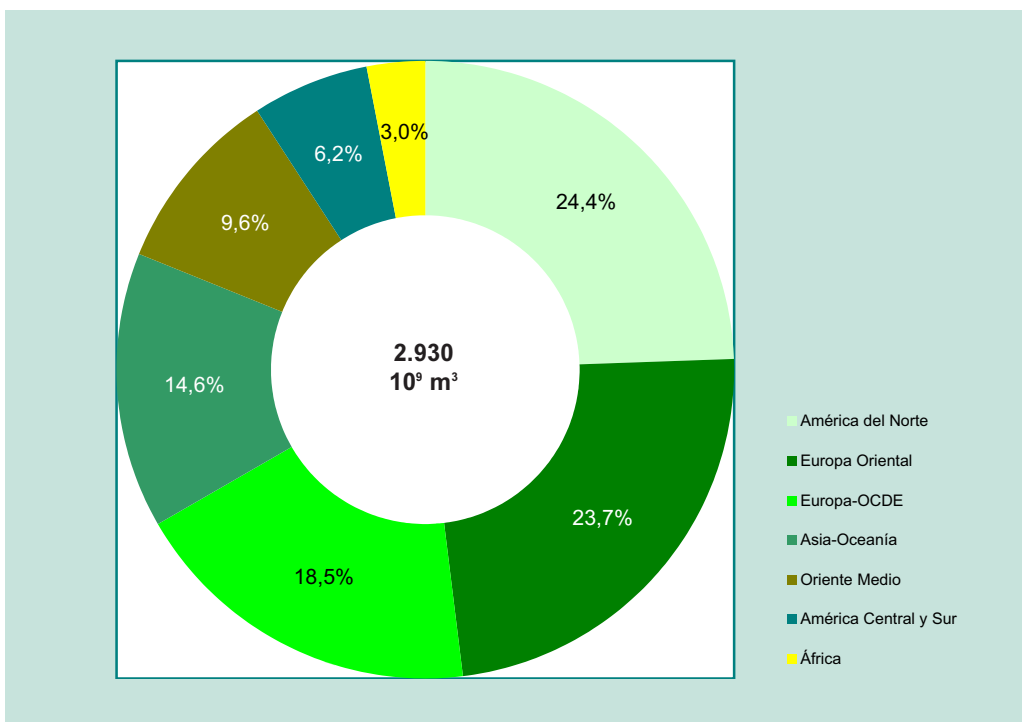


Gráfico 2.10

## Reservas mundiales de gas natural

(Unidades: 10<sup>12</sup> m<sup>3</sup>)

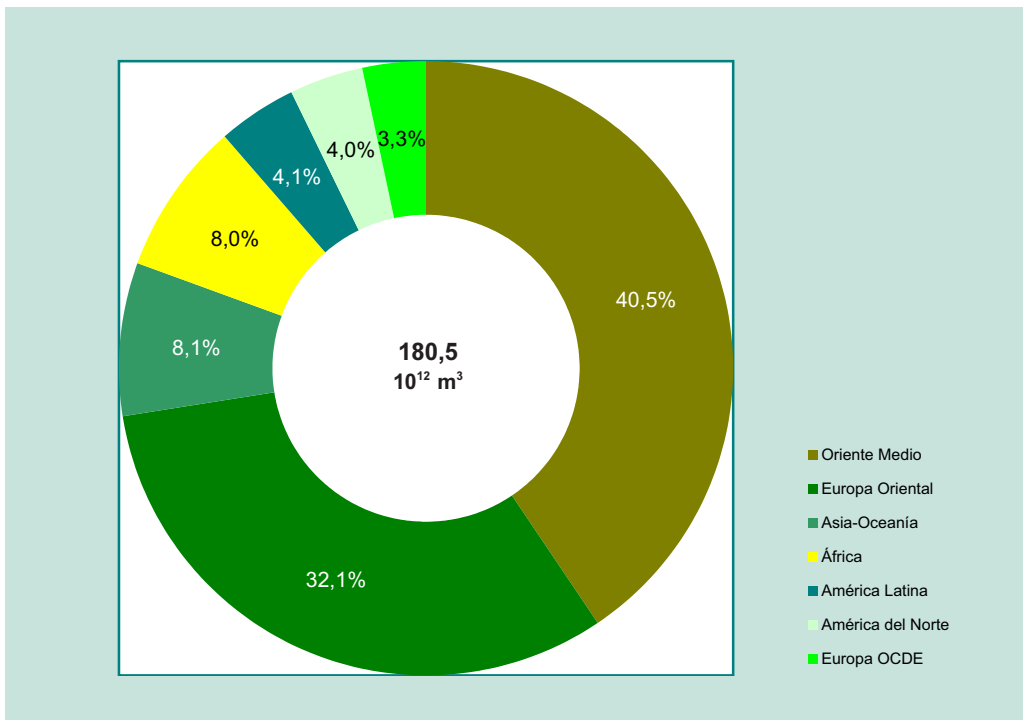
Área/País	1 Enero 2007	Estructura (%)	1 Enero 2006 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2007/2006	Ratio Reservas/ Producción (años)
<b>América del Norte</b>	<b>7,2</b>	<b>4,0</b>	<b>7,1</b>	<b>3,9</b>	<b>1,5</b>	<b>10,1</b>
Estados Unidos	5,6	3,1	5,5	3,0	2,2	10,6
Canadá	1,6	0,9	1,6	0,9	-0,9	8,5
<b>Europa OCDE</b>	<b>5,9</b>	<b>3,3</b>	<b>6,1</b>	<b>3,4</b>	<b>-2,8</b>	<b>20,3</b>
Noruega	3,1	1,7	3,2	1,8	-1,6	34,3
Países Bajos	1,4	0,8	1,4	0,8	-4,3	19,4
Reino Unido	0,8	0,4	0,8	0,5	-3,1	10,0
Resto	0,6	0,4	0,7	0,4	-4,7	12,9
<b>Europa Oriental</b>	<b>57,9</b>	<b>32,1</b>	<b>57,6</b>	<b>32,1</b>	<b>0,6</b>	<b>68,5</b>
Rusia	47,8	26,5	47,8	26,6	0,0	72,9
Turkmenistán	2,9	1,6	2,9	1,6	0,0	45,9
Resto	7,2	4,0	6,9	3,8	4,5	57,3
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>14,7</b>	<b>8,1</b>	<b>14,3</b>	<b>8,0</b>	<b>2,3</b>	<b>38,9</b>
Indonesia	2,8	1,5	2,8	1,5	0,2	37,3
Australia	2,5	1,4	2,5	1,4	0,0	58,7
China	2,4	1,3	2,2	1,2	6,8	42,3
Malasia	2,5	1,4	2,5	1,4	0,6	39,5
India	1,1	0,6	0,9	0,5	19,3	36,5
Resto	3,4	1,9	3,5	1,9	-0,8	30,9
<b>Oriente Medio</b>	<b>73,0</b>	<b>40,5</b>	<b>72,8</b>	<b>40,5</b>	<b>0,3</b>	<b>222,5</b>
Irán	27,6	15,3	27,5	15,3	0,4	269,3
Qatar	25,8	14,3	25,8	14,3	0,0	520,9
Arabia Saudí	6,9	3,8	6,8	3,8	1,0	93,6
Resto	12,7	7,1	12,7	7,1	0,2	124,2
<b>América Latina</b>	<b>7,4</b>	<b>4,1</b>	<b>7,5</b>	<b>4,2</b>	<b>-1,4</b>	<b>39,5</b>
Venezuela	4,3	2,4	4,3	2,4	0,7	151,9
Argentina	0,5	0,3	0,5	0,3	-15,9	9,9
Trinidad y Tobago	0,5	0,3	0,5	0,3	2,3	15,6
México	0,5	0,2	0,4	0,2	7,6	10,4
Resto	1,6	0,9	1,7	0,9	-5,6	47,3
<b>África</b>	<b>14,4</b>	<b>8,0</b>	<b>14,3</b>	<b>8,0</b>	<b>0,7</b>	<b>75,6</b>
Nigeria	5,2	2,9	5,2	2,9	0,0	193,7
Argelia	4,6	2,5	4,5	2,5	0,8	52,6
Egipto	1,9	1,1	1,9	1,0	1,5	35,9
Resto	2,7	1,5	2,7	1,5	1,5	114,0
<b>Total mundial</b>	<b>180,5</b>	<b>100,0</b>	<b>179,7</b>	<b>100,0</b>	<b>0,4</b>	<b>61,6</b>

Tabla 2.6

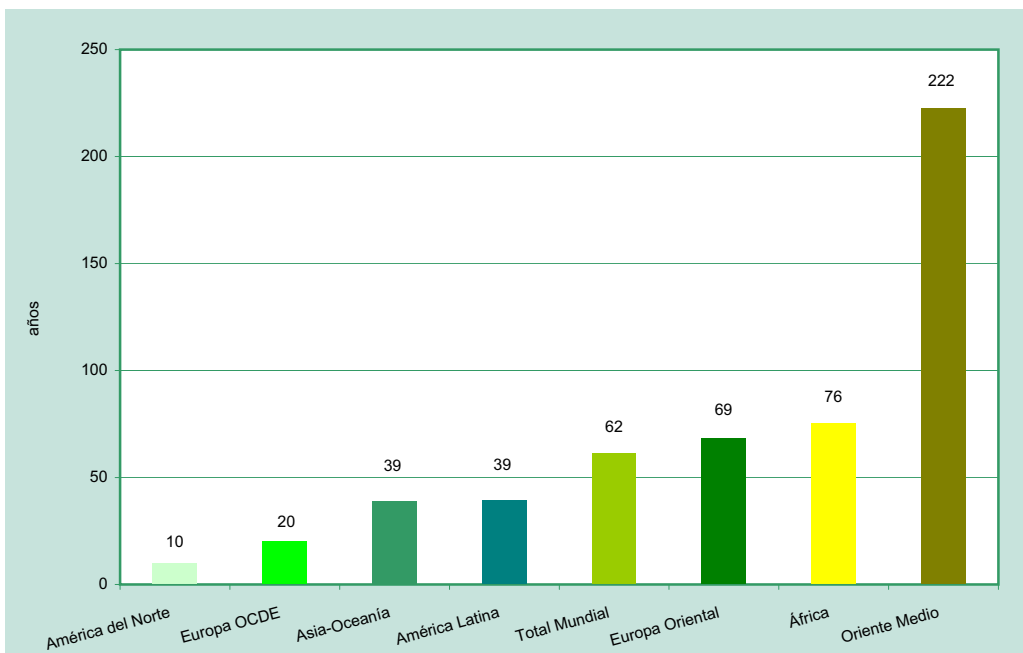
Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(\*) Datos revisados

### Reservas mundiales de gas natural por áreas a 1 de enero de 2007



### Ratio reservas/producción (años)



## Producción mundial de gas natural

(Unidades: 10<sup>9</sup> m<sup>3</sup>)

Área/País	2006	Estructura (%)	2005 (*)	Estructura (%)	Tv (%) 2006/2005
<b>América del Norte</b>	<b>710,6</b>	<b>24,3</b>	<b>697,7</b>	<b>24,5</b>	<b>1,8</b>
Estados Unidos	523,6	17,9	511,8	18,0	2,3
Canadá	187,0	6,4	185,9	6,5	0,6
<b>Europa OCDE</b>	<b>291,9</b>	<b>10,0</b>	<b>298,6</b>	<b>10,5</b>	<b>-2,2</b>
Noruega	90,5	3,1	87,0	3,1	4,0
Reino Unido	80,2	2,7	87,8	3,1	-8,7
Países Bajos	71,5	2,4	72,8	2,6	-1,8
Alemania	16,5	0,6	16,6	0,6	-0,6
Italia	10,9	0,4	12,1	0,4	-9,9
Resto	22,3	0,8	22,3	0,8	0,0
<b>Europa Oriental</b>	<b>845,2</b>	<b>28,8</b>	<b>827,8</b>	<b>29,1</b>	<b>2,1</b>
Rusia	656,2	22,4	640,6	22,5	2,4
Turkmenistán	63,2	2,2	63,0	2,2	0,3
Uzbekistán	59,7	2,0	59,4	2,1	0,5
Kazajistán	24,4	0,8	23,7	0,8	3,0
Ucrania	20,8	0,7	20,5	0,7	1,5
Azerbaiján	6,3	0,2	5,7	0,2	10,5
Rumanía	12,0	0,4	12,4	0,4	-3,2
Resto	2,6	0,1	2,5	0,1	4,0
<b>Asia-Oceanía</b>	<b>377,0</b>	<b>12,9</b>	<b>361,6</b>	<b>12,7</b>	<b>4,3</b>
Indonesia	74,0	2,5	73,8	2,6	0,3
Malasia	62,8	2,1	63,5	2,2	-1,1
Australia	42,9	1,5	38,9	1,4	10,3
Paquistán	31,5	1,1	30,8	1,1	2,3
China	55,5	1,9	48,0	1,7	15,6
India	30,2	1,0	29,9	1,0	1,0
Resto	80,1	2,7	76,7	2,7	4,4
<b>Oriente Medio</b>	<b>328,2</b>	<b>11,2</b>	<b>312,6</b>	<b>11,0</b>	<b>5,0</b>
Arabia Saudí	73,7	2,5	71,2	2,5	3,5
Irán	102,5	3,5	100,9	3,5	1,6
Qatar	49,5	1,7	43,5	1,5	13,8
Resto	102,5	3,5	97,0	3,4	5,7
<b>América Central y Sur</b>	<b>186,6</b>	<b>6,4</b>	<b>176,3</b>	<b>6,2</b>	<b>5,8</b>
México	43,4	1,5	39,2	1,4	10,7
Venezuela	28,4	1,0	28,7	1,0	-1,0
Argentina	46,1	1,6	45,6	1,6	1,1
Trinidad y Tobago	35,0	1,2	30,7	1,1	14,0
Resto	33,7	1,2	32,1	1,1	5,0
<b>África</b>	<b>190,5</b>	<b>6,5</b>	<b>173,4</b>	<b>6,1</b>	<b>9,9</b>
Argelia	87,0	3,0	89,9	3,2	-3,2
Egipto	52,8	1,8	42,5	1,5	24,2
Nigeria	27,0	0,9	21,2	0,7	27,4
Resto	23,7	0,8	19,8	0,7	19,7
<b>Total mundial</b>	<b>2.930,0</b>	<b>100,0</b>	<b>2.848,0</b>	<b>100,0</b>	<b>2,9</b>

Tabla 2.7

Fuente: CEDIGAZ Y SEDIGAS

(\*) Datos revisados

### Evolución de la producción mundial de gas natural

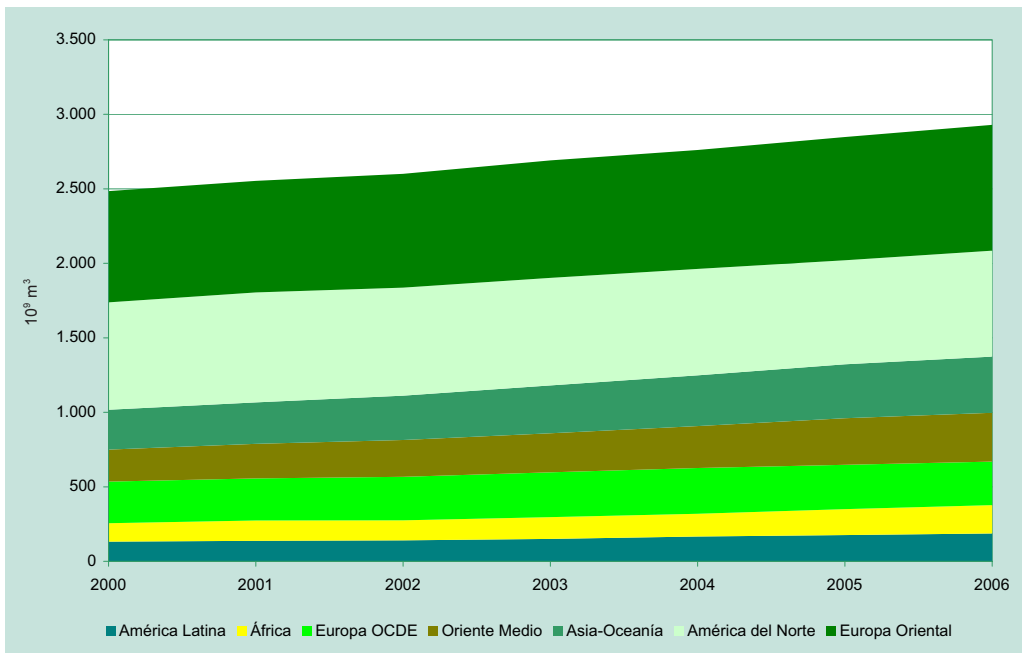


Gráfico 2.13

### Distribución de la producción por áreas en 2006

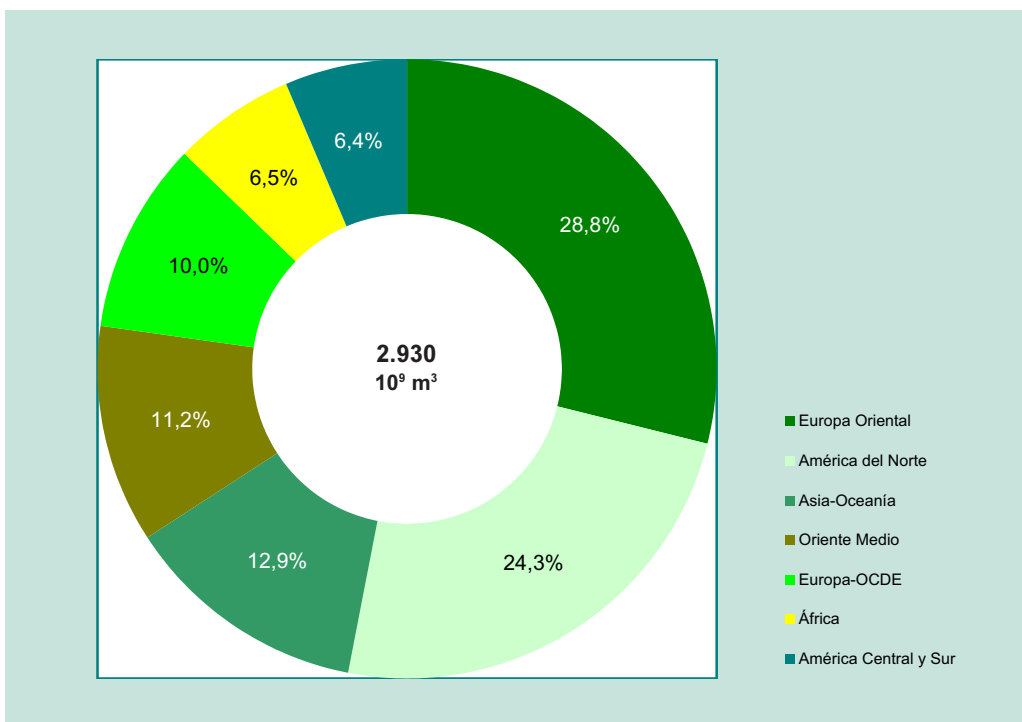


Gráfico 2.14





---

## CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

# 3.

**L**a actividad económica en España durante el año 2006 se ha comportado con un gran dinamismo; no obstante, el consumo de productos petrolíferos ha experimentado un moderado descenso. En efecto, este consumo totalizó 73,9 millones de toneladas con un descenso del 1,1% con respecto al año 2005, lo que significa 850.000 toneladas menos que en el año anterior. Como consecuencia, el consumo per cápita de productos petrolíferos se reduce en el año 2006 en unos 35 kg. por habitante. Esto, siendo ya un hecho muy destacable, lo es más teniendo en cuenta el comportamiento activo de la economía española.

Los productos que más han incidido en este descenso han sido los fuelóleos, que han disminuido su consumo en un 9%, algo más de 1,2 millones de toneladas, así como los GLP's que caen un 9,5% en el año, lo que equivale a algo más de 200.000 toneladas. Por el contrario, los querosenos y gasóleos crecen un 4,4% y un 2,8% respectivamente.

Durante el año 2006 continúa produciéndose un fuerte reajuste en la estructura del consumo de los productos petrolíferos en España. En el gráfico de la distribución de su consumo se ve como desciende el peso estructural de los productos ligeros y pesados y cómo aumentan el de los productos intermedios. Así en los siete años considerados (2000-2006) los gasóleos pasan del 39,4% del total al 47,7%.



Este cambio estructural, viene condicionado por la dieselización continuada del parque móvil, que hace que el gasóleo de automoción represente ya casi el 70% del total de los gasóleos y suponga 3,55 veces la cantidad total de gasolinas auto consumidas. Se estima que el fenómeno de la dieselización está llegando a su máximo y que en el futuro, se mantendrá estable -en 2006 el 68,2% de los turismos matriculados son diesel, mientras en 2005 fueron el 67,8%- no previéndose grandes oscilaciones en los próximos años. Durante el año 2006, el consumo de combustible de automoción -gasolinas auto más gasóleo A- registra un crecimiento muy notable -el 3,2%- con respecto al año anterior, lo que supone casi un millón de toneladas más que en el año 2005.

La demanda global de gasolinas de automoción registra un descenso del 4,5% en el año, situándose escasamente por encima de los 6,9 millones de toneladas.

El consumo de querosenos en el año 2006 experimenta un crecimiento del 4,4% con respecto al año anterior, en línea con lo que viene sucediendo en los últimos ejercicios aunque con un crecimiento algo más atenuado. El dinamismo del sector del transporte aéreo, tanto interior como exterior, hace que la demanda de querosenos se mantenga de forma creciente y sostenida.

El consumo de fuelóleos ha caído a lo largo del año como consecuencia de varios factores entre los que destaca en primer lugar la entrada en funcionamiento de nuevas centrales de ciclo combinado a gas y en menor medida la mejora -relativa- de la disponibilidad de energía de origen hidráulico. El consumo total de fuelóleos en el año fue de 12,3 millones de toneladas.

En el consumo de otros productos se aprecia el fuerte incremento -sostenido en el tiempo- del consumo de asfaltos que crecen en el último ejercicio el 6,4%, alcanzando en el ejercicio un total de 2,28 millones de toneladas. Este comportamiento tan positivo de los asfaltos en los últimos años es debido, sin duda, al fuerte dinamismo de las obras públicas, con inversiones sostenidas en nuevas infraestructuras viarias.



### Consumo de productos petrolíferos

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Gases licuados del petróleo (G.L.P's)	2.076	2,8	2.293	3,1	2.339	3,2	-9,5
Gasolinas	6.940	9,4	7.269	9,7	7.721	10,5	-4,5
Querosenos	5.410	7,3	5.182	6,9	4.871	6,6	4,4
Gasóleos	35.257	47,7	34.295	45,9	33.019	44,9	2,8
Fuelóleos	12.319	16,7	13.536	18,1	12.986	17,7	-9,0
Otros productos (*)	11.905	16,1	12.178	16,3	12.575	17,1	-2,2
<b>Total (**)</b>	<b>73.907</b>	<b>100,0</b>	<b>74.754</b>	<b>100,0</b>	<b>73.510</b>	<b>100,0</b>	<b>-1,1</b>

(\*) Incluye bases y aceites 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 3.1

### Evolución mensual del consumo de productos petrolíferos en 2006 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos (*)	Total (**)
Enero	269	533	384	3.008	1.032	1.030	6.255
Febrero	259	507	379	2.977	1.020	731	5.873
Marzo	247	584	420	3.219	1.035	1.037	6.544
Abril	171	583	410	2.633	935	1.046	5.779
Mayo	146	598	451	2.881	1.000	932	6.007
Junio	125	596	465	2.947	1.002	1.038	6.173
Julio	109	632	527	2.881	1.075	1.095	6.320
Agosto	119	643	537	2.767	1.119	1.090	6.275
Septiembre	115	583	499	2.860	1.055	1.020	6.133
Octubre	137	575	486	2.976	1.044	999	6.217
Noviembre	154	533	418	3.005	1.075	1.062	6.248
Diciembre	224	572	433	3.103	927	825	6.084

(\*) Incluye bases y aceites 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 3.2

### Evolución del consumo de productos petrolíferos

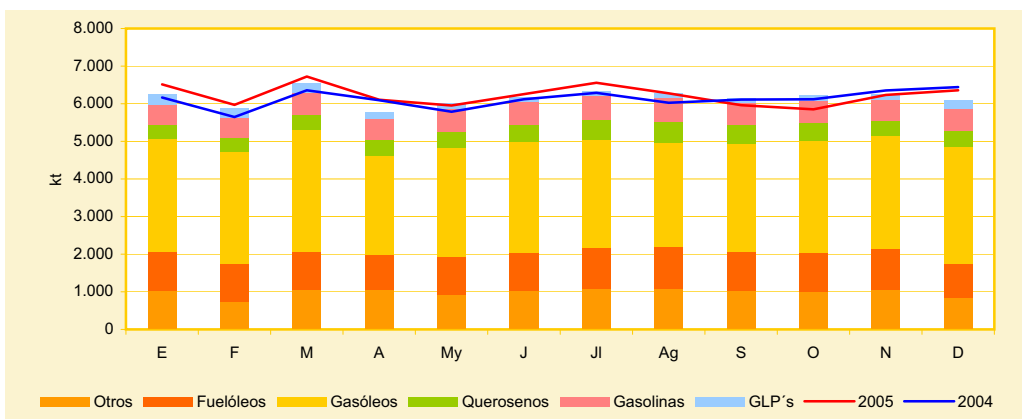


Gráfico 3.1

# 3.

## CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

### Distribución del consumo de productos petrolíferos

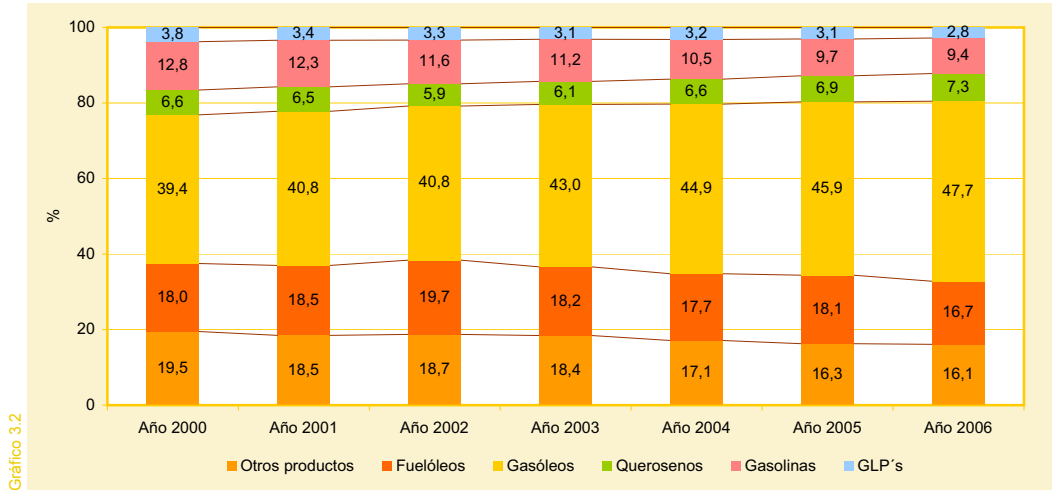


Gráfico 3.2

### Ratios de consumos

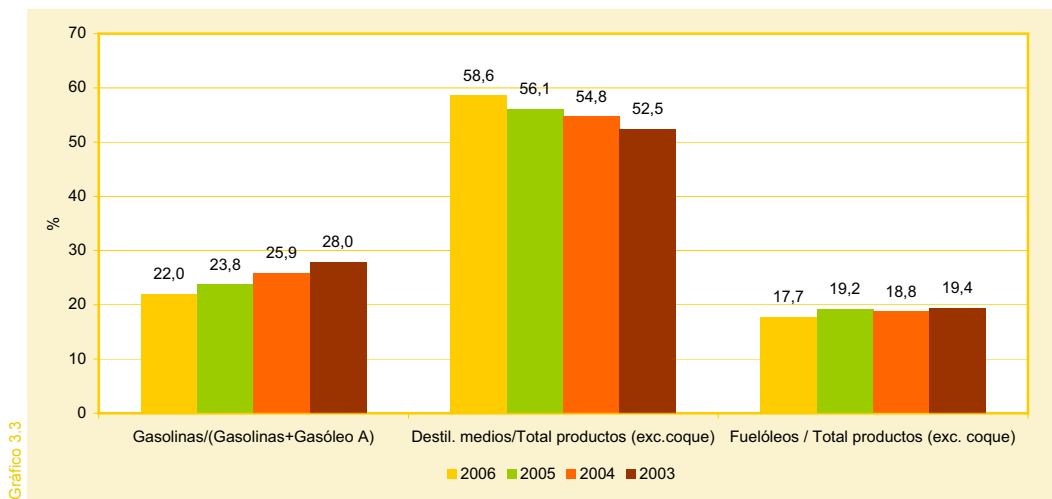


Gráfico 3.3

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

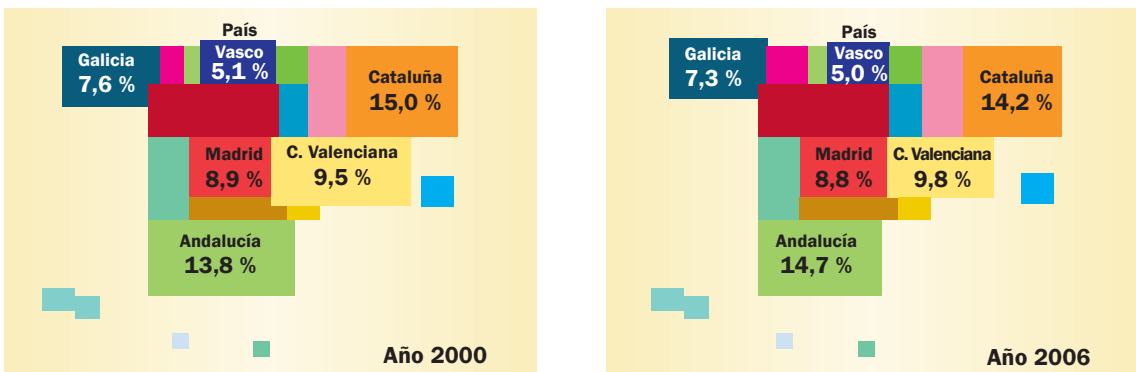
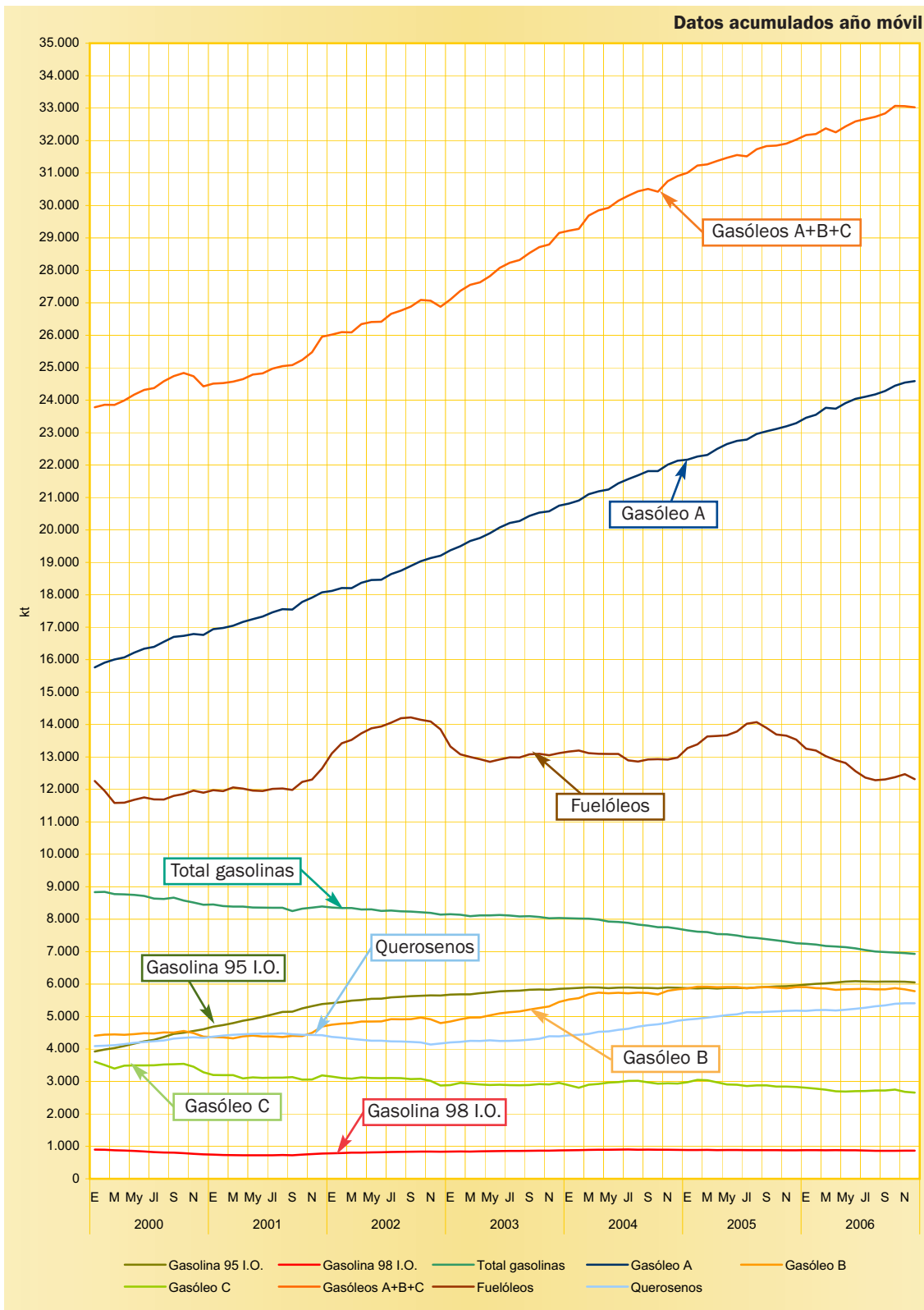


Gráfico 3.4

### Evolución de las ventas de productos petrolíferos



# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Consumo de gases licuados del petróleo

	2006		2005		2004		Tv (%)
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	2006/2005
Envasado	1.293	62,3	1.452	63,3	1.514	64,7	<b>-11,0</b>
Granel	742	35,7	797	34,7	807	34,5	<b>-6,9</b>
Automoción (envasado y granel)	13	0,6	15	0,7	17	0,7	<b>-12,4</b>
Otros	29	1,4	30	1,3	2	0,1	<b>-5,0</b>
<b>Total</b>	<b>2.076</b>	<b>100,0</b>	<b>2.293</b>	<b>100,0</b>	<b>2.339</b>	<b>100,0</b>	<b>-9,5</b>

Tabla 3.3

## Evolución mensual del consumo de gases licuados del petróleo en 2006 (kt)

Mes	Envasado	Granel	Automoción	Otros	Total
Enero	163	99	1	6	<b>269</b>
Febrero	145	109	1	4	<b>259</b>
Marzo	144	96	1	6	<b>247</b>
Abril	96	71	1	3	<b>171</b>
Mayo	93	49	1	3	<b>146</b>
Junio	81	42	1	1	<b>125</b>
Julio	74	33	1	1	<b>109</b>
Agosto	82	36	1	1	<b>119</b>
Septiembre	76	38	1	1	<b>115</b>
Octubre	89	46	1	1	<b>137</b>
Noviembre	104	49	1	1	<b>154</b>
Diciembre	147	74	1	2	<b>224</b>

Tabla 3.4

## Evolución del consumo y tipos de suministro

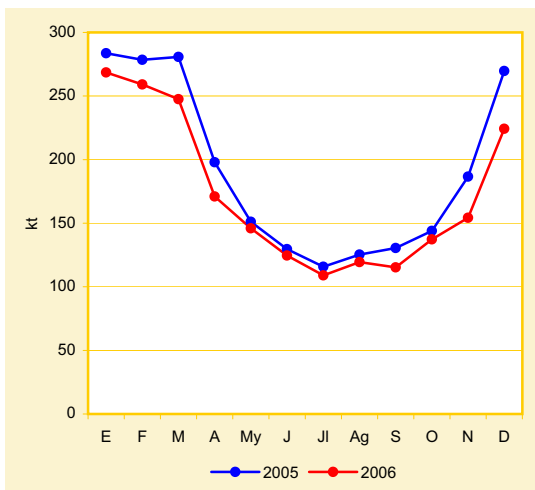


Gráfico 3.6

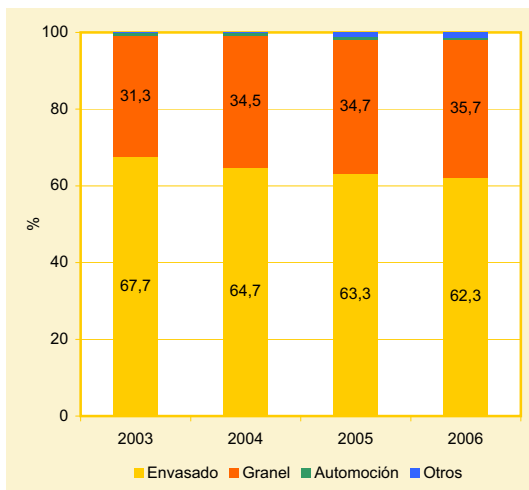


Gráfico 3.7

### Consumo de gasolinas

	2006		2005		2004		Tv (%)
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	2006/2005
95 I.O.	6.053	87,2	5.956	81,9	5.889	76,3	<b>1,6</b>
98 I.O.	866	12,5	879	12,1	892	11,6	<b>-1,5</b>
97 I.O.	12	0,2	425	5,9	929	12,0	<b>-97,1</b>
Subtotal gasolinas auto	6.931	99,9	7.260	99,9	7.711	99,9	<b>-4,5</b>
Otras gasolinas	9	0,1	9	0,1	10	0,1	<b>5,6</b>
<b>Total</b>	<b>6.940</b>	<b>100,0</b>	<b>7.269</b>	<b>100,0</b>	<b>7.721</b>	<b>100,0</b>	<b>-4,5</b>

Tabla 3.5

### Evolución mensual del consumo de gasolinas en 2006 (kt)

Mes	95 I.O.	98 I.O.	97 I.O.	Subtotal gasolinas auto	Otras gasolinas	Total
Enero	464	65	3	532	-	<b>533</b>
Febrero	443	62	2	507	-	<b>507</b>
Marzo	508	74	1	584	1	<b>584</b>
Abril	506	75	1	582	1	<b>583</b>
Mayo	523	72	1	597	1	<b>598</b>
Junio	520	75	1	595	1	<b>596</b>
Julio	553	78	1	631	1	<b>632</b>
Agosto	561	80	1	642	1	<b>643</b>
Septiembre	511	71	1	582	1	<b>583</b>
Octubre	501	72	1	574	1	<b>575</b>
Noviembre	465	67	-	532	1	<b>533</b>
Diciembre	497	74	1	571	-	<b>572</b>

Tabla 3.6

### Evolución del consumo de gasolinas auto

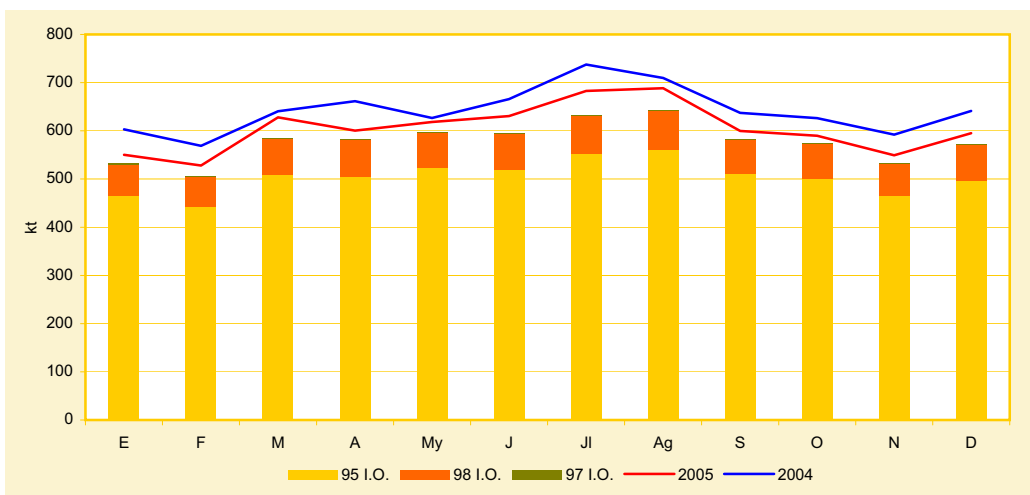


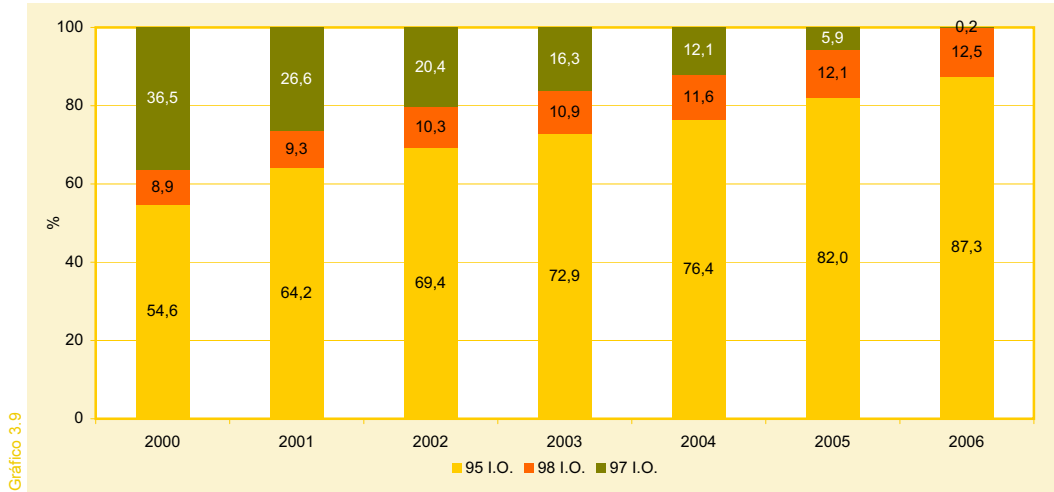
Gráfico 3.8



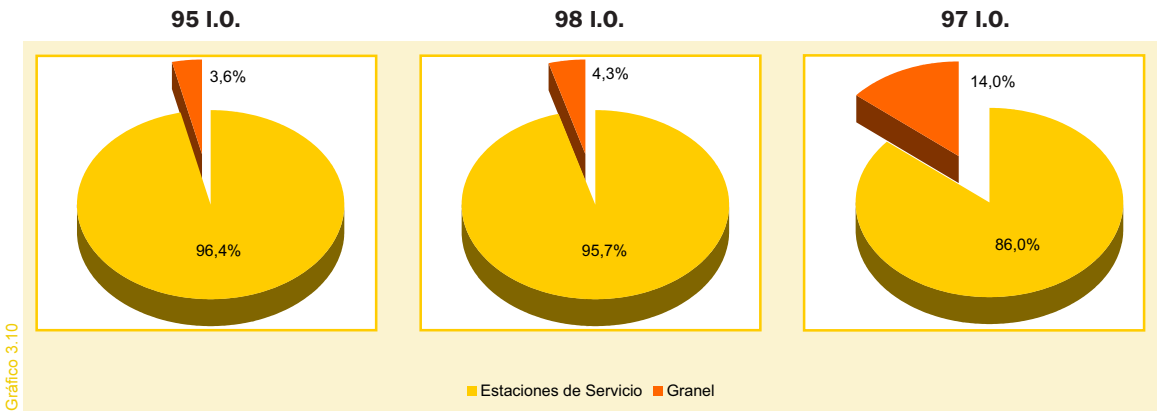
# 3.

## CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

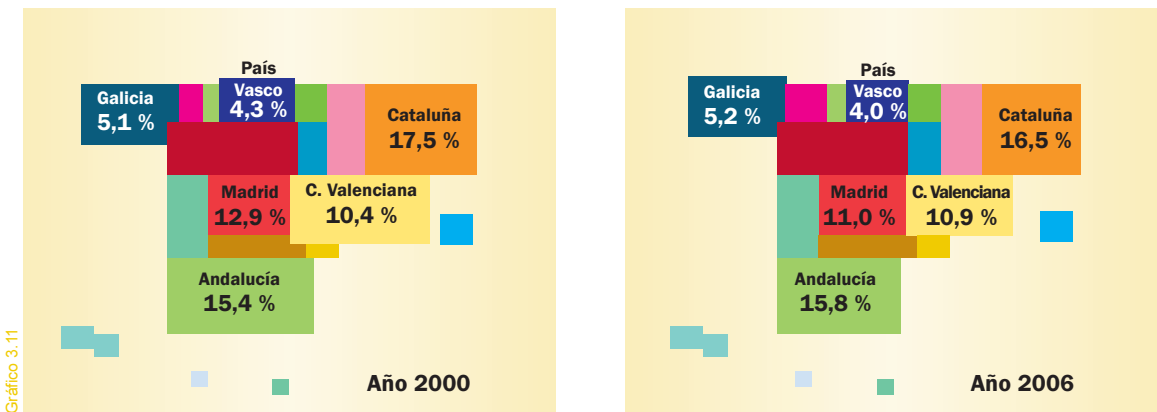
### Distribución del consumo de gasolinas



### Distribución de las gasolinas por canal de venta en 2006



### Consumo de gasolinas por Comunidades Autónomas



### Consumo de gasóleos

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Automoción (A)	24.585	69,7	23.292	67,9	22.132	67,0	5,6
Agrícola y pesca (B)	5.783	16,4	5.906	17,2	5.840	17,7	-2,1
Calefacción (C)	2.656	7,5	2.830	8,3	2.935	8,9	-6,2
Otros gasóleos (*)	2.234	6,3	2.266	6,6	2.111	6,4	-1,4
<b>Total</b>	<b>35.257</b>	<b>100,0</b>	<b>34.295</b>	<b>100,0</b>	<b>33.019</b>	<b>100,0</b>	<b>2,8</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.7

### Evolución mensual del consumo de gasóleos en 2006 (kt)

Mes	Automoción (A)	Agríc. y pesca (B)	Calefacción (C)	Otros gasóleos (*)	Total
Enero	1.862	582	406	158	3.008
Febrero	1.869	551	401	156	2.977
Marzo	2.164	552	327	178	3.219
Abril	1.949	403	123	158	2.633
Mayo	2.162	434	101	184	2.881
Junio	2.159	441	120	227	2.947
Julio	2.154	426	110	192	2.881
Agosto	2.032	391	145	199	2.767
Septiembre	2.062	443	120	235	2.860
Octubre	2.090	491	196	200	2.976
Noviembre	2.067	511	234	194	3.005
Diciembre	2.017	559	374	152	3.103

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.8

### Evolución del consumo de gasóleos

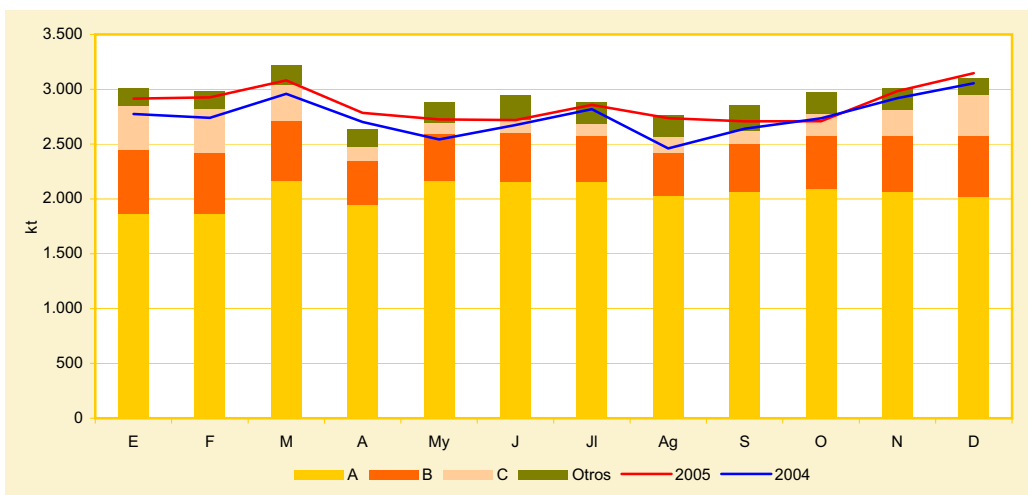
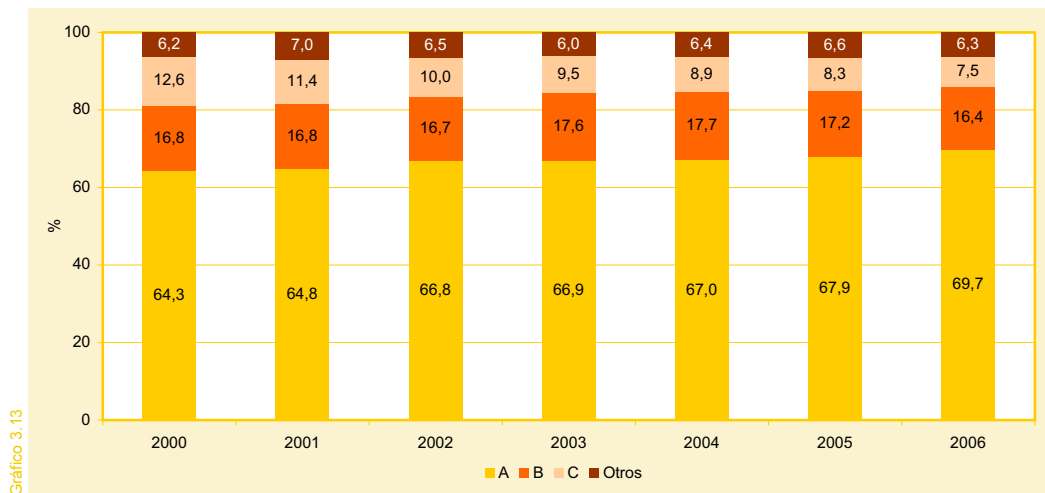


Gráfico 3.12

# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

## Distribución del consumo de gasóleos

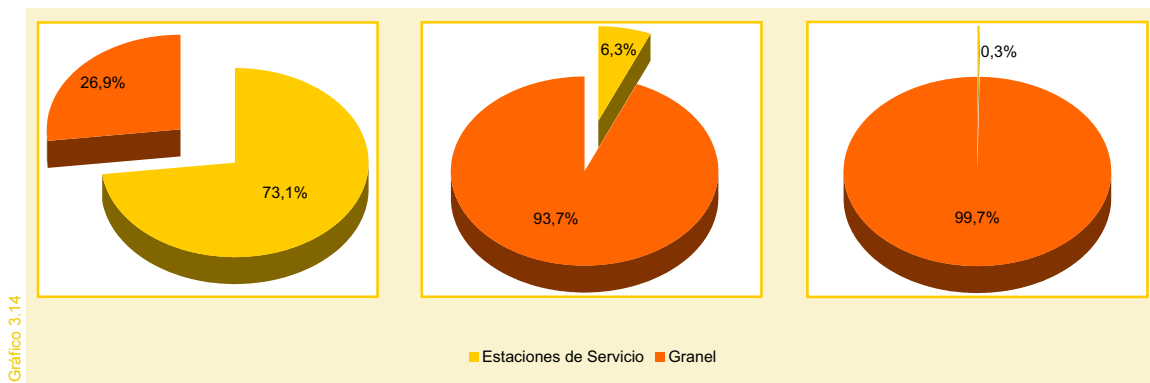


## Distribución de los gasóleos por canal de venta en 2006

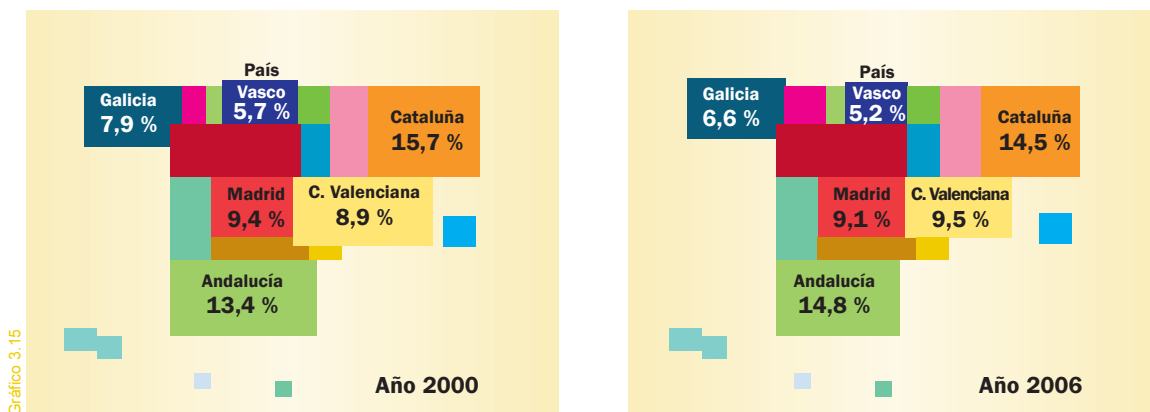
Automoción (A)

Agrícola y pesca (B)

Calefacción (C)



## Consumo de gasóleos por Comunidades Autónomas



### Evolución del consumo de combustibles de automoción

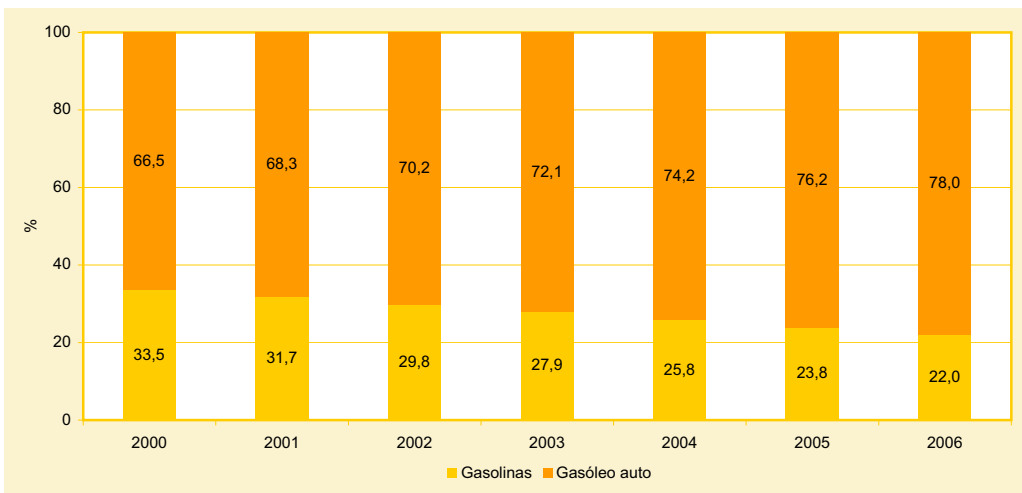


Gráfico 3.16

### Evolución del consumo de combustibles de automoción

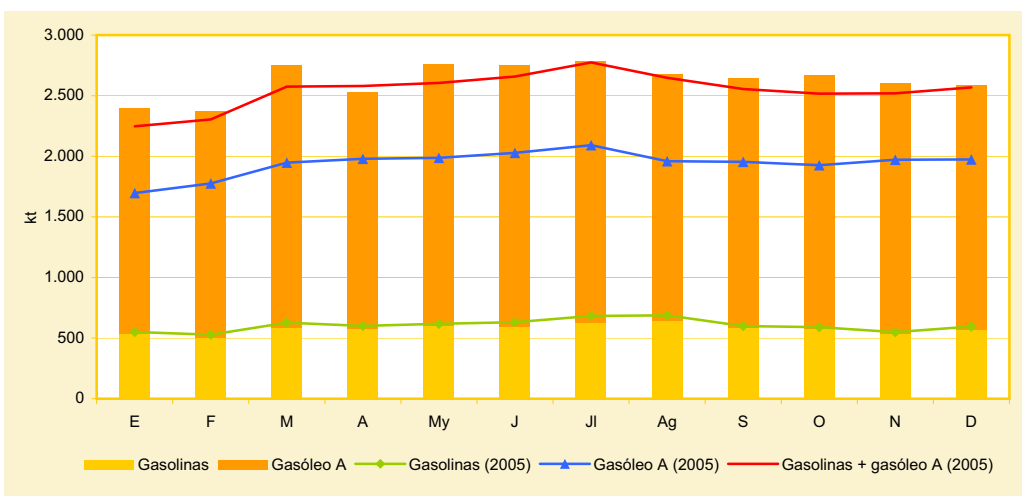


Gráfico 3.17

### Consumo por Comunidades Autónomas

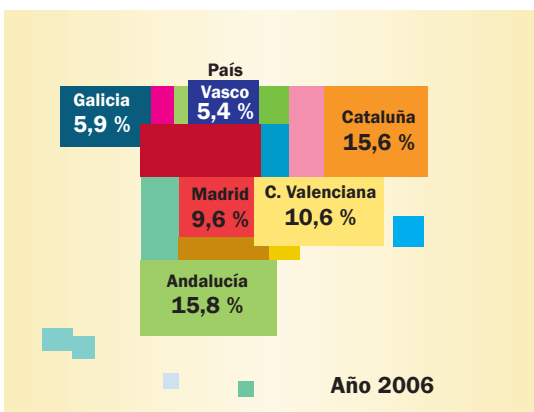


Gráfico 3.18

### Evolución del consumo de combustibles de automoción

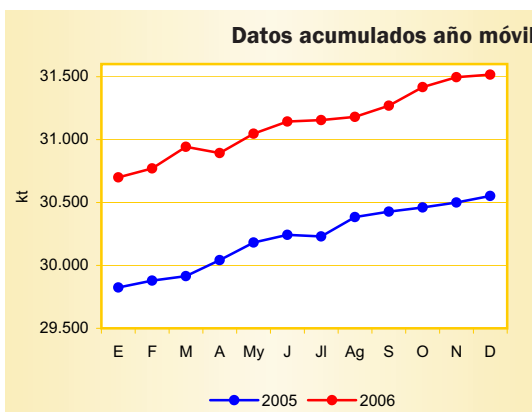


Gráfico 3.19

# 3. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

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

	2006							2005						
	Gasolinas				Gasóleos			Gasolinas				Gasóleos		
	97 I.O.	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C	97 I.O.	95 I.O.	98 I.O.	Total	A+B	C	Total A+B+C
Andalucía	1	1.008	89	1.097	4.725	165	4.891	56	1.002	93	1.150	4.504	188	4.692
Aragón	-	184	19	203	1.326	140	1.465	14	180	20	214	1.262	169	1.431
Asturias	-	114	15	129	633	68	701	14	108	13	135	606	72	678
Baleares	-	231	29	260	487	506	993	6	230	31	267	454	400	854
Canarias	10	341	238	589	751	24	775	30	330	229	588	711	-	711
Cantabria	-	79	9	88	448	11	459	7	76	8	91	441	11	452
Castilla y León	-	396	43	439	2.972	268	3.240	44	367	41	452	2.820	290	3.110
Castilla la Mancha	-	281	28	309	2.316	172	2.487	31	273	28	332	2.365	202	2.567
Cataluña	-	1.000	147	1.147	4.541	249	4.791	49	1.001	160	1.210	4.457	319	4.775
Ceuta	-	11	1	13	23	-	23	2	13	-	15	22	-	22
C. Valenciana	-	687	69	756	3.033	118	3.151	41	679	77	797	2.925	140	3.066
Extremadura	-	148	10	158	778	35	813	16	138	10	164	739	37	775
Galicia	-	323	37	360	1.889	280	2.170	44	293	33	371	1.814	300	2.113
La Rioja	-	38	4	43	250	38	288	3	36	5	44	242	39	281
Madrid	-	693	71	764	2.594	405	2.998	31	719	74	824	2.433	456	2.888
Melilla	-	9	-	9	16	-	16	1	11	-	12	19	-	19
Murcia	-	172	19	191	1.215	29	1.244	12	169	19	201	1.135	33	1.168
Navarra	-	91	7	99	766	48	814	7	86	7	100	727	56	783
País Vasco	-	248	29	277	1.604	101	1.705	17	245	30	293	1.523	119	1.642
Totales	12	6.053	866	6.931	30.368	2.656	33.023	425	5.956	879	7.260	29.198	2.830	32.028

Tabla 3.9

## Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas

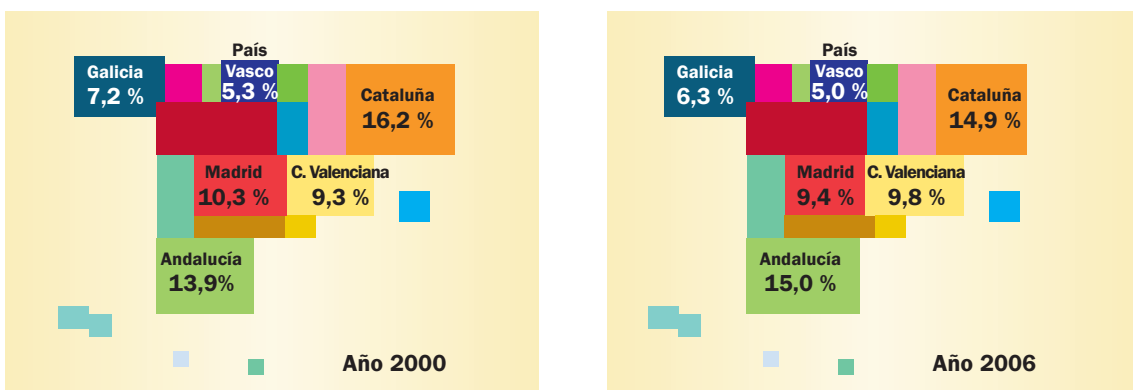


Gráfico 3.20

## Consumo de querosenos

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Aviación	5.409	99,97	5.180	99,96	4.868	99,94	<b>4,41</b>
Otros	1	0,03	2	0,04	3	0,06	<b>-24,42</b>
<b>Total</b>	<b>5.410</b>	<b>100,0</b>	<b>5.182</b>	<b>100,0</b>	<b>4.871</b>	<b>100,0</b>	<b>4,40</b>

Tabla 3.10

## Evolución mensual del consumo de querosenos en 2006 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D
Aviación	384	379	420	410	451	465	527	537	499	486	418	433
Otros	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>384</b>	<b>379</b>	<b>420</b>	<b>410</b>	<b>451</b>	<b>466</b>	<b>527</b>	<b>537</b>	<b>499</b>	<b>486</b>	<b>418</b>	<b>433</b>

Tabla 3.11

## Evolución del consumo de querosenos

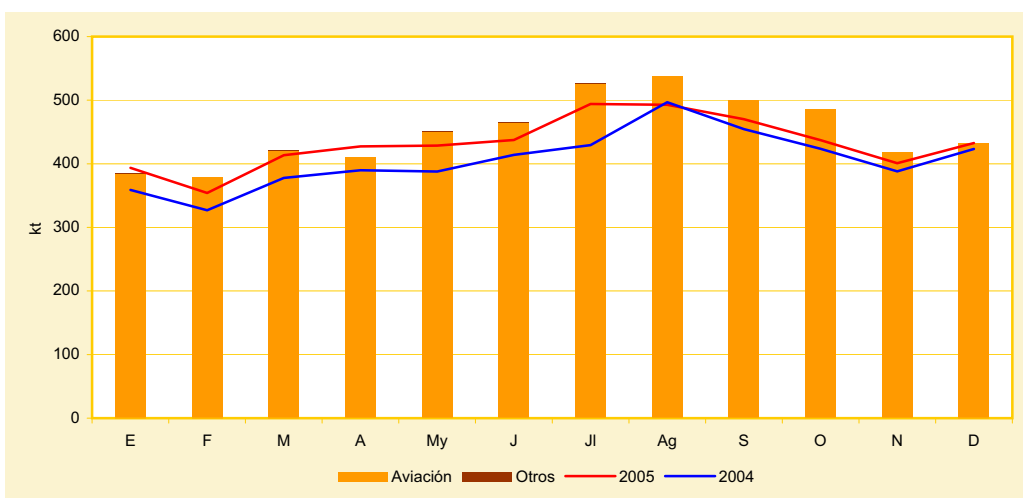


Gráfico 3.21

## Consumo de fuelóleos

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
BIA	3.178	25,8	3.613	26,7	3.359	25,9	<b>-12,0</b>
Otros fuelóleos	9.141	74,2	9.923	73,3	9.626	74,1	<b>-7,9</b>
<b>Total (*)</b>	<b>12.319</b>	<b>100,0</b>	<b>13.536</b>	<b>100,0</b>	<b>12.986</b>	<b>100,0</b>	<b>-9,0</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.12

## Evolución mensual del consumo de fuelóleos en 2006 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D
BIA	283	298	254	212	209	234	280	332	261	291	323	201
Otros fuelóleos	749	722	781	723	790	768	795	787	795	753	752	725
<b>Total (*)</b>	<b>1.032</b>	<b>1.020</b>	<b>1.035</b>	<b>935</b>	<b>1.000</b>	<b>1.002</b>	<b>1.075</b>	<b>1.119</b>	<b>1.055</b>	<b>1.044</b>	<b>1.075</b>	<b>927</b>

(\*) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

Tabla 3.13

# 3.

## CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS EN ESPAÑA

### Evolución del consumo de fuelóleos

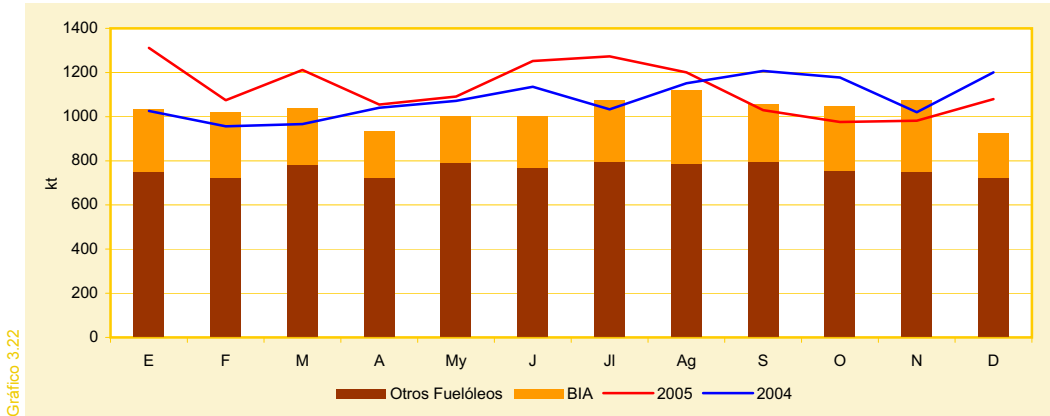


Gráfico 3.22

### Consumo de otros productos

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
Bases y aceites lub.	503	4,2	518	4,3	523	4,2	-2,9
Asfaltos	2.282	19,2	2.145	17,6	2.132	17,0	6,4
Coque	4.471	37,6	4.418	36,3	4.348	34,6	1,2
Otros(*)	4.649	39,1	5.097	41,9	5.571	44,3	-8,8
<b>Total</b>	<b>11.905</b>	<b>100,0</b>	<b>12.178</b>	<b>100,0</b>	<b>12.575</b>	<b>100,0</b>	<b>-2,2</b>

Tabla 3.14

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

### Evolución mensual del consumo de otros productos en 2006 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D
Bases y aceites lub.	43	43	46	37	46	45	43	31	41	45	47	37
Asfaltos	119	130	166	170	218	231	231	213	199	215	238	151
Coque	390	300	440	370	273	390	450	460	435	400	361	202
Otros(*)	478	258	385	470	395	372	371	385	345	339	415	436
<b>Total</b>	<b>1.030</b>	<b>731</b>	<b>1.037</b>	<b>1.046</b>	<b>932</b>	<b>1.038</b>	<b>1.095</b>	<b>1.090</b>	<b>1.020</b>	<b>999</b>	<b>1.062</b>	<b>825</b>

Tabla 3.15

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

### Evolución del consumo de otros productos

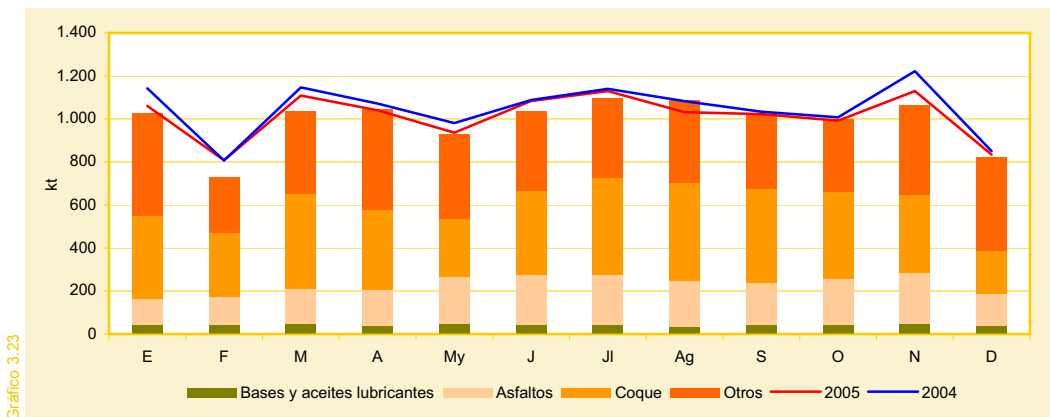


Gráfico 3.23

---

## **CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA**

# 4.

**L**a demanda de gas natural en España durante el ejercicio 2006 ha sido positiva, pero con crecimientos mucho menores que en los años precedentes. Esta desaceleración en los consumos se produce como consecuencia de varios factores; en primer lugar citar el factor climatológico en una doble vertiente, por un lado la mejora de la hidraulicidad con el consiguiente incremento de la generación hidroeléctrica y por otro la bonanza de las temperaturas durante todo el tramo final del año lo que desincentivó el normal tirón de la demanda en esa época.

La demanda de gas para generación eléctrica, en su conjunto, creció un 21,4% en el año 2006, año en el que entraron en funcionamiento ocho nuevas centrales de ciclo combinado y que totalizan al finalizar el año un parque de treinta y nueve centrales de este tipo. Este crecimiento no ha sido suficiente para compensar la caída del consumo del sector convencional debido a la atonía del sector industrial y las circunstancias climatológicas anteriormente citadas.





# 4.

## CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

En el año 2006, el consumo total registrado de gas natural en España se eleva a 389,4 miles de GWh, un 3,5% más que en el ejercicio pasado y un 22,3% más que en el ejercicio 2004. Por lo que se refiere al mercado regulado, el consumo asciende a 54,5 miles de GWh, un 13,3% menos que en el ejercicio pasado como consecuencia de la fuerte bajada de las entregas para generación eléctrica en este mercado. Dentro del mercado regulado, el consumo convencional creció el 1,4%.

En el mercado liberalizado señalar que las entregas para generación eléctrica crecieron un 33,0% en el año mientras que las entregas para consumo convencional cayeron un 5,1% en el conjunto del ejercicio.

Por primera vez se presenta la evolución del consumo de gas natural por Comunidades Autónomas. Esta tabla incluye los consumos por grupos en los tres últimos años de forma regionalizada, de manera que se aprecian los distintos niveles de penetración del consumo de gas natural, así como los distintos grados de crecimiento del consumo. En el año 2006 se ofrece, además del consumo por grupos y total, la estructura regional del consumo, de esta forma se puede observar como Cataluña es la Comunidad Autónoma con mayor consumo -el 20,1% del total- seguida de Andalucía con el 19,0%. En el año 2005 Cataluña representaba el 22,7% del total y Andalucía el 17,6% con lo que se aprecia las variaciones estructurales que se producen en el consumo regional, en función de la entrada en funcionamiento de las nuevas centrales de ciclo combinado y la extensión de la red capilar.



### Consumo de gas natural por mercados

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
<b>Mercado regulado</b>							
Consumo convencional	52.421	13,5	51.704	13,7	55.512	17,4	<b>1,4</b>
Generación eléctrica	2.113	0,5	11.178	3,0	7.387	2,3	<b>-81,1</b>
<b>Total mercado regulado</b>	<b>54.534</b>	<b>14,0</b>	<b>62.883</b>	<b>16,7</b>	<b>62.899</b>	<b>19,8</b>	<b>-13,3</b>
<b>Mercado liberalizado</b>							
Consumo convencional(*)	203.999	52,4	214.926	57,1	197.880	62,1	<b>-5,1</b>
Generación eléctrica	130.902	33,6	98.421	26,2	57.629	18,1	<b>33,0</b>
<b>Total mercado liberalizado</b>	<b>334.902</b>	<b>86,0</b>	<b>313.347</b>	<b>83,3</b>	<b>255.509</b>	<b>80,2</b>	<b>6,9</b>
<b>TOTAL</b>	<b>389.436</b>	<b>100,0</b>	<b>376.229</b>	<b>100,0</b>	<b>318.408</b>	<b>100,0</b>	<b>3,5</b>
GNL de consumo directo(*)	7.559	1,9	8.126	2,2	8.403	2,6	-7,0

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

Tabla 4.1

### Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*) (Presión >60 bares)	Grupo 2 (Presión >4 bares ≤60 bares)	Grupo 3 (Presión ≤4 bares)	Grupo 4 Interrumpible	GNL Consumo directo	Total General
<b>Mercado regulado</b>						
<b>2005</b>	8.443	3.779	36.074	14.586	-	62.883
<b>2006</b>	6.859	15.342	29.333	3.001	-	54.534
<b>Mercado liberalizado</b>						
<b>2005</b>	125.910	157.472	21.840	-	8.126	313.347
<b>2006</b>	154.312	149.132	23.899	-	7.559	334.902

(\*) Includo gas natural para materia prima.

Tabla 4.2

# 4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

## Consumo mensual de gas natural por mercados en 2006 (GWh)

Mes	Mercado regulado			Mercado liberalizado			TOTAL	GNL de consumo directo (*)
	Consumo convencional	Generación eléctrica	Total	Consumo convencional (*)	Generación eléctrica	Total		
Enero	7.904	977	8.881	19.288	11.317	30.605	<b>39.486</b>	<b>635</b>
Febrero	7.195	864	8.060	18.447	11.134	29.581	<b>37.640</b>	<b>609</b>
Marzo	5.671	272	5.943	19.262	9.870	29.132	<b>35.076</b>	<b>776</b>
Abril	3.644	-	3.644	16.245	9.696	25.941	<b>29.585</b>	<b>558</b>
Mayo	3.243	-	3.243	17.947	10.186	28.133	<b>31.376</b>	<b>638</b>
Junio	2.939	-	2.939	17.316	11.516	28.832	<b>31.771</b>	<b>602</b>
Julio	2.705	-	2.705	15.573	14.856	30.430	<b>33.135</b>	<b>541</b>
Agosto	1.765	-	1.765	14.911	10.402	25.313	<b>27.078</b>	<b>572</b>
Septiembre	2.698	-	2.698	14.870	13.492	28.362	<b>31.060</b>	<b>567</b>
Octubre	3.046	-	3.046	15.338	10.331	25.670	<b>28.715</b>	<b>692</b>
Noviembre	4.518	-	4.518	16.154	8.989	25.143	<b>29.661</b>	<b>710</b>
Diciembre	7.094	-	7.094	18.648	9.112	27.760	<b>34.854</b>	<b>658</b>

Tabla 4.3

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

## Evolución del consumo de gas natural

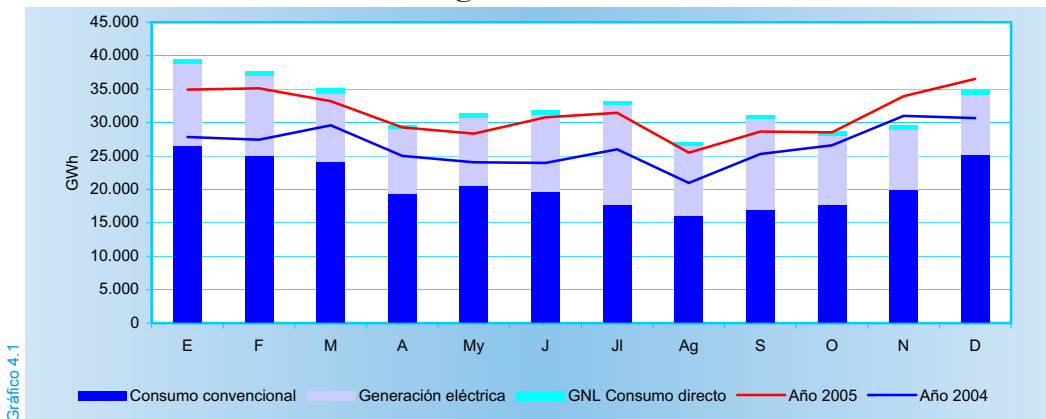


Gráfico 4.1

## Consumo de gas natural en 2006

### Por grupos

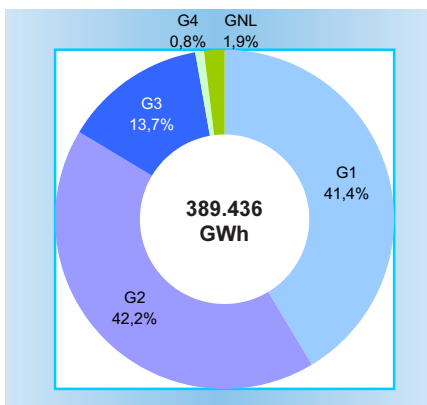


Gráfico 4.2

### Por mercados

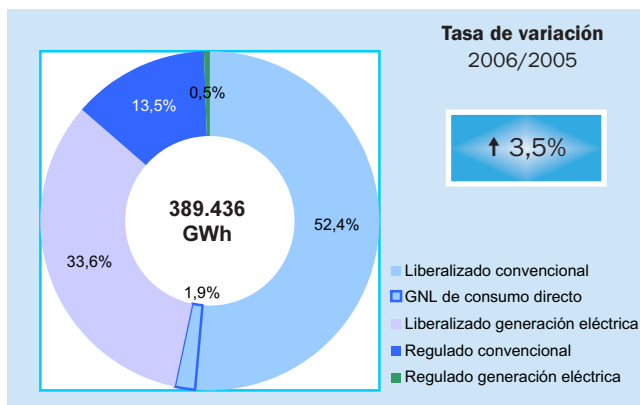


Gráfico 4.3

### Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	2006						2005					2004				
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Estructura (%)	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total
Andalucía	61.974	8.610	1.613	249	72.445	19,0	51.861	8.121	1.658	3.048	64.688	27.461	7.203	1.343	7.950	43.957
Aragón	8.904	6.593	2.148	7	17.653	4,6	3.849	7.372	2.257	127	13.605	3.733	6.896	2.152	156	12.938
Asturias	-	3.564	1.378	1	4.942	1,3	-	3.921	1.557	4	5.482	-	4.117	1.605	3	5.725
Cantabria	4.714	2.382	866	-	7.962	2,1	4.496	2.315	859	-	7.669	4.473	2.364	783	73	7.693
Castilla y León	4.472	11.423	4.829	590	21.314	5,6	4.495	9.269	5.120	1.238	20.122	4.222	8.891	4.553	1.560	19.226
Castilla la Mancha	8.602	7.138	1.573	804	18.116	4,7	7.848	6.920	1.466	2.799	19.034	4.470	6.585	1.077	3.141	15.274
Cataluña	10.760	49.838	14.985	1.058	76.641	20,1	11.233	49.014	17.289	6.008	83.544	7.311	51.636	15.624	2.955	77.526
Com. Valenciana	9.502	29.609	2.397	-	41.508	10,9	11.034	29.645	2.559	25	43.264	11.360	28.930	2.149	142	42.581
Extremadura	-	893	301	-	1.194	0,3	-	802	264	-	1.066	-	785	211	1	997
Galicia	-	5.284	1.257	-	6.540	1,7	-	4.932	1.212	-	6.144	21	4.656	1.102	52	5.830
La Rioja	9.307	1.045	730	-	11.082	2,9	7.443	1.072	738	-	9.254	670	1.097	732	-	2.499
Madrid	2.617	6.342	15.100	1	24.060	6,3	2.381	6.608	16.672	13	25.673	1.925	6.495	15.614	36	24.070
Murcia	22.116	1.697	507	-	24.319	6,4	5.573	1.256	492	-	7.322	3.782	1.088	253	196	5.319
Navarra	6.326	4.748	1.630	-	12.704	3,3	7.229	4.996	1.757	-	13.982	8.275	4.713	1.614	36	14.638
País Vasco	11.860	25.317	3.919	291	41.387	10,8	16.917	25.000	4.016	1.325	47.258	1.982	24.771	3.815	1.147	31.715
<b>Total general</b>	<b>161.155</b>	<b>164.481</b>	<b>53.232</b>	<b>3.001</b>	<b>381.868</b>	<b>100,0</b>	<b>134.360</b>	<b>161.245</b>	<b>57.916</b>	<b>14.586</b>	<b>368.106</b>	<b>79.685</b>	<b>160.226</b>	<b>52.627</b>	<b>17.449</b>	<b>309.986</b>

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.

Tabla 4.4

### Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas

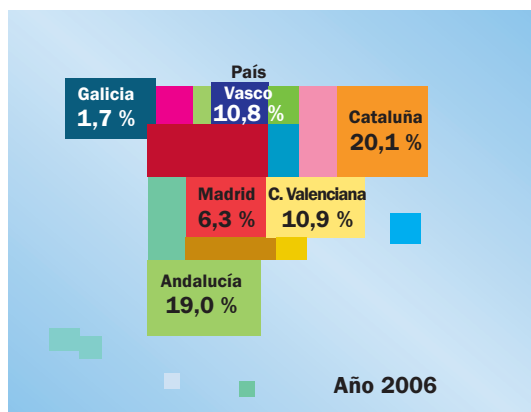
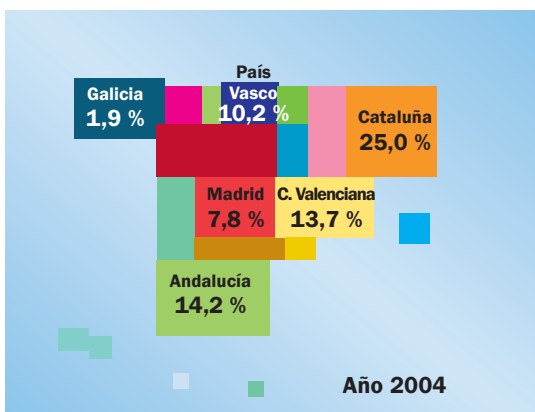


Gráfico 4.4

# 4. CONSUMO Y BALANCE DE GAS NATURAL EN ESPAÑA

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

Entradas	2006	2005	Salidas	2006	2005
<b>Entradas de gas natural</b>	436.432	428.185	<b>Salidas de gas natural</b>	35.953	38.025
Producción interior de gas	709	1.859	Exportaciones	8.010	3.604
Importaciones GNL	282.838	252.009	Tránsitos de salida	27.943	34.421
Importaciones GN	124.853	138.798			
Tránsitos de entrada	28.062	35.520			
			<b>Salidas a distribución y consumo</b>	389.436	376.229
<b>Variación de existencias</b>	-5.888	-7.129	Consumo convencional	248.861	258.505
			Generación eléctrica	133.016	109.599
			GNL consumo directo	7.559	8.126
			<b>Pérdidas y diferencias</b>	5.156	6.802
<b>Total</b>	<b>430.544</b>	<b>421.056</b>	<b>Total</b>	<b>430.544</b>	<b>421.056</b>

Tabla 4.5

## Balance de gas natural 2006

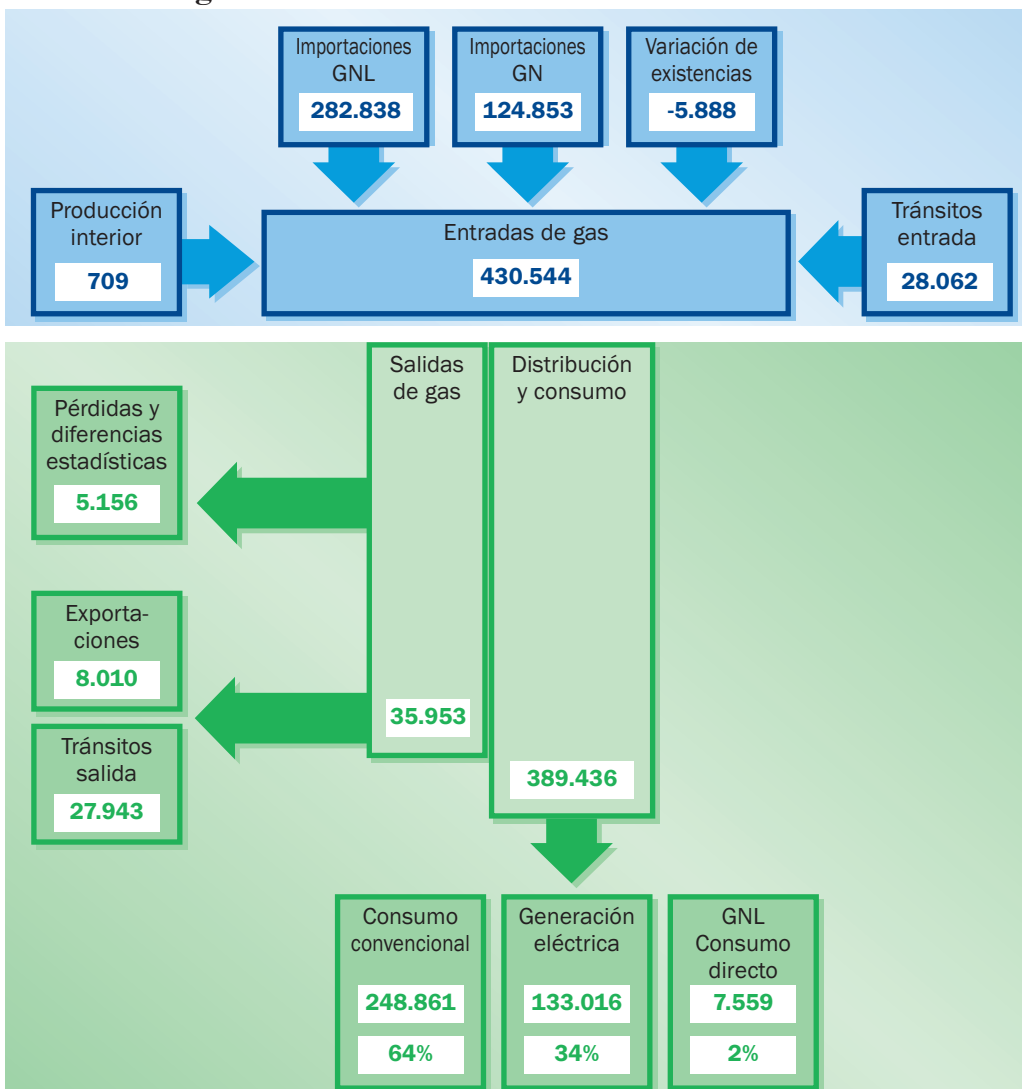


Gráfico 4.5

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

---

## **COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS**

# 5.

**E**n las siguientes páginas se encuentran una serie de informaciones estadísticas y gráficas sobre el comercio exterior energético, haciendo énfasis -lógicamente- en el sector de hidrocarburos.

Este año, se han introducido nuevas tablas y gráficas en este apartado del Informe Resumen, de forma que la visión de conjunto del sector exterior energético se ha ampliado permitiendo un mejor análisis del mismo.

Durante el año 2006 los pagos al exterior por compra de crudos, según declaraciones de la Dirección General de Aduanas, ascendieron a 22.125 millones de euros, casi un 28% más que en el año anterior en el que los pagos al exterior fueron de 17.289 millones de euros. En el mes de agosto -con máximos en los precios de los crudos- se produjeron los mayores pagos, alcanzando casi los 2.100 millones de euros. En la gráfica 5.5 se pueden apreciar tanto las principales variables, como algunos ratios de interés en el sector del comercio exterior de hidrocarburos.

El total de crudos de petróleo importados en el año 2006 ascendió a 60,48 millones de toneladas, un 1,1% más que en el año anterior.



## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

Por procedencias, en su conjunto, los países de la OPEP suministraron el 51,8% del total, en línea con la media de los años anteriores. Por países, el principal suministrador fue Rusia con el 19,1% del total, seguido de México con el 12,5% y Arabia Saudí con el 10,7%. Es remarcable, en este año 2006, el fuerte incremento de las importaciones procedentes de Rusia que crecen tres millones de toneladas y casi cinco puntos en la estructura de las importaciones.

El coste CIF del crudo importado en España experimenta un crecimiento cercano al 20% en el año 2006 con respecto al ejercicio anterior.

Las importaciones de productos petrolíferos ascendieron en 2006 a un total de 27,8 millones de toneladas, un 1% más que en el año 2005 y un 10,2% más que en el año 2004. Casi la mitad de las importaciones corresponden a los gasóleos -el 48,9%- con crecimientos continuados desde hace ya muchos años, pero menos intensos cada vez, por las limitaciones para una mayor dieselización del parque móvil.

En la exportación de productos petrolíferos, sigue ganando peso la exportación de gasolinas que alcanza casi el 36% del total y crecen también el resto de productos hasta alcanzar, en media, un 19,2% de incremento en el año. El saldo neto importador del comercio exterior de productos petrolíferos en España alcanza los 17,96 millones de toneladas en 2006, algo más del 24% del total del consumo del año. La tasa de cobertura de las importaciones de productos con las exportaciones ha sido del 35,4% en el año, mientras que en el 2005 fue del 30% lo que demuestra el esfuerzo exportador de la industria.

Es destacable que, por primera vez, se ofrece el detalle de la evolución mensual de las importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en el año e igualmente se presentan las gráficas de las importaciones y exportaciones mensuales de forma acumulativa.

Las importaciones de gas natural, se incrementan en el año 2006 un 4,3% con respecto al año anterior alcanzando los 407,7 miles de GWh. Continúa decreciendo el peso relativo de las importaciones procedentes de Argelia, que aún siendo el principal suministrador, ha pasado de representar el 51,2% del total de suministro en el año 2004 al 32,3% en el año 2006. Los siguientes suministradores en importancia son Nigeria con el 20,4% del total, Qatar con el 15,4% y Egipto con el 12,4%. Hay que destacar la fuerte expansión de las importaciones procedentes de Trinidad y Tobago con un crecimiento interanual del 722%. Por áreas geográficas África representa el 67% del total, Oriente Medio casi el 18%, América el 9% y Europa el 6%.



### Importaciones de crudos por países y zonas económicas

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	
<b>OPEP</b>	31.299	51,8	30.785	51,5	31.366	52,8	<b>1,7</b>
<b>A. Saudí</b>	6.489	10,7	6.331	10,6	6.866	11,6	<b>2,5</b>
<b>Nigeria</b>	6.016	9,9	7.127	11,9	6.238	10,5	<b>-15,6</b>
<b>Irán</b>	5.534	9,2	6.176	10,3	7.179	12,1	<b>-10,4</b>
<b>Libia</b>	5.189	8,6	4.785	8,0	3.469	5,8	<b>8,4</b>
<b>Irak</b>	3.292	5,4	3.192	5,3	5.150	8,7	<b>3,1</b>
<b>Otros</b>	4.779	7,9	3.174	5,3	2.464	4,1	<b>50,6</b>
<b>U.Europea</b>	3.370	5,6	3.845	6,4	4.522	7,6	<b>-12,4</b>
<b>Rusia</b>	11.576	19,1	8.548	14,3	9.142	15,4	<b>35,4</b>
<b>México</b>	7.561	12,5	8.868	14,8	7.717	13,0	<b>-14,7</b>
<b>Otros países</b>	6.669	11,0	7.788	13,0	6.662	11,2	<b>-14,4</b>
<b>Total</b>	<b>60.475</b>	<b>100,0</b>	<b>59.834</b>	<b>100,0</b>	<b>59.409</b>	<b>100,0</b>	<b>1,1</b>

Tabla 5.1

### Evolución de las importaciones por áreas geográficas

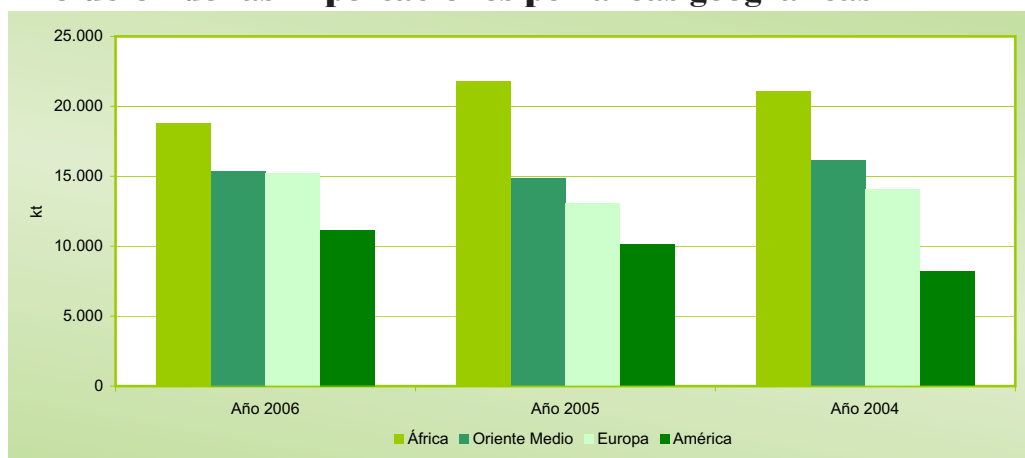


Gráfico 5.1

### Importaciones por países y áreas económicas

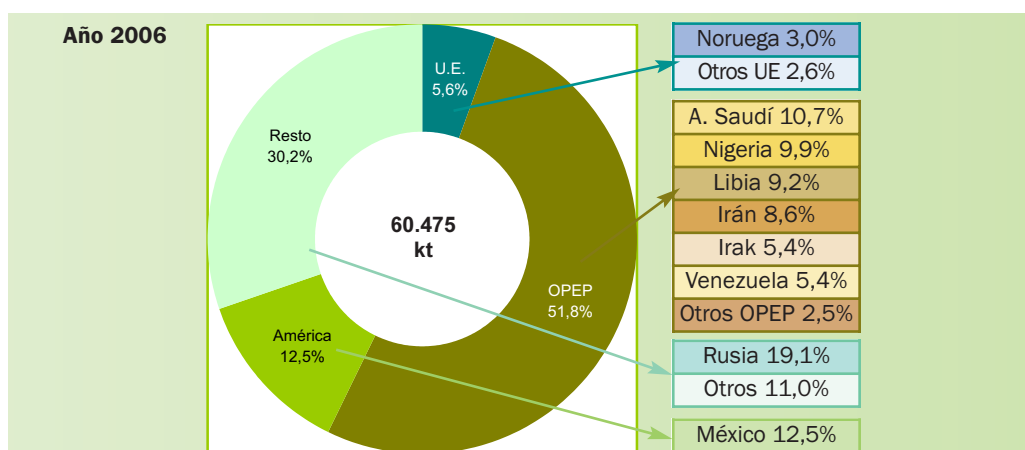


Gráfico 5.2



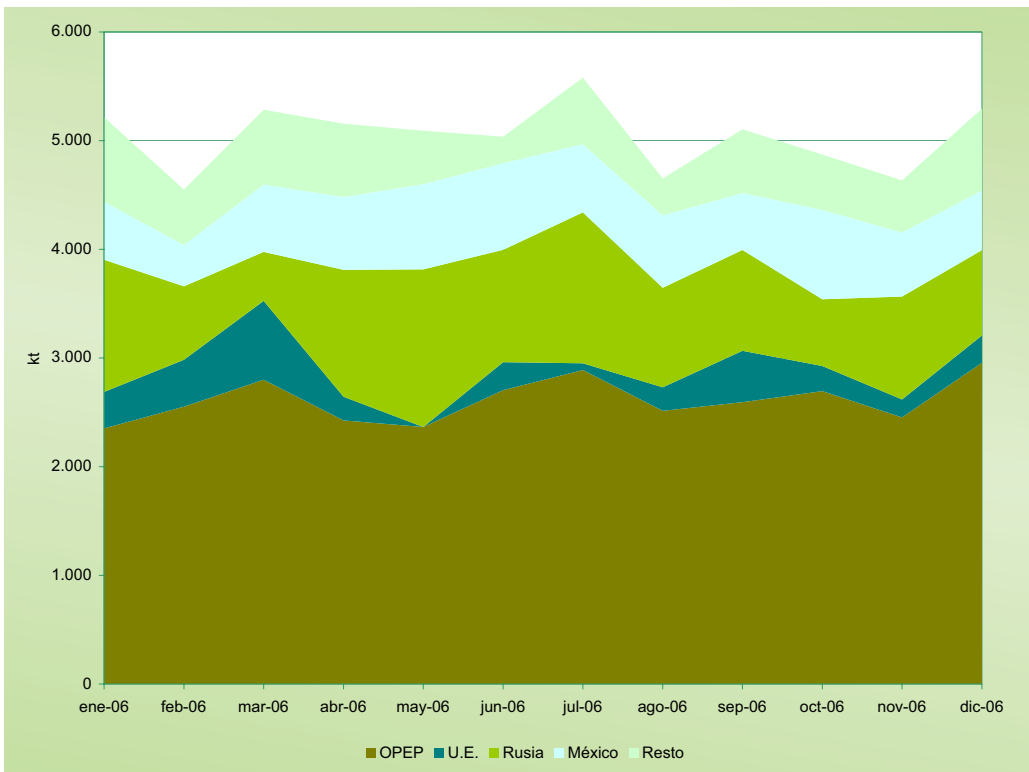
## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Importaciones mensuales de crudos por países y zonas económicas en 2006 (kt)

Mes	OPEP						Rusia	México	U. E.	Otros países	Total
	A. Saudí	Nigeria	Libia	Irán	Irak	Otros					
Enero	644	456	338	146	278	490	1.216	533	336	779	5.216
Febrero	480	541	577	415	140	399	676	380	432	510	4.550
Marzo	683	455	405	284	280	692	451	620	727	687	5.284
Abril	597	508	484	265	342	230	1.168	670	218	674	5.156
Mayo	662	156	578	439	279	251	1.451	784	-	492	5.092
Junio	467	543	429	551	144	570	1.035	797	257	244	5.037
Julio	499	385	330	706	364	605	1.388	627	63	613	5.580
Agosto	479	635	496	478	278	148	917	665	216	341	4.653
Septiembre	485	386	587	435	367	333	928	525	473	586	5.105
Octubre	488	906	480	274	409	138	614	822	232	509	4.872
Noviembre	477	534	414	432	271	326	947	589	165	480	4.635
Diciembre	528	511	416	764	140	597	785	549	251	754	5.295

Tabla 5.2

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



### Coste CIF del crudo importado en España

	Año 2006	Año 2005	Tv (%) 2006/2005
	€/Bbl	€/Bbl	
<b>Coste CIF</b>	<b>48,82</b>	<b>40,81</b>	<b>19,64</b>

Tabla 5.3

### Cotización \$/€

	Año 2006	Año 2005	Tv (%) 2006/2005
	\$/€	\$/€	
<b>Media</b>	<b>1,2557</b>	<b>1,2448</b>	<b>0,87</b>

Tabla 5.4

### Evolución del coste CIF del crudo importado en España

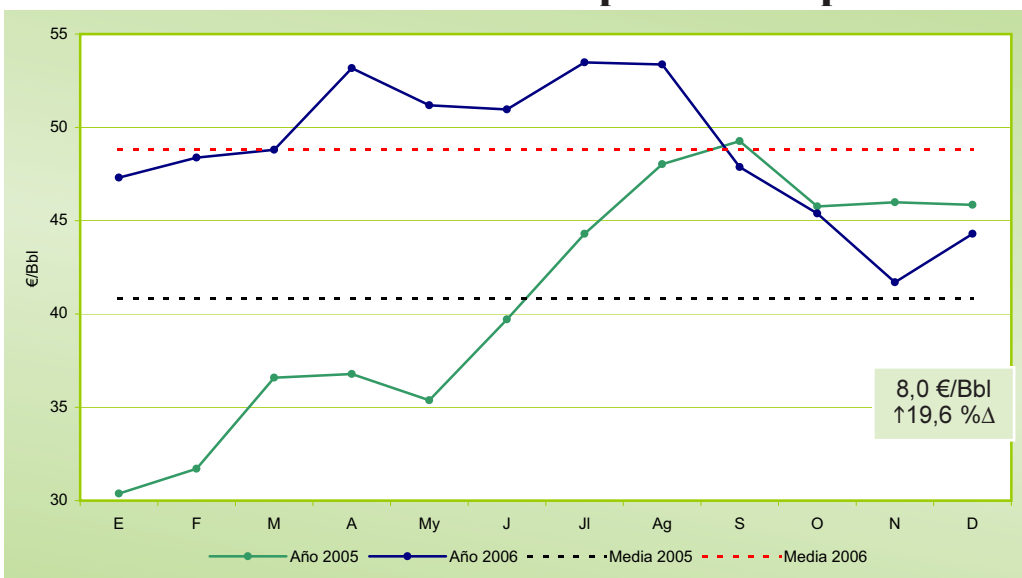


Gráfico 5.4

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

Mes	Coste CIF €/Bbl			Cotización \$/€		
	2006	2005	Tv (%)	2006	2005	Tv (%)
Enero	47,31	30,38	<b>55,7</b>	1,2103	1,3119	<b>-7,7</b>
Febrero	48,38	31,71	<b>52,6</b>	1,1938	1,3014	<b>-8,3</b>
Marzo	48,80	36,58	<b>33,4</b>	1,2020	1,3201	<b>-8,9</b>
Abril	53,17	36,78	<b>44,5</b>	1,2271	1,2938	<b>-5,2</b>
Mayo	51,18	35,37	<b>44,7</b>	1,2770	1,2694	<b>0,6</b>
Junio	50,96	39,71	<b>28,3</b>	1,2650	1,2165	<b>4,0</b>
Julio	53,48	44,29	<b>20,7</b>	1,2684	1,2037	<b>5,4</b>
Agosto	53,37	48,03	<b>11,1</b>	1,2811	1,2292	<b>4,2</b>
Septiembre	47,87	49,26	<b>-2,8</b>	1,2727	1,2256	<b>3,8</b>
Octubre	45,39	45,76	<b>-0,8</b>	1,2611	1,2014	<b>5,0</b>
Noviembre	41,69	45,98	<b>-9,3</b>	1,2881	1,1786	<b>9,3</b>
Diciembre	44,30	45,85	<b>-3,4</b>	1,3213	1,1856	<b>11,4</b>

Tabla 5.5

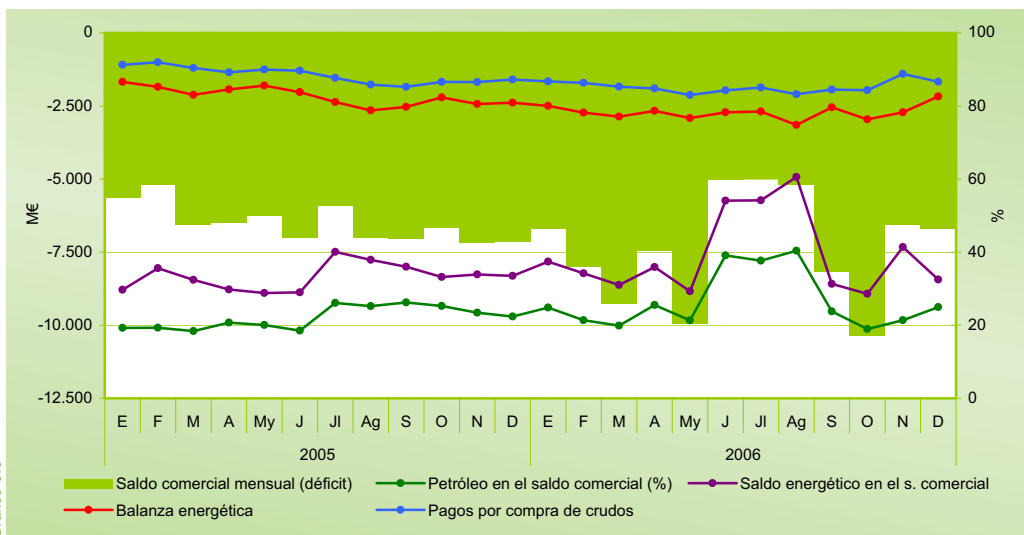
## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

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

		Saldo comercial mensual (déficit)	Balanza Energética (deficit)	Pagos por compra de crudos	Saldo energético en el s. comercial %	Petróleo en el saldo comercial %
2005	Enero	5.642	1.674	1.089	29,7	19,3
	Febrero	5.180	1.845	1.000	35,6	19,3
	Marzo	6.536	2.119	1.202	32,4	18,4
	Abril	6.491	1.935	1.345	29,8	20,7
	Mayo	6.258	1.802	1.255	28,8	20,1
	Junio	6.980	2.026	1.294	29,0	18,5
	Julio	5.903	2.364	1.540	40,1	26,1
	Agosto	7.003	2.652	1.768	37,9	25,2
	Septiembre	7.032	2.532	1.846	36,0	26,3
	Octubre	6.635	2.205	1.676	33,2	25,3
	Noviembre	7.164	2.432	1.679	33,9	23,4
	Diciembre	7.125	2.385	1.595	33,5	22,4
2006	Enero	6.680	2.496	1.658	37,4	24,8
	Febrero	7.983	2.728	1.707	34,2	21,4
	Marzo	9.251	2.866	1.841	31,0	19,9
	Abril	7.431	2.664	1.898	35,9	25,5
	Mayo	9.949	2.913	2.123	29,3	21,3
	Junio	5.022	2.718	1.965	54,1	39,1
	Julio	4.963	2.688	1.869	54,2	37,7
	Agosto	5.194	3.148	2.099	60,6	40,4
	Septiembre	8.154	2.548	1.938	31,3	23,8
	Octubre	10.329	2.959	1.958	28,6	19,0
	Noviembre	6.561	2.714	1.401	41,4	21,4
	Diciembre	6.680	2.172	1.668	32,5	25,0

Tabla 5.6

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



### Importaciones de productos petrolíferos

	2006		2005		2004		Tv (%)
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	2006/2005
GLP's	906	3,3	1.024	3,7	1.095	4,3	<b>-11,5</b>
Gasolinas	586	2,1	753	2,7	746	3,0	<b>-22,2</b>
Querosenos	2.025	7,3	1.328	4,8	945	3,7	<b>52,5</b>
Gasóleos	13.605	48,9	13.217	48,0	11.830	46,9	<b>2,9</b>
Fuelóleos	3.558	12,8	4.162	15,1	3.940	15,6	<b>-14,5</b>
Otros productos	7.120	25,6	7.049	25,6	6.660	26,4	<b>1,0</b>
<b>Total</b>	<b>27.800</b>	<b>100,0</b>	<b>27.533</b>	<b>100,0</b>	<b>25.216</b>	<b>100,0</b>	<b>1,0</b>

Tabla 5.7

### Exportaciones de productos petrolíferos

	2006		2005		2004		Tv (%)
	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	kt	Estructura (%)	2006/2005
GLP's	282	2,9	228	2,8	242	3,0	<b>23,7</b>
Gasolinas	3.520	35,8	2.866	34,7	2.588	32,5	<b>22,8</b>
Querosenos	162	1,6	120	1,5	166	2,1	<b>35,0</b>
Gasóleos	950	9,7	822	10,0	656	8,2	<b>15,6</b>
Fuelóleos	2.029	20,6	1.461	17,7	1.431	18,0	<b>38,9</b>
Otros productos	2.897	29,4	2.761	33,4	2.886	36,2	<b>4,9</b>
<b>Total</b>	<b>9.840</b>	<b>100,0</b>	<b>8.258</b>	<b>100,0</b>	<b>7.969</b>	<b>100,0</b>	<b>19,2</b>

Tabla 5.8

### Importaciones y exportaciones de productos petrolíferos en 2006 (kt)



Gráfico 5.6

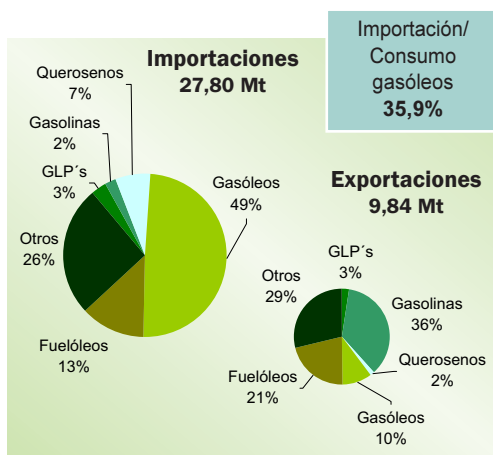


Gráfico 5.7

## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Evolución mensual de las importaciones de productos petrolíferos en 2006 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total
Enero	217	39	99	1.187	332	547	<b>2.421</b>
Febrero	69	34	188	1.061	389	421	<b>2.162</b>
Marzo	136	39	138	1.363	294	711	<b>2.681</b>
Abril	45	24	222	900	202	599	<b>1.992</b>
Mayo	42	68	149	1.017	171	520	<b>1.967</b>
Junio	11	61	169	902	241	622	<b>2.006</b>
Julio	17	46	208	1.181	382	667	<b>2.501</b>
Agosto	26	61	279	1.139	416	723	<b>2.644</b>
Septiembre	41	61	132	1.110	255	610	<b>2.209</b>
Octubre	70	42	188	1.078	262	680	<b>2.320</b>
Noviembre	131	49	65	1.405	405	654	<b>2.709</b>
Diciembre	101	62	188	1.262	209	366	<b>2.188</b>

Tabla 5.9

### Importaciones mensuales acumulativas de productos petrolíferos en 2006 (kt)

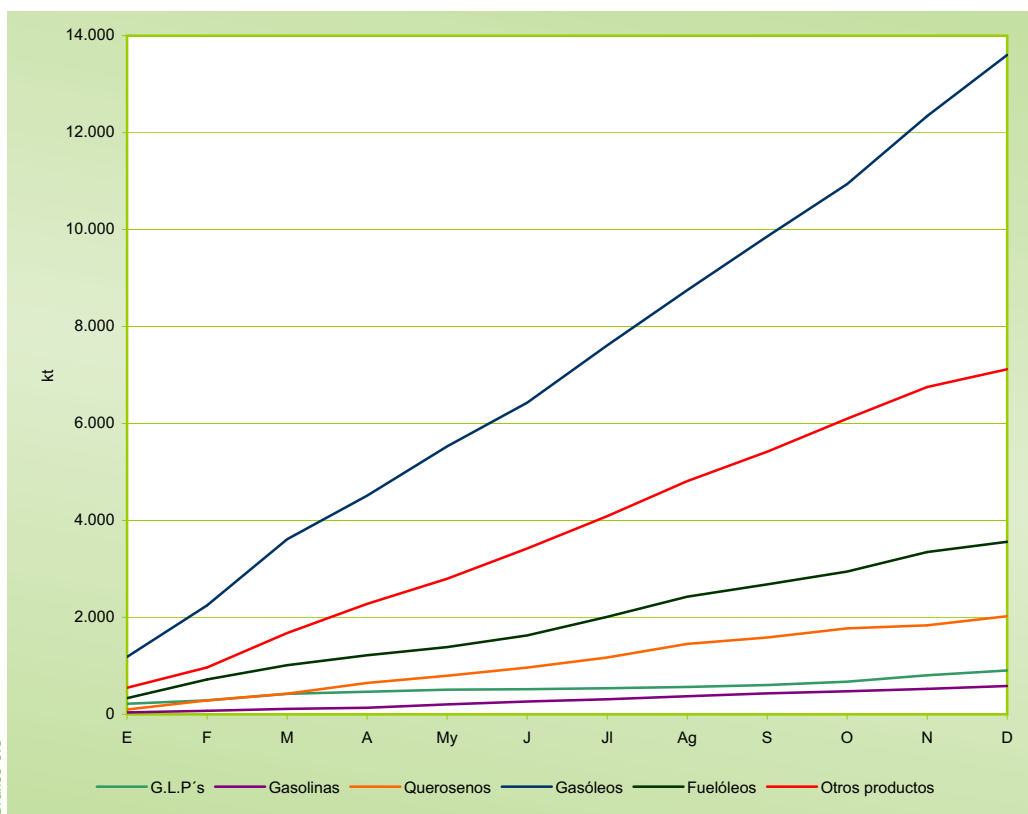


Gráfico 5.8

### Evolución mensual de las exportaciones de productos petrolíferos en 2006 (kt)

Mes	G.L.P's	Gasolinas	Querosenos	Gasóleos	Fuelóleos	Otros productos	Total
Enero	38	304	15	47	193	193	<b>790</b>
Febrero	16	224	5	74	145	228	<b>692</b>
Marzo	22	374	13	83	270	260	<b>1.022</b>
Abril	16	248	30	88	246	173	<b>801</b>
Mayo	19	397	29	59	126	239	<b>869</b>
Junio	28	335	9	43	239	239	<b>893</b>
Julio	25	249	23	81	116	282	<b>776</b>
Agosto	24	271	24	85	158	297	<b>859</b>
Septiembre	19	218	4	110	113	280	<b>744</b>
Octubre	28	315	3	100	116	242	<b>804</b>
Noviembre	21	261	2	94	117	204	<b>699</b>
Diciembre	26	324	5	86	190	260	<b>891</b>

Tabla 5.10

### Exportaciones mensuales acumulativas de productos petrolíferos en 2006 (kt)

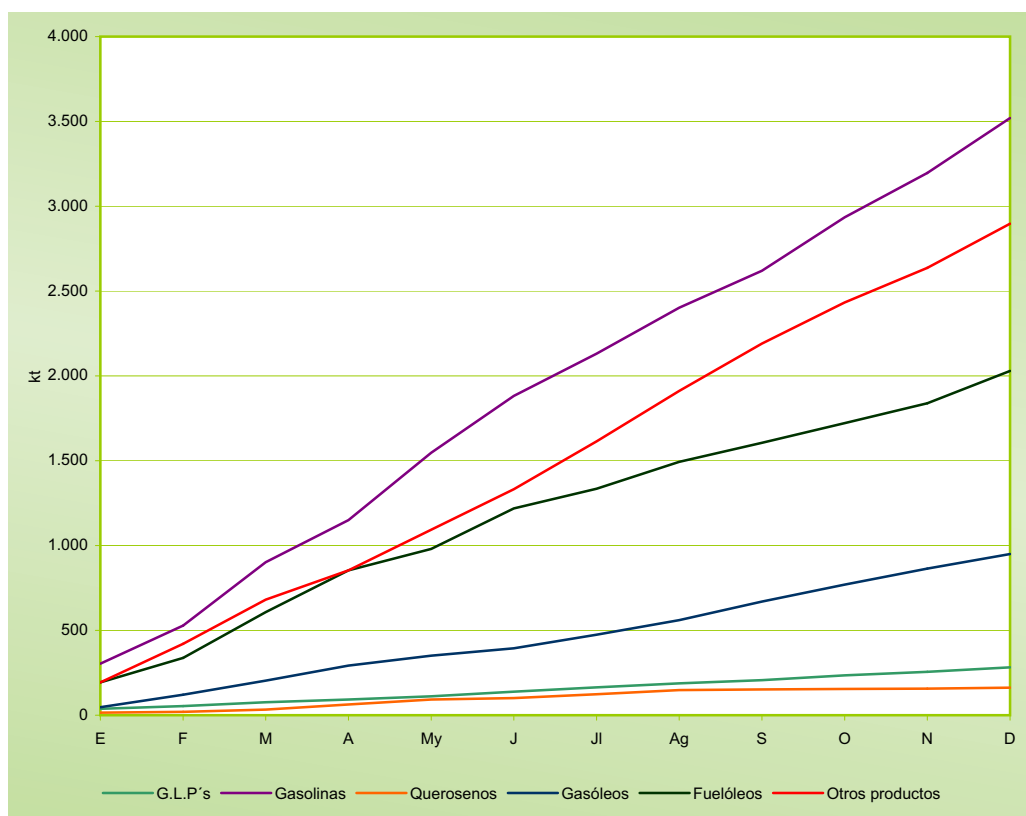


Gráfico 5.9

## 5. COMERCIO EXTERIOR DE HIDROCARBUROS

### Importaciones de gas natural por países

	2006		2005		2004		Tv (%) 2006/2005
	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	GWh	Estructura (%)	
Argelia	131.804	32,3	169.187	43,3	162.751	51,2	-22,1
GN	100.042	24,5	110.113	28,2	87.678	27,6	-9,1
GNL	31.762	7,8	59.074	15,1	75.073	23,6	-46,2
Nigeria	83.161	20,4	61.279	15,7	57.689	18,1	35,7
Qatar	62.602	15,4	54.355	13,9	44.684	14,0	15,2
Egipto	50.468	12,4	39.545	10,1	-	-	27,6
Trinidad y Tobago	37.255	9,1	4.532	1,2	-	-	722,0
Noruega	23.768	5,8	24.723	6,3	25.884	8,1	-3,9
Omán	9.675	2,4	19.824	5,1	14.288	4,5	-51,2
Libia	7.914	1,9	10.641	2,7	7.765	2,4	-25,6
EAU	-	-	2.759	0,7	3.672	1,2	-
Otros	1.013	0,2	3.962	1,0	1.361	0,4	-84,9
<b>Total</b>	<b>407.661</b>	<b>100,0</b>	<b>390.806</b>	<b>100,0</b>	<b>318.094</b>	<b>100,0</b>	<b>4,3</b>

Tabla 5.11

### Importaciones de gas natural por países y áreas económicas

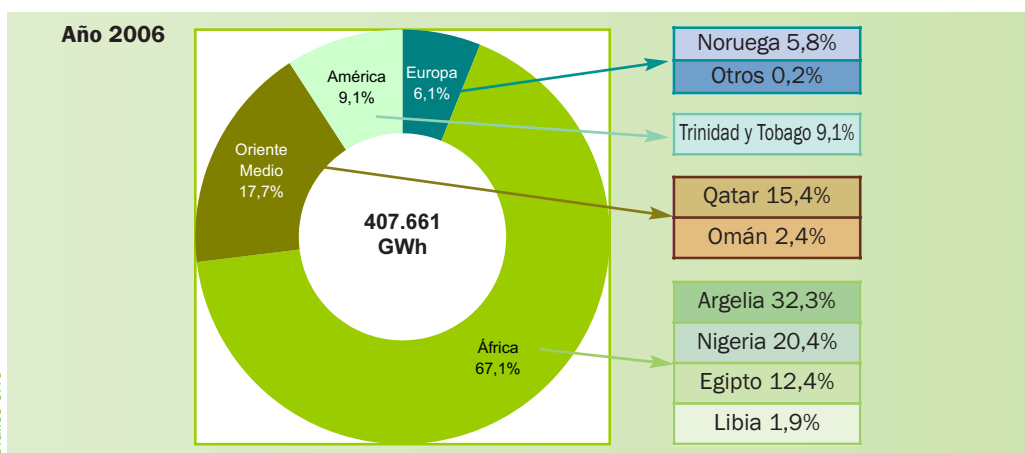


Gráfico 5.10

### Factura de gas natural (M€)

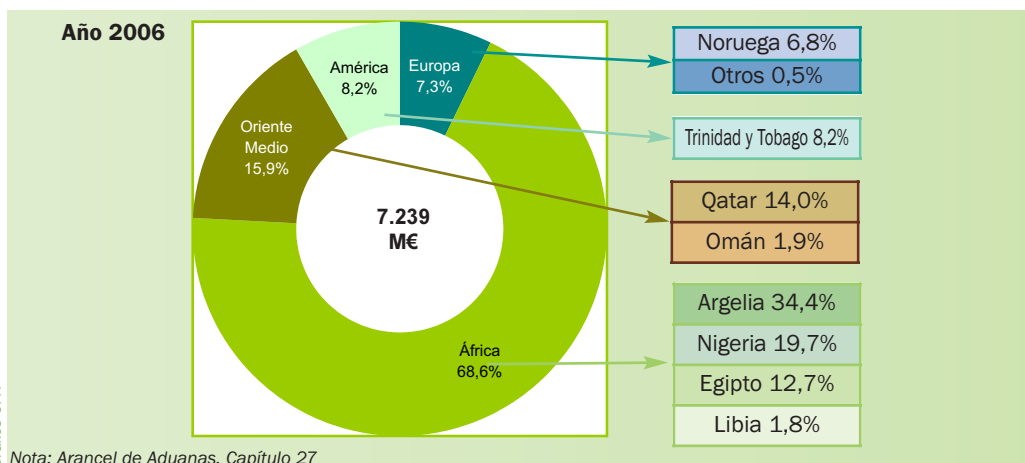


Gráfico 5.11

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27

### Evolución mensual de las importaciones de gas natural por países en 2006 (GWh)

Mes	Argelia	Nigeria	Qatar	Egipto	Trinidad y Tobago	Noruega	Omán	Libia	Otros	Total
Enero	13.182	5.130	4.339	7.878	3.423	2.255	994	1.286	274	<b>38.760</b>
Febrero	11.431	6.733	3.087	5.997	4.739	2.044	1.893	728	112	<b>36.764</b>
Marzo	11.875	8.247	3.444	3.555	4.325	2.235	990	640	248	<b>35.559</b>
Abril	11.135	5.426	5.534	5.857	3.051	1.022	801	1.129	127	<b>34.083</b>
Mayo	10.171	8.289	5.872	3.809	2.204	2.215	-	244	123	<b>32.928</b>
Junio	10.540	9.092	6.269	2.587	1.907	1.979	-	755	119	<b>33.249</b>
Julio	10.500	7.175	8.428	877	3.886	2.043	1.905	893	-	<b>35.706</b>
Agosto	8.616	7.130	6.404	3.428	2.228	2.004	-	362	-	<b>30.172</b>
Septiembre	10.498	6.963	4.467	4.570	3.483	2.189	-	-	-	<b>32.170</b>
Octubre	11.732	5.418	4.947	2.679	3.068	2.043	1.471	277	-	<b>31.635</b>
Noviembre	10.206	5.639	3.653	5.726	2.598	1.696	1.621	1.083	-	<b>32.221</b>
Diciembre	11.918	7.919	6.158	3.506	2.343	2.043	-	517	9	<b>34.414</b>

Tabla 5.12

### Importaciones mensuales por países en 2006 (GWh)

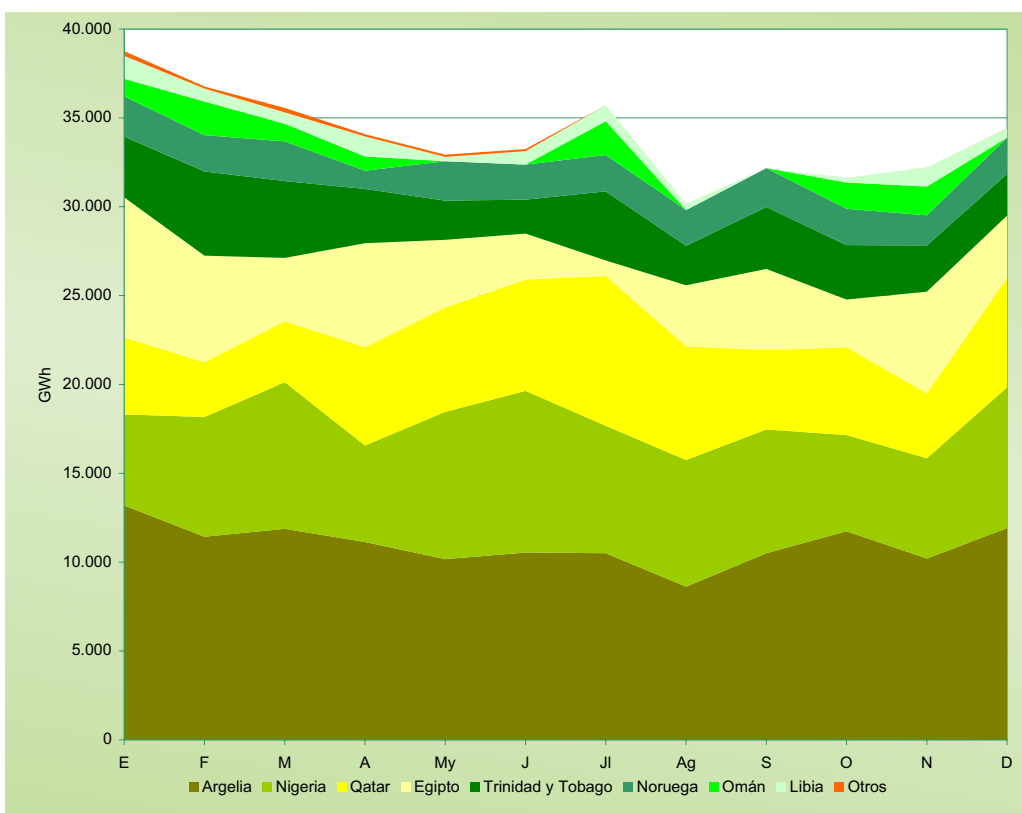


Gráfico 5.12





# 6.

**L**a producción interior de crudo en el año 2006 refleja la caída continuada de la producción con tan sólo 140.000 toneladas, un 15,6% menos que en el acumulado del año anterior y casi la mitad de la producción del año 2004. La cifra de producción de 2006 es la más baja de la década precedente. De los yacimientos en producción, sólo Boquerón y Rodaballo, frente a las costas de Tarragona, tienen comportamientos positivos, mientras que Ayoluengo y Casablanca experimentan descensos. En la gráfica de la evolución de la producción puede verse la atonía pronunciada del sector, con caídas del 34,8% en 2005 y del 15,6% en 2006.

Por lo que se refiere a la producción interior de gas natural durante el año 2006 ascendió a 709 GWh, un 61,8% menos que en el año anterior y menos de la sexta parte de lo que se produjo en el año 2004, la decadencia de los yacimientos es obvia y en su conjunto descienden todos menos El Romeral que crece el 3,1%. El yacimiento Poseidón, situado frente a las costas de Cádiz agotó su producción en el mes de junio de 2006.

En consecuencia, la situación de la producción interior de hidrocarburos es prácticamente marginal, no llegando en 2006 al 0,20% de las necesidades, tanto en petróleo como en gas natural.



# 6.

## PRODUCCIÓN Y EXPLORACIÓN DE HIDROCARBUROS

### Producción interior de crudo (kt)

	2006	2005	2004	Tv (%) 2006/2005
Ayoluengo	5	6	6	-5,3
Boqueron	33	26	21	24,8
Casablanca	67	100	173	-33,4
Rodaballo	35	34	55	4,2
<b>Total</b>	<b>140</b>	<b>166</b>	<b>255</b>	<b>-15,6</b>

Tabla 6.1

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

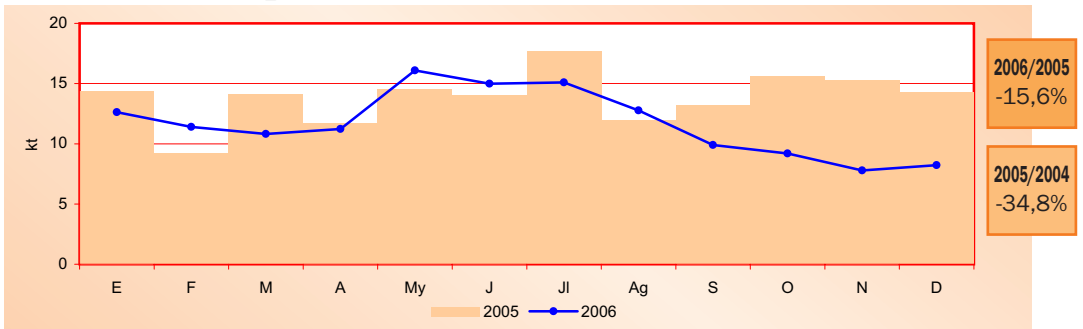


Gráfico 6.2

### Producción interior de gas natural (GWh)

	2006	2005	2004	Tv (%) 2006/2005
El Romeral	152	147	161	3,1
El Ruedo	37	53	56	-29,9
Las Barreras	32	35	67	-9,7
Marismas	-	71	218	-
Poseidón	489	1.553	3.497	-68,5
<b>Total</b>	<b>709</b>	<b>1.859</b>	<b>3.999</b>	<b>-61,8</b>

Tabla 6.2

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

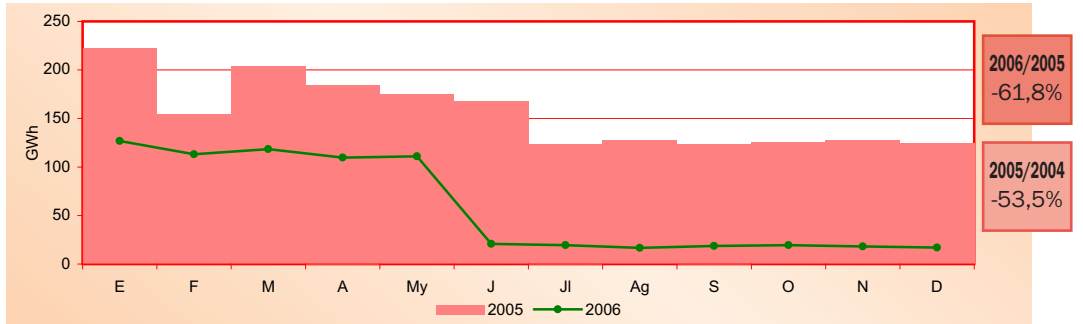


Gráfico 6.2

### Grado de autoabastecimiento (%)

	2006	2005	2004
Crudo	0,19%	0,22%	0,35%
Gas natural	0,18%	0,49%	1,26%

Tabla 6.3

---

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



**S**e ofrece en este capítulo información relativa a las actividades de carácter industrial del sector petrolero, tales como crudo y materias primas procesadas, utilización de la capacidad de refino, etc. Se presta especial atención a la evolución de los stocks así como a las existencias de seguridad y su esquema de mantenimiento en España.

La cantidad de crudo y materias primas procesadas por la industria española en el año 2006 ha sido de 61,95 millones de toneladas, un 1,7% más que en el año 2005 equivalente a 1,06 millones de toneladas. Si se compara con el ejercicio 2004 el incremento ha sido de casi dos millones de toneladas.

La utilización media de la capacidad de refino en España, durante el 2006, es del 91,4% algo más de un punto y medio superior a la utilización media del año anterior. Si se compara con 2004 la utilización media es algo menos de un punto superior que en dicho año. El grado de ocupación de la industria española en el mes de diciembre con respecto a la media de los países de la OCDE, es ligeramente más positiva que la media de dichos países.

La situación de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos se puede observar en la tabla 7.4. En el mes de diciembre de 2006, el total de stocks era superior en 783.000 toneladas a los existentes al finalizar diciembre de 2005 y totalizaban 18,57 millones de toneladas; de los cuáles 6,99 millones de toneladas eran de materias primas y 11,58 millones de toneladas de productos petrolíferos.



A finales de diciembre de 2006, los stocks permanecían por encima de la media del año anterior tal y como puede observarse en el gráfico 7.4.

En las páginas siguientes, se facilita información sobre las obligaciones del mantenimiento de las existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos así como su esquema de mantenimiento.

Al finalizar el año 2006, las existencias de crudo y productos petrolíferos en los países de la OCDE suponían un total de 4.175 millones de barriles, un 2,3% más que a finales de 2005. Al finalizar el tercer trimestre de 2006 las existencias se situaron en su máximo anual -4.257 millones de barriles- coincidiendo con el periodo de máxima inestabilidad internacional.

Las reservas existentes al finalizar el año suponían un total de 84 días de consumo equivalente, calculados en función de la demanda estimada para el siguiente trimestre. De esos 4.175 millones de barriles, 1.498 corresponden a reservas controladas por los gobiernos y eran equivalentes a 30 días de consumo. El resto, corresponden a existencias propiedad de la industria de los distintos países y suponen 54 días de consumo.

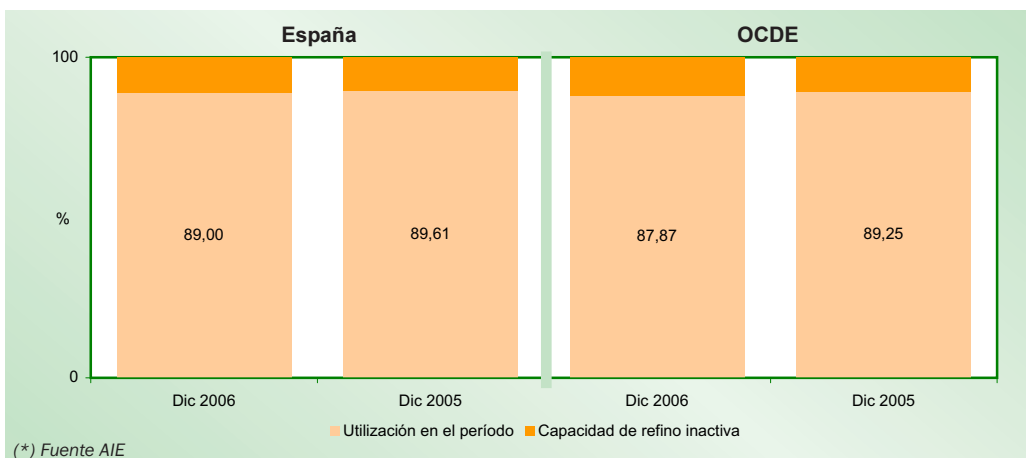


### Crudo y materia prima procesada (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
2006	5.393	4.779	5.539	5.037	5.258	5.211	5.214	5.408	5.099	5.207	4.675	5.125	61.945
2005	5.312	4.417	4.721	4.951	5.259	4.708	5.358	5.076	5.238	5.523	5.166	5.160	60.889
2004	4.891	4.315	5.034	4.842	5.193	5.200	5.230	5.234	4.890	4.918	4.923	5.390	60.060
<b>Tv (%) 2006/2005</b>	<b>1,5</b>	<b>8,2</b>	<b>17,3</b>	<b>1,7</b>	<b>0,0</b>	<b>10,7</b>	<b>-2,7</b>	<b>6,5</b>	<b>-2,7</b>	<b>-5,7</b>	<b>-9,5</b>	<b>-0,7</b>	<b>1,7</b>

Tabla 7.1

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



(\*) Fuente AIE

Gráfico 7.1

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

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Total
2006	93,66	91,88	96,19	90,39	91,31	93,51	90,55	93,92	91,50	90,43	83,89	89,00	91,36
2005	92,25	84,92	81,99	88,85	91,33	84,48	93,05	88,15	94,00	95,91	92,70	89,61	89,81
2004	86,89	81,95	89,43	88,89	92,26	95,46	92,91	92,98	89,77	87,37	90,38	95,76	90,37
<b>Diferencia 2006-2005</b>	<b>1,41</b>	<b>6,96</b>	<b>14,21</b>	<b>1,54</b>	<b>-0,02</b>	<b>9,03</b>	<b>-2,50</b>	<b>5,77</b>	<b>-2,49</b>	<b>-5,49</b>	<b>-8,81</b>	<b>-0,61</b>	<b>1,55</b>

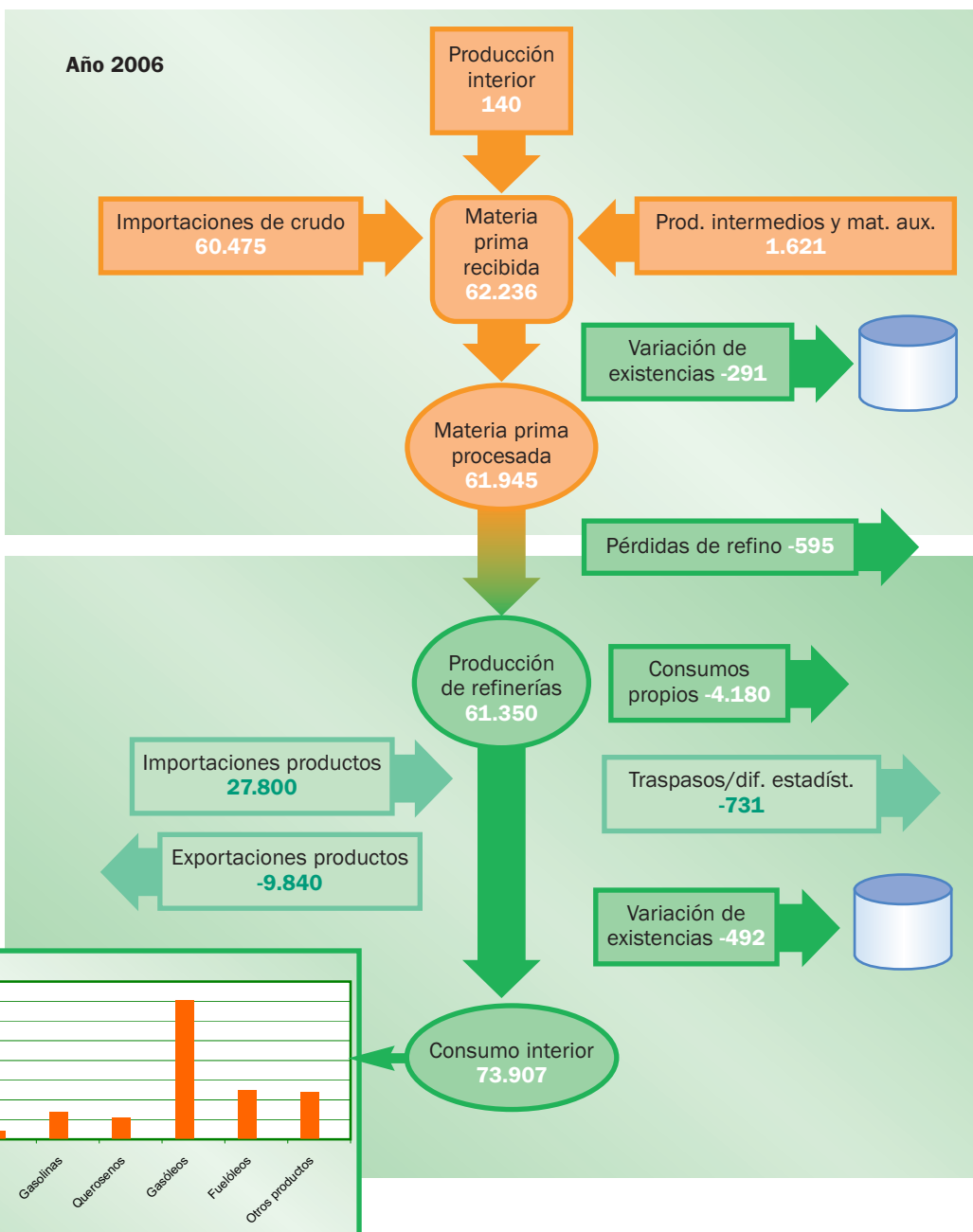
Nota: Capacidad de refino en 2004: 66.457 kt; en 2005 y 2006: 67.800 kt

Tabla 7.2

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

	2006	2005		2006	2005
Producción interior de crudo	140	166	<b>Producción de refinерías</b>	<b>61.350</b>	<b>60.310</b>
Importaciones de crudo	60.475	59.834	Consumos propios	-4.180	-4.018
Productos intermedios y mat. aux.	1.621	986	Transpasos / dif. estadísticas	-731	207
Variación de existencias de mat. primas	-291	-97	Importaciones de productos petrolíferos	27.800	27.533
<b>Materia prima procesada</b>	<b>61.945</b>	<b>60.889</b>	Exportaciones de productos petrolíferos	-9.840	-8.258
Pérdidas de refino	-595	-579	Variación de existencias	-492	-1.020
<b>Producción de refinерías</b>	<b>61.350</b>	<b>60.310</b>	<b>Consumo interior de P. Petrolíferos</b>	<b>73.907</b>	<b>74.754</b>

Tabla 7.3



### Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino en 2006

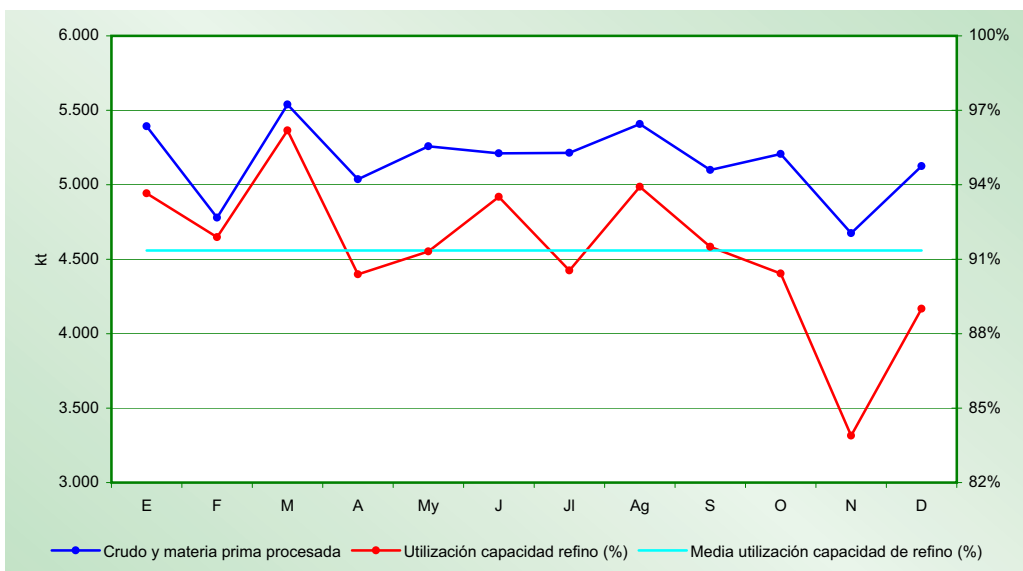


Gráfico 7.3

### Evolución mensual de los stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos en 2006 (kt)

	E	F	M	A	My	J	Jl	A	S	O	N	D	Diferencia Anual Dic 06-Dic 05
Materias primas	6.650	6.616	6.497	6.853	6.751	6.811	7.351	6.757	6.830	6.662	6.692	6.985	291
Produc. petrolíferos	11.460	11.329	11.522	11.410	11.332	11.068	11.200	11.628	11.584	11.578	11.622	11.583	492
<b>TOTAL</b>	<b>18.110</b>	<b>17.945</b>	<b>18.019</b>	<b>18.263</b>	<b>18.083</b>	<b>17.879</b>	<b>18.551</b>	<b>18.385</b>	<b>18.414</b>	<b>18.240</b>	<b>18.314</b>	<b>18.568</b>	<b>783</b>

*Nota: Datos a fin de mes*

Tabla 7.4

### Evolución mensual de los stocks en 2006

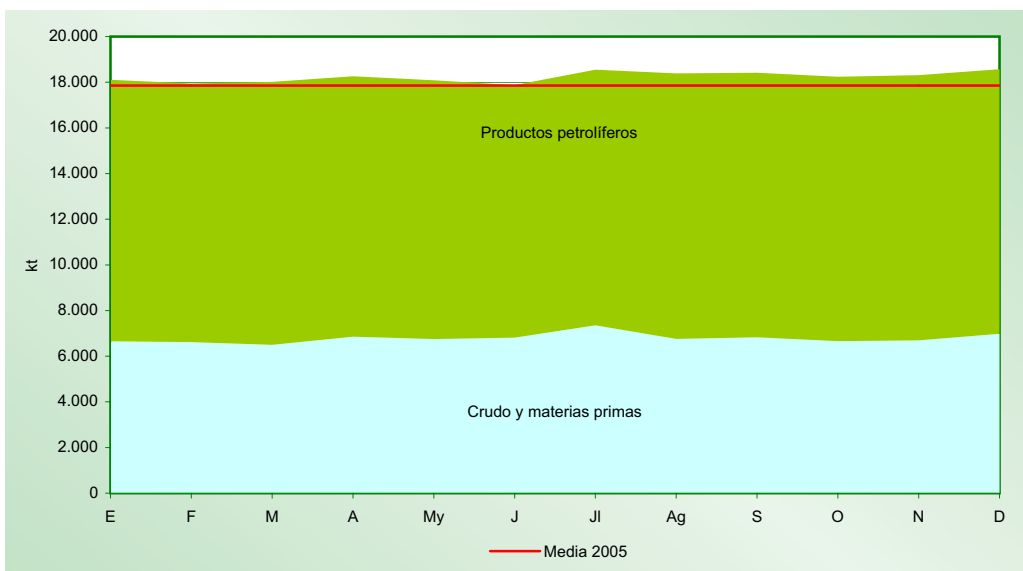


Gráfico 7.4



## Esquema de las existencias de seguridad en España

En España las obligaciones del mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos, se encuentran reguladas según los términos siguientes:

### 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 citados operadores.

Las existencias mínimas de seguridad, equivalen a un volumen de 90 días de ventas o consumos y se establecen por una doble vía (datos a 31 de diciembre de 2006):

- Existencias mínimas de seguridad a constituir por parte de los operadores, en un volumen equivalente a 57 días de ventas o consumos.
- Reservas estratégicas a constituir por parte de CORES, en un volumen equivalente a 33 días de ventas o consumos.

En determinadas circunstancias, los distribuidores al por menor y los consumidores pueden optar porque la Corporación mantenga por su cuenta la totalidad de las existencias mínimas de seguridad.

Las reservas estratégicas propiedad de CORES ascendían a 31 de diciembre de 2006 a 4.273.593m<sup>3</sup> de productos petrolíferos y a 2.266.541m<sup>3</sup> de crudos de petróleo.

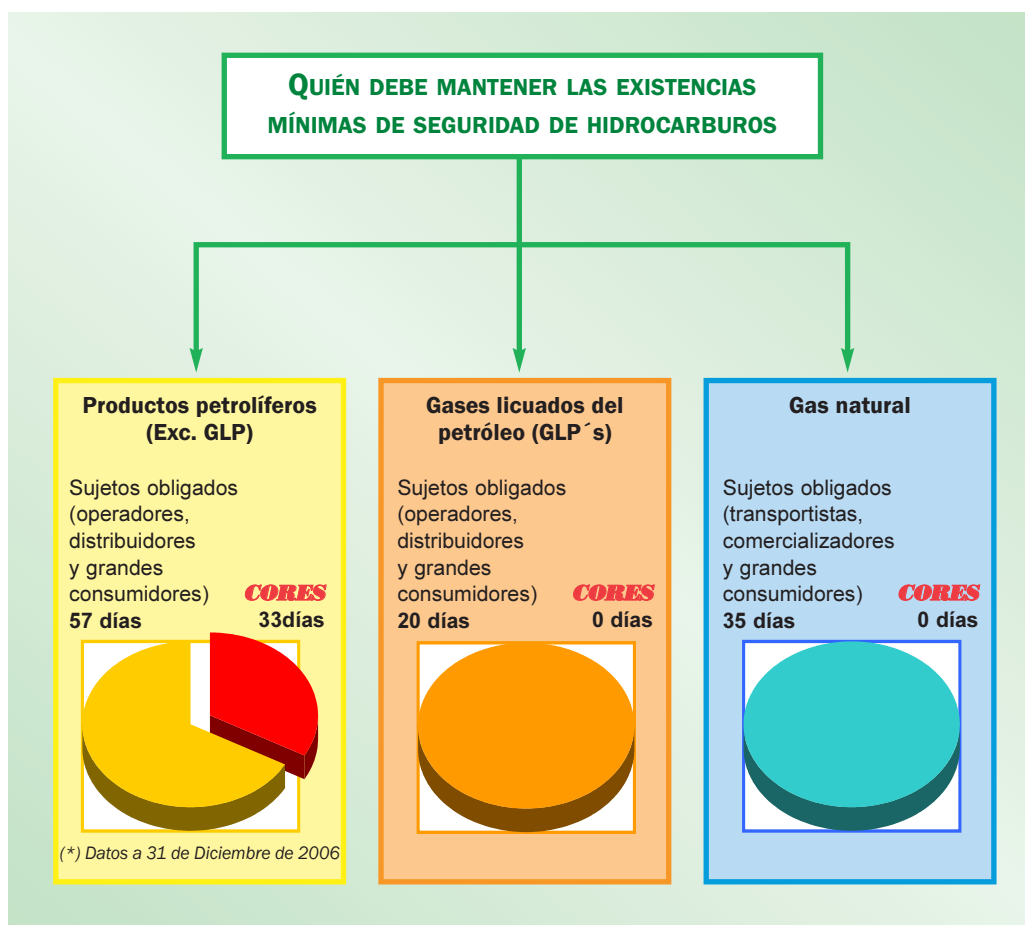
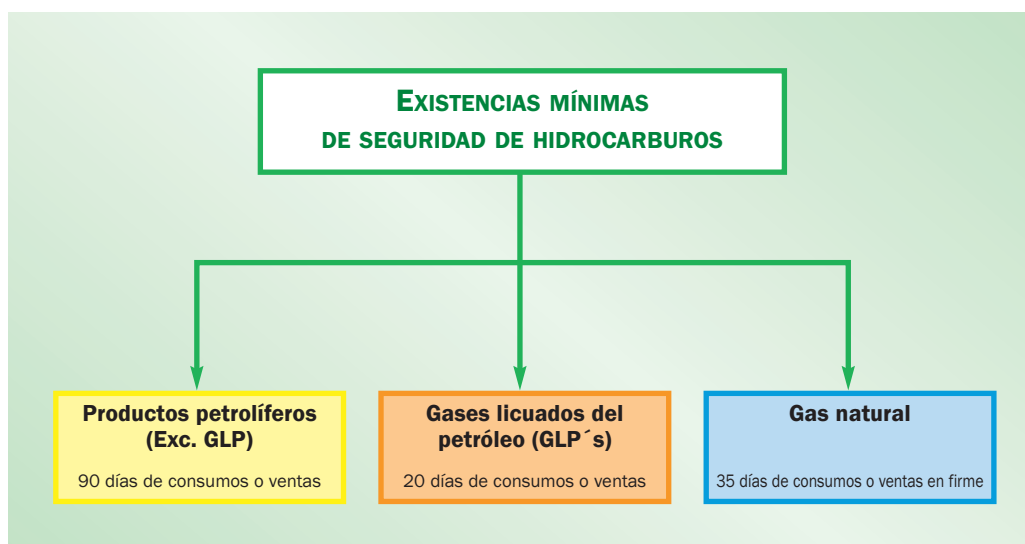
### Gases licuados del petróleo y gas natural

Cuando se trata de gases licuados del petróleo están obligados a mantener existencias mínimas de seguridad 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, éstos dos últimos 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. La obligación se establece en un mínimo equivalente a 20 días de sus ventas o consumos.

En cuanto a las existencias mínimas de seguridad de gas natural están obligados a su mantenimiento los transportistas que incorporen gas al sistema, los comercializadores y los consumidores cualificados que hagan uso del derecho de acceso y no se suministren de un comercializador autorizado. La obligación corresponde a 35 días de ventas o consumos en firme.

CORES no mantiene reservas estratégicas de gas natural ni GLP´s.

## Esquema de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de hidrocarburos en España



## **Localización y almacenamiento de las existencias de seguridad de hidrocarburos**

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.

En hidrocarburos líquidos el almacenamiento se realiza en refinerías, empresas de logística y almacenamiento y en instalaciones propias de CORES. En gas natural, el almacenamiento se lleva a cabo principalmente en almacenamientos subterráneos y plantas de regasificación.

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 e Italia. En caso de operadores, el límite máximo a mantener fuera de España corresponde al 15% de su obligación.

## **Puesta a consumo de las existencias mínimas de seguridad**

### **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 produ-

cen 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.

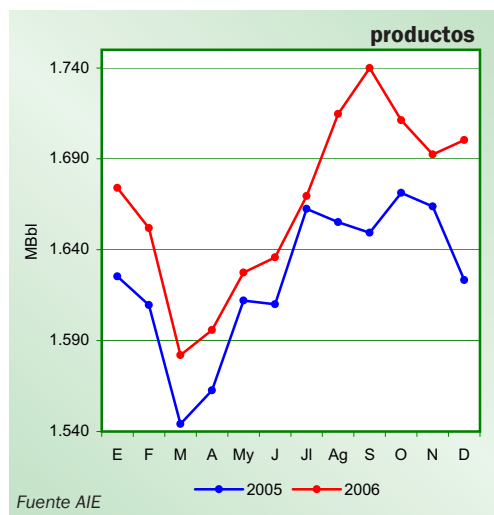
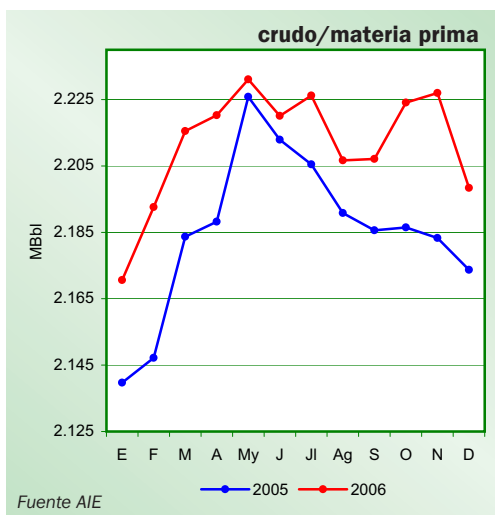


## Existencias de crudos y productos petrolíferos en países de la OCDE

		Existencias (*)			Días Consumo (**)		
		Total	Gobiernos	Industria	Total	Gobiernos	Industria
2004	1t	3.888	1.423	2.465	81	30	51
	2t	3.974	1.429	2.545	81	29	52
	3t	4.027	1.435	2.581	80	29	51
	4t	3.997	1.450	2.547	79	29	50
2005	1t	4.005	1.462	2.543	82	30	52
	2t	4.116	1.494	2.623	84	30	53
	3t	4.132	1.494	2.638	83	30	53
	4t	4.083	1.487	2.597	82	30	52
2006	1t	4.084	1.487	2.597	85	31	54
	2t	4.148	1.493	2.655	85	31	54
	3t	4.257	1.495	2.762	86	30	56
	4t	4.175	1.498	2.677	84	30	54

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



# 8.

**E**l precio del crudo Brent ha experimentado fuertes oscilaciones a lo largo del año y -en media anual- ha crecido algo más del 19% con respecto al año 2005. Así, el precio medio del barril de crudo Brent se situó en el año en 65,14\$/Bbl. En el mes de agosto experimentó un máximo de 78,00\$/Bbl cayendo posteriormente unos 20\$/Bbl hasta finales del año.

Pese al fuerte incremento de los precios de los crudos, la economía mundial no se ha visto afectada en exceso, pues el crecimiento ha sido muy dinámico en los países emergentes, apreciable en la zona euro y ligeramente menos acusado en Norteamérica.

Como consecuencia de la subida de los precios de los crudos, las cotizaciones de los productos petrolíferos han experimentado también fuertes alzas en los mercados internacionales. Si se compara las cotizaciones medias anuales, la gasolina premium es en 2006 un 17% más cara que en el año anterior; el queroseno, se incrementa en un 14%, el gasóleo auto en un 12% y el fuelóleo alrededor del 16%. Comparando con el año 2004 las subidas son mucho más significativas. Como ejemplo, se puede indicar que la diferencia de las cotizaciones medias anuales del queroseno aviación entre 2004 y 2006 son casi un 65% superiores en este último año; en el caso del fuelóleo las diferencias llegan al 80%.



En la parte correspondiente de este capítulo dedicada a la evolución de los precios en España, se presenta en la tabla 8.4 la evolución de los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 l.O. y del gasóleo de automoción. El precio medio de la gasolina de 95 l.O. en el año 2006 se situó en nuestro país en 1,033€ por litro, con un mínimo en el mes de noviembre con 0,9557€ por litro y un máximo en agosto con un precio de 1,1204€ por litro. La diferencia entre el mes más bajo y el más alto, es del 17,2% lo que implica una apreciable oscilación interanual.

El precio medio del gasóleo en el año se situó en 0,9571€ por litro, con un máximo en el mes de agosto y un mínimo en noviembre; un comportamiento muy parecido al de las gasolinas. Si bien la diferencia entre el mes mínimo y el máximo fue del 10,3%, casi siete puntos porcentuales menos que en el caso de las gasolinas, implicando en este caso un comportamiento menos oscilante de los precios.

Se analiza posteriormente en este capítulo, la situación comparativa de los precios de las gasolinas, de los gasóleos de automoción y de los GLP's en los países de la UE 14 y en España.

En el caso de la gasolina de 95 l.O. la diferencia entre el precio medio anual en España y el precio medio de los países de la UE 14 asciende en el año 2006 a 24,30 c€/litro; la gasolina ha sido en estos países europeos, un 23,5% más cara que en España durante el año 2006. La mayor parte de esta diferencia viene dada por la disparidad que existe en la presión fiscal sobre los combustibles entre estos países y el nuestro. Así, el impuesto especial sobre la gasolina en España es un 32% inferior a la media de los impuestos que gravan la gasolina en los países de la UE 14.

En el caso del gasóleo de automoción, la diferencia en el precio es del 18,3% entre la media de estos países y España. La divergencia es también muy acusada, pero menor que en el caso de la gasolina. La cuantía de los impuestos es la responsable, casi en su totalidad, de la diferencia que se da entre los precios comparados entre España y la UE 14. En el caso del gasóleo, la presión fiscal sobre este producto es en España casi un 32% inferior a la media de los países considerados.

Se ofrece también en este capítulo información sobre la situación de los precios del gas natural para usos domésticos, comerciales e industriales, tanto en nuestro país como en el resto de los países europeos.

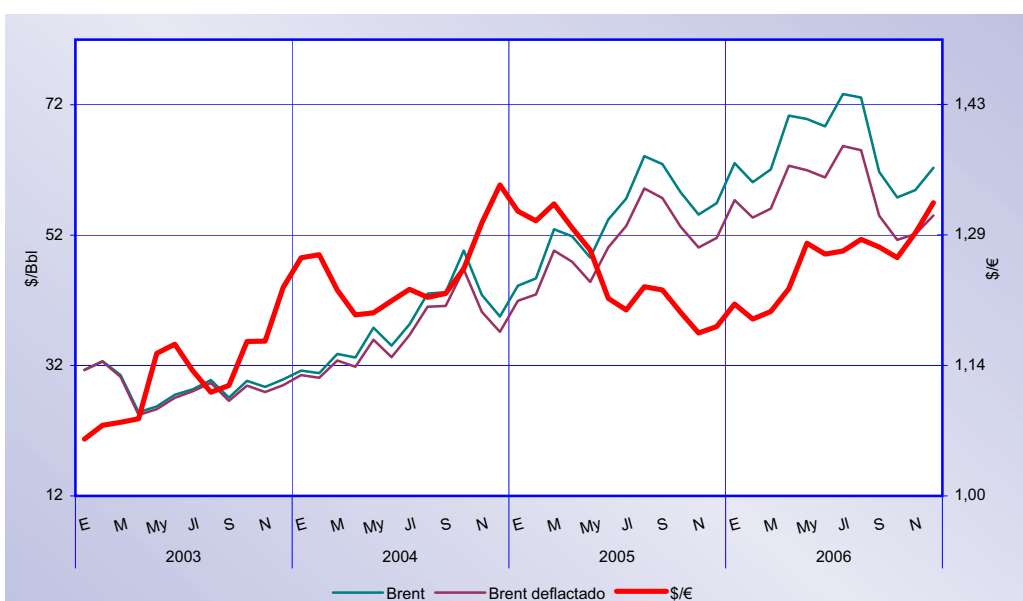
## Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

### Precio del crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	COT \$/€
<b>2003</b>		28,83	1,1305
<b>2004</b>		38,27	1,2432
<b>2005</b>		54,52	1,2448
2005	1t	47,72	1,3113
	2t	51,68	1,2594
	3t	61,58	1,2199
	4t	56,89	1,1884
<b>2006</b>		65,14	1,2557
2006	1t	61,79	1,2023
	2t	69,59	1,2582
	3t	69,60	1,2743
	4t	59,60	1,2887
2006	Enero	63,05	1,2103
	Febrero	60,12	1,1938
	Marzo	62,08	1,2020
	Abril	70,35	1,2271
	Mayo	69,83	1,2770
	Junio	68,69	1,2650
	Julio	73,66	1,2684
	Agosto	73,11	1,2811
	Septiembre	61,71	1,2727
	Octubre	57,79	1,2611
	Noviembre	58,92	1,2881
	Diciembre	62,32	1,3213

Tabla 8.1

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

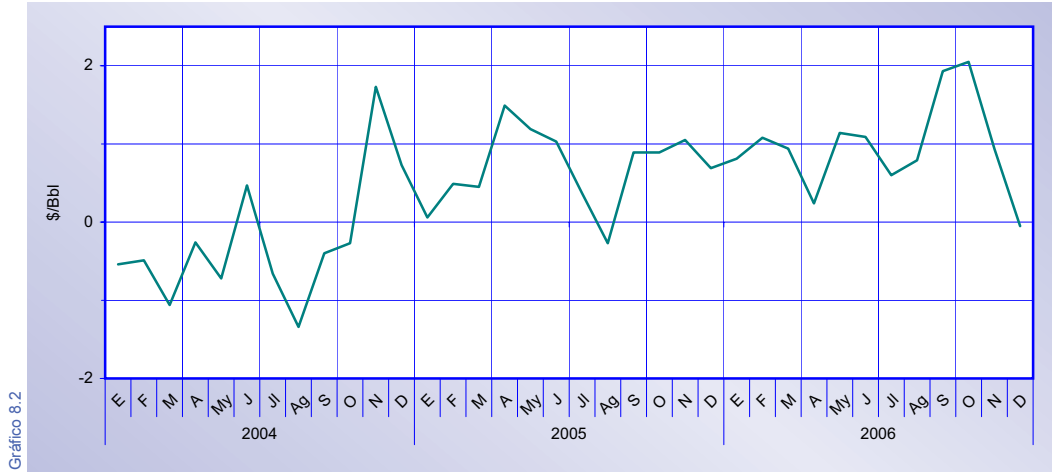


Nota: Se utiliza como deflactor el IPC. Base enero 2003 = 100

Gráfico 8.1



### Diferencial entre futuro Brent IPE (1 mes) y DTD Brent



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

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes							Cotizaciones medias última semana del mes											
		Enero							2006											
		93	96	99	00	02	04	05	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D
<b>Cercano Oriente</b>																				
Arabia Ligero	33,4	16,20	16,95	10,50	25,40	17,39	28,03	39,57	60,22	54,68	59,14	67,06	63,20	64,15	67,84	65,14	55,23	54,73	55,87	55,94
Qatar (Dukhan)	41,2	16,60	16,82	11,01	25,41	19,20	29,92	44,26	64,01	60,48	62,16	70,40	67,86	69,45	72,35	70,90	60,33	59,82	60,54	61,29
Abu Dhabi (Murban)	39,6	17,40	17,61	10,96	26,04	19,71	30,65	44,65	64,33	60,67	62,64	70,74	68,57	70,25	72,86	71,45	61,36	61,17	61,54	62,67
Kuwait	32,0	14,70	16,05	9,85	24,60	18,10	28,53	38,02	58,42	54,80	56,88	65,05	62,21	63,17	65,83	64,06	53,76	53,86	54,30	55,18
Irán (ligero)	33,9	16,05	16,43	10,30	25,25	19,18	28,48	42,65	60,48	56,17	60,56	67,38	62,93	66,05	68,33	65,25	55,63	55,86	56,32	56,28
Irán (pesado)	31,0	15,10	16,27	10,00	24,80	18,88	27,23	40,45	58,33	54,00	58,56	65,48	61,08	64,05	66,18	63,25	53,43	54,32	54,86	54,43
<b>Mediterráneo/Africa</b>																				
Irak (Kirkuk)	36,2	-	-	-	-	26,44	38,79	59,83	55,04	58,13	65,52	62,89	64,65	67,51	63,49	55,46	54,18	56,22	54,96	
Argelia (Saharan)	45,0	18,25	18,19	11,68	27,78	19,63	30,74	46,81	65,77	60,38	64,67	72,73	68,69	70,91	74,43	70,38	60,27	59,59	62,51	62,36
Egipto(Suez)	31,1	14,55	16,00	9,90	25,20	15,82	25,37	37,48	58,38	54,15	56,53	64,10	61,34	63,49	66,12	62,28	54,08	52,67	55,16	53,40
Libia (Es Sider)	37,0	17,30	17,50	11,43	27,63	19,60	29,90	43,47	63,26	58,55	61,52	68,89	66,43	68,25	70,94	67,45	58,85	57,69	59,32	59,22
Nigeria (Bonny)	36,7	18,35	18,00	11,40	27,35	19,73	30,47	46,73	65,74	61,25	65,64	74,28	70,15	71,65	75,54	71,24	60,73	60,69	63,26	63,28
<b>América del Norte</b>																				
E.E.U.U.(Texas Int.)	43,6	19,60	18,75	12,35	28,90	19,61	33,97	48,86	66,93	59,21	65,56	70,47	70,01	71,97	74,07	70,56	61,39	58,09	61,61	60,94
México (Maya)	22,0	-	-	7,49	22,54	13,68	25,09	31,21	49,26	44,56	51,65	56,85	54,13	54,48	58,69	56,05	47,14	46,06	48,24	46,98
<b>Mar del Norte</b>																				
Ekofisk	42,0	18,05	17,75	11,40	27,35	19,37	30,47	46,27	64,84	59,39	64,39	73,12	67,86	70,75	73,90	68,84	59,14	58,38	61,91	60,26
Forties	36,4	17,90	17,70	11,15	27,60	19,53	30,61	46,64	65,47	59,78	64,49	73,32	68,07	71,31	74,67	69,62	59,83	58,86	62,50	61,10
Brent	37,0	17,85	17,40	11,15	27,05	19,60	30,53	46,16	63,87	58,96	64,24	73,22	67,94	71,29	73,52	68,33	58,62	57,75	61,83	60,50

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

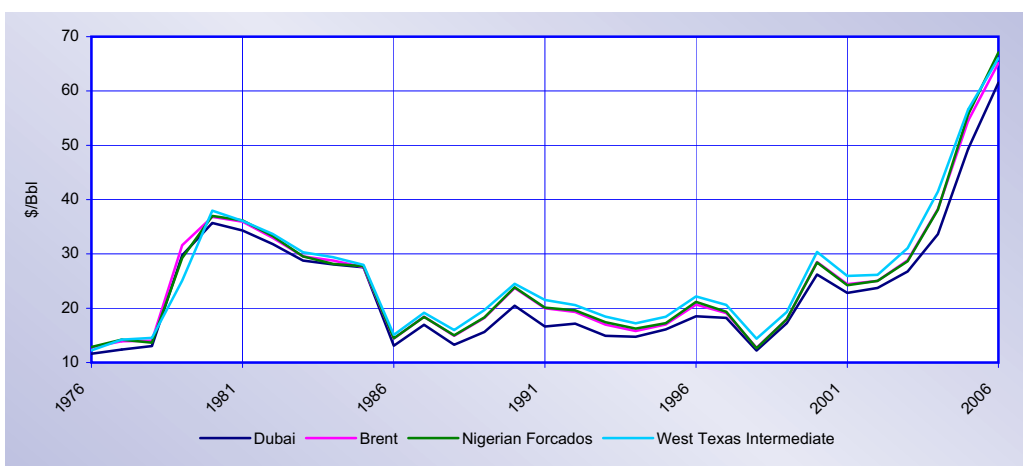


Gráfico 8.3

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

Periodo	Prem Unl 50 ppm	Jet Kerosene	ULSD 50 ppm	Gasoil 0.2	1% Fuel Oil	
<b>2004</b>	390,0	386,3	361,1	344,4	165,8	
<b>2005</b>	520,3	556,3	533,5	497,8	258,1	
<b>2005</b>	1t	430,5	474,0	467,6	425,4	202,7
	2t	500,8	545,3	520,1	473,8	246,0
	3t	621,4	622,8	592,3	562,2	291,0
	4t	522,4	578,6	550,2	525,2	289,8
<b>2006</b>	608,2	634,3	596,0	575,1	298,9	
<b>2006</b>	1t	550,1	594,7	558,9	539,1	316,7
	2t	694,9	676,4	637,6	615,6	315,9
	3t	667,5	679,2	634,4	609,4	308,1
	4t	522,9	588,1	554,3	537,5	254,9
<b>2006</b>	Enero	565,2	593,1	553,0	535,7	311,1
	Febrero	507,0	587,5	548,4	524,3	328,7
	Marzo	573,8	602,4	573,4	555,2	311,5
	Abril	671,8	664,0	629,0	604,8	318,0
	Mayo	700,6	681,6	644,2	620,7	321,0
	Junio	708,2	681,5	638,3	619,7	309,4
	Julio	765,6	697,9	657,7	620,9	324,5
	Agosto	695,9	717,7	668,0	642,4	328,2
	Septiembre	539,7	620,2	575,9	563,3	270,5
	Octubre	503,8	579,1	550,5	538,4	255,9
	Noviembre	521,0	577,7	553,3	533,4	254,9
	Diciembre	547,2	610,5	559,7	541,2	253,6

Fuente: Platt's Oilgram Price

Tabla 8.3

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

**Prem Unl 50 ppm**



Gráfico 8.4

**Jet Kerosene**

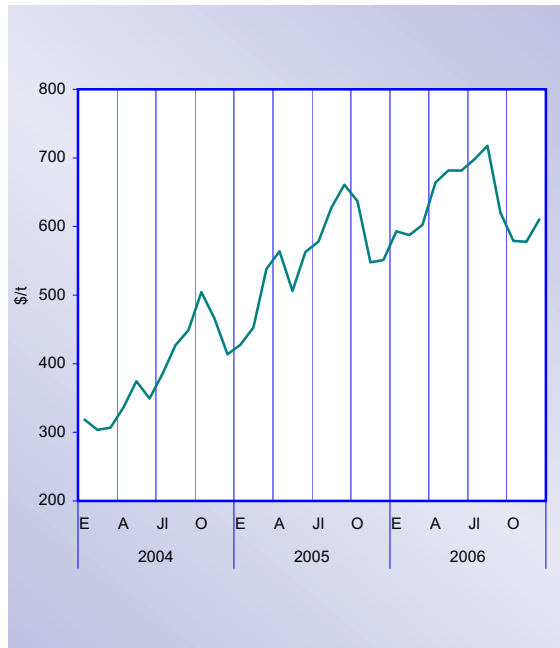


Gráfico 8.5

**ULSD 50 ppm**

**Gasoil 0,2**

**1% Fuel Oil**



Gráfico 8.6

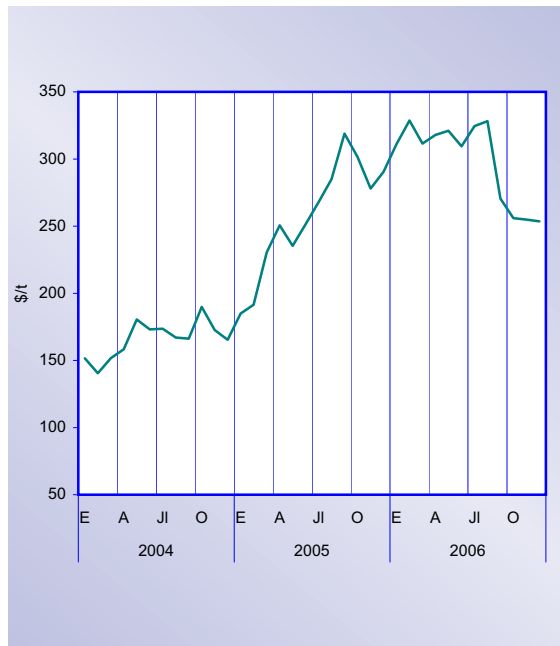


Gráfico 8.7

## Evolución de los precios de venta en España

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

c€/litro

	E	F	M	A	My	J	Jl	Ag	S	O	N	D	Media anual
PVP Gasolina 95 I.O.	99,27	99,96	100,79	105,86	109,41	108,87	111,77	112,04	102,85	96,85	95,57	96,34	<b>103,30</b>
PVP Gasóleo automoción	92,85	94,30	95,03	97,51	99,65	98,17	99,61	100,37	96,89	92,27	90,88	90,94	<b>95,71</b>

Tabla 8.4

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

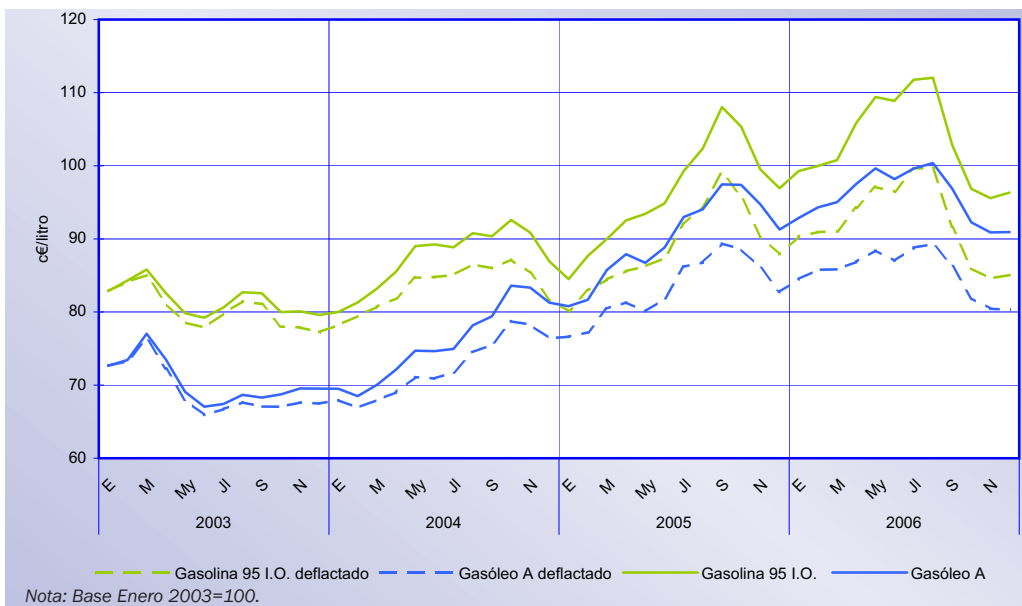


Gráfico 8.8

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

Fecha	€/Bombona	% Δ
1 Enero 2002	9,18	8,37
1 Abril 2002	8,57	-6,68
1 Octubre 2002	8,11	-5,37
1 Abril 2003	8,65	6,66
1 Octubre 2003	8,78	1,50
1 Abril 2004	8,35	-4,90
1 Octubre 2004	8,57	2,63
1 Abril 2005	9,28	8,28
31 Julio 2005	9,81	5,71
1 Octubre 2005	10,19	3,87
1 Enero 2006	11,24	10,30
1 Abril 2006	12,35	9,88
1 Julio 2006	12,13	-1,78
1 Octubre 2006	11,77	-2,97
1 Enero 2007	11,78	0,08

Tabla 8.5

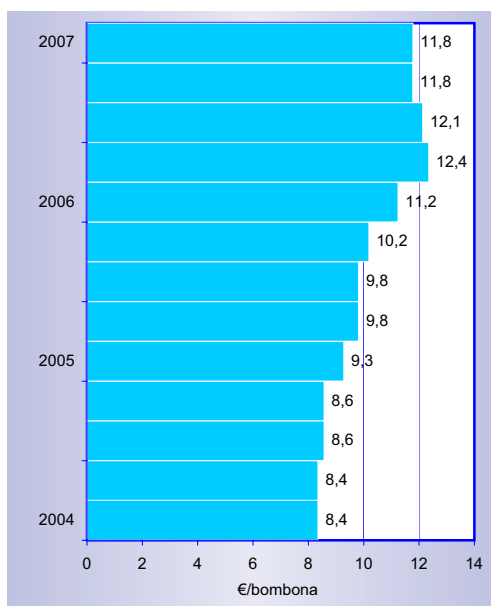


Gráfico 8.9

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

Fecha	Consumidor Tipo				
	Tarifa 3.1	% Δ	Tarifa 3.2	% Δ	
2004	20 enero	5,6678	-0,8	4,4107	-0,8
	20 abril	5,6259	-0,7	4,3688	-0,9
	20 julio	5,7406	2,0	4,4835	2,6
	19 octubre	5,8263	1,5	4,5692	1,9
2005	01 febrero	5,8331	0,1	4,5761	0,2
	19 abril	5,8940	1,0	4,6370	1,3
	19 julio	6,0728	3,0	4,8159	3,9
	28 octubre	6,4348	6,0	5,1778	7,5
2006	1 enero	6,7099	4,3	5,3984	4,3

Tabla 8.6

Nota: Tarifa 3.1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa 3.2: consumo estimado de 12.000 kWh/año

### Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

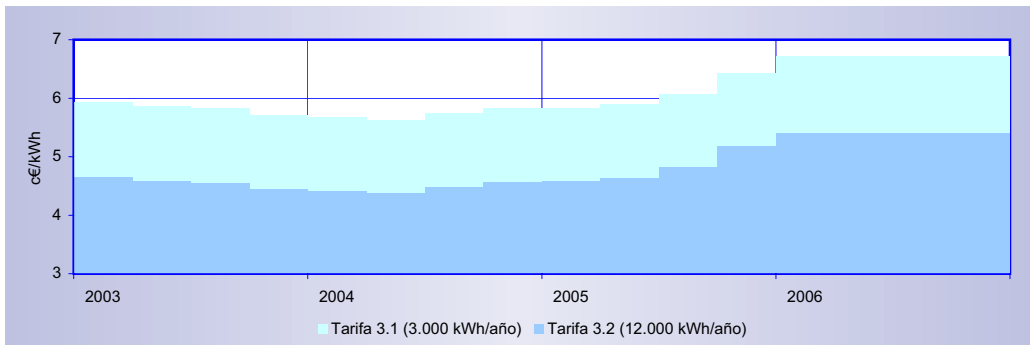


Gráfico 8.10

### PVP máximo de gas natural (usos industriales)

Fecha	Tarifa 2.3		Tarifa 2.4		
	(c€/kWh)	% Δ	(c€/kWh)	% Δ	
2004	19 Octubre 2004	1,6081	-	1,5896	-
2005	1 Febrero 2005	1,6172	0,6	1,5986	0,6
	19 Abril 2005	1,6697	3,2	1,6511	3,3
	19 Julio 2005	1,8239	9,2	1,8053	9,3
	28 Octubre 2005	2,1359	17,1	2,1173	17,3
2006	1 Enero 2006	2,3657	10,8	2,3450	10,8

Tabla 8.7

Nota: Tarifa 2.3 consumo estimado de 20.000.000 kWh/año, caudal de 70.000 kWh/día. Tarifa 2.4 consumo estimado de 50.000.000 kWh/año, caudal de 175.000 kWh/día.

### Evolución del precio de gas natural industrial

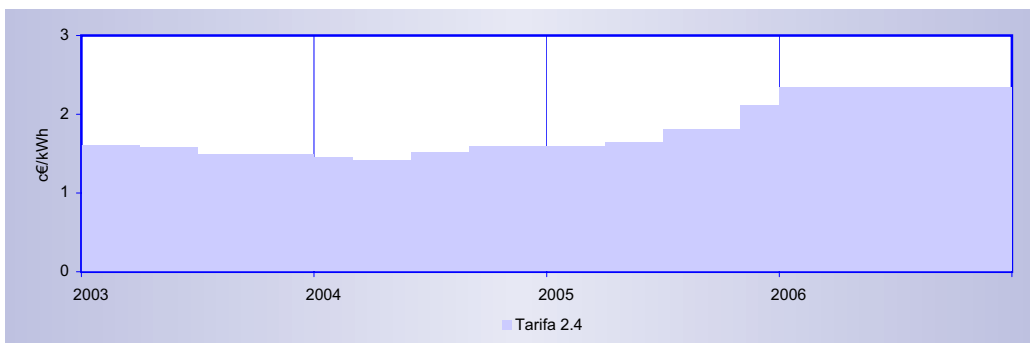


Gráfico 8.11

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

### PVP medio anual de la gasolina 95 I.O. en 2006

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif. Media-España
PVP	103,30	141,19	128,05	123,63	133,97	128,42	127,50	127,83	127,60	24,30
IVA	14,25	22,54	20,44	20,26	19,95	21,40	22,13	25,57	20,55	6,30
IE	40,72	66,49	62,67	58,92	69,20	56,40	55,64	54,03	60,11	19,39
PAI	48,33	52,16	44,94	44,45	44,82	50,62	49,73	48,24	46,94	-1,39

Tabla 8.8

### PVP medio de la gasolina en 2006

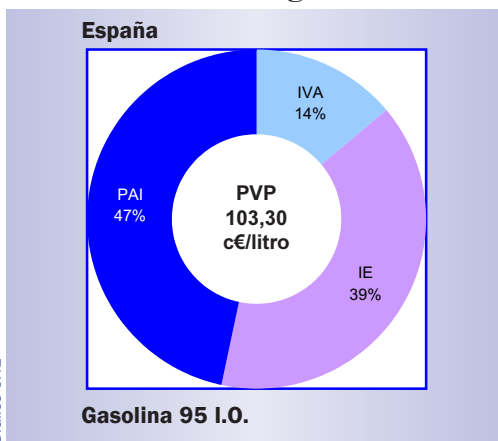


Grafico 8.12

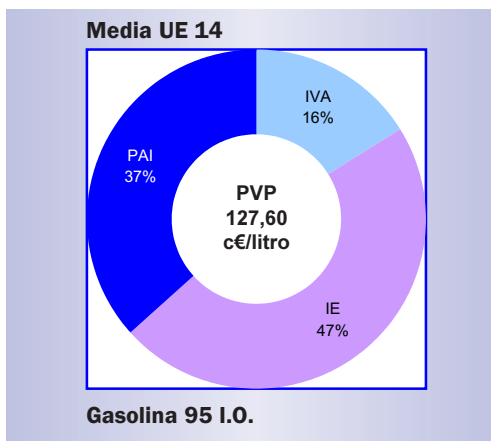


Grafico 8.13

### Evolución mensual del PVP de la gasolina 95 I.O. en 2006

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif. Media-España
Enero	99,27	136,98	124,71	120,89	129,71	125,08	117,43	126,18	124,00	24,73
Febrero	99,96	137,52	126,54	121,27	131,19	124,87	124,48	123,28	124,69	24,73
Marzo	100,79	138,98	125,04	121,62	130,58	125,34	122,90	124,09	124,70	23,91
Abril	105,86	145,35	131,21	127,06	134,05	129,85	127,45	131,66	129,49	23,63
Mayo	109,41	147,26	134,88	130,36	140,65	134,16	134,41	134,46	133,87	24,46
Junio	108,87	148,04	133,49	128,94	139,08	133,66	133,65	135,40	133,18	24,31
Julio	111,77	151,32	137,38	131,86	139,91	137,15	135,41	137,91	135,99	24,22
Agosto	112,04	149,19	136,78	131,76	143,08	137,50	138,04	134,44	136,35	24,31
Septiembre	102,85	137,09	126,37	121,49	134,73	126,97	131,65	124,68	126,71	23,86
Octubre	96,85	133,61	120,88	116,11	128,12	122,26	122,48	118,49	121,03	24,18
Noviembre	95,57	133,43	118,87	115,52	127,04	121,96	120,95	120,32	120,01	24,44
Diciembre	96,34	135,11	120,19	116,35	129,17	121,92	121,01	122,66	121,19	24,85

Tabla 8.9

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

Unidad: c€/litro.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
España	81,95	80,61	81,13	81,69	87,39	96,20	103,30
Alemania	101,83	102,70	104,64	109,10	113,86	122,07	128,05
Austria	94,08	90,35	87,24	88,05	94,59	103,31	108,93
Bélgica	104,34	100,63	97,82	98,77	107,32	122,07	129,18
Dinamarca	109,82	108,81	109,10	109,37	111,38	121,04	127,83
Finlandia	112,96	111,09	107,66	109,38	113,65	121,29	128,96
Francia	109,20	103,42	101,25	101,66	106,06	116,22	123,63
Grecia	78,04	75,62	73,77	74,33	80,10	89,06	97,58
Holanda	115,80	114,53	114,00	115,89	124,93	135,22	141,19
Irlanda	88,79	87,29	85,71	87,08	95,05	104,88	111,38
Italia	108,06	105,19	104,58	105,76	112,50	122,04	128,42
Luxemburgo	82,62	79,30	77,21	77,72	90,26	102,31	108,24
Portugal	86,62	91,23	91,96	96,49	103,26	114,64	127,50
Reino Unido	131,79	121,88	116,64	110,11	118,34	126,86	133,97
Suecia	111,56	101,30	100,45	102,10	108,48	118,10	123,16
Media UE 14 Ponderada	111,70	107,40	105,80	105,40	111,81	120,90	127,60
Dif. Media-España	29,75	26,79	24,67	23,71	24,43	24,70	24,30

Tabla 8.10

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

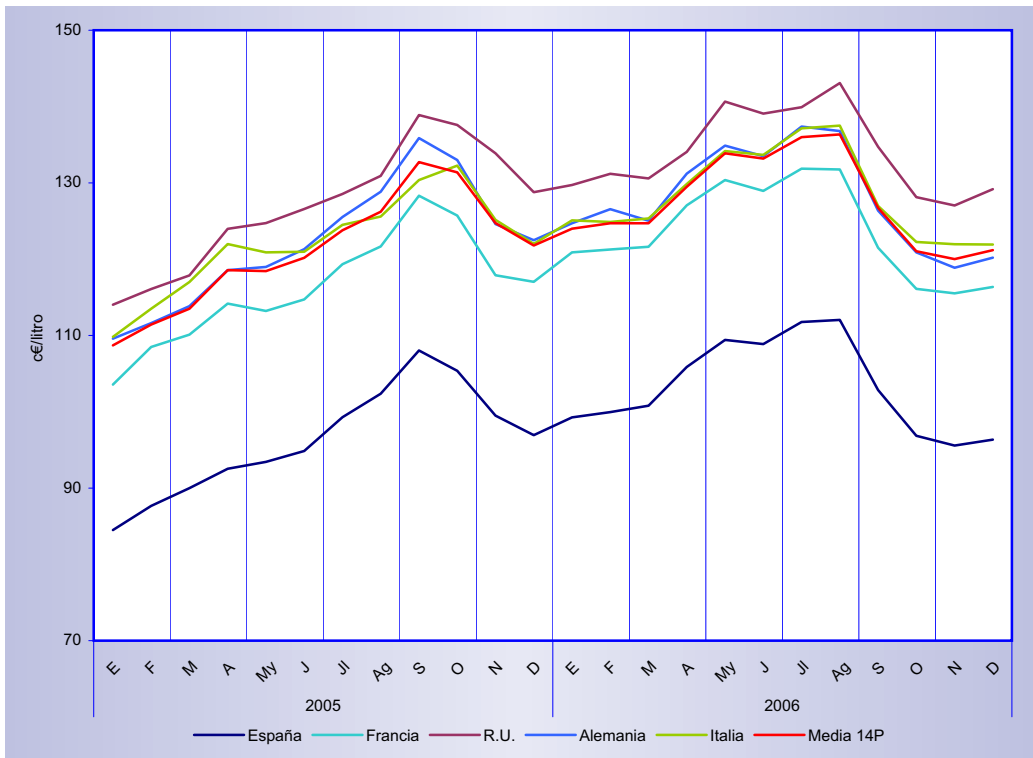


Gráfico 8.14

### PVP medio anual del gasóleo de automoción en 2006

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif. Media-España
PVP	95,71	107,92	110,91	107,76	139,54	116,44	104,33	109,51	113,20	17,49
IVA	13,20	17,23	15,30	17,66	20,78	19,41	18,11	21,90	18,01	4,81
IE	30,33	38,05	47,04	41,69	69,20	41,37	33,79	36,60	44,39	14,06
PAI	52,17	52,64	48,58	48,41	49,56	55,67	52,43	51,01	50,80	-1,37

Tabla 8.11

### PVP medio del gasóleo en 2006

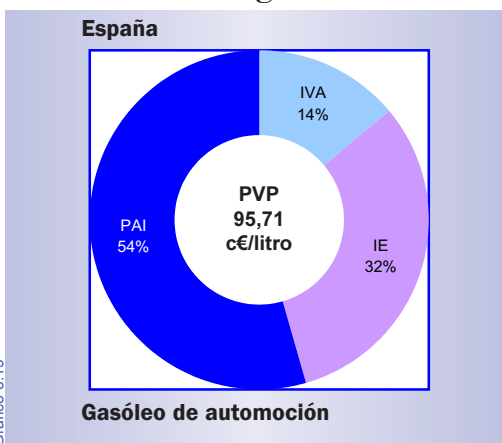


Grafico 8.15

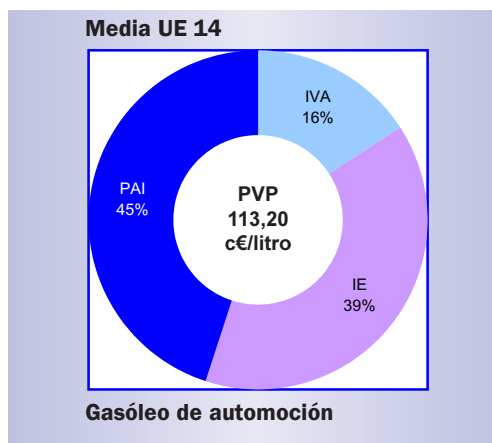


Grafico 8.16

### Evolución mensual del PVP del gasóleo de automoción en 2006

Unidad: c€/litro.

	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Dif. Media-España
Enero	92,85	106,95	108,80	105,24	135,88	114,94	98,26	107,77	110,60	17,75
Febrero	94,30	105,37	110,13	106,54	137,22	115,09	102,40	107,61	111,48	17,18
Marzo	95,03	107,32	110,16	107,78	136,72	116,33	103,26	109,25	112,33	17,30
Abril	97,51	109,69	112,17	109,70	139,24	117,85	104,61	111,28	114,50	16,99
Mayo	99,65	110,69	113,85	111,87	144,27	120,50	108,16	112,48	116,91	17,26
Junio	98,17	111,24	112,28	110,06	142,46	119,70	106,92	112,63	115,78	17,61
Julio	99,61	112,14	115,16	111,44	142,87	120,31	107,58	113,70	117,07	17,46
Agosto	100,37	111,99	115,34	112,01	145,74	120,67	109,30	114,23	117,76	17,39
Septiembre	96,89	107,66	111,41	108,39	140,82	116,88	108,22	108,55	113,97	17,08
Octubre	92,27	104,51	107,88	103,91	136,11	111,96	101,76	105,81	109,69	17,42
Noviembre	90,88	103,41	106,30	103,11	135,43	111,56	100,78	105,38	108,69	17,81
Diciembre	90,94	103,87	107,36	102,95	137,48	111,38	100,56	105,26	109,19	18,25

Tabla 8.12



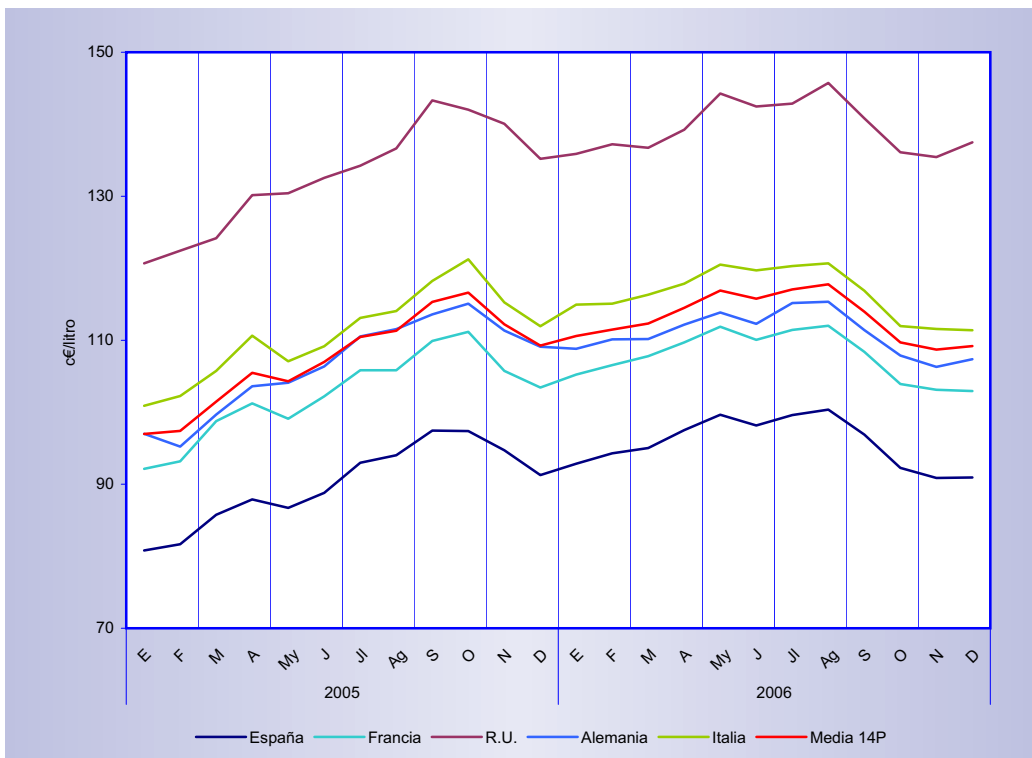
### Evolución anual del PVP del gasóleo de automoción

Unidad: c€/litro.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
España	70,16	69,87	69,48	70,41	75,85	89,96	95,71
Alemania	80,40	82,50	83,95	88,06	94,07	106,49	110,91
Austria	77,76	74,84	71,82	72,77	80,76	94,81	100,80
Bélgica	78,85	75,48	72,48	72,51	82,17	99,20	102,02
Dinamarca	88,58	85,70	82,79	81,36	88,35	102,55	109,51
Finlandia	83,71	82,04	78,57	80,50	83,95	97,03	102,28
Francia	84,62	79,82	77,08	79,34	88,25	102,43	107,76
Grecia	67,61	63,97	62,47	64,18	72,19	88,70	95,84
Holanda	84,48	82,34	78,71	79,54	88,68	102,41	107,92
Irlanda	82,25	78,50	77,47	80,28	88,00	103,20	109,22
Italia	89,12	86,87	85,52	87,72	93,88	110,85	116,44
Luxemburgo	68,79	65,71	63,17	63,82	69,67	84,32	91,70
Portugal	60,50	64,80	67,41	70,96	78,61	93,66	104,33
Reino Unido	134,27	125,60	120,30	112,73	120,68	132,70	139,54
Suecia	88,88	84,09	82,67	83,62	90,28	107,94	114,83
Media UE 14 Ponderada	88,80	86,30	84,70	85,70	93,11	107,58	113,20
Dif. Media-España	18,64	16,43	15,22	15,29	17,27	17,63	17,49

Tabla 8.13

### Evolución mensual del precio del gasóleo de automoción



### Precios de los gases licuados del petróleo envasados

Unidad: c€/Kg.

	Bélgica	Dinamarca	Francia	Irlanda	Italia	Holanda	Portugal	España
Enero 2003	130,08	220,20	166,20	166,48	161,04	192,56	99,96	64,96
Julio 2003	116,91	220,25	167,44	165,82	192,94	190,18	103,53	69,19
Enero 2004	116,91	220,25	167,44	165,44	181,00	190,85	104,72	70,25
Abril 2004	127,75	219,88	172,22	165,44	175,23	197,26	103,53	66,80
Octubre 2004	142,05	219,88	181,79	182,01	186,78	211,63	117,81	68,57
Enero 2005	131,16	219,88	180,36	182,01	189,20	204,28	117,81	68,57
Abril 2005	137,09	219,88	180,36	189,24	188,98	206,66	116,62	74,31
Enero 2006	137,09	219,88	180,36	189,24	215,60	206,66	116,62	89,96

Tabla 8.14

### Evolución de los precios de los GLP's

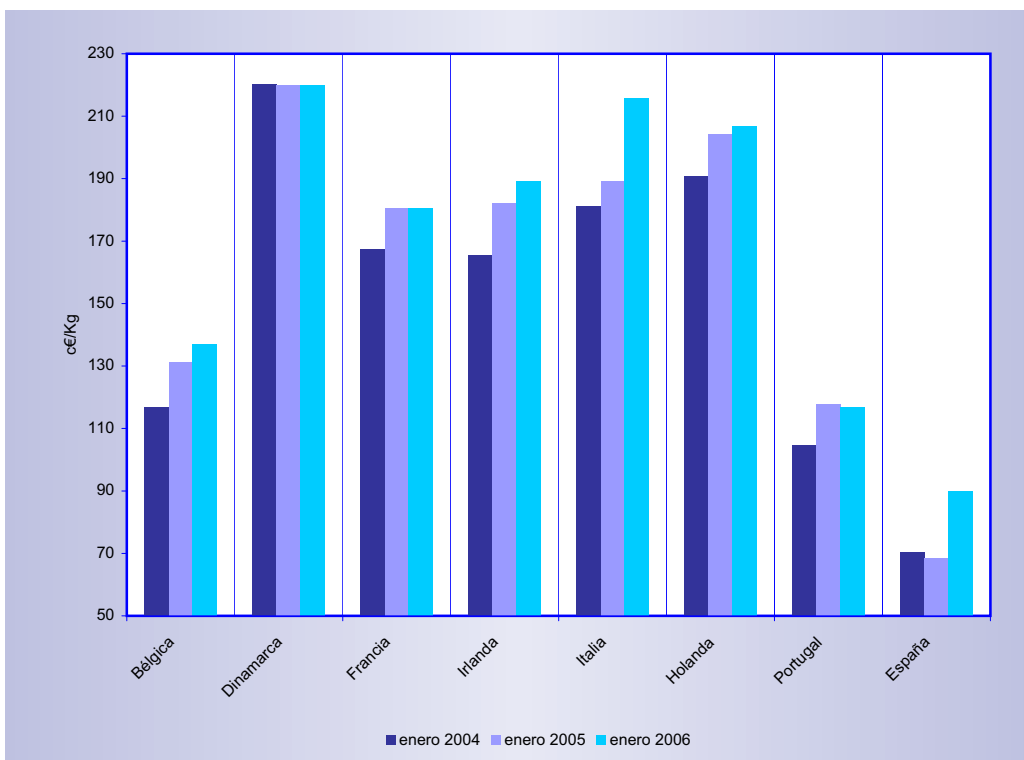


Gráfico 8.18

### Comparativa del precio medio de venta del gas natural (usos domésticos/comerciales)

Datos referidos a 1 de enero de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
D1	19,74	23,45	28,52	20,94	14,82	19,2	21,97	45,28	21,45
D2	17,73	20,66	24,17	18,79	13,11	19,2	18,63	30,84	18,99
D3	14,23	18,42	18,45	13,46	11,76	18,34	13,88	30,84	15,67

Nota: D1: Consumo anual 8,37 GJ; D2: Consumo anual 16,74 GJ; D3: Consumo anual 83,7 GJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 8.15

### Precio medio de venta del gas natural (D3) (usos domésticos/comerciales)

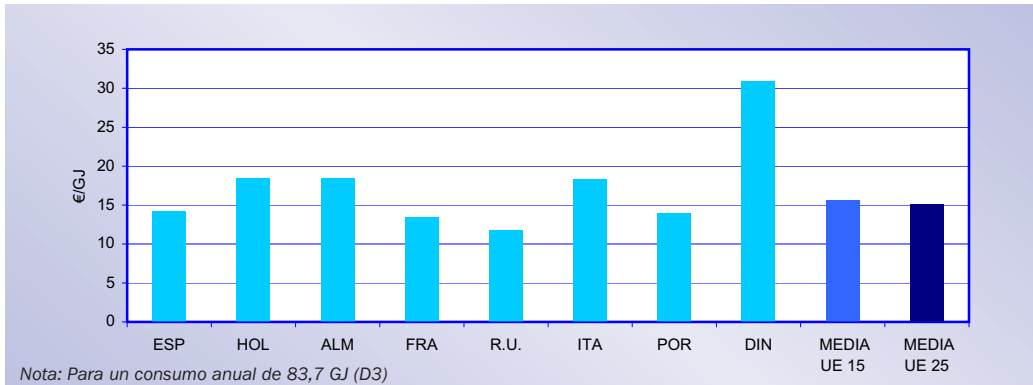


Gráfico 8.19

### Comparativa del precio medio de venta del gas natural (usos industriales)

Datos referidos a 1 de enero de 2007									€/GJ
Consumidor tipo	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 15
I1	12,95	17,88	16,89	12,21	15,09	13,11	11,63	18,27	14,34
I2	8,47	17,29	16,23	10,82	13,82	13,11	10,67	15,58	13,02
I3.1	8,21	11,59	15,79	9,26	12,75	9,88	8,15	8,16	11,33
I4.1	7,98	8,26	13,22	8,00	10,56	8,56	6,22	7,00	9,65

Nota: I1: Consumo anual 0,4186 TJ; I2: Consumo anual 4,186 TJ; I3.1: Consumo anual 41,86 TJ; I4.1: Consumo anual 418,6 TJ. Fuente: Eurostat.

Tabla 8.16

### Precio medio de venta del gas natural (I3.1 usos industriales)

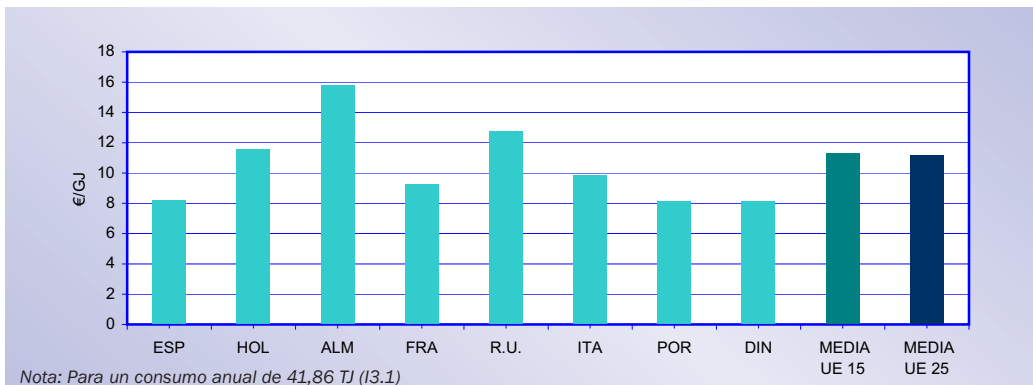


Gráfico 8.20

# 9.

**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.



## 9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

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

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

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

### **Los órganos rectores de la Corporación de Reservas Estratégicas 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 de la Comisión Nacional de la 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 tres vocales nombrados por el Ministerio es de cinco años, pudiendo ser reelegidos.

## Asamblea General

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

La Asamblea General tiene, entre otras funciones:

- Aprobación de las cuentas anuales de la Corporación. Censura de la gestión de los órganos de administración.
- Conocimiento del proyecto de presupuesto anual ordinario de ingresos y gastos, presentado por la Junta Directiva.

Los acuerdos de la Asamblea General se adoptan por mayoría de las tres cuartas partes de los votos presentes, pudiendo el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, en su caso, imponer su veto en aquellos acuerdos que pudieran infringir lo dispuesto en la legislación vigente.

## Junta Directiva

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

- Tres vocales son nombrados por el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, uno de ellos a propuesta de la Comisión Nacional de Energía.
- Ocho 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 .
  - Un vocal representante de los transportistas que incorporen gas natural al sistema.

Entre los vocales, la Junta elige un Vicepresidente.



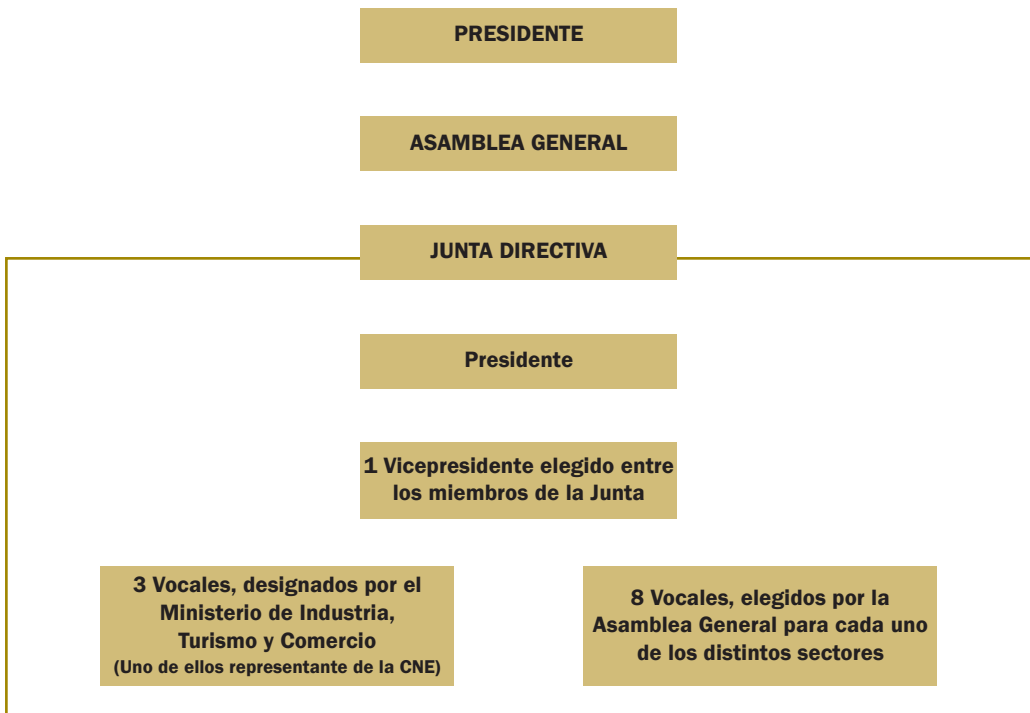
## 9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

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, pudiendo el Ministro de Industria, Turismo y Comercio a través del Presidente ejercer el derecho a veto sobre cualquier decisión contraria a los intereses públicos.

### Organigrama



## Miembros

Los miembros de la Corporación por adscripción obligatoria son, a tenor de lo regulado en el artículo 6 de los Estatutos de la Corporación, los siguientes:

- Los operadores autorizados a distribuir al por mayor en el territorio nacional productos petrolíferos, incluidos los gases licuados del petróleo.
- Los transportistas que incorporen gas natural al sistema.
- Los comercializadores de gas natural.

La condición de miembro se adquiere automáticamente desde la fecha de autorización administrativa para la realización de la actividad de que se trate y se conservará en tanto permanezca vigente esa autorización.

A 21 de junio de 2007, la relación de miembros de Cores es la siguiente:

AGIP ESPAÑA S.A.	COMERCIALIZADORA GAS DE EXTREMADURA S.A.
ARYTEL VILLARRUBIA, S.A.	COMERCIALIZADORA IBÉRICA DE GAS Y
BAHIA DE BIZCAIA ELECTRIDAD S.L.	ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.U.
BECCO FUELS, S.L.	COMPAÑÍA DE GAS LICUADO DE ZARAGOZA S.A.
BIOCARBURANTES ALMADÉN S.L.	CHEVRON ESPAÑA, S.A.
BIOCARBURANTES DE CASTILLA Y LEÓN S.A.	DISA GAS, S.A.
BIOCARBURANTES CASTILLA-LA MANCHA, S.L.	DISA PENÍNSULA S.L.U.
BIOCOM ENERGÍA, S.L.	DISA RED DE SERVICIOS PETROLÍFEROS S.A.
BIOCOMBUSTIBLES DE CUENCA, S.A.	DISA RETAIL ATLÁNTICO S.L.U.
BIOCOMBUSTIBLES Y ENERGÍAS RENOVABLES	DISTRIBUCIÓN INDUSTRIAL DERIVADOS
DE CASTILLA LA MANCHA, S.L.	DEL GASÓLEO S.L.
BIODIESEL CAPARROSO S.L.	DISTRIBUCIONES PETROLÍFERAS BERÁSTEGUI
BIODIESEL CASTILLA LA MANCHA, S.L.	MURUZABAL HERMANOS S.L.
BIOENERGÉTICA EXTREMEÑA 2020, S.L.	DYNEFF ESPAÑA, S.L.
BIOETANOL DE LA MANCHA, S.L.	EBCON PARK GANDÍA, S.L.
BIONET EUROPA S.L.	ECOCARBURANTES ESPAÑOLES S.A.
BIONOR TRANSFORMACIÓN S.A.	ECOPRODUCTOS DE CASTILLA-LA MANCHA, S.A.
BP GAS ESPAÑA S.A.	EDF TRADING LIMITED
CAMPA IBERIA, S.A.	ELECTRABEL ESPAÑA, S.A.
CARBOEX S.A.	EMPRESARIOS PETROLÍFEROS Y
CARBURANTS AXOIL, S.L.	ENERGÉTICOS, A.I.E.
CÉNTRICA ENERGÍA S.L.	ENAGAS, S.A.
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA S.A.	ENEL VIESGO ENERGÍA, S.L.
CEPSA GAS LICUADO S.A.	ENEL VIESGO GENERACIÓN, S.L.





## 9. INFORMACIÓN INSTITUCIONAL

ENDESA ENERGÍA, S.A.	OPERADORES DE CASTILLA Y LEÓN A.I.E.
ENERGES, S.L.	PETROAZUL S.L.
ENTABAN BIOCOMBUSTIBLES DEL GUADALQUIVIR, S.A.	PETRÓLEOS COSTA DORADA, S.L.
ENTABAN BIOCOMBUSTIBLES DEL PIRINEO, S.A.	PETROLIERS ASSOCIATS, A.I.E.
ERG PETRÓLEOS, S.A.	PETROLÍFERA CANARIA, S.A.
ESERGUI S.A.	PETROLÍFERA DUCAR, S.L.
ESSO ESPAÑOLA, S.L.	PETROLÍFERA MARE NOSTRUM, A.I.E.
FORESTAL DEL ATLÁNTICO, S.A.	PETROMIRALLES 3, S.L.
FUEL AND MARINE MARKETING DE ESPAÑA, S.R.L.	PETRONOVA OIL S.A.
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA S.A.	PRIMAGAZ DISTRIBUCIÓN S.A.
GAS NATURAL SERVICIOS SDG, S.A.	RECUPERALIA NUEVAS ENERGÍAS S.L.
GAZ DE FRANCE COMERCIALIZADORA, S.A.	REGASIFICACIÓN Y EQUIPOS S.A.
GRUPO BP	REPSOL BUTANO, S.A.
GRUPO CEPSA	REPSOL COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.
GRUPO ECOLÓGICO NATURAL, GEN, S.L.	RONDA OESTE, S.L.
GRUPO GALP	SARAS ENERGIA S.A.
GRUPO NATURGAS ENERGÍA	SHELL ESPAÑA, S.A.
GRUPO REPSOL	SHELL ESPAÑA S.A.
IBERDROLA S.A.	SHELL GAS ESPAÑA, S.A.
INGENIERIA Y COMERCIALIZACIÓN DEL GAS, S.A.	SIERRA CAMEROS S.A.
INSTITUTO PARA LA DIVERSIFICACIÓN Y AHORRO DE LA ENERGÍA (IDAE)	SOCIETAT CATALANA DE PETROLIS, S.A., PETROCAT
INVESTIGACIÓN CRIOGÉNIA Y GAS, S.A.	SOKET S.L.
KUWAIT PETROLEUM ESPAÑA, S.A.	SONATRACH GAS COMERCIALIZADORA, S.A. Sociedad Unipersonal
LINARES BIODIESEL TECHNOLOGY, S.L.	STAR PETROLEUM S.L.
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.	STOCKS DEL VALLÉS S.A.
MEROIL, S.A.	TINERFEÑA DE LUBRICANTES, S.L.
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS S.A.	TOTAL ESPAÑA S.A.
MYTHEN MED, S.L.	TOTALGAZ ESPAÑA, S.L.
NATURGAS ENERGÍA TRANSPORTE, S.A.	TRANSPORTES Y SERVICIOS DE MINERÍA, S.A. (TRASEMISA)
NEXUS ENERGÍA, S.A.	UNIÓN FENOSA COMERCIAL, S.L.
OIL INVEST ESPAÑA, S.A.	UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.
	VIA OPERADOR PETROLÍFERO S.A.



# 10.

Se adjunta a continuación la legislación española del año 2006 que afecta al sector de hidrocarburos. Para una más fácil utilización de la misma se ofrece ordenada mensualmente.



## ENERO

- Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, por el que se determinan las especificaciones de gasolinas, gasóleos, fuelóleos y gases licuados del petróleo y se regula el uso de determinados biocarburantes. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Orden ITC/2/2006, de 4 de enero, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2006. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 12 de enero de 2006, 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 por canalización. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 30 de enero de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

## FEBRERO

- Real Decreto Ley 4/2006, de 24 de febrero, por la que se modifican las funciones de la Comisión Nacional de Energía. (Jefatura del Estado).
- Real Decreto 202/2006, de 17 de febrero por el que se regula la composición y funcionamiento de las mesas de diálogo social, previstas en el artículo 14 de la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.
- Resolución de 16 de febrero de 2006, 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 por canalización. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 24 de febrero de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta, de gas natural para uso como materia prima.
- Resolución 16 de febrero de 2006, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 y en la disposición adicional tercera del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales y dominantes en los sectores energéticos. (Boletín Oficial del Estado de 10 de marzo de 2006).
- Ley 16/2005, de 29 de diciembre, del impuesto sobre determinadas actividades que inciden en el medio ambiente y del tipo autonómico del impuesto sobre las ventas minoristas de determinados hidrocarburos. (Boletín Oficial del Estado de 23 de febrero de 2006).

## MARZO

- Resolución de 17 de marzo de 2006, 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 por canalización.
- Resolución de 29 de marzo de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Resolución de 13 de marzo de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen los protocolos de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista.



- Planificación de los sectores de electricidad y gas 2002-2011. Marzo 2006. Secretaría General de Energía. Subdirección General de Planificación Energética.
- Resolución 16 de febrero de 2006, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se establecen a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 y en la disposición adicional tercera del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales y dominantes en los sectores energéticos. (Boletín Oficial del Estado de 10 de marzo de 2006).

## ABRIL

- Orden ITC/1201/2006, de 19 de abril, por la que se determina la forma de remisión de información al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, sobre las actividades de suministro de productos petrolíferos.
- Resolución de 6 de Abril de 2006, 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 por canalización.
- Resolución de 7 de Abril de 2006, de la Comisión Nacional de Energía, por la que se modifica la de 26 de febrero de 2004, 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.
- Resolución de 26 de Abril de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

## MAYO

- Orden ITC/1475/2006, de 11 de mayo, sobre utilización del procedimiento electrónico para la compulsión de documentos en el ámbito del Ministerio de Industria Turismo y Comercio.
- Orden ITC/1775/2006, de 25 de mayo, por la que se restablece la obligación de los sujetos obligados al mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos.
- Resolución de 4 de mayo de 2006, 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 por canalización.
- Resolución de 29 de mayo de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

## JUNIO

- Real Decreto Ley 7/2006, de 23 de junio, por el que se adoptan medidas urgentes en el sector energético. (Jefatura del Estado).
- Orden ITC/2065/2006, de 29 de junio, por la que se actualizan los costes de comercialización del sistema de determinación automática de precios máximos de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo, en su modalidad de envasado. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 7 de Junio de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de Cores y de los sujetos obligados a partir del 1 de Julio de 2006. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).



- Resolución de 14 de Junio de 2006, 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 por canalización. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 26 de Junio de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).

## JULIO

- Real Decreto 919/2006, de 28 de julio, por el que se aprueba el Reglamento técnico de distribución y utilización de combustibles gaseosos y sus instrucciones técnicas complementarias ICG 01 a 11. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Orden ITC/2193/2006, de 5 de julio, por la que se modifica la Orden ITC/1201/2006, de 19 de abril, por la que se determina la forma de remisión de información al Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, sobre las actividades de suministro de productos petrolíferos. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Orden ITC/2348/2006, de 14 de julio, por la que se establecen las normas de presentación de información contable para las empresas que desarrollen actividades de gas natural y gases manufacturados por canalización. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 12 de Julio de 2006, 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 por canalización. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 25 de julio de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 27 de Julio de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para su uso como materia prima. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 28 de Julio de 2006, de la Secretaría General de Energía, por la que se modifica el apartado 3.6.3 "Viabilidad de las programaciones de descarga de buques" de la Norma de Gestión Técnica del Sistema Gasista "NGTS-3". (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).

## AGOSTO

- Instrumento de adhesión de España al Protocolo sobre Cooperación, Preparación y Lucha contra los sucesos de contaminación por sustancias nocivas y potencialmente peligrosas, hecho en Londres el 15 de marzo de 2000. (Jefatura del Estado) publicado en BOE 23 de agosto 2006.
- Orden ITC/2675/2006, de 1 de agosto por la que se inicia el procedimiento para efectuar propuestas de desarrollo de la red de transporte de energía eléctrica, de la red básica de gas natural y de las instalaciones de almacenamiento de reservas estratégicas de productos petrolíferos. (Ministerio de Industria Turismo y Comercio).
- Resolución de 9 de Agosto de 2006, 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 por canalización.



- Resolución de 28 de Agosto de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para su uso como materia prima.
- Resolución D. G. Política Energética y Minas, por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista. Publicado en el BOE el 5 de Agosto de 2006.
- Resolución Secretaría General de la Energía, por la que se modifica el apartado 3.6.3 "Viabilidad de las programaciones de descarga de buques" de la Norma de Gestión Técnica del Sistema Gasista NGTS-3. Publicado en el BOE el 3 de Agosto de 2006.

## SEPTIEMBRE

- Resolución de 12 de Septiembre de 2006, 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 por canalización.
- Real Decreto 1027/2006, de 15 de septiembre por el que se modifica el Real Decreto 61/2006, de 31 de enero, en lo relativo al contenido de azufre de los combustibles para uso marítimo.
- Resolución de 20 de septiembre de 2006, 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.
- Resolución de 6 de septiembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se modifican los anexos de la Orden ITC/1201/2006, de 19 de Abril.
- Resolución de 27 de septiembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

## OCTUBRE

- Resolución de 10 de Octubre de 2006, 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 por canalización.
- Resolución de 25 de octubre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de Actuación Invernal 2006-2007, para la operación del sistema gasista.
- Resolución de 25 de Octubre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Real Decreto 1204/2006, de 20 de Octubre, por el que se modifica el Real Decreto 1339/1999, de 31 de Julio, por el que se aprueba el reglamento de la Comisión Nacional de Energía. (Boletín Oficial del Estado del 25 de Octubre de 2006).

## NOVIEMBRE

- Orden ITC/3407/2006, de 3 de noviembre, por la que se establecen los servicios mínimos a aplicar a las estaciones de servicio ante la huelga legal convocada para los días 7 y 8 de noviembre de 2006.



- Orden ITC/3431/2006, de 7 de noviembre, por la que se establecen los servicios mínimos a aplicar en la refinería Gibraltar-San Roque de la Compañía Española de Petróleos, S.A. ante la huelga legal convocada para los días 8 a 17 de noviembre de 2006, ambos inclusive, y a partir del día 28 de noviembre con carácter indefinido.
- Resolución de 16 de noviembre de 2006, 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 por canalización.
- Resolución de 27 de Noviembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.

## DICIEMBRE

- Resolución de 11 de diciembre de 2006, 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.
- Orden ITC/3846/2006, de 4 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2007.
- Real Decreto 1416/2006, de 1 de diciembre, por la que se aprueba la Instrucción Técnica Complementaria MI-IP 06 "Procedimiento para dejar fuera de servicio los tanques de almacenamiento de productos petrolíferos líquidos".
- Resolución de 14 de diciembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas por la que se establecen las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos y de los sujetos obligados a partir del 31 de diciembre de 2006.
- Resolución de 18 de diciembre de 2006, 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.
- Orden ITC/3992/2006, de 29 de diciembre, por la que se establecen las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización, alquiler de contadores y derechos de acometida para los consumidores conectados a redes de presión de suministro igual o inferior a 4 bar.
- Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista.
- Orden ITC/3994/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades de regasificación.
- Orden ITC/3995/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de los almacenamientos subterráneos de gas natural incluidos en la red básica.
- Orden ITC/3996/2006, de 29 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas.
- Resolución de 27 de diciembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios máximos de venta de gas natural para uso como materia prima.
- Ley 42/2006, de 28 de diciembre, de Presupuestos Generales del Estado para el año 2007, por la que se modifican los impuestos especiales para gasóleos y fuelóleos.



## UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Prefijos:	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>					
A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	2,388 x 10 <sup>-5</sup>	0,2778
Gcal	4,1868 x 10 <sup>-3</sup>	1	10 <sup>-3</sup>	10 <sup>-7</sup>	1,163 x 10 <sup>-3</sup>
Mtermias	4,1868	10 <sup>3</sup>	1	10 <sup>4</sup>	1,163
Mtep	4,1868 x 10 <sup>4</sup>	10 <sup>7</sup>	10 <sup>4</sup>	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	8,6 x 10 <sup>-5</sup>	1
<b>Unidades y factores de conversión para volumen:</b>					
A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1000	1
<b>Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:</b>					
<b>ESPAÑA</b>			<b>U.E.</b>		
<b>Uso doméstico /comercial (Tabla 8.6)</b> Presión de suministro ≤4 bar			<b>Uso doméstico /comercial (Tabla 8.15)</b>		
<b>Consumos (kWh/año)</b>			<b>GJ</b>		
<b>Tarifa 3.1</b>	≤5.000		<b>D1</b>	8,37	2.325
<b>Tarifa 3.2</b>	>5.000 ≤50.000		<b>D2</b>	16,74	4.650
			<b>D3</b>	83,7	23.250
<b>Usos industriales (Tabla 8.7)</b> Presión de suministro entre 4 y 60 bar			<b>Usos industriales (Tabla 8.16)</b>		
<b>Consumos (kWh/año)</b>			<b>TJ</b>		
<b>Tarifa 2.3</b>	>5 x 10 <sup>6</sup> <30 x 10 <sup>6</sup>		<b>I1</b>	0,4186	116
<b>Tarifa 2.4</b>	>30 x 10 <sup>6</sup> ≤100 x 10 <sup>6</sup>		<b>I2</b>	4,19	1.163
			<b>I3.1</b>	41,86	11.628
			<b>I4.1</b>	418,6	116.278

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

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

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

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





