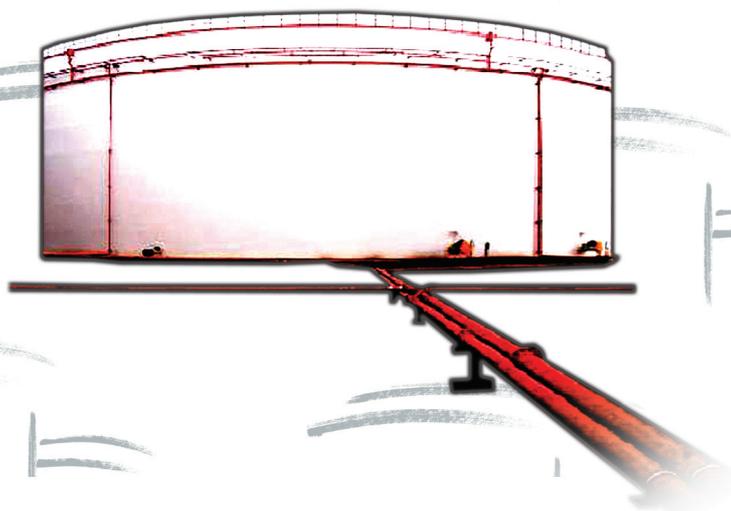


BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

Abril 2007 - Nº 113



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES

CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

SUMARIO

1.	Aspectos de actualidad	1
2.	Consumo de productos petrolíferos	2
3.	Consumo y balance de gas natural	10
4.	Comercio exterior de hidrocarburos	13
5.	Producción y exploración de hidrocarburos	17
6.	Refino, stocks y balance de productos petrolíferos	18
7.	Precios de hidrocarburos	21
8.	Información legislativa	27

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2006-2005

(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		
Total	144.291	100,0	145.835	100,0	22,1	21,1

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

	Año	Estructura	Año	Estructura	% 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	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
Total	105.490	100,0	106.999	100,0	-1,4

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

	2006	2005	% 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 0.3

Metodología: A.I.E.

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

Indicadores y tendencia

Indicadores	Fuente	Unidades	Penúltimo dato	Último dato	Periodo último dato	Tendencia	Observaciones ⁽⁴⁾
Consumo y demanda							
Total productos petrolíferos	CORES	kt	6.560	6.099	Abril 07	↑	Crecimiento del 5,5% s/abril 2006
G.L.P. ´s	CORES	kt	214	194	Abril 07	↑	Crecimiento del 13,2% s/abril 2006
Gasolinas	CORES	kt	576	548	Abril 07	↓	Continúa la tendencia bajista
Querosenos	CORES	kt	429	481	Abril 07	↑	Afianza la tendencia alcista
Gasóleo automoción	CORES	kt	2.287	2.032	Abril 07	↑	Crecimiento del 4,3% s/abril 2006
Gas natural	CORES	GWh	33.736	29.595	Abril 07	↓	Continúa la atonía
Comercio exterior							
Importación de crudo	CORES	kt	4.474	5.029	Abril 07	↑	Actividad apreciable en la industria
Importación de gas natural	CORES	GWh	29.790	31.480	Abril 07	↑	Incremento relativo respecto a marzo
Coste CIF del crudo importado	CORES	€/Bbl	44,03	48,02	Abril 07	↑	Subida apreciable en el mes
Saldo productos petrolíferos	CORES	kt	1.767	1.496	Abril 07	↓	Ligera mejora de la cobertura
Saldo balanza energética	DGA	M€	-2.560	-2.441	Marzo 07	↓	Ligera disminución del déficit
Petróleo/S. balanza comercial	DGA	%	22,2	19,42	Marzo 07	↓	Baja relativa
Refino y stocks de petróleo							
Materia prima procesada	CORES	kt	5.192	5.249	Abril 07	↑	Intensa actividad de la industria
Utilización de la capacidad de refino	CORES	%	90,2	94,2	Abril 07	↑	Óptima utilización en el mes
Stocks de crudo y productos	CORES	kt	17.955	18.257	Abril 07	↑	Incremento apreciable de las reservas
Producción interior							
Crudo de petróleo	CORES	kt	10	11	Abril 07	=	Atonía continuada
Gas natural	CORES	GWh	18	19	Abril 07	=	Atonía continuada
Grado de autoabastecimiento (petróleo)	CORES	%	0,16	0,19	Abril 07	=	Poco apreciable
Grado de autoabastecimiento (gas)	CORES	%	0,06	0,06	Abril 07	=	Poco apreciable
Precios crudos y productos							
Precio Brent (cotización media)	PLATT'S	\$/Bbl	62,15	67,51	Abril 07	↑	Continuado repunte en abril
Cotización media mensual	BCE	\$/€	1,3242	1,3516	Abril 07	↑	Fuerte apreciación del euro
PVP gasolina 95 I.O.	MITYC	c€/litro	99,83	103,76	Abril 07	↑	Incremento mensual del 3,9%
PVP gasóleo auto	MITYC	c€/litro	91,66	94,37	Abril 07	↑	Incremento mensual del 3,0%
PVP botella de butano 12,5 kg	MITYC	€/bombona	11,78	11,53	Abril 07	↓	Baja del 2,1%
Tarifa GN 3.1 doméstico y comercial	MITYC	c€/kWh	6,8563	6,7116	Abril 07	↓	Baja la tarifa
Indicadores de actividad							
Índice producción industrial (1)	INE	(%) Var. inter.	4,4	4,0	Abril 07	=	Alta y continua actividad
Consumo energía eléctrica (2)	REE	(%) Var. inter.	3,4	8,1	Abril 07	↑	Tendencia al alza en el consumo
Consumo aparente de cemento (3)	OFICEMEN	(%) Var. inter.	4,0	-6,2	Abril 07	↓	Tendencia a la baja. Dato errático
Matriculación de automóviles	DGT	(%) Var. inter.	-0,4	-5,9	Abril 07	↓	Tendencia a la baja
Días inhábiles en el mes	MTAS	días	4	6	Abril 07	-	Calendario Oficial Estatal

Climatología mes de Abril:

El mes de abril ha tenido en general un carácter cálido o muy cálido en el conjunto del territorio nacional. En la mitad norte y Baleares ha predominado el carácter muy cálido o incluso extremadamente cálido (con temperaturas medias por encima del máximo del período 1971-2000). En la mitad sur ha predominado el carácter cálido con algunas zonas de carácter normal. Las lluvias han sido abundantes en el mes de abril en la mayor parte del territorio peninsular y Baleares. Las zonas más favorecidas se sitúan en una amplia franja central que se ensancha hacia el este e incluye toda la costa mediterránea y las Baleares. Las zonas más secas han sido Galicia, Cantabria, País Vasco y el extremo suroccidental de la península. En este mes, se han batido records de precipitación en varias localidades. El número de horas de sol despejado ha sido inferior a lo normal en todo el territorio nacional salvo en puntos del tercio norte y especialmente en la costa gallega.

Fuente: Instituto Nacional de Meteorología

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente.

1 ASPECTOS DE ACTUALIDAD

- Durante el mes de abril se ha producido un notable incremento del consumo de productos petrolíferos, invirtiéndose así la tendencia habida hasta el pasado mes de marzo. La demanda en este mes, crece el 5,5% situando el acumulado en el primer cuatrimestre en el 0,8%, mientras que en el primer trimestre el consumo acumulado bajaba el 0,7%. Son destacables las tasas de crecimiento de la demanda de gases licuados de petróleo, querosenos y gasóleos con respecto igual mes del año anterior.

- La elasticidad de la demanda de productos petrolíferos con respecto al PIB se sitúa en el primer cuatrimestre del año en 0,2, es decir, que el crecimiento del consumo de productos petrolíferos es mucho menor que el crecimiento de la economía, circunstancia que apunta a una mejora en la eficiencia energética.

- Las importaciones de crudos de petróleo durante el primer cuatrimestre del año han ascendido a 19,0 millones de toneladas, manteniéndose la diversificación de fuentes del suministro por países y zonas geográficas. En cuanto al comercio exterior de productos petrolíferos, las importaciones en enero-abril se han situado en 10,0 millones de toneladas, y las exportaciones alcanzan 3,7 millones de toneladas. En este periodo, el saldo neto (importaciones - exportaciones) de productos petrolíferos han representado el 25,6% del total de la demanda.

- Continúan incrementándose los precios de los crudos en los mercados internacionales desde principios de año. Así, el crudo Brent experimentó, en la última semana del mes de abril, una cotización media de 67,2\$/Bbl, un 24% más que la cotización media de la última semana de enero.

- En abril el consumo de gas natural ha tenido un comportamiento plano, no obstante durante el primer cuatrimestre y en el año móvil las tasas interanuales de variación se mantienen negativas en un 3,3% y un 0,2% respectivamente. En los últimos doce meses el consumo de gas se ha situado en 384.768 Gwh.

2 CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

En abril, el consumo de productos petrolíferos en España crece un 5,5% rompiendo la tendencia de tómidas subidas de los meses de enero y marzo y el descenso experimentado en el mes de febrero. En el primer cuatrimestre del año el crecimiento es del 0,8% y en el año móvil del 0,3%.

Este incremento moderado del consumo, contrasta con el importante crecimiento sostenido que experimenta nuestra economía. Así, la tasa media interanual del índice de producción industrial corregida de efecto calendario, aumenta un 4,2% en el primer cuatrimestre del año. Si consideramos el PIB, crece en este mismo período a tasas del 4,0%.

En el mes de abril, el consumo de productos petrolíferos asciende a 6,1 millones de toneladas, creciendo el consumo de todos ellos excepto las gasolinas - que descienden el 6,0% - y en especial es remarkable el crecimiento de los querosenos, con un incremento del 17,5%, y los gasóleos, con el 9,1%.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Gases licuados del petróleo (G.L.P.'s)	194	13,2	886	-6,4	2.016	-8,3	2,7
Gasolinas	548	-6,0	2.130	-3,5	6.862	-4,3	9,3
Querosenos	481	17,5	1.654	3,8	5.471	5,5	7,4
Gasóleos	2.872	9,1	12.396	4,7	35.815	4,0	48,3
Fuelóleos	956	2,2	3.784	-5,9	12.081	-6,4	16,3
Otros productos (**)	1.048	0,1	3.799	-1,2	11.859	-1,2	16,0
Total (***)	6.099	5,5	24.647	0,8	74.104	0,3	100,0

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

(**) 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 (Pág. 20)

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

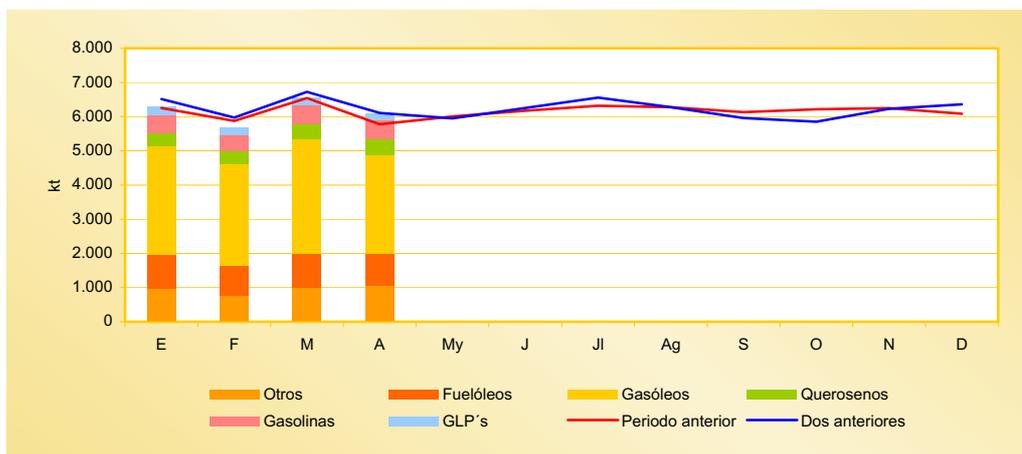


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

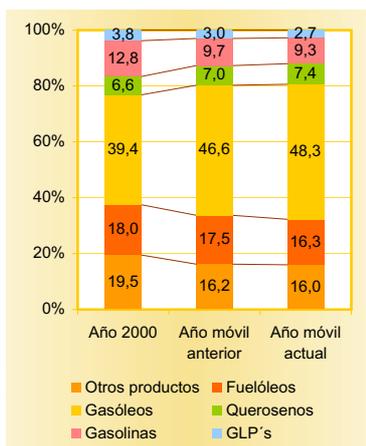


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

	Mes	Acumulado anual	Periodo último dato
Transporte urbano total (*)	3,33	2,83	Abril 07
Transporte interurbano total (*)	2,47	3,04	Abril 07
Transporte por carretera (*)	2,64	3,69	Abril 07
Transporte ferrocarril (*)	1,51	1,26	Abril 07
Transporte aéreo (interior) (*)	7,59	8,42	Abril 07
Marítimo (cabotaje) (*)	19,17	14,65	Abril 07

(*) Tasa de variación (%)
Fuentes: Ministerio de Fomento, INE.

Tabla 2.2

En la distribución del consumo de productos petrolíferos, se aprecia la importancia de los destilados medios en la estructura del consumo. La suma de querosenos y gasóleos representan en el año móvil actual el 55,7% del total del consumo.

Los indicadores del transporte en España reflejan durante el mes de abril, lo que viene siendo tónica habitual en los últimos meses, crecimientos apreciables en el transporte interurbano por carretera y crecimientos del 8,4% en el tráfico aéreo interior.

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Envasado	114	19,0	507	-7,4	1.252	-8,9	62,1
Granel	75	6,1	357	-5,0	723	-7,2	35,9
Automoción (envasado y granel)	1	7,0	4	-5,1	13	-9,4	0,6
Otros	3	-6,2	17	-9,4	27	-11,6	1,3
Total	194	13,2	885	-6,5	2.015	-8,4	100,0

Tabla 2.3

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

En abril el consumo de GLP's ha experimentado un crecimiento apreciable, el 13,2%, y especialmente en los GLP's envasados. El mes de abril, no ha sido especialmente frío, pero el último tercio del mes de marzo sí lo fue y ha podido afectar en el crecimiento del consumo el efecto reposición. En el acumulado de los cuatro primeros meses del año, el consumo de GLP's desciende un 6,5% con respecto al mismo periodo del año anterior. En el año móvil el descenso del consumo es del 8,4%

Evolución del consumo y tipos de suministro

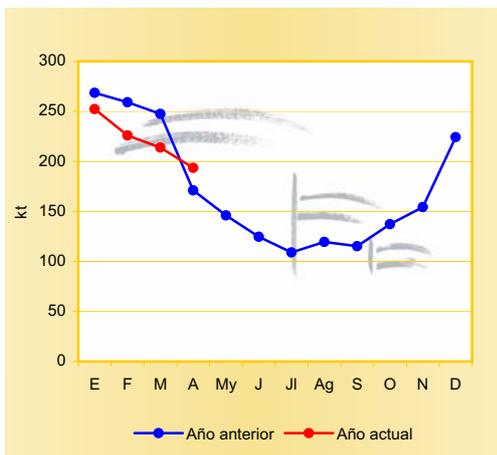


Gráfico 2.3

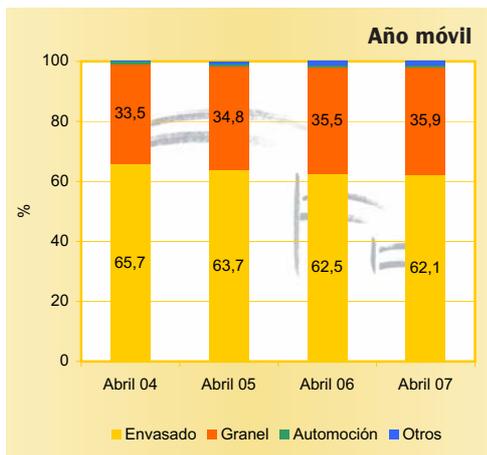


Gráfico 2.4

Gasolinas

Consumo de gasolinas

En abril, el consumo de gasolinas desciende un 6,0% con respecto al mismo mes del año anterior. Se mantiene, por tanto, el proceso continuado de caídas del consumo de gasolinas como consecuencia de la dieselización del parque móvil.

En el acumulado del año, el consumo se sitúa en 2,13 millones de toneladas, un 3,5% menos que en el mismo período del año anterior.

En el acumulado de los doce últimos meses el consumo asciende a 6,86 millones de toneladas un 4,3% menos que en el año móvil anterior.

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
95 I.O.	477	-5,8	1.857	-3,3	5.989	-1,0	87,3
98 I.O.	71	-5,3	270	-2,4	859	-2,5	12,5
97 I.O.	-	-	-	-	5	-97,7	0,1
Subtotal gasolinas auto	548	-5,9	2.127	-3,5	6.853	-4,3	99,9
Otras gasolinas	1	-48,0	3	-3,7	9	-2,4	0,1
Total	548	-6,0	2.130	-3,5	6.862	-4,3	100,0

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

Tabla 2.4

Evolución del consumo de gasolinas auto

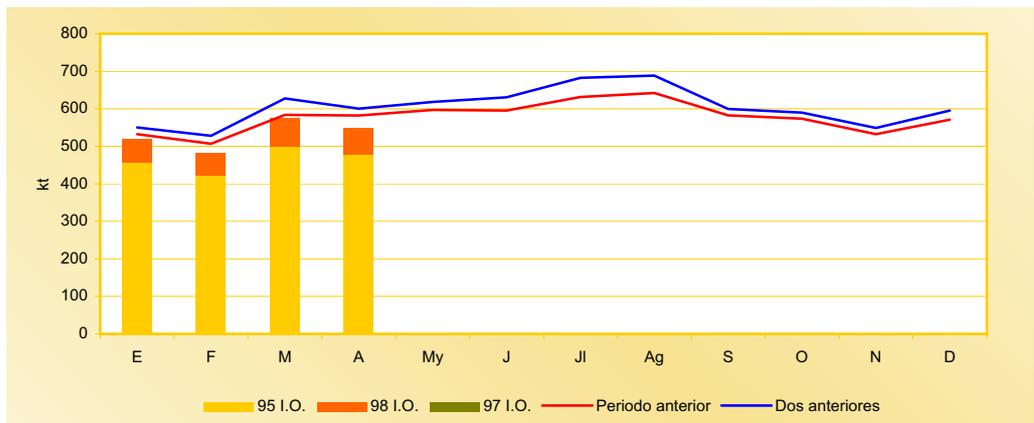


Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

En el gráfico de distribución del consumo de gasolinas auto, se aprecia como se incrementa de forma continuada y sostenida la importancia de la gasolina eurogrado y la de 98 I.O., siendo ya prácticamente una realidad la desaparición de la gasolina de 97 I.O. en el consumo del año móvil.

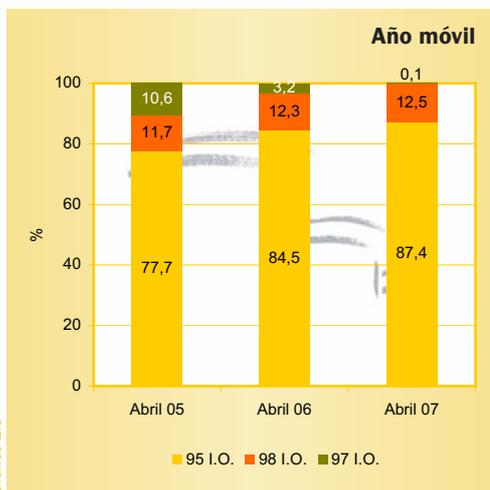


Gráfico 2.6

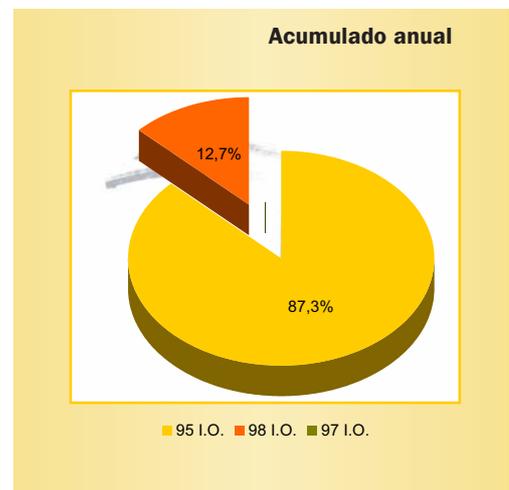


Gráfico 2.7

Gasóleos

Consumo de gasóleos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Automoción (A)	2.032	4,3	8.291	5,7	25.033	5,5	69,9
Agrícola y pesca (B)	443	9,9	2.158	3,4	5.854	0,6	16,3
Calefacción (C)	222	79,6	1.232	-2,0	2.631	-2,5	7,3
Otros gasóleos (**)	175	10,7	715	9,9	2.298	5,8	6,4
Total	2.872	9,1	12.396	4,7	35.815	4,0	100,0

Tabla 2.5 (*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior
 (**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

El consumo de gasóleos en el mes de abril experimentó un crecimiento muy apreciable, del 9,1% con respecto al mismo mes del año anterior. Todos los tipos de gasóleos crecieron en el mes y de forma muy destacada el gasóleo para calefacción que lo hizo en un 79,6%.

En el primer tercio del año, el consumo de gasóleos alcanza los 12,4 millones de toneladas, con crecimientos para todos los tipos exceptuando el gasóleo para calefacción que desciende un 2,0% como consecuencia de un invierno suave que hemos registrado. En los doce últimos meses el consumo asciende a 35,8 millones de toneladas, un 4,0% más que en el año móvil precedente. En el primer tercio del año, el consumo de gasóleos representa el 50,3% del total del consumo de productos petrolíferos.

En la estructura del consumo del año móvil, el gasóleo de automoción representa casi el 70% del total, el de usos agrícolas y pesqueros representa el 16,3% y el gasóleo de calefacción el 7,3%.

Evolución del consumo de gasóleos

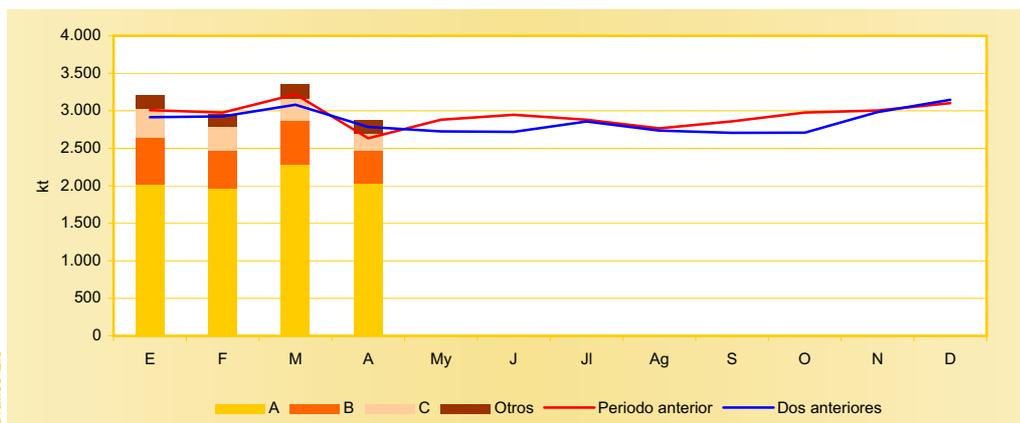


Gráfico 2.8

Distribución del consumo de gasóleos



Gráfico 2.9

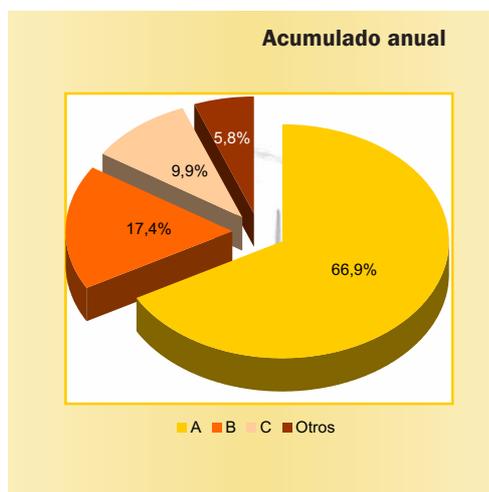


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

Consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

En el análisis de los combustibles de automoción, se puede apreciar que en los doce últimos meses su consumo asciende a 31,9 millones de toneladas, un 3,2% más que en el mismo período anterior. El gasóleo de automoción representa el 78,5% del total y las gasolinas el 21,5%.

En los meses de enero a abril, por cada kilogramo de gasolina auto, se han consumido 3,9 kilogramos de gasóleo de automoción.

Continúa creciendo el peso relativo de los combustibles de automoción en la estructura del consumo de los productos petrolíferos en España: en los cuatro primeros meses del año, representan el 42,3% del total del consumo.

Si se analiza el gráfico de los datos acumulados de consumo del año móvil, se aprecia que, salvo el descenso que se produjo en el año móvil que terminaba en abril de 2006, el resto de los datos han sido positivos, encadenándose muchos meses continuados de crecimiento.

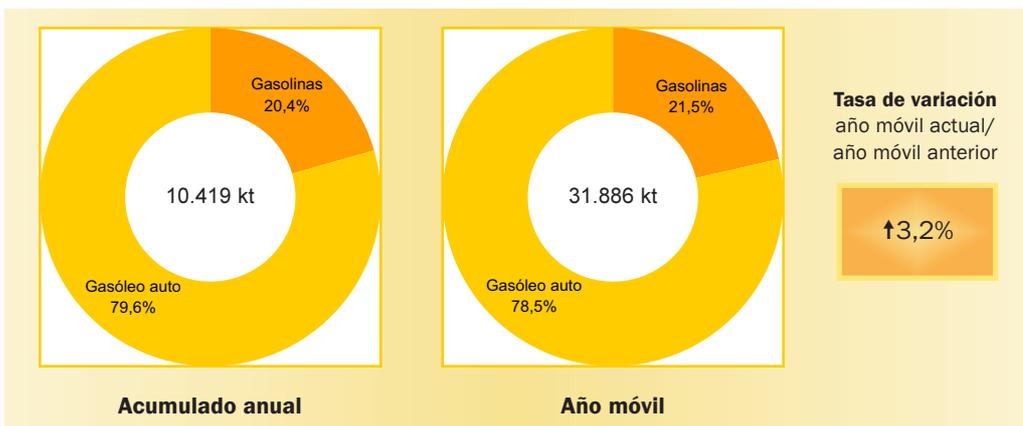


Gráfico 2.11

Evolución del consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

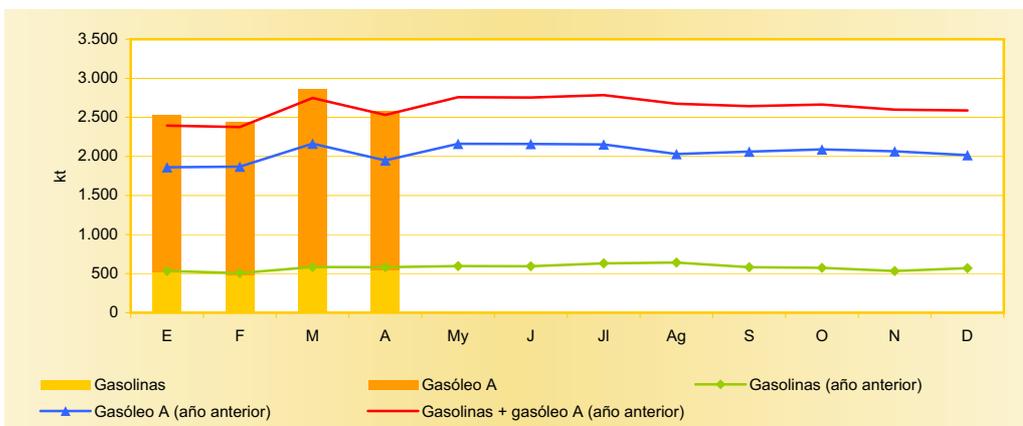


Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción (gasolinas+gasóleo auto)

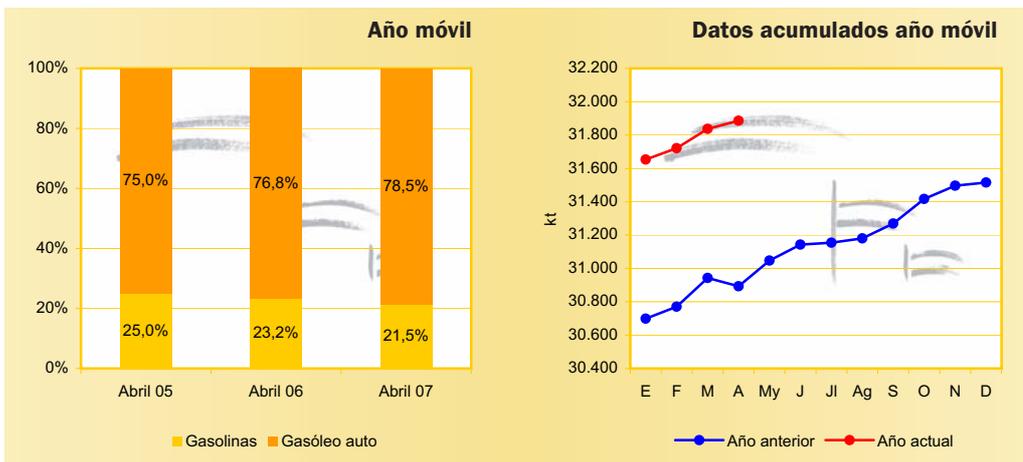


Gráfico 2.13

Gráfico 2.14

Querosenos

Consumo de querosenos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Aviación	481	17,5	1.653	3,8	5.469	5,5	99,97
Otros	-	-	1	21,3	2	-3,3	0,03
Total	481	17,5	1.654	3,8	5.471	5,5	100,00

Tabla 2.6

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

Evolución del consumo de querosenos

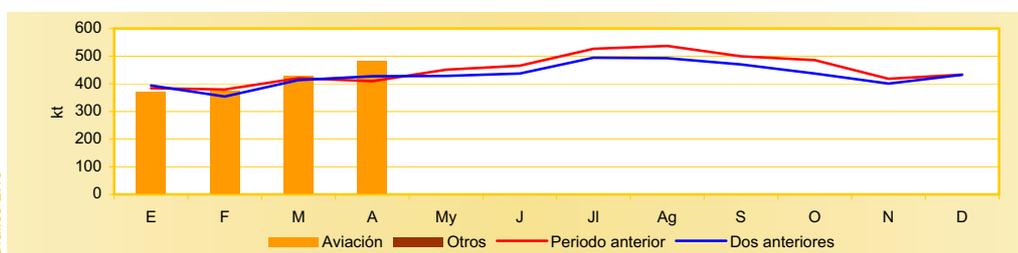


Gráfico 2.15

Fuelóleos y otros productos

Consumo de fuelóleos y otros productos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Fuelóleo BIA	224	5,7	879	-16,1	3.010	-8,3	12,6
Otros fuelóleos	732	1,2	2.905	-2,3	9.071	-5,7	37,9
Total fuelóleos(**)	956	2,2	3.784	-5,9	12.081	-6,4	50,5
Otros productos							
Bases y aceites lub.	38	2,7	164	-3,4	498	-4,0	2,1
Asfaltos	186	9,4	632	8,2	2.329	8,1	9,7
Coque	380	2,7	1.493	-0,5	4.464	0,4	18,6
Otros(***)	444	-5,5	1.510	-5,1	4.568	-6,4	19,1
Total otros productos	1.048	0,1	3.799	-1,2	11.859	-1,2	49,5
Total fuelóleos y otros	2.004	1,1	7.582	-3,6	23.940	-3,9	100,0

Tabla 2.7

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

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

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

Evolución del consumo de fuelóleos y otros productos

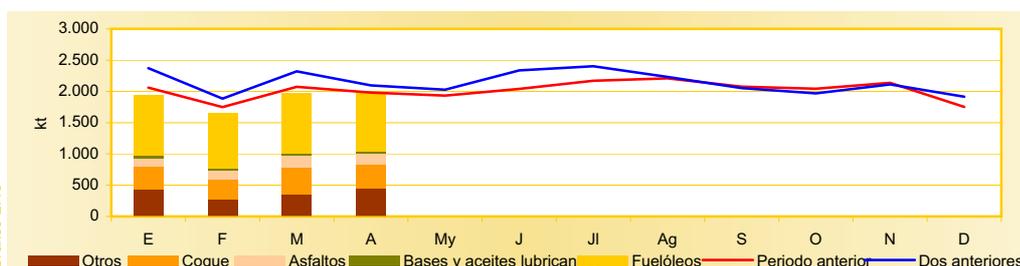


Gráfico 2.16

En abril, crece ligeramente - el 1,1% - el consumo de fuelóleos y otros productos. Durante el primer cuatrimestre del año la caída del consumo de estos productos es del 3,6% y en el acumulado del año móvil es del 3,9%, como consecuencia de la debilidad experimentada en el consumo de fuelóleos. Esta debilidad se explica por varias circunstancias. Desde el punto de vista climatológico se producen dos hechos en los últimos meses que afectan de forma importante al consumo: por un lado la mejora de la situación hidráulica de nuestras cuencas, que permite la generación de electricidad de origen hidráulico, y por otro unas temperaturas medias benignas a lo largo de todo el invierno.

En el acumulado del año móvil, destacamos el comportamiento de los asfaltos, que crecen a tasas del 8,1% contrastando con el resto de productos.

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt)

	Mes actual						Últimos doce meses						
	Gasolinas			Gasóleos			Gasolinas				Gasóleos		
	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	79	7	85	391	14	405	-	1.005	88	1.093	4.845	160	5.005
Aragón	15	2	17	103	10	112	-	182	19	201	1.349	141	1.490
Asturias	9	1	11	53	5	58	-	113	15	129	641	64	705
Baleares	18	2	20	39	54	93	-	231	29	259	497	521	1.017
Canarias	29	21	50	67	16	83	5	341	241	588	767	73	840
Cantabria	6	1	7	38	1	39	-	78	9	87	450	10	460
Castilla y León	32	4	36	245	19	264	-	391	43	433	3.042	255	3.297
Castilla la Mancha	23	2	25	182	11	193	-	276	28	304	2.349	165	2.514
Cataluña	77	11	88	366	16	382	-	987	143	1.130	4.589	229	4.818
Ceuta	1	-	1	2	-	2	-	11	1	12	23	-	23
C. Valenciana	53	5	58	245	9	254	-	676	67	743	3.074	112	3.185
Extremadura	12	1	13	67	2	69	-	146	10	156	803	33	836
Galicia	26	3	29	161	17	178	-	322	37	359	1.927	265	2.193
La Rioja	3	-	4	20	4	23	-	38	4	42	253	38	292
Madrid	53	6	58	208	31	239	-	680	70	751	2.640	397	3.037
Melilla	1	-	1	1	-	1	-	8	-	8	16	-	16
Murcia	13	1	14	96	2	98	-	169	19	187	1.225	28	1.253
Navarra	8	1	8	61	3	64	-	90	7	97	776	47	822
País Vasco	19	2	22	131	8	139	-	244	29	272	1.620	94	1.714
Totales	477	71	548	2.475	222	2.697	5	5.989	859	6.853	30.887	2.631	33.517

Tabla 2.8

Combustibles automoción (%)
(Gasolinas + gasóleo auto)

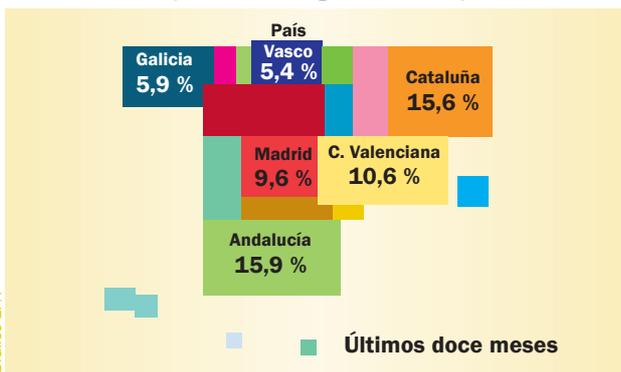


Gráfico 2.17

Gasolinas + gasóleos (%)
(Gasolinas + gasóleos A+B+C)

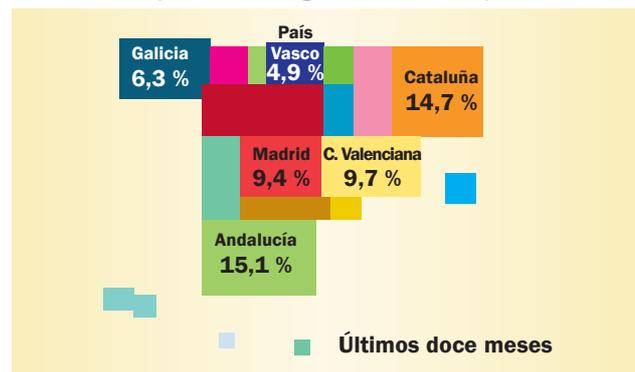
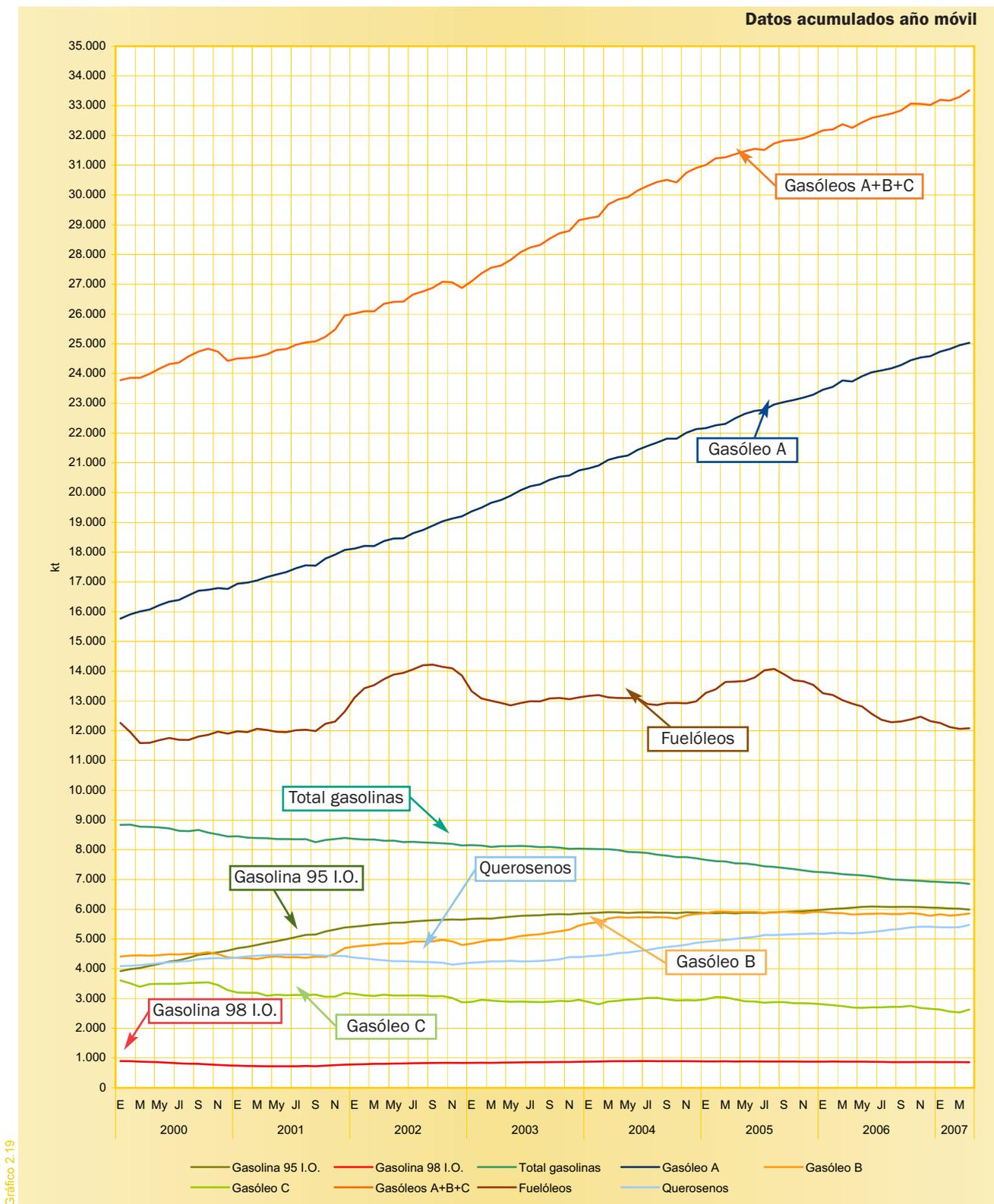


Gráfico 2.18

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



El consumo de gas natural en el mes de abril ha ascendido a 29.595 GWh, manteniéndose estable con respecto a abril de 2006.

En el primer tercio del año, el consumo de gas natural ha sido de 137.119 GWh, un 3,3% menos que en el mismo cuatrimestre del año anterior. Por segundo mes consecutivo, la atonía del consumo de gas de los últimos meses, hace que el acumulado del año móvil registre un crecimiento negativo del -0,2%. En efecto, la mejora continuada de la situación hidroeléctrica de nuestro país, así como la benigna climatología de los últimos meses producen una fuerte bajada en el consumo de gas natural para generación eléctrica en los primeros cuatro meses del año, en un 14,7% menos que en el mismo período de 2006. En el año móvil, el consumo de gas natural para generación eléctrica crece un 2,8% y representa un 32,9% del total del consumo de gas natural en la estructura del consumo.

El mercado liberalizado representa en el año móvil el 86,3% del consumo, mientras que el mercado regulado alcanza el 13,7% del total.

Consumo de gas natural por mercados

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	Estructura (%)
Mercado regulado							
Consumo convencional	4.263	17,0	24.624	0,9	52.630	3,2	13,7
Generación eléctrica	-	-	-	-	-	-	-
Total mercado regulado	4.263	17,0	24.624	-7,2	52.630	-13,6	13,7
Mercado liberalizado							
Consumo convencional(**)	16.776	3,3	74.841	2,2	205.599	-2,8	53,4
Generación eléctrica	8.556	-11,8	37.654	-10,4	126.539	11,8	32,9
Total mercado liberalizado	25.332	-2,3	112.495	-2,4	332.138	2,3	86,3
TOTAL	29.595	0,0	137.119	-3,3	384.768	-0,2	100,0
GNL de consumo directo(**)	649	16,2	2.841	10,2	7.821	0,4	2,0

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

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

Tabla 3.1

Consumo de gas natural por grupos (GWh)

	Grupo 1 (*)	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	GNL	Total
	(Presión >60 bares)	(Presión >4 bares ≤60 bares)	(Presión ≤4 bares)	Interrumpible	Consumo directo	General
Mercado regulado						
Mes	502	996	2.765	-	-	4.263
Últimos doce meses	5.971	16.004	30.567	89	-	52.630
Mercado liberalizado						
Mes	11.141	11.498	2.044	-	649	25.332
Últimos doce meses	151.781	149.011	23.525	-	7.821	332.138

(*) Includo gas natural para materia prima.

Tabla 3.2

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

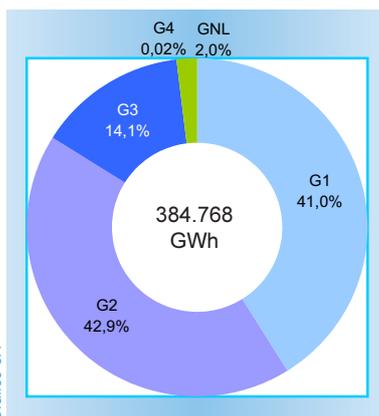


Gráfico 3.1

Consumo por mercados (Últimos doce meses)

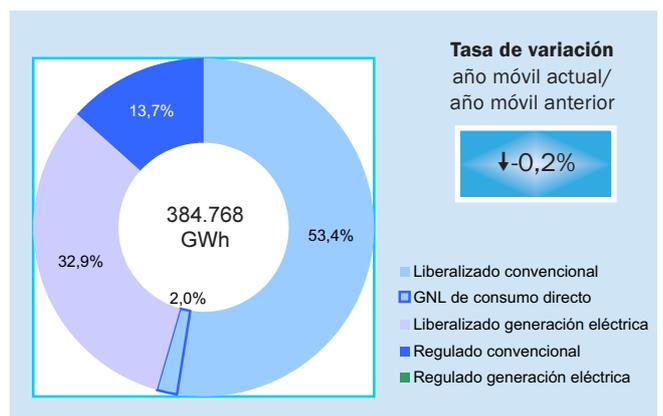


Gráfico 3.2

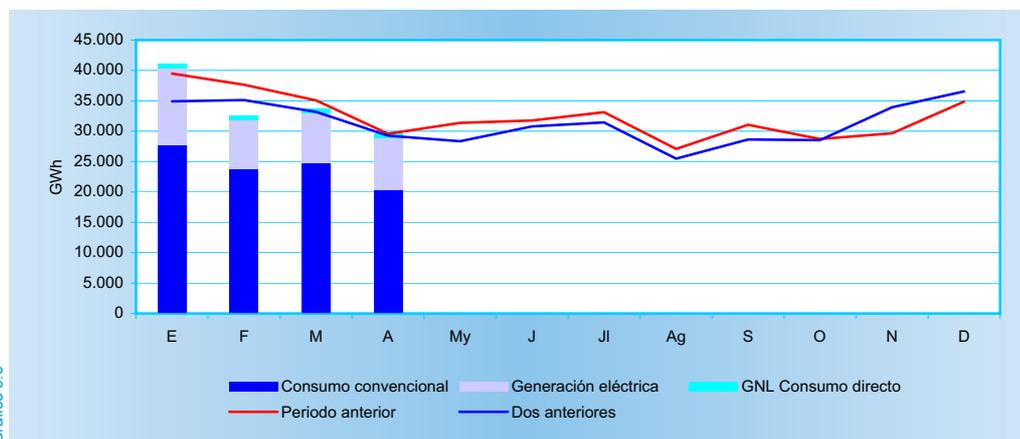
Tasa de variación año móvil actual/año móvil anterior

↓ -0,2%

- Liberalizado convencional
- GNL de consumo directo
- Liberalizado generación eléctrica
- Regulado convencional
- Regulado generación eléctrica

Evolución del consumo de gas natural

Gráfico 3.3



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

Comunidad	Mes					Acumulado anual					Últimos doce meses					Estructura (%)
	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Total	
Andalucía	4.349	828	145	-	5.321	17.424	3.592	787	-	21.803	59.154	9.639	1.676	51	70.519	18,7
Aragón	661	623	136	-	1.420	3.070	2.701	1.228	-	7.000	10.340	7.025	2.225	-	19.591	5,2
Asturias	-	378	159	-	537	-	1.297	826	-	2.123	-	3.567	1.237	-	4.805	1,3
Cantabria	391	192	75	-	659	1.417	817	447	-	2.681	4.620	2.381	829	-	7.830	2,1
Castilla y León	365	756	413	-	1.534	1.326	4.058	2.759	-	8.143	4.295	11.931	4.831	11	21.068	5,6
Castilla la Mancha	810	585	184	-	1.579	3.289	2.419	1.094	-	6.802	9.185	7.084	1.846	3	18.118	4,8
Cataluña	758	3.833	1.251	-	5.842	3.114	16.491	8.104	-	27.709	10.474	49.651	15.177	20	75.322	20,0
C. Valenciana	697	2.278	219	-	3.193	2.638	10.001	1.301	-	13.941	8.509	29.346	2.424	-	40.279	10,7
Extremadura	-	30	44	-	74	-	130	240	-	370	-	774	374	-	1.148	0,3
Galicia	6	434	97	-	537	25	1.773	634	-	2.432	25	5.226	1.244	-	6.495	1,7
La Rioja	662	78	62	-	803	2.792	342	440	-	3.575	9.532	1.010	770	-	11.312	3,0
Madrid	192	520	1.388	-	2.101	816	2.478	9.007	-	12.301	2.605	6.518	15.648	-	24.770	6,6
Murcia	1.886	136	57	-	2.079	7.615	533	243	-	8.391	22.746	1.628	529	-	24.903	6,6
Navarra	345	369	139	-	853	1.322	1.623	977	-	3.922	5.929	4.646	1.694	-	12.269	3,3
País Vasco	521	1.449	444	-	2.414	2.776	8.115	2.192	-	13.083	10.327	24.584	3.593	3	38.507	10,2
Total general	11.644	12.489	4.813	-	28.946	47.625	56.370	30.280	-	134.276	157.741	165.011	54.096	89	376.937	100

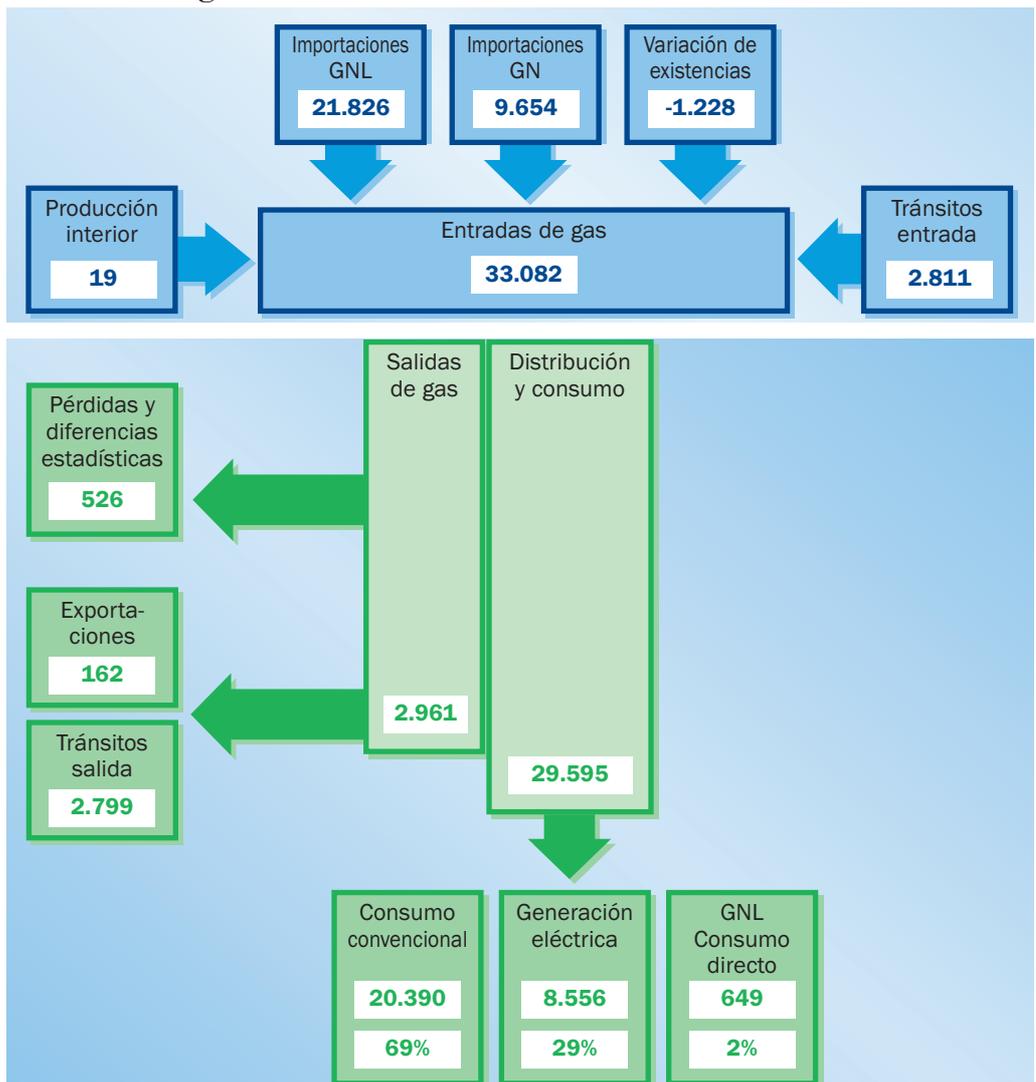
Tabla 3.3 Nota: GNL consumo directo no incluido.
Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por comunidades autónomas.

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

Entradas		Salidas	
Entradas de gas natural	33.082	Salidas de gas natural	2.961
Producción interior de gas	19	Exportaciones	162
Importaciones GNL	21.826	Tránsitos de salida	2.799
Importaciones GN	9.654		
Tránsitos de entrada	2.811		
		Distribución y consumo	29.595
Variación de existencias	-1.228	Consumo convencional	20.390
		Generación eléctrica	8.556
		GNL consumo directo	649
		Pérdidas y diferencias estadísticas	526
Total	33.082	Total	33.082

Tabla 3.4

Balance de gas natural



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

Gráfico 3.4

Importaciones de crudo

Importaciones por países y áreas económicas

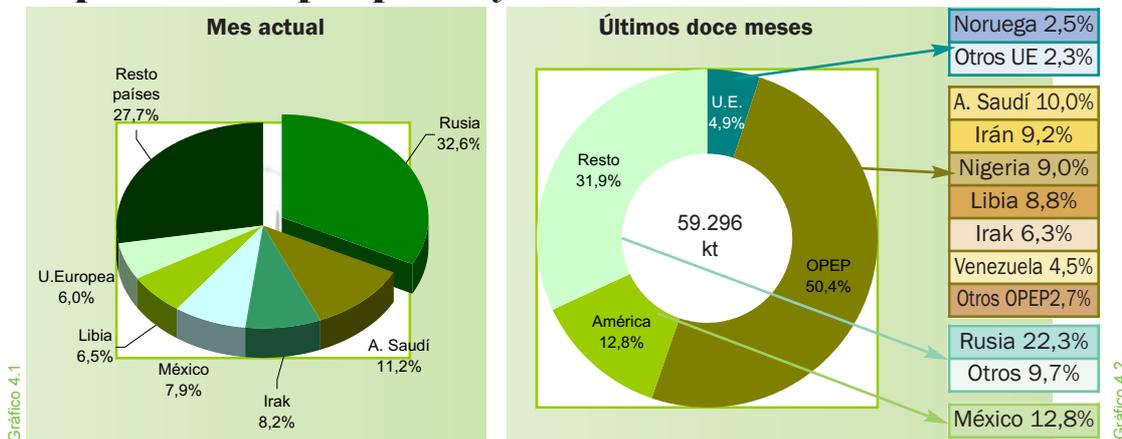


Gráfico 4.1

Gráfico 4.2

Las importaciones de crudos de petróleo realizadas por la industria española del refino en abril, ascienden a un total de 5.029 kt, un 2,5% menos que en el mismo mes de 2006. Se mantiene la tendencia de las importaciones procedentes de la OPEP -caen un 12,5% en el mes y un 13,9% en el acumulado anual- y acusados crecimientos de las importaciones procedentes de Rusia. En el primer tercio del año, las importaciones procedentes de los países de la OPEP suponen el 46% del total y las provenientes de Rusia el 27%.

Evolución de las importaciones por áreas geográficas

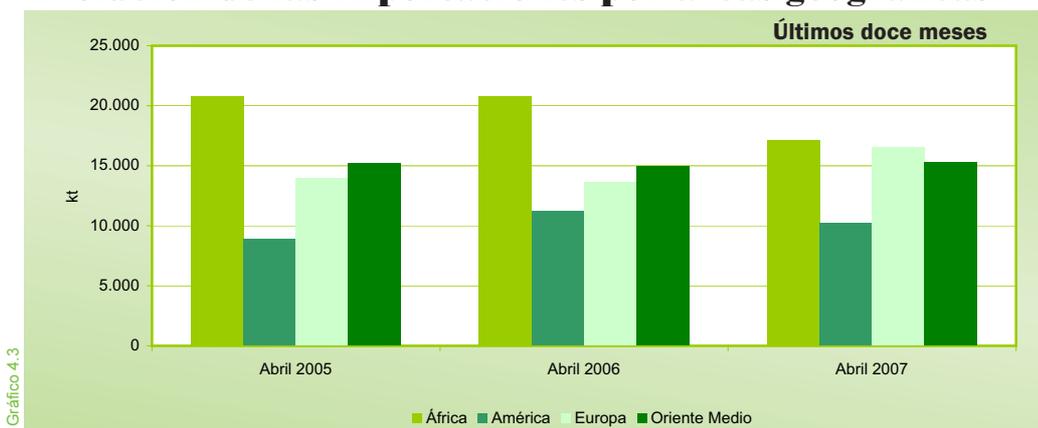


Gráfico 4.3

Las importaciones de los doce últimos meses, ascienden a 59,3 millones de toneladas, un 2,2% menos que en el mismo período del año anterior. Si se observa la estructura de las importaciones, vemos que la OPEP pierde peso relativo al bajar un 4,0% en el período, pero sigue significando algo más de la mitad del total de las importaciones, con una gran diversificación de las compras entre los distintos países que la componen. El siguiente suministrador en importancia es Rusia con el 22,3% seguido de México con el 12,8%.

Importaciones por países y zonas económicas

Crudo	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	
OPEP (**)	2.122	-12,5	8.723	-13,9	29.893	-4,0	50,4
A. Saudí	563	-5,7	1.834	-23,7	5.919	-11,5	10,0
Irán	267	0,8	1.363	22,8	5.442	27,2	9,2
Nigeria	258	-49,2	1.284	-34,5	5.340	-20,0	9,0
Libia	325	-32,9	1.467	-18,7	5.197	-13,3	8,8
Irak	414	21,1	1.472	41,5	3.724	8,4	6,3
Otros	295	28,3	1.303	-28,1	4.271	5,0	7,2
Rusia	1.637	40,2	5.134	46,2	13.199	45,4	22,3
México	399	-40,4	2.216	0,6	7.574	-9,1	12,8
U. Europea	300	37,6	1.230	-28,2	2.887	-24,8	4,9
Otros países	571	-15,3	1.724	-34,9	5.743	-30,4	9,7
Total	5.029	-2,5	19.027	-5,8	59.296	-2,2	100,0

Tabla 4.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior
 (***) A partir del 1 de enero de 2007 entra Angola a formar parte de la OPEP

Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

	Mes		Media acumulado anual		Media últimos doce meses	
	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)	€/Bbl	Tv (%) (*)
Coste CIF	48,02	-9,7	42,81	-13,4	46,62	1,4

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

Tabla 4.2

En abril el coste CIF del crudo importado, que incluye el coste del crudo, más los fletes y el seguro de transporte, se ha situado en 48,02 €/Bbl, casi un 10% menos que en abril de 2006, pero 4,0 €/Bbl más caro que en el mes de marzo pasado. En el primer tercio del año, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 42,81 €/Bbl, un 13,4% menos que en el mismo período del año anterior. El mes de abril confirma la tendencia alcista que se apuntaba ya el mes pasado, con un apreciable repunte del coste de las importaciones.

En el conjunto del año móvil, la media del coste CIF del crudo importado se ha situado en 46,62 €/Bbl, un 1,4% más que en año móvil anterior.

En abril, la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se sitúa un 10,1% más alta que en abril de 2006; en el acumulado del año el incremento es del 9,3%. Este hecho produce un efecto de abaratamiento en las compras en el exterior que se efectuó en dólares.

Cotización \$/€

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)	\$/€	Tv (%) (*)
Media	1,3516	10,15	1,3200	9,30	1,2921	6,61

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

Tabla 4.3

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

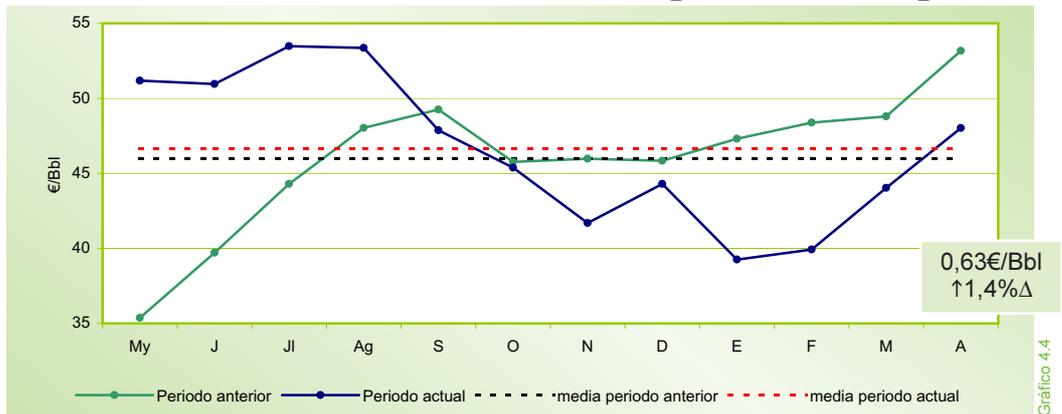


Gráfico 4.4

Factura petrolera (M€)

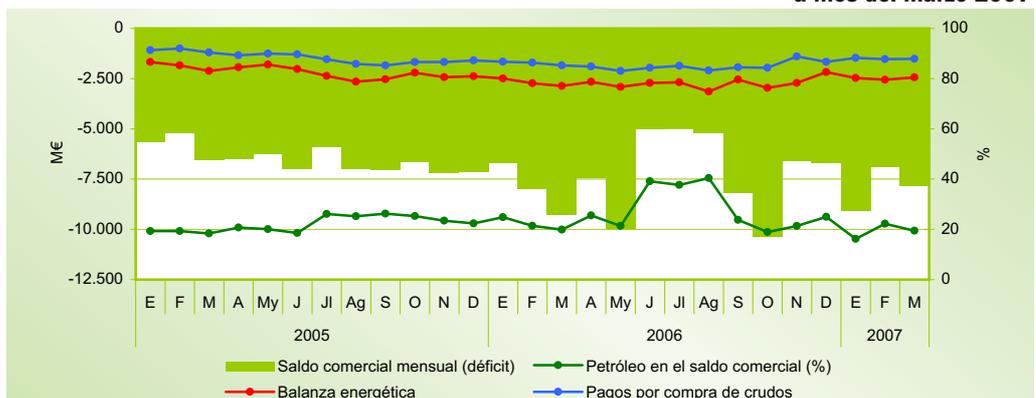
a mes de: marzo 2007

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de crudo	1.516	4.518	21.437
a la OPEP(%)	37,5	45,2	54,2
resto países(%)	62,5	54,8	45,8

Tabla 4.4

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: marzo 2007



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

Gráfico 4.5

Importaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	83	84,4	387	-17,1	826	-14,6	2,9
Gasolinas	64	166,7	233	71,3	683	16,0	2,4
Querosenos	142	-36,0	554	-14,4	1.932	23,4	6,8
Gasóleos	1.172	30,2	5.038	11,7	14.132	11,6	49,5
Fuelóleos	224	10,9	948	-22,1	3.289	-6,6	11,5
Otros productos	822	37,2	2.855	25,3	7.697	6,7	27,0
Total	2.507	25,9	10.015	8,2	28.559	7,7	100,0

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

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	Estructura (%)
GLP's	25	56,3	90	-2,2	280	4,1	2,7
Gasolinas	319	28,6	1.258	9,4	3.628	16,2	35,5
Querosenos	4	-86,7	48	-23,8	147	2,8	1,4
Gasóleos	65	-26,1	328	12,3	986	5,8	9,6
Fuelóleos	304	23,6	927	8,5	2.102	6,7	20,5
Otros productos	294	69,9	1.044	22,2	3.087	10,9	30,2
Total	1.011	26,2	3.695	11,8	10.230	11,0	100,0

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

Tabla 4.6

Últimos doce meses



Gráfico 4.6

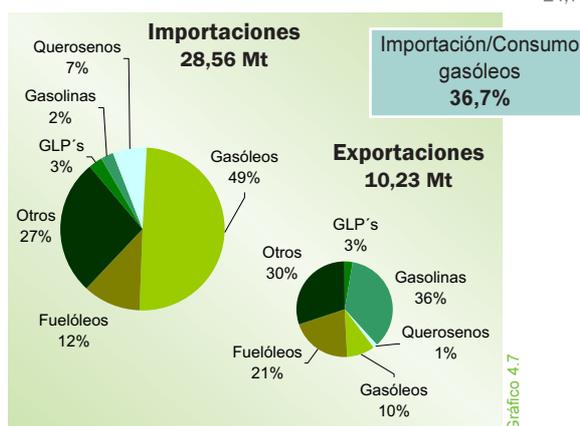


Gráfico 4.7

Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: marzo 2007

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)	M€	Tv (%) (*)
Ingresos por exportaciones	571	-27,7	1.677	-16,7	7.513	-1,7
Pagos por importaciones	3.011	-17,6	9.150	-9,4	39.386	9,8
Saldo	-2.441	-14,8	-7.473	-7,6	-31.872	12,9
Grado de cobertura (%)	18,9	-	18,3	-	19,1	-

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

Tabla 4.7

Durante el mes de abril, el saldo neto importador de la balanza comercial de productos petrolíferos asciende a 1,50 millones de toneladas, equivalente al 24,5% del total del consumo de productos petrolíferos en España. Las importaciones crecieron el 25,9% y las exportaciones un 26,2%.

En el año móvil, el saldo neto importador de productos petrolíferos supera los 18,33 millones de toneladas y en el caso de los gasóleos el saldo neto importador es de 13,15 millones de toneladas, equivalente al 36,7% del consumo total en España de este producto.

En los doce últimos meses obtenemos saldo neto exportador positivo únicamente en gasolinas con 2,95 millones de toneladas.

El ratio de las importaciones netas sobre el total del consumo de productos petrolíferos en España es del 24,7%.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas

En abril, las importaciones de gas natural han experimentado un descenso del 7,6%, con respecto al mismo mes del año anterior, pero lejos del fuerte descenso de las importaciones del mes de marzo que fue del 16,2%.

La suavidad del clima durante los últimos meses, así como la mejora de la producción hidroeléctrica, redundan en una clara disminución de las importaciones de gas natural.

En el primer tercio del año las importaciones ascienden a 132.385 GWh, un 8,8% menos que en el primer cuatrimestre del año anterior.

En la estructura de las importaciones se observa que, como es tradicional, Argelia es el principal suministrador con un 32,7% del total.

Las importaciones procedentes de Nigeria crecen en el año móvil el 34,9% y representan en la estructura el 22,5%, las importaciones provenientes de Qatar representan el 16% y las de Egipto el 11,3%. Durante el mes de abril, las importaciones de Trinidad y Tobago han caído un 53,4%. No obstante, de este país americano se importa en los doce últimos meses el 7,7% del total, un 63% más que en el mismo período precedente.

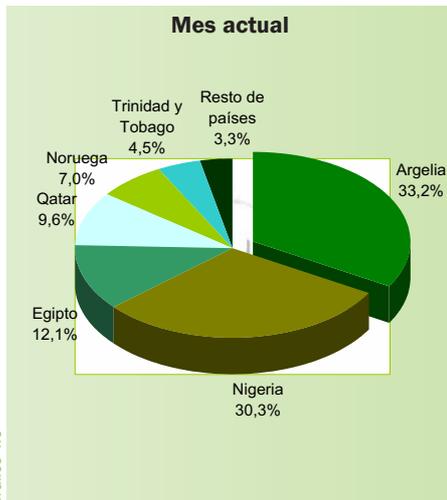


Gráfico 4.8

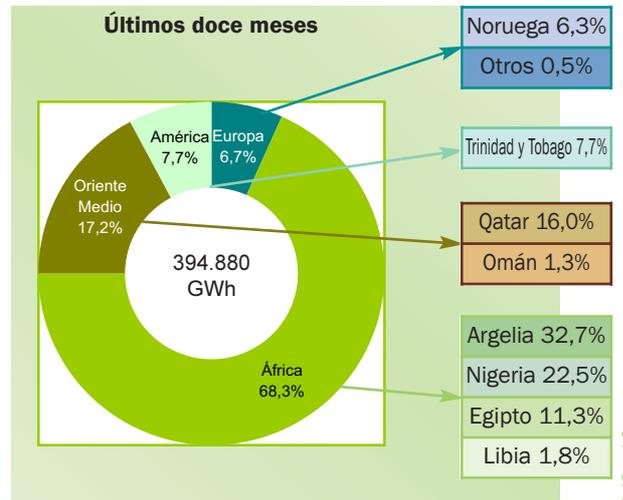


Gráfico 4.9

Importaciones de gas natural por países

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses		Estructura (%)
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	
Argelia	10.455	-6,1	44.799	-5,9	128.981	-17,2	32,7
GN	7.462	-13,3	31.880	-9,4	97.248	-10,7	24,6
GNL	2.993	18,4	12.920	4,0	31.732	-32,5	8,0
Nigeria	9.533	75,7	31.392	22,9	89.018	34,9	22,5
Qatar	3.010	-45,6	16.848	2,7	63.047	16,7	16,0
Egipto	3.814	-34,9	17.618	-24,3	44.799	-17,6	11,3
Trinidad y Tobago	1.423	-53,4	8.687	-44,1	30.404	63,7	7,7
Noruega	2.192	114,5	8.570	13,4	24.781	5,3	6,3
Libia	733	-35,1	2.929	-22,6	7.060	-38,7	1,8
Omán	-	-	-	-	4.996	-71,5	1,3
Otros	322	153,9	1.541	102,5	1.793	20,9	0,5
Total	31.480	-7,6	132.385	-8,8	394.880	-2,0	100,0

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

Tabla 4.8

Factura de gas natural (M€)

a mes de: marzo 2007

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Pagos compra de gas natural	598	1.977	7.423
Argelia (%)	40,6	37,8	37,1
Nigeria (%)	15,7	19,7	20,4
Qatar (%)	12,3	13,7	15,0
Egipto (%)	16,0	13,3	10,7
Trinidad y Tobago (%)	6,2	6,6	6,6
Noruega (%)	6,2	6,4	7,2
Otros (%)	3,0	2,5	3,0

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Tabla 4.9

Producción interior de crudo

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Ayolungo	-	-4	2	3	5	-1,0
Boquerón	3	3,6	11	6,3	33	9,2
Casablanca	6	5,4	24	-6,7	65	-30,5
Rodaballo	2	-12,9	7	-14,5	34	3,2
Total	11	1,3	44	-4,8	138	-15,2

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

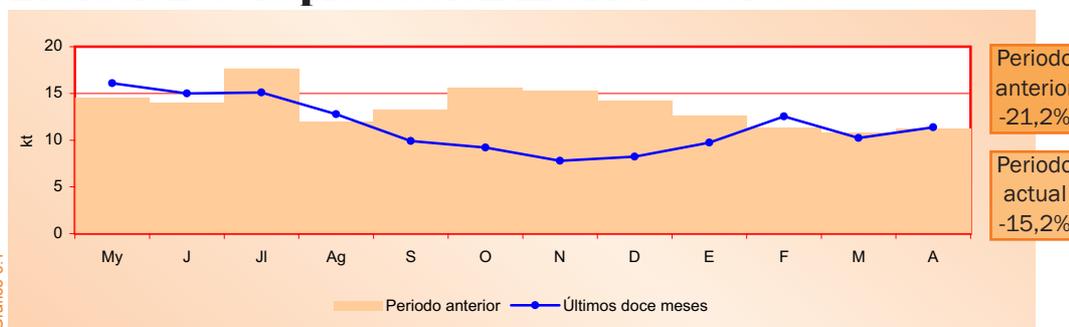
En el mes de abril, por primera vez en muchos meses, crece muy ligeramente y de forma poco significativa, el 1,3%, la producción interior de petróleo crudo. En el primer cuatrimestre del año, el índice de producción industrial crece el 4,2% con crecimientos muy fuertes en casi todos los sectores, pues bien, de los sectores que registran mayores bajadas en el primer cuatrimestre del año, el de extracción de productos energéticos - donde se incluye la extracción de hidrocarburos- es el que más baja de todos con una caída del 19,2% con respecto al mismo período del año 2006.

La producción interior de crudo en los doce últimos meses, sólo cubrió el 0,19% de las necesidades.

La producción interior de gas natural en el mes de abril, fue de 19 GWh, con un descenso del 82,7% con respecto a abril de 2006.

La producción interior de gas natural en el actual año móvil, representa el 0,08% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de crudo



Periodo anterior -21,2%

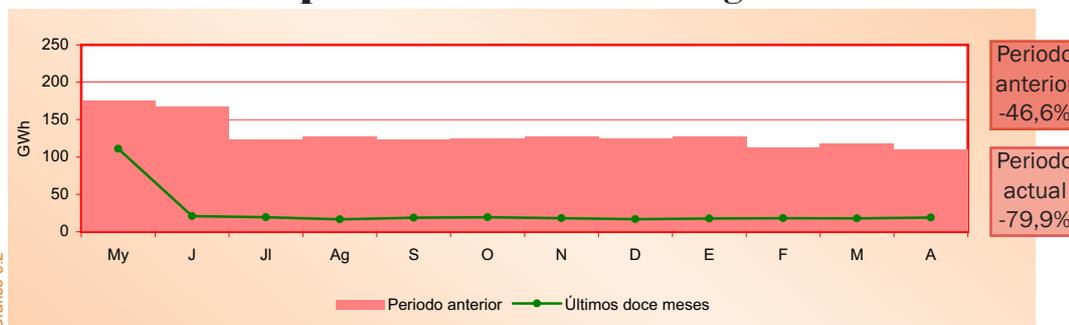
Periodo actual -15,2%

Producción interior de gas natural

	Mes		Acumulado anual		Últimos doce meses	
	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)	GWh	Tv (%) (*)
El Romeral	14	13,7	51	5,4	154	7,5
El Ruedo	3	-2,2	12	-15,6	35	-19,4
Las Barreras	2	4,9	10	-4,5	31	-9,3
Poseidón	-	-	-	-	94	-93,0
Total	19	-82,7	73	-84,4	314	-79,9

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

Evolución de la producción interior de gas natural



Periodo anterior -46,6%

Periodo actual -79,9%

Grado de autoabastecimiento (%)

	Mes	Acumulado anual	Últimos doce meses
Crudo	0,19%	0,18%	0,19%
Gas natural	0,06%	0,05%	0,08%

Tabla 5.3

Tabla 5.2

Gráfico 5.1

Tabla 5.1

Crudo y materia prima procesada

La cantidad de crudo y materia prima procesada por la industria española de refino en el mes de abril es de 5,25 millones de toneladas, un 4,2% superior que en el mismo mes del año anterior.

En el año móvil, el total de crudo y materia prima procesada por la industria española asciende a 61,42 millones de toneladas, un 1,3% menos que en el año móvil anterior.

La utilización de la capacidad de refino en España en el mes de abril fue superior al 94%, casi cuatro puntos a la de abril de 2006.

En los países de la OCDE la utilización de la capacidad de refino fue, durante el mes de abril, ligeramente superior al 85% cifra muy parecida a la que se produjo en el mismo mes del año 2006.

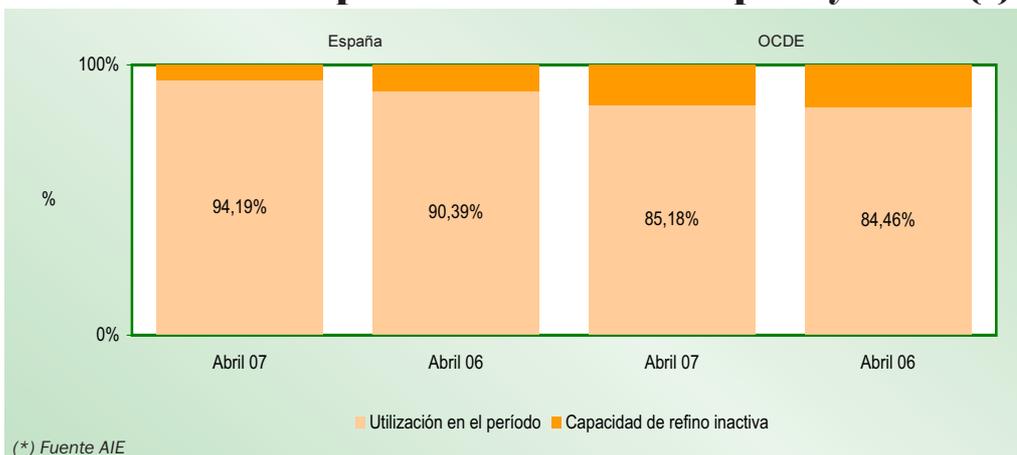
En el gráfico 6.2, se aprecian la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino, que se sitúa para los últimos doce meses en el 90,6%.

	Mes		Acumulado		Últimos doce meses	
	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)	kt	Tv (%) (*)
Total	5.249	4,2	20.226	-2,5	61.423	-1,3

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

Tabla 6.1

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



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.1

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

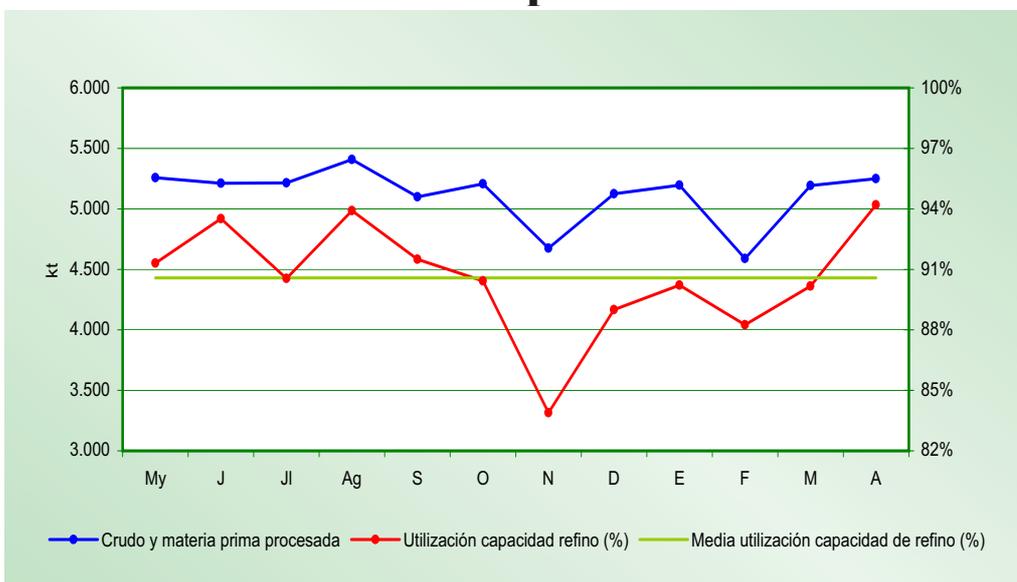


Gráfico 6.2

Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

Tabla 6.2

	Abril 06		Marzo 07		Abril 07		Tasa de variación (%)	
	kt	(%)	kt	(%)	kt	(%)	mes anterior	mes año anterior
Crudo y mat. Primas	6.853	36,1	6.485	36,1	6.673	36,1	2,9	-2,6
Productos petrolíferos	11.410	63,9	11.470	63,9	11.584	63,9	1,0	1,5
Total	18.263	100,0	17.955	100,0	18.257	100,0	1,7	0,0

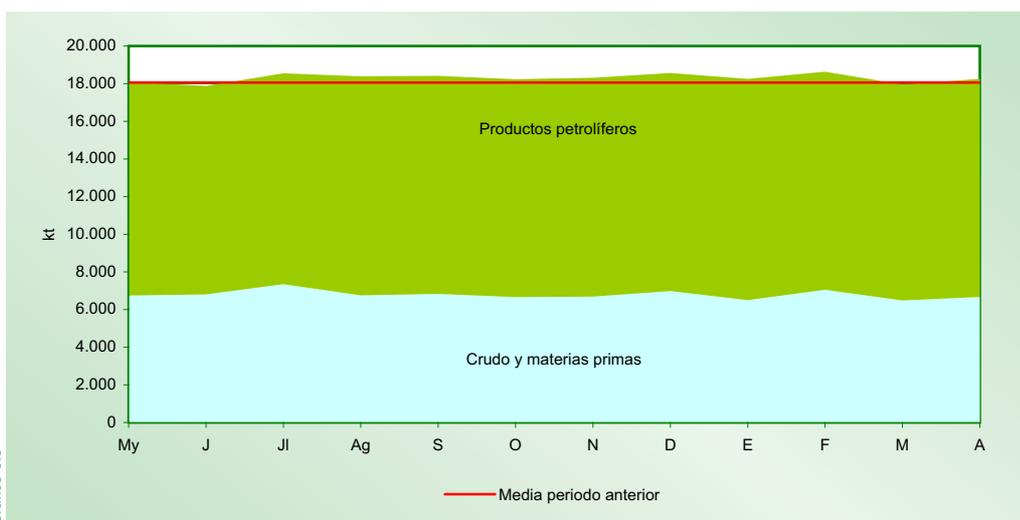
En el mes de abril, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, se situó en 18,26 millones de toneladas, en el mismo nivel que en abril de 2006 y un 1,7% superior al mes de marzo pasado, equivalente a 302 kt.

La estructura de los stocks, a finales del mes de abril está formada por un 36,1% de crudos y materias primas y un 63,9% de productos petrolíferos.

En los gráficos de evolución de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se puede apreciar que los stocks de crudos se mantienen a finales del mes de abril ligeramente por debajo de los stocks de abril de 2006, mientras que los de productos se mantienen por encima de los stocks existentes el año pasado.

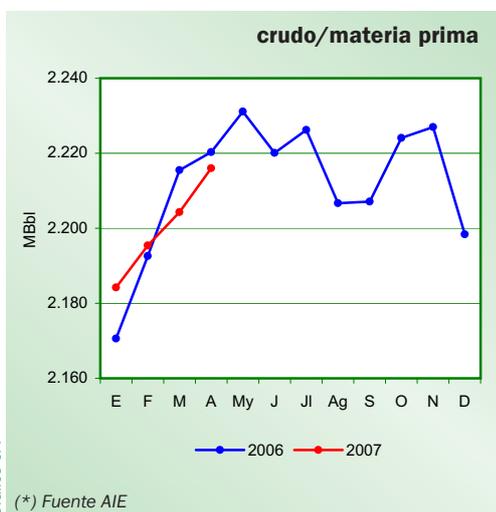
Evolución de los stocks

Gráfico 6.3



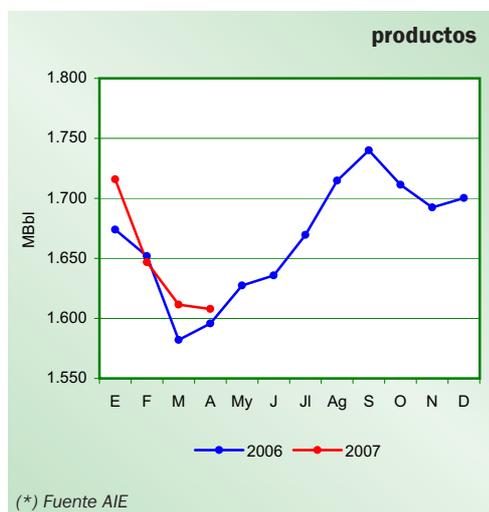
Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)

Gráfico 6.4



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.5



(*) Fuente AIE

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

Producción interior de crudo	10	Producción de refinерías	5.146
Importaciones de crudo	4.473	Consumos propios	-336
Productos intermedios y mat. aux.	137	Traspasos / dif. estadísticas	-128
Variación de existencias de mat. primas	572	Importaciones de productos petrolíferos	2.595
Materia prima procesada	5.192	Exportaciones de productos petrolíferos	-828
Pérdidas de refino	-46	Variación de existencias	112
Producción de refinерías	5.146	Consumo interior de P. Petrolíferos	6.561

Tabla 6.3

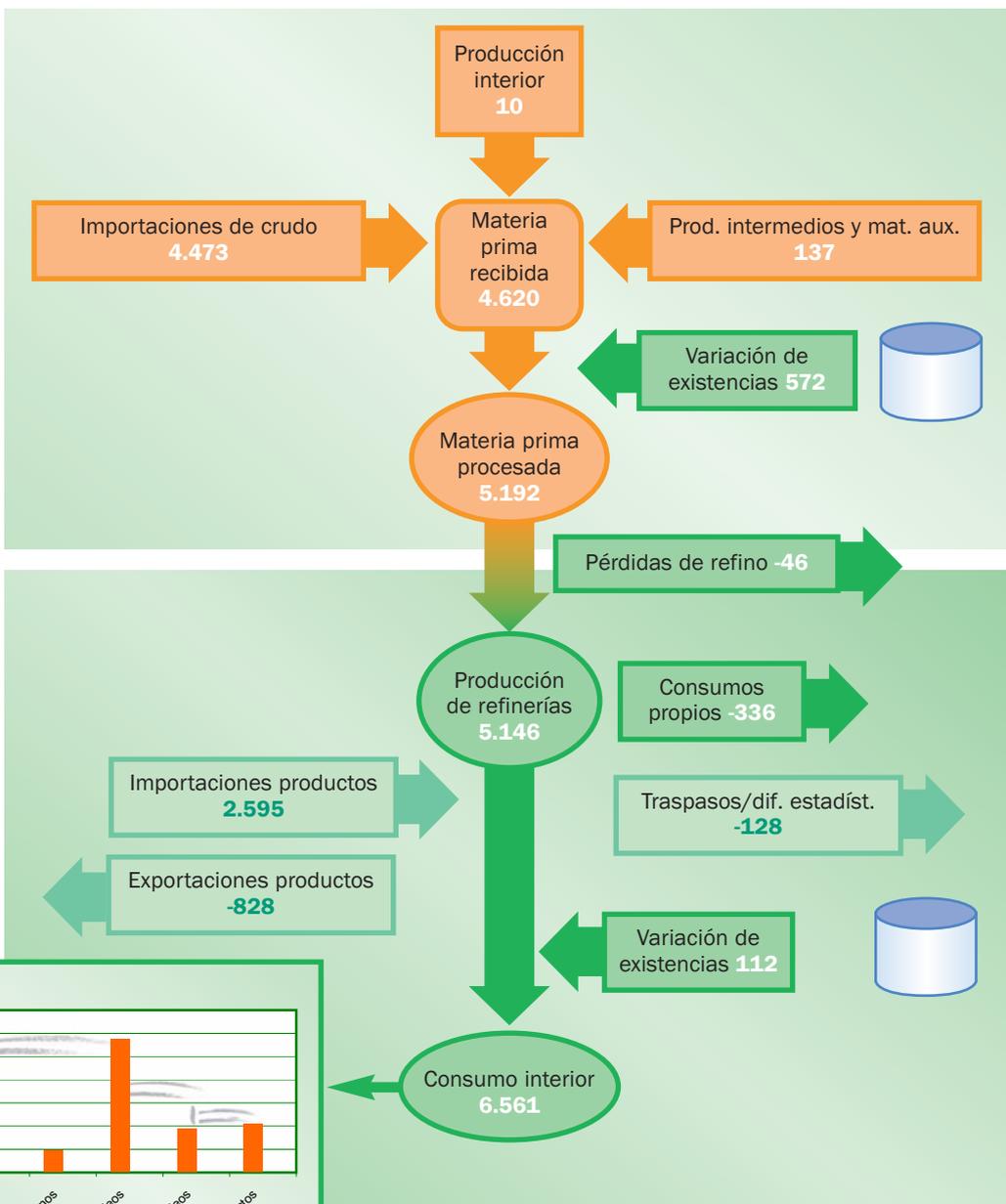


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

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

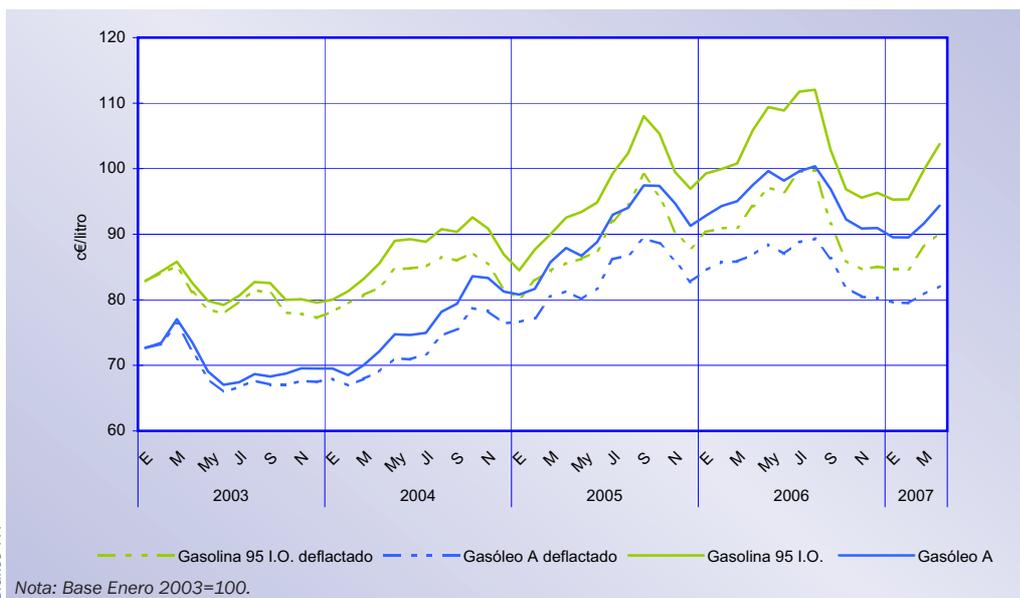
Tabla 7.1

	Precio de venta al público			Tasa de variación (%)	
	Abr - 2006	Mar - 2007	Abr - 2007	mes anterior	mes año anterior
PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro)	105,85	99,83	103,76	3,9	-2,0
PVP Gasóleo automoción (c€/litro)	97,51	91,66	94,37	3,0	-3,2

En el mes de abril, el precio medio de venta al público de los combustibles de automoción ha crecido con respecto al mes de marzo pasado como consecuencia de la evolución de las cotizaciones internacionales y la evolución del cambio \$/€. Si se compara con los precios medios del mes de abril del año anterior, vemos que la gasolina ha descendido un 2,0% mientras que el gasóleo de automoción lo hace un 3,2%.

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

Gráfico 7.1



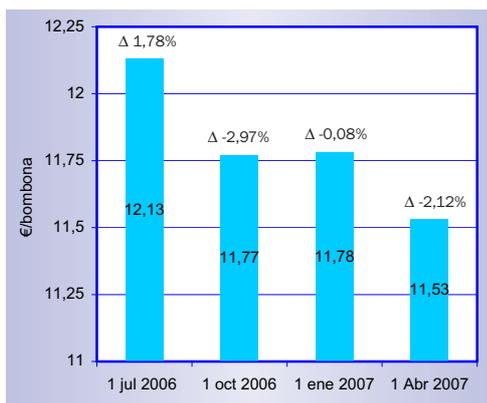
En el gráfico 7.1, se puede analizar la evolución de los precios de la gasolina de 95 I.O. y del gasóleo de automoción desde enero de 2003 hasta el presente, tanto en céntimos de euro corrientes, como en céntimos de euro constantes. De esta forma, se aprecia la evolución de los precios una vez descontada la inflación (como deflactor se ha utilizado el IPC con base 100 en enero de 2003). Se puede observar que en términos reales las fluctuaciones de los precios son más atenuadas que en términos corrientes.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

Tabla 7.2

Fecha	€/Bombona	% Δ
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
1 Abril 2007	11,53	-2,12

Evolución precio bombona (12,5 kg)



A primeros del mes de abril, se produjo un cambio en el precio de la bombona de butano de 12,5 kg. En efecto, el precio pasó a ser de 11,53 € con un descenso del 2,12% con respecto al precio del mes de enero.

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

En la tabla 7.3, así como en el gráfico adjunto que lo representa, se aprecian las evoluciones de los precios de las tarifas tipo 3.1 y 3.2 para los consumidores domésticos y comerciales. A partir del día 12 del presente mes de abril, han experimentado variaciones en sus precios. Para los consumidores tipo considerados, la tarifa 3.1 experimenta un descenso del 2,1% y la tarifa 3.2 un descenso del 2,6%.

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
2007	1 enero	6,8563	2,2	5,5174	2,2
	12 abril	6,7116	-2,1	5,3728	-2,6

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

Tabla 7.3

Evolución del precio de gas natural doméstico/comercial

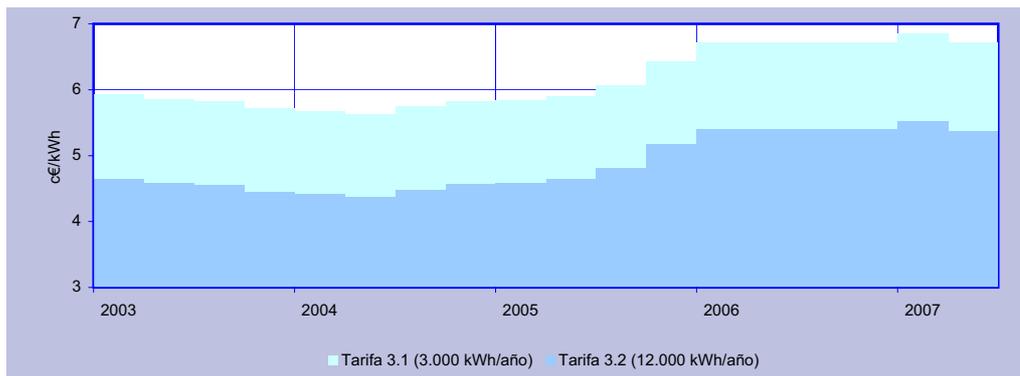


Gráfico 7.3

PVP máximo de gas natural (usos industriales)

En la tabla 7.4 se indican los precios, para usos industriales, de las tarifas 2.3 y 2.4 que también variaron sus precios en el mes de abril, experimentando un descenso respecto al mes anterior del 5,1%.

Las características de las tarifas quedan explicadas en la página 28 de este boletín.

	Precio máximo			Tasas de variación	
	Abril 2006	Marzo 2007	Abril 2007	% respecto al mes anterior	% respecto a igual mes año anterior
Tarifa 2.3 (c€/kWh)	2,37	2,47	2,35	-5,1	-0,8
Tarifa 2.4 (c€/kWh)	2,35	2,45	2,32	-5,1	-0,9

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.

Tabla 7.4

Evolución del precio de gas natural industrial

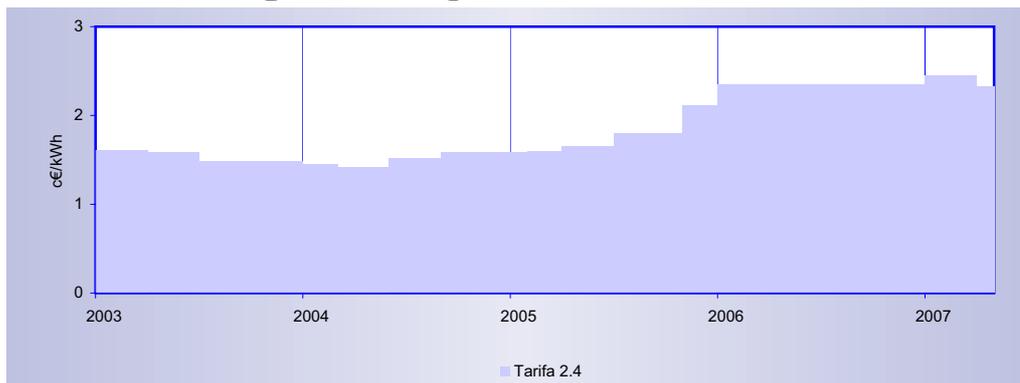


Gráfico 7.4

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

Comparativa de PVP de la gasolina 95 I.O.

										media mensual	
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España	
PVP	103,76	146,51	132,11	126,68	134,94	126,71	130,42	130,14	128,83	-25,07	
IVA	14,31	23,39	18,22	20,76	20,10	21,12	22,63	26,03	19,83	-5,52	
IE	40,75	66,49	68,32	60,23	71,33	56,40	58,30	54,08	62,15	-21,40	
PAI	48,70	56,63	45,57	45,69	43,51	49,20	49,49	50,03	46,85	1,84	

Unidad: c€/litro.

Tabla 7.5

Evolución del precio de la gasolina 95 I.O.

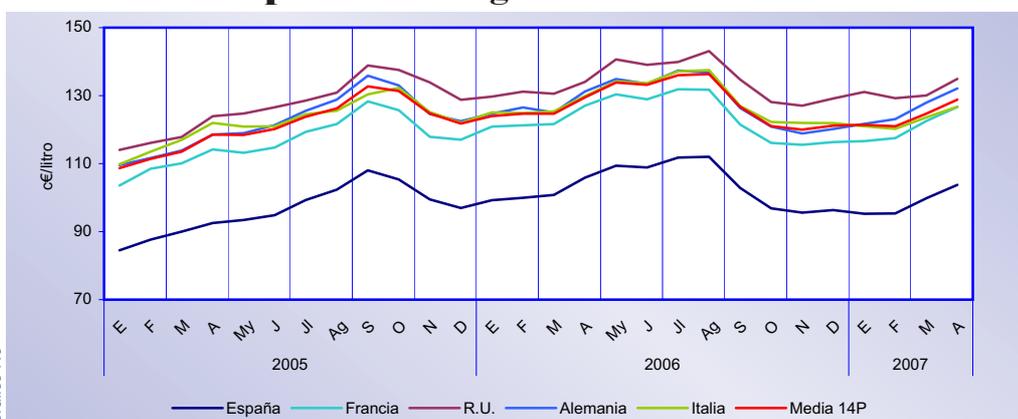


Gráfico 7.5

Comparativa de PVP del gasóleo de automoción

										media mensual	
	España	Holanda	Alemania	Francia	Reino Unido	Italia	Portugal	Dinamarca	MEDIA UE 14 Ponderada	Diferencia vs. España	
PVP	94,37	107,12	112,78	105,91	139,42	112,06	104,21	106,96	111,45	-17,08	
IVA	13,02	17,10	15,56	17,36	20,76	18,68	18,09	21,39	17,33	-3,63	
IE	31,13	38,04	49,49	42,58	71,33	41,60	36,44	36,64	45,58	-15,12	
PAI	50,22	51,98	47,73	45,97	47,32	51,79	49,68	48,93	48,54	1,68	

Unidad: c€/litro.

Tabla 7.6

Evolución del precio del gasóleo de automoción

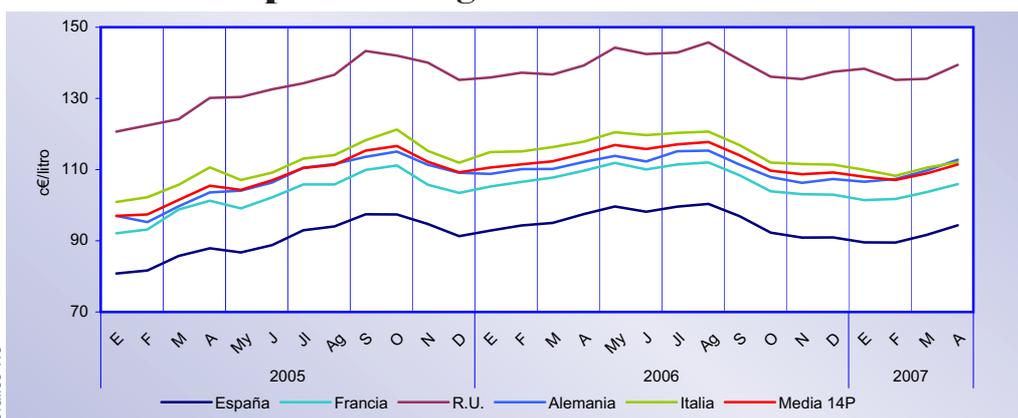


Gráfico 7.6

En el cuadro comparativo de los precios medios de venta al público de la gasolina de 95 I.O. en los principales países europeos, se puede ver que el precio en España se mantiene muy por debajo de la media ponderada del precio en los países de la UE. En efecto, el PVP final es en España 25,07 c€/litro más bajo que la media europea, es decir, un 19,5% menor que en el resto de países considerados.

Esta situación, viene dada por la sensiblemente menor imposición indirecta que tienen los combustibles de automoción en España. Para el mes de marzo la diferencia era de 21,40 c€/litro. La imposición total en España para la gasolina de 95 I.O. es un 32,8% menor que en la media europea.

En el caso del gasóleo de automoción, la diferencia de precio con respecto a la media europea durante el mes de abril, es de 17,08 c€/litro, lo que representa un precio un 15,3% inferior en nuestro país. El impuesto especial sobre los hidrocarburos es en el caso del gasóleo un 31,7% inferior en España con respecto a la media europea.

Comparativa del precio medio de venta del gas natural (uso doméstico/comercial)

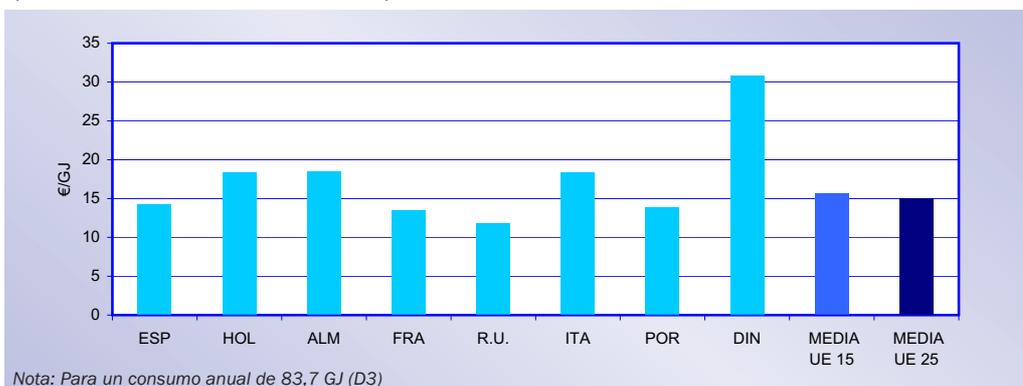
En la tabla 7.7, se han tomado tres consumidores tipo de gas natural para usos domésticos y comerciales. Para estos consumidores tipo, los precios en España son inferiores a la media comunitaria. En el caso del consumidor D1 el precio es en España un 8,0% inferior a la media europea; para el consumidor D2 el precio es un 6,6% inferior a la media y en el caso del consumidor D3 el precio es un 9,2% más bajo en España que en la media europea.

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 7.7

Precio medio de venta del gas natural (D3) (uso doméstico/comercial)



Nota: Para un consumo anual de 83,7 GJ (D3)

Gráfico 7.7

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

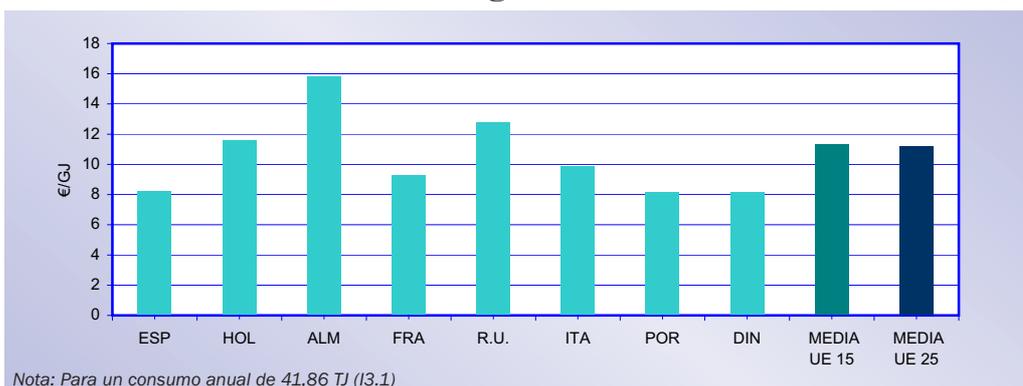
En la tabla 7.8, se comparan cuatro consumidores tipo para usos industriales. En todos los casos considerados los precios españoles se encuentran por debajo de los precios medios europeos.

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 7.8

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



Nota: Para un consumo anual de 41,86 TJ (I3.1)

Gráfico 7.8

Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

		FOB \$/Bbl	\$/€
2004		38,27	1,2432
2005	1t	47,72	1,3113
	2t	51,68	1,2594
	3t	61,58	1,2199
	4t	56,89	1,1884
2006	1t	61,79	1,2023
	2t	69,51	1,2582
	3t	69,63	1,2743
	4t	59,59	1,2887
2007	Enero	53,68	1,2999
	Febrero	57,43	1,3074
	Marzo	62,15	1,3242
	Abril	67,51	1,3516

Tabla 7.9

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)



Gráfico 7.9

Diferencial Futuro (3 meses)-Dated Crudo Brent



Gráfico 7.10

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

Crudos	°API	Cotizaciones a fin de mes								2006				2007			
										Cotizaciones medias última semana del mes							
		ene-93	ene-96	ene-99	ene-00	ene-02	ene-04	ene-05	ene-06	marzo	junio	sept.	dic.	ene.	feb.	mar.	abr.
Cercano Oriente																	
Arabia Ligero	33,4	16,20	16,95	10,50	25,40	17,39	28,03	39,57	60,22	59,14	64,15	55,23	55,94	48,23	52,45	60,26	62,65
Qatar (Dukhan)	41,2	16,60	16,82	11,01	25,41	19,20	29,92	44,26	64,01	62,16	69,45	60,33	61,29	54,46	58,05	64,40	67,89
Abu Dhabi (Murban)	39,6	17,40	17,61	10,96	26,04	19,71	30,65	44,65	64,33	62,64	70,25	61,36	57,92	54,98	58,58	64,98	68,13
Kuwait	32,0	14,70	16,05	9,85	24,60	18,10	28,53	38,02	58,42	56,88	63,17	53,76	55,18	47,46	51,72	58,12	61,39
Irán (ligero)	33,9	16,05	16,43	10,30	25,25	19,18	28,48	42,65	60,48	60,56	66,05	55,63	56,28	48,68	53,71	60,34	64,49
Irán (pesado)	31,0	15,10	16,27	10,00	24,80	18,88	27,23	40,45	58,33	58,56	64,05	53,43	54,43	46,98	51,91	58,34	62,79
Mediterráneo/África																	
Irak (Kirkuk)	36,2	-	-	-	-	-	26,44	38,79	59,83	58,13	64,65	55,46	54,96	48,72	52,30	60,33	62,19
Argelia (Saharan)	45,0	18,25	18,19	11,68	27,78	19,63	30,74	46,81	65,77	64,67	70,91	60,27	62,36	55,58	59,31	66,74	70,13
Egipto (Suez)	31,1	14,55	16,00	9,90	25,20	15,82	25,37	37,48	58,38	56,53	63,49	54,08	53,40	47,08	51,07	58,90	60,97
Libia (Es Sider)	37,0	17,30	17,50	11,43	27,63	19,60	29,90	43,47	63,26	61,52	68,25	58,85	59,22	52,51	55,47	64,47	65,71
Nigeria (Bonny)	36,7	18,35	18,00	11,40	27,35	19,73	30,47	46,73	65,74	65,64	71,65	60,73	63,28	56,17	60,29	67,31	70,24
América del Norte																	
E.E.U.U. (Texas Int.)	43,6	19,60	18,75	12,35	28,90	19,61	33,97	48,86	66,93	65,56	71,97	61,39	60,94	52,94	59,13	63,56	64,48
México (Maya)	22,0	-	-	7,49	22,54	13,68	25,09	31,21	49,26	51,65	54,48	47,14	46,98	40,75	46,04	50,86	53,25
Mar del Norte																	
Ekofisk	42,0	18,05	17,75	11,40	27,35	19,37	30,47	46,27	64,84	64,39	70,75	59,14	60,26	54,51	58,30	65,22	67,61
Forties	36,4	17,90	17,70	11,15	27,60	19,53	30,61	46,64	65,47	64,49	71,31	59,83	61,10	54,65	57,34	64,97	67,19
Brent	37,0	17,85	17,40	11,15	27,05	19,60	30,53	46,16	63,87	64,24	71,29	58,62	60,50	54,36	57,33	64,97	67,20

Tabla 7.10

Fuentes: Platt's Oilgram Price y C.P.D.P.

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	
2004	390,0	386,3	361,1	344,4	165,8	
2005	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
2006	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
2007	Enero	484,4	548,3	498,5	480,2	227,5
	Febrero	537,3	574,4	529,8	512,7	248,5
	Marzo	616,8	597,8	558,3	538,2	269,0
	Abril	699,3	635,6	604,4	584,0	305,9

Fuente: Platt's Oilgram Price

Tabla 7.11

Prem Unl 50 ppm

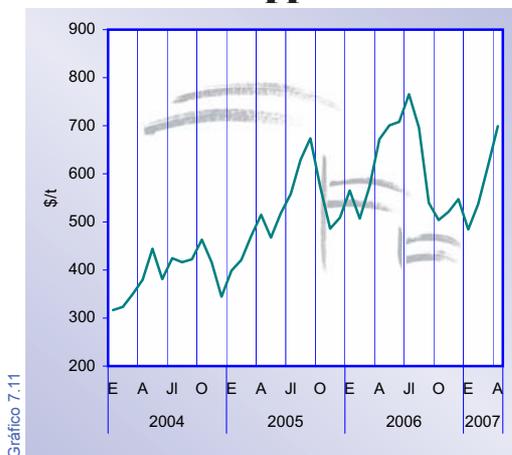


Gráfico 7.11

Jet Kerosene

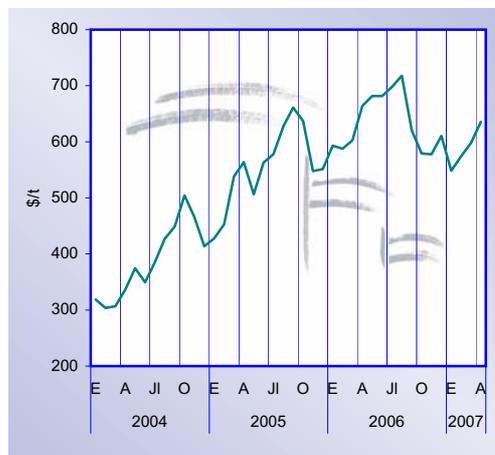


Gráfico 7.12

ULSD 50 ppm Gasoil 0,2



Gráfico 7.13

1% Fuel Oil

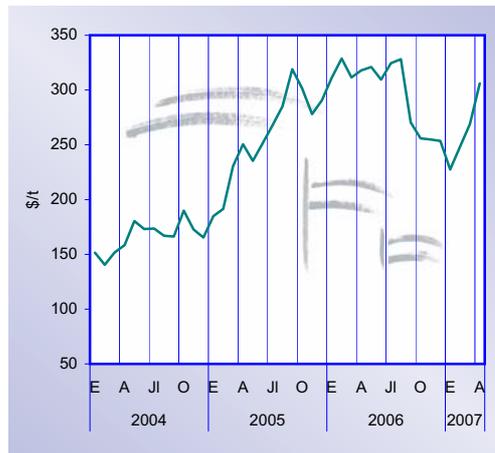


Gráfico 7.14

Legislación Española

FEBRERO 2007

- **Resolución** de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a "Gas Natural Transporte,S.L.", la construcción de las instalaciones del gasoducto de transporte primario de gas natural para el suministro a la zona norte de Málaga.
- **Resolución** de 27 de diciembre de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Enel Viesgo Energía,S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la sección segunda del registro administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados de combustibles gaseosos por canalización.
- **Resolución** de 31 de enero de 2007, de la Comisión Nacional de Energía, sobre delegación de competencias en materias económico-financiera.
- **Resolución** de 8 de febrero de 2007, 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.
- **Corrección** de errores de la 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.
- **Corrección** de errores de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista.
- **Corrección** de errores de la Orden ITC/3994/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades de regasificación.
- **Corrección** de errores de la 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.
- **Corrección** de errores de la 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 23 de febrero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.
- **Orden** EHA/276/2007, de 12 de febrero, por la que se establece el procedimiento para la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo.
- **Corrección** de errores del Real Decreto 1401/2006, de 24 de noviembre, por el que se otorga el permiso de investigación de hidrocarburos denominado "Ebro-A", situado en las comunidades autónomas de La Rioja y el País Vasco.

MARZO 2007

- **Resolución** de 28 de febrero de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Sonatrach Gas Comercializadora, S.A. Sociedad unipersonal a ejercer la actividad de comercialización de gas natural así como en la inscripción en la sección segunda del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización.
- **Resolución** de 2 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se revoca la autorización definitiva de EDP Energía Ibérica, S.A. para la comercialización de energía eléctrica y se cancela su inscripción definitiva en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados.
- **Resolución** de 6 de marzo de 2007, 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.
- **Resolución** de 6 de marzo de 2007, 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 12 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza definitivamente a Endesa Generación, S.A. a ejercer la actividad de comercialización y se procede a su inscripción definitiva en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados.
- **Resolución** de 27 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima.

ABRIL 2007

- **Resolución** de 27 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se anota el cambio de domicilio social en la autorización e inscripción definitivas de Gas Natural Comercializadora, S.A. en el Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados, comercializadores.
- **Resolución** de 9 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicas las tarifas de suministro de gas natural, el coste unitario de la materia prima y el precio de cesión.
- **Orden** EHA/963/2007, de 13 de abril, por la que se amplía el plazo al que se refiere el artículo 1 de la Orden EHA/276/2007, de 12 de febrero, la que se establece el procedimiento para la devolución extraordinaria de las cuotas del Impuesto sobre Hidrocarburos soportadas por los agricultores y ganaderos por las adquisiciones de gasóleo.



- **Resolución** de 10 de abril de 2007, 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.
- **Resolución** de 12 de abril de 2007, de la Secretaría General de Energía, por la que se establece el procedimiento de subasta para la adquisición de gas natural destinado a la operación y a nivel mínimo de llenado de las instalaciones de transporte, regasificación y almacenamiento subterráneo.
- **Resolución** de 18 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación y gas talón correspondiente al período comprendido entre el 1 de julio de 2007 y el 30 de junio de 2008.
- **Resolución** de 26 de marzo de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se autoriza a Enel Viesgo Generación, S.L. a ejercer la actividad de comercialización de gas natural y se procede a su inscripción en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados de Combustibles Gaseosos por Canalización.
- **Resolución** de 25 de abril de 2007, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se hacen públicos los nuevos precios de venta de gas natural para uso como materia prima. ●

UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Prefijos:	Mega (M): 10 ⁶	Giga (G): 10 ⁹	Tera (T): 10 ¹²		
Unidades y factores de conversión para energía:					
A:	TJ	Gcal	Mtermias	Mtep	GWh
De:	Multiplicar por:				
TJ	1	238,8	0,2388	2,388 x 10 ⁵	0,2778
Gcal	4,1868 x 10 ⁻³	1	10 ⁻³	10 ⁻⁷	1,163 x 10 ⁻³
Mtermias	4,1868	10 ³	1	10 ⁻⁴	1,163
Mtep	4,1868 x 10 ⁴	10 ⁷	10 ⁴	1	11630
GWh	3,6	860	0,86	8,6 x 10 ⁵	1
Unidades y factores de conversión para volumen:					
A:	Galones (US)	Barriles	Pie cúbico	Litro	Metro cúbico
De:	Multiplicar por:				
Galones (US)	1	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
Barriles	42	1	5,615	159	0,159
Pie cúbico	7,48	0,1781	1	28,3	0,0283
Litro	0,2642	0,0063	0,0353	1	0,001
Metro cúbico	264,2	6,289	35,3147	1000	1
Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:					
ESPAÑA			U.E.		
Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3) Presión de suministro ≤4 bar			Uso doméstico /comercial (Tabla 7.7)		
Consumos (kWh/año)			GJ	kWh	
Tarifa 3.1	≤5.000		8,37	2.325	
Tarifa 3.2	>5.000 ≤50.000		16,74	4.650	
			83,7	23.250	
Usos industriales (Tabla 7.4) Presión de suministro entre 4 y 60 bar			Usos industriales (Tabla 7.8)		
Consumos (kWh/año)			TJ	kWh	
Tarifa 2.3	>5 x 10 ⁶ <30 x 10 ⁶		0,4186	116	
Tarifa 2.4	>30 x 10 ⁶ ≤100 x 10 ⁶		4,19	1.163	
			41,86	11.628	
			418,6	116.278	



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

Teléfono: +34 91 360 09 10
Fax: +34 91 420 39 45
e-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS