



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

ÍNDICE

1ª parte: ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

2ª parte: LEGISLACIÓN RECIENTE

3ª parte: MERCADOS INTERNACIONALES

- Precio del crudo Brent
- Precio de la cesta OPEC
- Diferencial WTI-Brent
- Diferencial Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent
- Cotizaciones Brent y productos europeos
- Diferencial productos en Europa vs. Brent
- Mercado de Fletes (itinerarios simples)
- Tipo de cambio US\$/Euro
- Producto Interior Bruto. Variación trimestral
- Evolución datos inflación interanual
- Producción mundial de crudo
- Producción mundial de crudo OPEC/ NO OPEC
- Producción de crudo OPEC. Grado de cumplimiento
- Demanda mundial de crudo
- Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE
- Producción vs. demanda mundial de crudo
- Evolución stocks crudo OCDE
- Evolución stocks productos OCDE
- Evolución stocks de crudo en EE.UU.
- Evolución stocks de productos en EE.UU.
- Evolución bursátil empresas petroleras 2006

ÍNDICE

4ª parte: MERCADO NACIONAL

- Producción nacional de crudo
- Producción nacional de gas
- Consumo de productos en España
- Consumo de gasolinas en España
- Consumo de gasóleos en España
- Consumo de GLP envasado/granel en España
- Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino
- Actividad de refino. Materia prima procesada
- Evolución precios antes de impuestos (PAI) gasolina 95 I.O.
- Comparación PAI España-UE gasolina 95 I.O.
- Evolución precios antes de impuestos (PAI) gasóleo A
- Comparación PAI España-UE gasóleo A
- Antigua fórmula precios máximos vs. PAI real
- Evolución del PAI – Ci CIF gasolina 95 I.O.
- Evolución del PAI – Ci CIF gasóleo A



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Diciembre 2006

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía mantiene invariables sus anteriores previsiones de la demanda mundial de crudo para 2006 y 2007, siguiendo estas en 84,5 MBbl/d y 85,9 MBbl/d respectivamente.
- La OPEP realizó una reunión extraordinaria el 14 de Diciembre en Abuja (Nigeria), donde decidió reducir su producción en 500.000 Bb/d, a partir del 1 de Febrero de 2007, situándose en 26,3 MBbl/d. En esta reunión también anunció la incorporación de Angola como miembro de la organización a partir del 1 de Marzo de 2007.

Empresas del sector: nacionales

- El Consejo de Administración de Repsol YPF acordó el 21 de Diciembre, el pago de un dividendo bruto de 0,36 € por acción a cuenta, que se hará efectivo el 11 de Enero de 2007.
- Repsol YPF vende a Mutua Madrileña su participación del 50,1% en el capital de Autoclub Repsol.
- El Consejo de Administración de la Compañía Española de Petróleos, S.A (CEPSA) en su reunión de 21 de Diciembre de 2006 nombró Consejero Delegado y miembro de la Comisión Ejecutiva de la Compañía, al administrador D. Dominique de Riberolles.

Empresas del sector: Internacionales

- La petrolera rusa Lukoil y la norteamericana Conoco Philips han alcanzado un acuerdo por el que Lukoil comprará a Conoco Philips 376 estaciones de servicio situadas en 6 países.
- Los presidentes de las compañías noruegas Statoil e Hydro han acordado recomendar a sus accionistas la fusión de sus divisiones de gas y petróleo, creándose de esta forma una de las empresas de offshore más grandes del mundo, con una producción conjunta estimada de 1,9 MBbl diarios en 2007 y reservas probadas de petróleo y gas de 6,3 MBbl de petróleo equivalentes.

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Medio Ambiente

- Se ha modificado el Plan PREVER de renovación del parque automovilístico para 2007. En cuanto a turismos, el plan se aplicará exclusivamente a la compra de turismos nuevos, excepto si su cilindrada supera los 2.500 centímetros cúbicos. En lo relativo a vehículos industriales, se aplicará a aquellos vehículos nuevos de hasta 6 toneladas, si se achatarra otro más de 7 años. El Plan PREVER desaparecerá en 2008.
- La Autoridad Nacional Designada de España para los mecanismos basados en proyectos del Protocolo de Kyoto, en su octava reunión, ha otorgado informe positivo de participación voluntaria de nuestro país en 14 nuevos proyectos, que generarán aproximadamente 79 millones de toneladas de reducciones certificadas de emisiones.
- Nissan ha presentado un programa denominado “Nissan Green Program 2010” cuyo principal objetivo es la reducción de emisiones de CO₂. Entre otras medidas prevé lanzar propulsores que hagan posible recorrer cien kilómetros con tres litros de combustible. Asimismo introducirá próximamente en el mercado un vehículo que puede funcionar con mezclas de hasta un 85% de etanol y un 15% de gasolina y en 2009 tiene previsto lanzar en Brasil un vehículo que pueda funcionar sólo con bioetanol. Por otra parte, Renault prevé producir vehículos con motores eléctricos, que llegarían al mercado en 2010.
- La Comisión Europea ha presentado una propuesta para incluir la aviación civil en el régimen comunitario de comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero.
- El Institut Català d’Energia ha gestionado y subvencionado cursos de conducción eficiente en los que han participado 2000 conductores. Se estima que mediante estas técnicas se puede reducir el consumo hasta un 20%.
- La “jatropha curcas”, cultivo que produce 4 veces más aceite que el maíz y 10 más que la soja, presenta un gran potencial para la producción de biodiésel. En la India se produjeron en 2006 16 millones de litros, aunque el objetivo es alcanzar una producción anual de 90 millones. Mercedes Benz lleva a cabo pruebas con este cultivo en la India y en Madagascar.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Diciembre 2006

LEGISLACIÓN RECIENTE

LEGISLACIÓN RECIENTE

- 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. (Boletín Oficial del Estado del 27 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. (Boletín Oficial del Estado del 29 de Diciembre de 2006).
- 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. (Boletín Oficial del Estado del 19 de Diciembre de 2006).
- 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 fueóleos. (Boletín Oficial del Estado del 29 de Diciembre de 2006).
- Real Decreto 1416/2006, de 1 de diciembre, por el que se aprueba la Instrucción Técnica Complementaria MI-IP 06 "Procedimiento para dejar fuera de servicio los tanques de almacenamiento de productos petrolíferos líquidos". (Boletín Oficial del Estado del 25 de Diciembre de 2006).
- Anuncio del Área de Industria y Energía de la Delegación del Gobierno en Murcia por el que se somete a información pública la solicitud de autorización administrativa, aprobación del proyecto de ejecución y reconocimiento, en concreto, de la utilidad pública del proyecto de instalaciones "Gasoducto de conexión a Lorca" y sus instalaciones auxiliares, en la provincia de Murcia, así como su estudio de impacto ambiental. Exp. 412/2006. (Boletín Oficial del Estado del 29 de Diciembre de 2006).

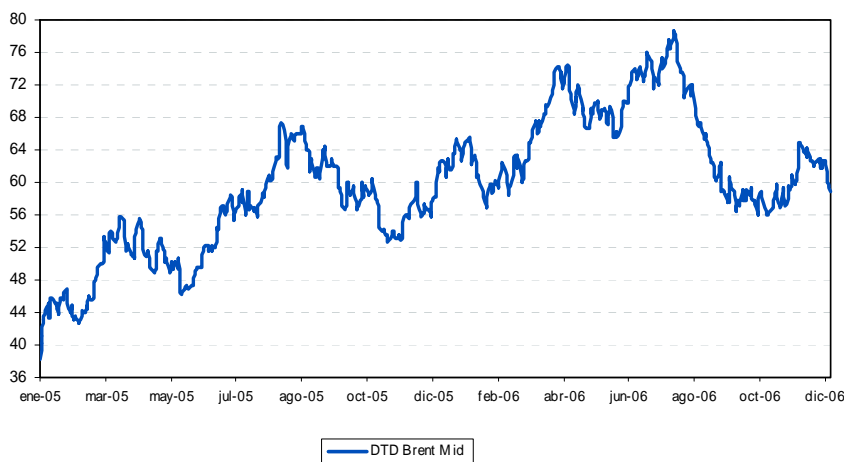


Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Diciembre 2006

MERCADOS INTERNACIONALES

Mercados Internacionales Precio del crudo Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- Durante el 1T 06 la cotización del crudo mantuvo una tendencia alcista, motivada por tensiones geopolíticas en Nigeria e Irán, unido a la incertidumbre derivada de ciertos cambios de especificaciones en productos norteamericanos cuya implementación se ha venido realizando a lo largo de 2006. La cotización media del Brent en el 1T 06 se situó en 61,74 US\$/Bbl, cerca de un 30% por encima de la registrada el mismo trimestre del año anterior.
- El 2T 06 continuó con esta tendencia alcista, derivada de las incertidumbres del mercado sobre el programa nuclear iraní. A pesar de que entre mediados de mayo y mediados de junio se produjo una moderación de precios tras conocerse los últimos datos que apuntaban a una ralentización de la demanda en Estados Unidos, el crudo retomó su senda alcista a finales de junio tras las tensiones políticas entre Estados Unidos y Corea del Norte derivadas de la decisión del país asiático de seguir realizando pruebas con misiles. La cotización media del 2T 06 se situó en 69,59 US\$/Bbl, un 12,71% superior a la registrada el trimestre anterior.
- Durante la mayor parte del 3T 06 se continuó con la tendencia alcista del precio del crudo, llegando a alcanzar un máximo histórico el 8 de agosto (78,69 US\$/Bbl), debido a la paralización de las operaciones de BP en el campo Prudhoe Bay (Alaska) y al renacimiento de las hostilidades entre Israel y el Líbano. Sin embargo, desde mediados de Agosto se inició una tendencia de importantes descensos de la cotización de referencia, derivada de los últimos datos de confort de stocks, del cese del conflicto entre Líbano e Israel y unas previsiones meteorológicas que apuntan a un invierno suave en el hemisferio norte. A pesar de este descenso, la media del trimestre se situó en 69,60 US\$/Bbl, prácticamente idéntica a la del trimestre anterior.
- El 4T 06 se ha caracterizado por una disminución de la cotización media del crudo, situándose en 59,64 US\$/Bbl, un 14,3% inferior a la registrada en el trimestre anterior.
- El precio medio del Brent en el año 2006 se ha situado en 65,14 US\$/Bbl, un 19,5% por encima al registrado el año anterior.

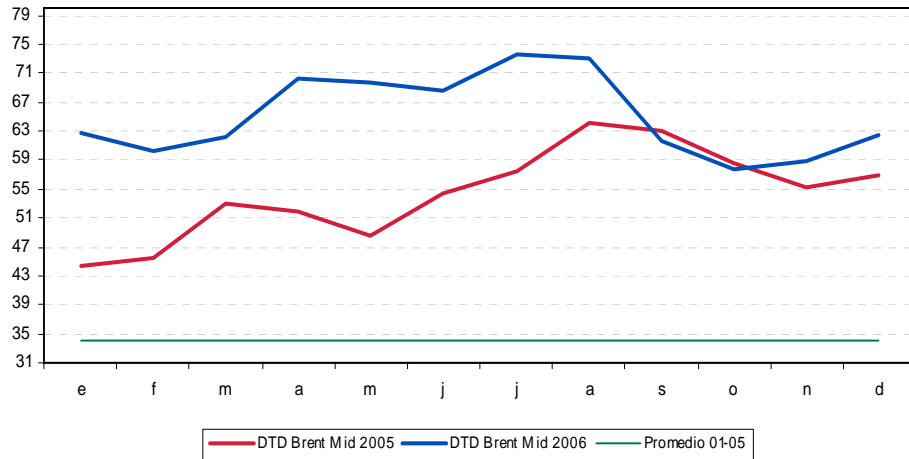
Comportamiento Diciembre 2006

- La cotización media del crudo durante el mes de diciembre ha mantenido una tendencia de disminución, acentuándose durante la última semana del mes de diciembre, debido principalmente a las temperaturas moderadas en EEUU. A pesar de ello, durante este mes la cotización media del crudo se situó en 62,34 US\$/Bbl, un 5,8% por encima de la registrada en el mes anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

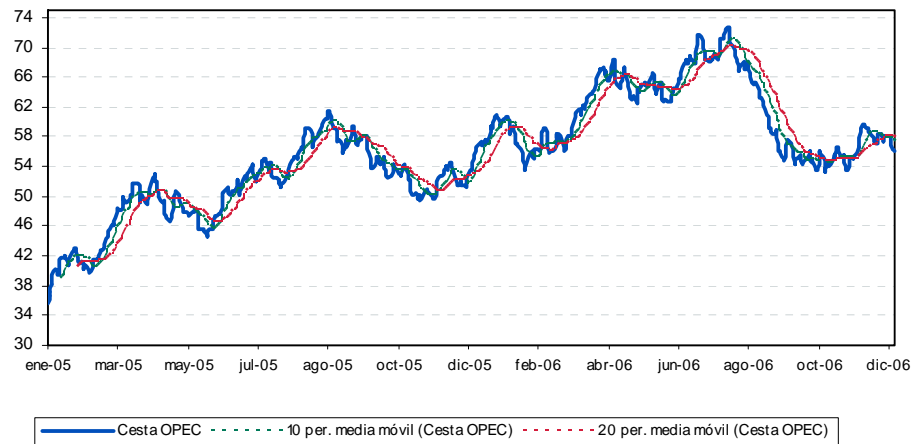
Mercados Internacionales Precio del crudo Brent (US\$/Bbl)



DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	58,92	55,17	6,8%
Diciembre	62,34	56,90	9,6%
1T	61,74	47,70	29,4%
2T	69,59	51,60	34,9%
3T	69,60	61,63	12,9%
4T	59,64	56,87	4,9%
Año	65,14	54,50	19,5%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales
Precio de la cesta OPEC (US\$/Bbl)**Evolución 2006**

- En 2006, el precio de la cesta OPEC se comportó en línea con los mercados de crudo, situándose en media en 61,06 US\$/Bbl (+20,4% vs. 2005).

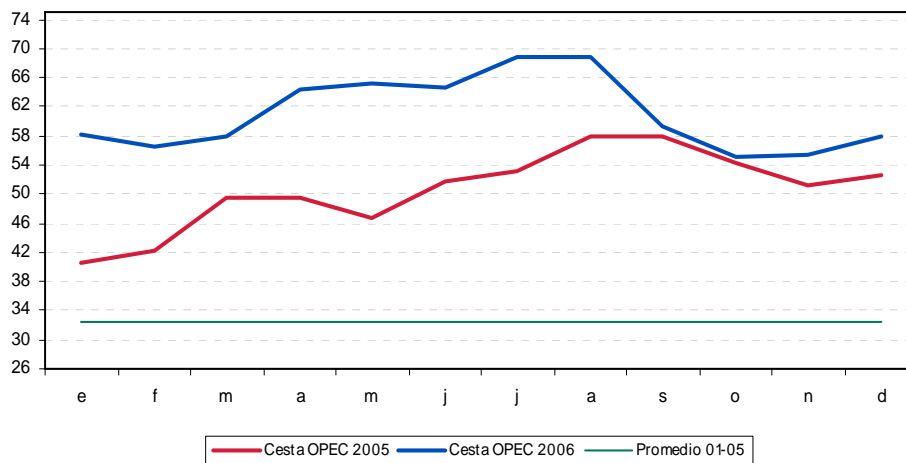
Comportamiento Diciembre 2006

- La cotización media de la cesta OPEP, al igual que la del crudo, aumentó durante el mes de diciembre, situándose en media en 57,99 US\$/Bbl, frente a los 55,41 US\$/Bbl registrados en el mes de noviembre.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Precio de la cesta OPEC (US\$/Bbl)

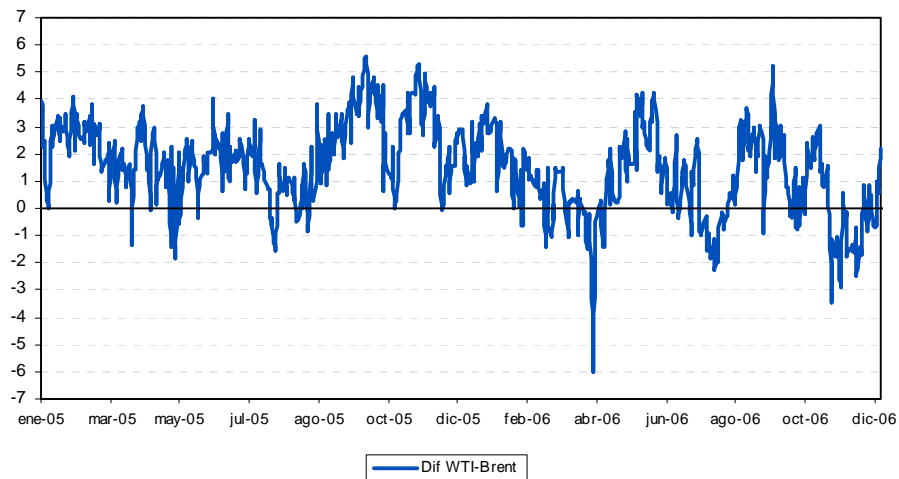


Cesta OPEC

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	55,41	51,13	8,4%
Diciembre	57,99	52,59	10,3%
1T	57,60	44,27	30,1%
2T	64,72	49,28	31,3%
3T	65,80	56,42	16,6%
4T	56,10	52,66	6,5%
Año	61,06	50,71	20,4%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- En el primer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se mantuvo en niveles inferiores a los registrados en 1T 05, situándose en 1,48 US\$/Bbl (-32,7% vs. 1T 2005). En el 2T 06 el diferencial medio se redujo respecto al trimestre anterior situándose en 0,87 US\$/Bbl (-40,4% vs. 2T 2005). En el 3T 06 el diferencial medio se situó en 0,92 US\$/Bbl (-40,3% vs. 3T 2005).
- En este último trimestre el diferencial medio WTI-Brent se ha reducido respecto al 3T 06, situándose en 0,23 US\$/Bbl (-92,5% vs. 4T 2005).
- En el año 2006 el diferencial medio WTI-Brent se ha situado en 0,88 US\$/Bbl (-57,5% vs. 2005). Prácticamente todo el año, se ha mantenido el diferencial medio en niveles inferiores al diferencial del año anterior.

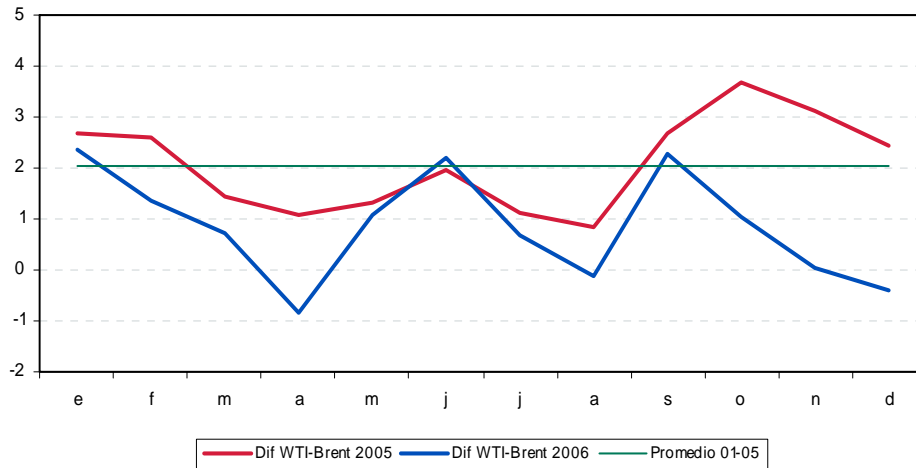
Comportamiento Diciembre 2006

- En el mes de diciembre el diferencial de referencia se ha situado en -0,38 US\$/Bbl, un 115,5% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)

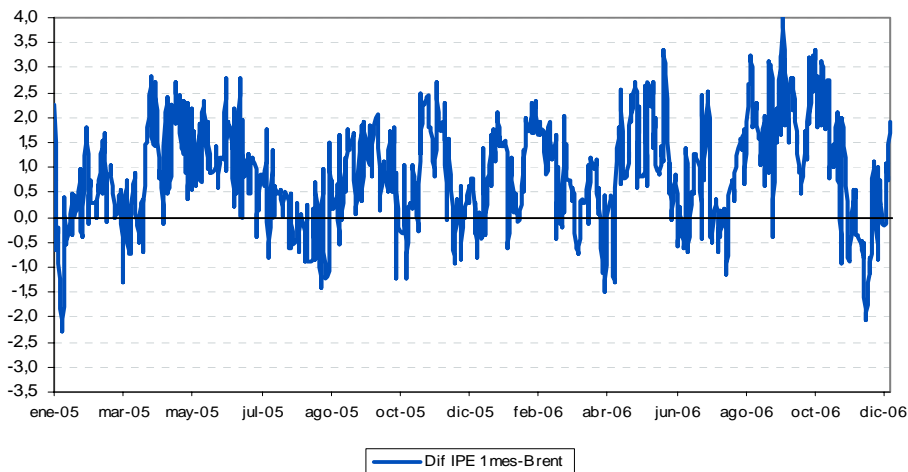


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	0,03	3,12	-99,0%
Diciembre	-0,38	2,45	-115,5%
1T	1,48	2,20	-32,7%
2T	0,87	1,46	-40,4%
3T	0,92	1,54	-40,3%
4T	0,23	3,07	-92,5%
Año	0,88	2,07	-57,5%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Diferencial Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



Evolución anual 2006

- En el 1T 06 el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en 0,91 US\$/Bbl (+1,5% vs. 1T 05). Durante el 2T 06 el diferencial medio se redujo ligeramente situándose en 0,84 US\$/Bbl, +1,2% vs. 2T 05. En el 3T 06 el diferencial medio se incrementó respecto al trimestre anterior, situándose en 1,10 US\$/Bbl (+1,6% vs. 3T 05).
- En el 4T 06, el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha reducido ligeramente, situándose en 1,00 US\$/Bbl.
- En el año 2006 el mercado se ha mantenido en situación de “contango” (futuro superior al spot), situándose el diferencial medio IPE-Dated Brent en 0,97 US\$/Bbl (+1,5% vs. 2005).

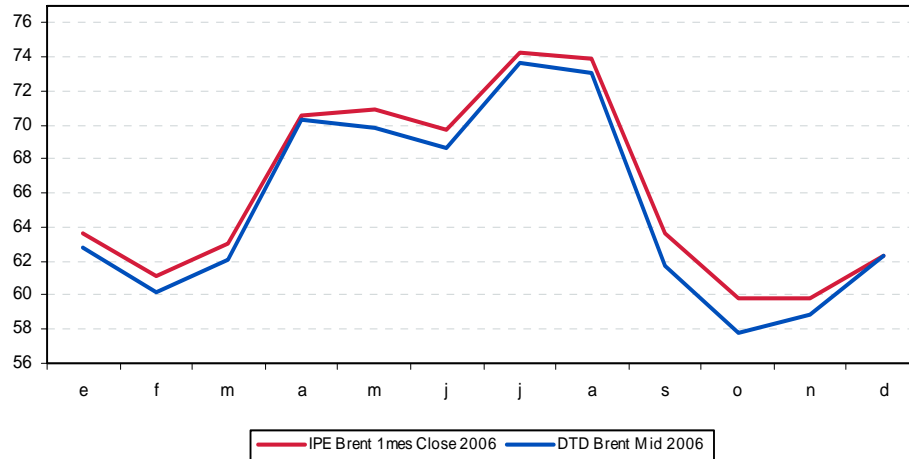
Comportamiento Diciembre 2006

- Durante el mes de diciembre el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha reducido respecto al mes anterior, situándose en -0,05 US\$/Bbl (frente a 0,94 US\$/Bbl en noviembre 06), en situación de backwardation (futuro inferior al spot).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



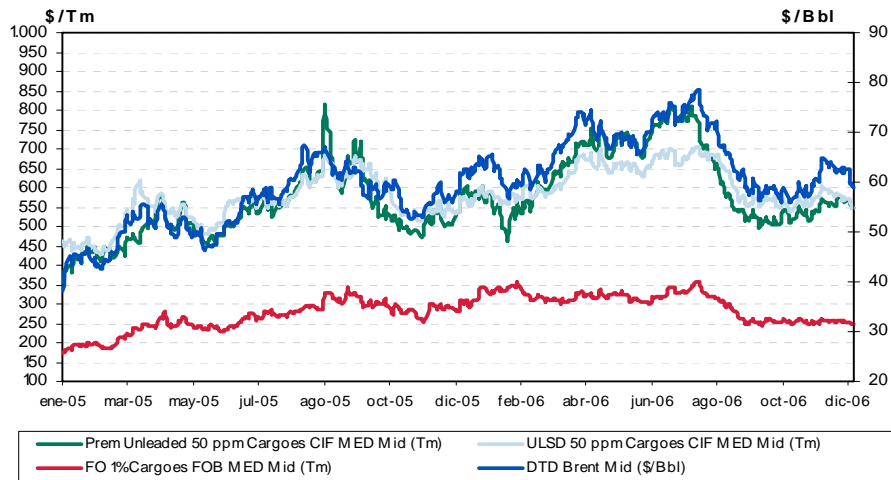
IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Noviembre	59,86	58,92	0,94	1,6%
Diciembre	62,29	62,34	-0,05	-0,1%
1T	62,65	61,74	0,91	1,5%
2T	70,43	69,59	0,84	1,2%
3T	70,70	69,60	1,10	1,6%
4T	60,64	59,64	1,00	1,7%
Año	66,11	65,14	0,97	1,5%

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Cotizaciones Brent (US\$/Bbl) y productos europeos (US\$/Tm)



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2005 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 50 ppm, y para el Gasóleo A la del ULSD 50 ppm.

Evolución anual 2006

- En el 1T 2006 las cotizaciones medias de todos los productos de referencia experimentaron alzas respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 566,55 US\$/Tm (+27,5%), la del gasóleo en 579,38 US\$/Tm (+17,4%) y la del fuelóleo en 322,89 US\$/Tm (vs. 207,59 US\$/Tm en 1T 2005).
- Esta tendencia creciente se mantuvo durante el 2T, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 706,65 US\$/Tm (+38,7% vs. 2T 05), la del gasóleo en 653,86 US\$/Tm (+22,0%) y la del fuelóleo en 316,61 US\$/Tm (vs. 248,46 US\$/Tm en 2T 2005).
- En el 3T 06, aunque las cotizaciones medias de gasolinas, gasóleos y fuelóleos experimentaron incrementos durante el mes de julio, sufrieron un descenso generalizado durante los meses de agosto y septiembre, situándose la cotización media del trimestre de la gasolina sin plomo en 678,18 US\$/Tm (+9,4% vs. 3T 05), la del gasóleo en 651,73 US\$/Tm (+6,9,0% vs. 3T 2005) y la del fuelóleo en 310,22 US\$/Tm (vs. 293,8 US\$/Tm en 3T 2005).
- En el cuarto trimestre, tanto la cotización media de la gasolina, como la del gasóleo y fuelóleo se han reducido, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 537,10 US\$/Tm, la del gasóleo en 567,77 US\$/Tm y la del fuelóleo en 254,07 US\$/Tm.
- En el año 2006, tanto la cotización media de la gasolina sin plomo, como la del gasóleo y fuelóleo han aumentado respecto al año anterior, situándose respectivamente en 622,12 US\$/Tm (+18% vs. 2005), 613,18 US\$/Tm (+11,1% vs. 2005) y 300,95 US\$/Tm (vs. 15,8% en 2005).

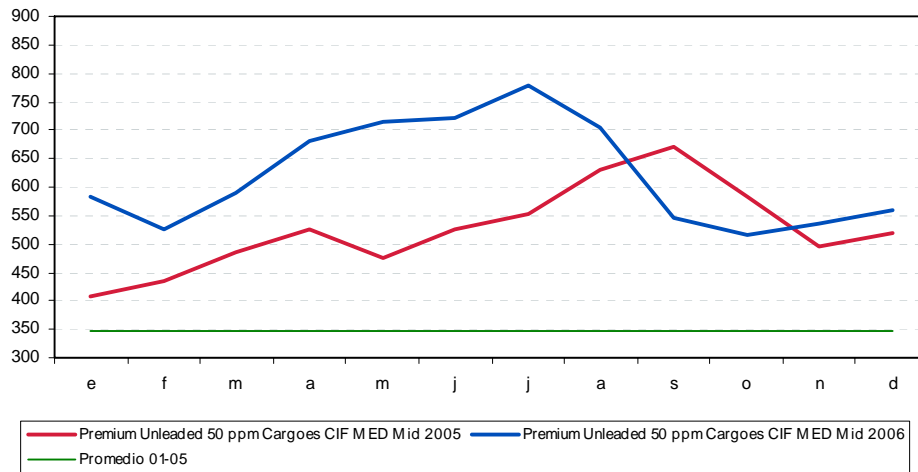
Comportamiento Diciembre 2006

- Durante el mes de diciembre las cotizaciones medias de gasolinas, gasóleos y fuelóleos sufrieron ligeros aumentos respecto al mes de noviembre, situándose en media las cotizaciones de referencia en 560,5^o US\$/Tm, 576,44 US\$/Tm y 254,42 US\$/Tm respectivamente (4,75%, 1,8% y 0,35 vs. Noviembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Cotizaciones gasolina sin plomo Europa (US\$/Tm)



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

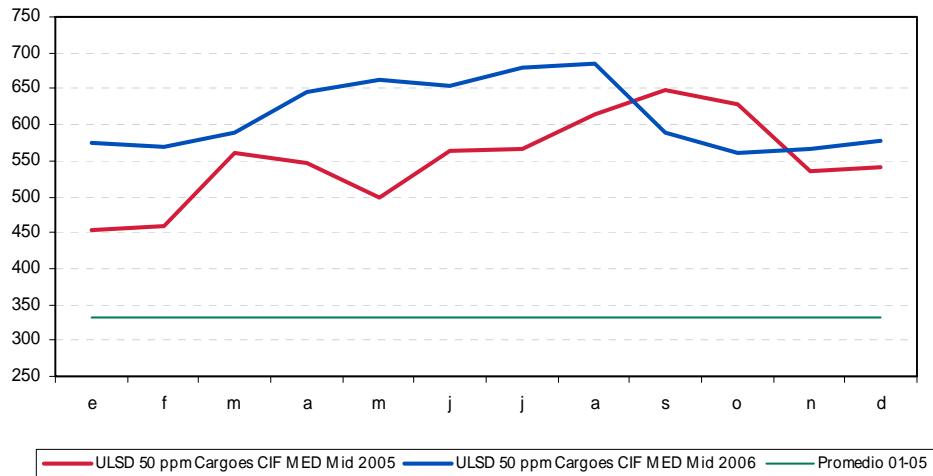
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Noviembre	535,05	495,99	7,9%
Diciembre	560,51	518,70	8,1%
1T	566,55	444,41	27,5%
2T	706,65	509,46	38,7%
3T	678,18	620,02	9,4%
4T	537,10	531,50	1,1%
Año	622,12	527,02	18,0%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Cotizaciones gasóleo Europa (US\$/Tm)



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

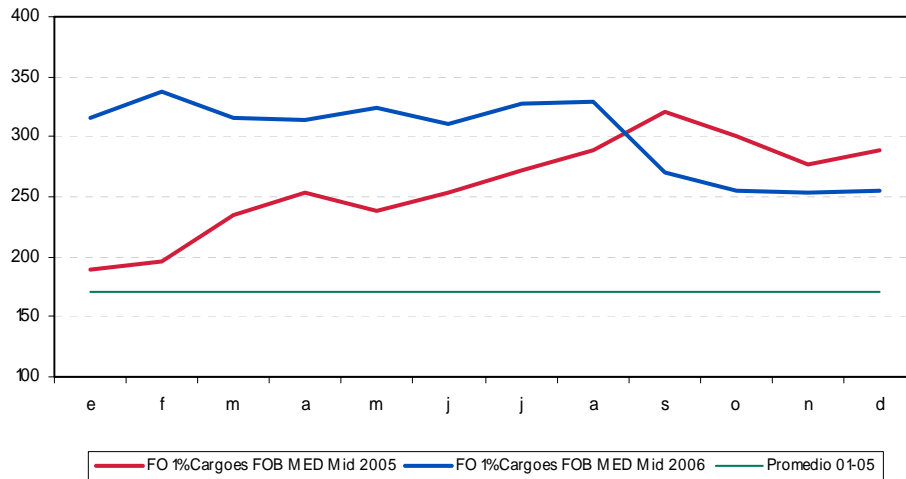
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Noviembre	566,15	536,17	5,6%
Diciembre	576,44	542,02	6,4%
1T	579,38	493,46	17,4%
2T	653,86	536,16	22,0%
3T	651,73	609,40	6,9%
4T	567,77	567,71	0,0%
Año	613,18	552,13	11,1%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Cotizaciones fuel Europa (US\$/Tm)



FO 1% FOB MED Mid

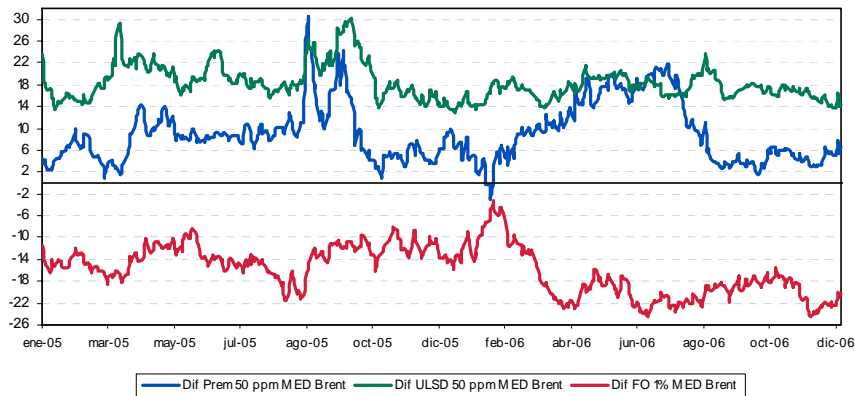
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Noviembre	253,53	277,48	-8,6%
Diciembre	254,42	288,45	-11,8%
1T	322,89	207,59	55,5%
2T	316,61	248,46	27,4%
3T	310,22	293,80	5,6%
4T	254,07	288,63	-12,0%
Año	300,95	259,95	15,8%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Diferencial Productos en Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2005 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 50 ppm, y para el Gasóleo A la del USLD 50 ppm.

Evolución anual 2006

- El comportamiento de los diferenciales vs. Brent de gasolina y gasóleo viene condicionado por la estacionalidad de la demanda de cada producto. Así, en verano, época de elevada demanda de gasolina, el diferencial gasolina-Brent registra sus máximos anuales. Por el contrario, es en invierno cuando el diferencial gasóleo-Brent aumenta. Respecto al fuelóleo 1%S-Brent, el año suele iniciarse con diferenciales estrechos que se amplían posteriormente a lo largo de los meses excepto en la época estival, momento en que vuelven a acotarse.
- En el primer trimestre del año el diferencial medio gasolina vs. Brent se situó en 6,12 US\$/Bbl (+10,9% vs. 1T 2005), el del gasóleo en 15,93 US\$/Bbl (-13,7% vs. 1T 2005) y el del fuelóleo en -11,03 US\$/Bbl (vs. -15,10 US\$/Bbl en 1T 2005).
- En el 2T 06 es destacable el incremento estacional experimentado por el diferencial de la gasolina sin plomo vs. Brent, cuya media se situó en 15,04 US\$/Bbl (+ 59,7% vs. 2T 05). El diferencial medio gasóleo- Brent se situó en 18,06 US\$/Bbl (-10,9% vs. 2T 05) y el del fuelóleo en -19,87 US\$/Bbl (vs. -12,58 US\$/Bbl en 2T 2005).
- En el 3T se produce un descenso de los diferenciales vs Brent de gasolina, gasoleo y fuelóleo, que se sitúan en 11,62 US\$/Bbl (-7,9% vs. 3T 05), 17,76 US\$/Bbl (-11,5% vs. 3T 05) y -20,89 US\$/Bbl (vs. -15,50 US\$/Bbl 3T 05) respectivamente.
- En el 4T 06 el diferencial de gasolina sin plomo vs. Brent ha experimentado un fuerte descenso, situándose en 4,68 US\$/Bbl. El diferencial de gasóleo vs. Brent disminuyó ligeramente, situándose en 16,47 US\$/Bbl. El diferencial del gasóleo vs. Brent se ha situado en -19,74 US\$/Bbl.

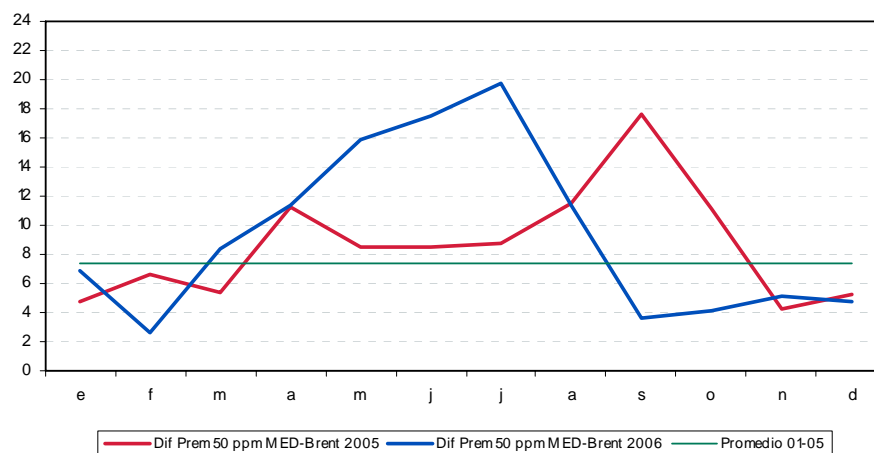
Comportamiento Diciembre 2006

- Los diferenciales de la gasolina sin plomo y del gasóleo vs. Brent se redujeron durante el mes de diciembre situándose en media en 4,79 US\$/Bbl (-7,17% vs. noviembre) y en 14,94 US\$/Bbl (-12,01% vs. noviembre) respectivamente. Por otra parte, el diferencial del fueloleo aumentó durante el mes de diciembre, situándose en -22,38 US\$/Bbl (17,17% vs. noviembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Diferencial gasolina sin plomo Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



Dif Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

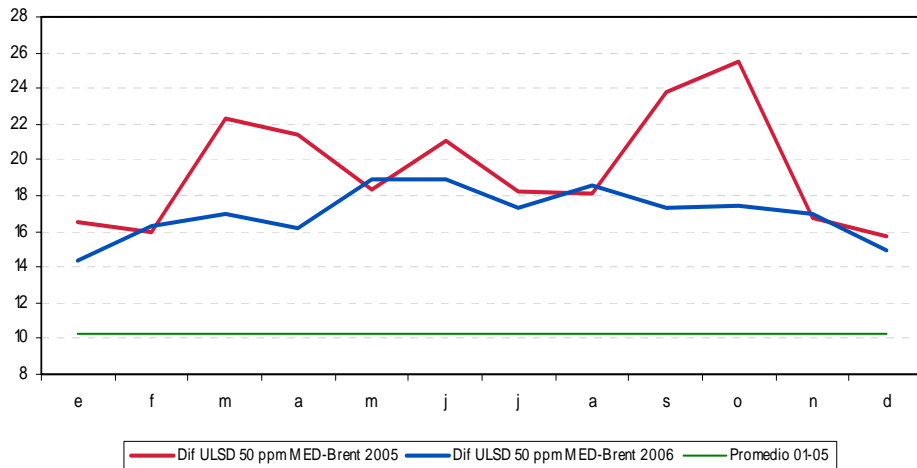
	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	5,16	4,23	22,0%
Diciembre	4,79	5,22	-8,2%
1T	6,12	5,52	10,9%
2T	15,04	9,42	59,7%
3T	11,62	12,62	-7,9%
4T	4,68	6,79	-31,1%
Año	9,36	8,61	8,7%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Diferencial gasóleo Europa vs. Brent (US\$/Bbl)



Dif ULSD 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

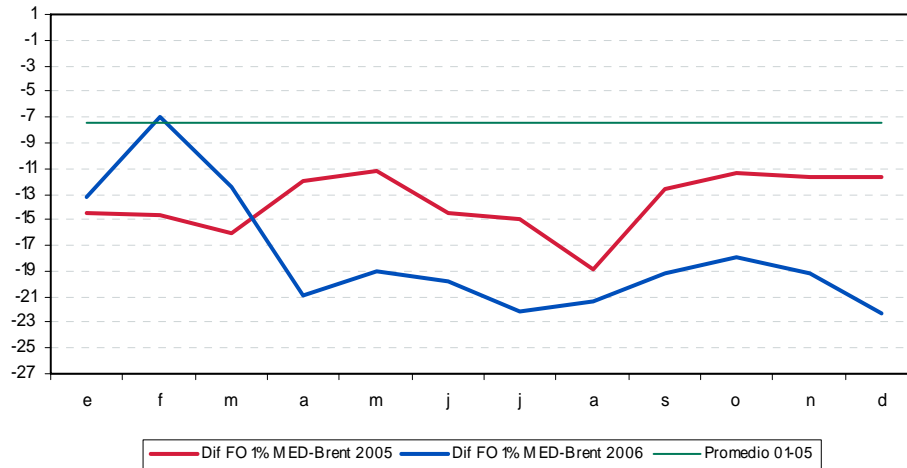
	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	16,98	16,70	1,7%
Diciembre	14,94	15,76	-5,2%
1T	15,93	18,45	-13,7%
2T	18,06	20,27	-10,9%
3T	17,76	20,06	-11,5%
4T	16,47	19,23	-14,4%
Año	17,05	19,51	-12,6%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Diferencial fuel Europa vs. Brent (US\$/Bbl)

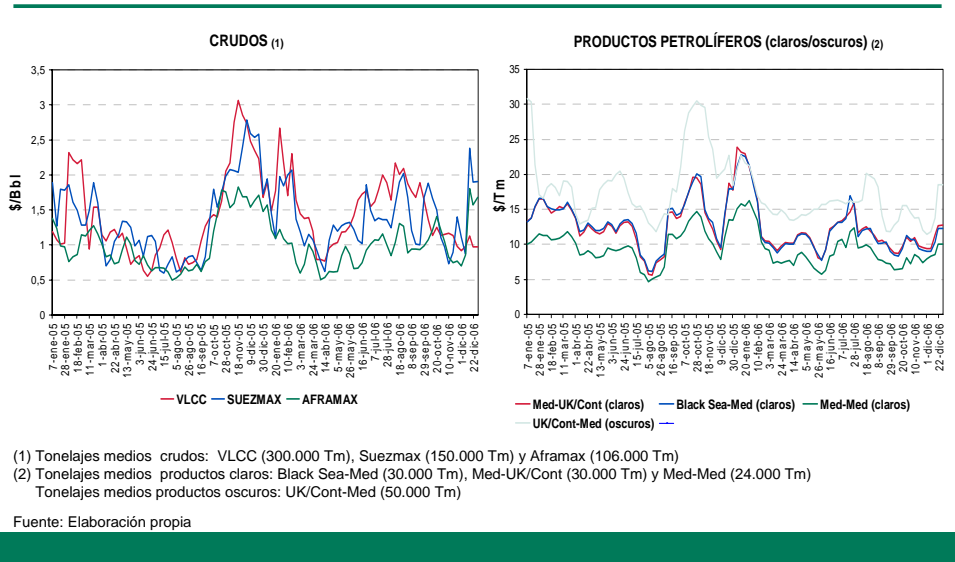


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Noviembre	-19,10	-11,60	64,7%
Diciembre	-22,38	-11,60	92,9%
1T	-11,03	-15,10	-27,0%
2T	-19,87	-12,58	57,9%
3T	-20,89	-15,50	34,8%
4T	-19,74	-11,54	71,1%
Año	-17,88	-13,68	30,7%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



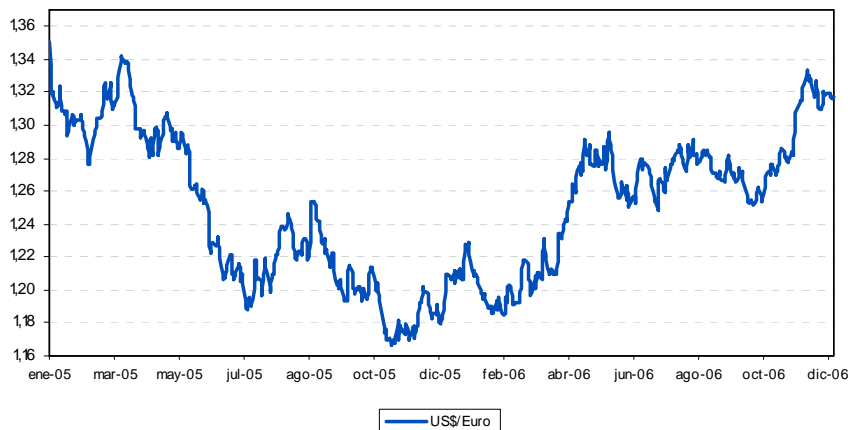
Evolución fletes crudos

- En diciembre de 2006, el flete medio mensual de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,0 \$/Bbl) disminuye, por cuarto mes consecutivo, en un 5,3%. Por su parte, los fletes medios para buques Suezmax (1,8 \$/Bbl) y Aframax (1,5 \$/Bbl) aumentan, en un 72,8% y 80,1% respectivamente, tras haber disminuido el mes anterior.
- Los fletes promedios del año 2006 para buques Suezmax (1,4 \$/Bbl) y Aframax (1,0 \$/Bbl) son inferiores a los registrados en 2005, en un 0,7% y 5,4% respectivamente. Por el contrario, el flete promedio correspondiente a buques VLCC (1,5 \$/Bbl) es superior en un 4,8%.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En diciembre de 2006 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (11,6 \$/Tm), Black Sea-Med (11,0 \$/Tm) y Med-Med (9,2 \$/Tm) aumentan, por segundo mes consecutivo, en un 15,1%, 12,0% y 17,6% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios del año 2006 para los itinerarios Med-UK/Cont (12,1 \$/Tm), Black Sea-Med (11,9 \$/Tm) y Med-Med (9,1 \$/Tm) son inferiores a los registrados en 2005, en un 8,4%, 11,8% y 7,8% respectivamente.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros aumenta en diciembre de 2006 (+19,2%), tras haber disminuido el mes anterior, situándose en 15,7 \$/Tm. Su promedio del año 2006 (15,7 \$/Tm) es inferior en un 18,4% al del 2005.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2006

- En 1T 2006 continuó la tendencia de ligero debilitamiento del euro iniciada el año anterior, situándose la cotización media en 1,2023 US\$/€ (-8,3% vs. 1T 2005).
- En el 2T 06 se invirtió esta tendencia, aunque el tipo de cambio medio se ha situado ligeramente por debajo del mismo periodo del año anterior (1,2567 US\$/€ frente a 1,2594 US\$/€ en 2T 05).
- Durante el 3T 06 el tipo de cambio mantuvo la tendencia de ligero fortalecimiento del euro, situándose el tipo de cambio medio en 1,2743 US\$/€ (4,5% vs. 3T 05).
- En el 4T 06 el tipo de cambio ha experimentado un ligero fortalecimiento, situándose la cotización media en 1,2896 US\$/€.

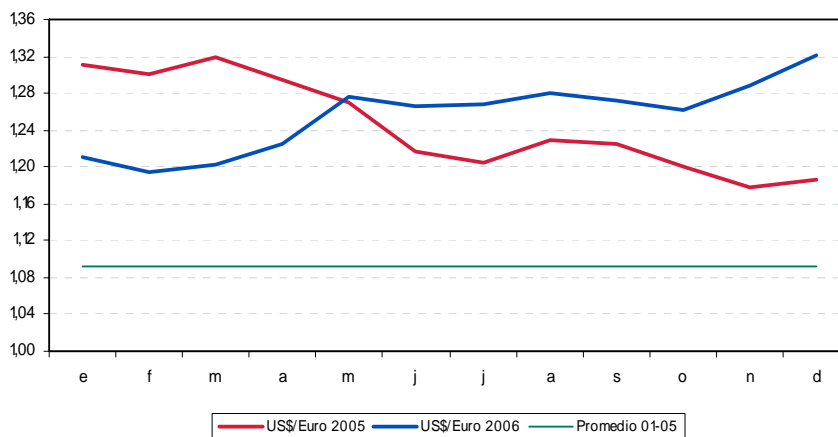
Comportamiento Diciembre 2006

- En el mes de diciembre, el euro se fortaleció respecto al dólar situándose el tipo de cambio medio en 1,3211 US\$/€ (frente a 1,2881 US\$/€ en el mes de noviembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

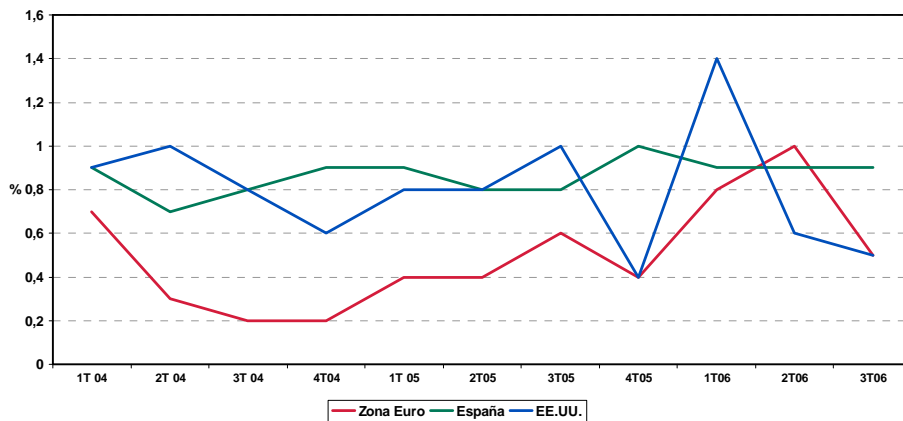
Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



US\$/Euro

	2006 (US\$/Euro)	2005 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Noviembre	1,2881	1,1786	9,3%
Diciembre	1,3211	1,1856	11,4%
1T	1,2023	1,3109	-8,3%
2T	1,2567	1,2594	-0,2%
3T	1,2743	1,2199	4,5%
4T	1,2896	1,1884	8,5%
Año	1,2557	1,2443	0,9%

(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior

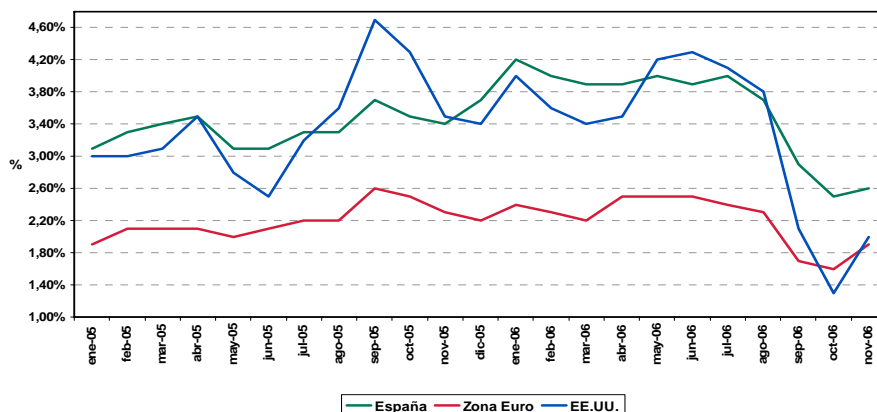
**Mercados Internacionales
Producto Interior Bruto. Variación trimestral (tasa no anualizada)**

Fuente: Datastream

Evolución anual 2006

- Analizando la evolución del crecimiento del PIB por trimestres, en el caso de la economía española, en 1T 2006 se registró un crecimiento del 0,9%, cifra idéntica a la registrada en 1T 2005. Sin embargo, en las otras dos economías analizadas se registraron mayores incrementos del PIB que en el año anterior. Concretamente, en la zona euro el PIB creció al 0,8% frente al +0,4% de 1T 05, mientras que la economía estadounidense lo hizo a un ritmo del +1,4%, frente al +0,8% del mismo periodo del año anterior.
- Durante el 2T la economía española mantuvo el mismo ritmo de crecimiento que en el 1T (0,9%). En cambio, mientras la zona euro siguió aumentando su tasa de crecimiento situándola en 1%, la economía estadounidense creció a un ritmo del 0,6%, muy inferior al 1,4% registrado en el 1T.
- Durante el 3T 06, la economía mantuvo su crecimiento respecto al 2T, con una tasa de crecimiento de 0,9%. Por el contrario, tanto la zona euro como la economía estadounidense disminuyeron su ritmo de crecimiento pasando a un valor de 0,5%.

Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



Fuente: Datastream

Evolución 2006

- En el primer mes del año destaca el incremento de la tasa de inflación experimentada en España y Estados Unidos, situándose en +4,2% y 4,0%, respectivamente. En la Zona Euro, sin embargo, se registró una tasa de inflación del 2,4%, porcentaje ligeramente superior al registrado en diciembre de 2005 (2,2%).
- En febrero se ralentizó ligeramente la tasa de crecimiento del IPC en las tres economías, situándose en +4% en España, 3,6% en Estados Unidos y 2,3% en la zona euro.
- En marzo continuó la tendencia de ligera disminución en el ritmo de crecimiento del IPC, si bien se mantuvo en niveles altos: +3,9% en España, 3,4% en Estados Unidos y 2,2% en la zona euro.
- En el mes de abril España mantuvo su tasa de crecimiento del IPC en +3,9%, mientras que en las otras dos economías aumentó (+3,5% en Estados Unidos y +2,5% en la zona euro).
- Aunque hasta el mes de abril la economía española fue la que registró unas mayores tasas de inflación, en el mes de mayo fue la economía estadounidense la que se situó por encima de la de la zona euro y de la de España. situándose en un 4,20%, mientras que la de la zona euro y la de España se situaron en un 2,5% y 4,0% respectivamente.
- En junio la tasa de crecimiento del IPC español disminuyó ligeramente hasta un 3,9%, mientras que la de la zona euro se mantuvo en un 2,5% y la de Estados Unidos aumento hasta un 4,3%.
- En el mes de julio tanto la tasa de crecimiento del IPC de la zona euro, como la de Estados Unidos disminuyeron, situándose en un 2,4% y un 4,1% respectivamente, mientras que la española aumento hasta un 4,0%.
- En el mes de agosto se produjeron descensos de las tasas de crecimiento del IPC tanto en la zona euro como en España y en Estados Unidos. Estos descensos se acentuaron en el mes de Septiembre, situando dichas tasas en 1,7%, 2,9% y 2,1% respectivamente.
- En el mes de octubre, se produjeron nuevos descensos en las tasas de crecimiento del IPC para la zona euro, España y Estados Unidos, situándose en 1,6%, 2,5% y 1,3% respectivamente.
- En el mes de noviembre se invirtió la tendencia de descenso del IPC registrada durante los meses de agosto, septiembre y octubre, produciéndose un aumento para la zona euro, España y EEUU, situándose en 1,9%, 2,6% y 2%. El mayor aumento se produjo en EEUU.

Mercados Internacionales Producción mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía y Société Generale. Datos 4T 2006 estimados

(1) Se incluye crudo, condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

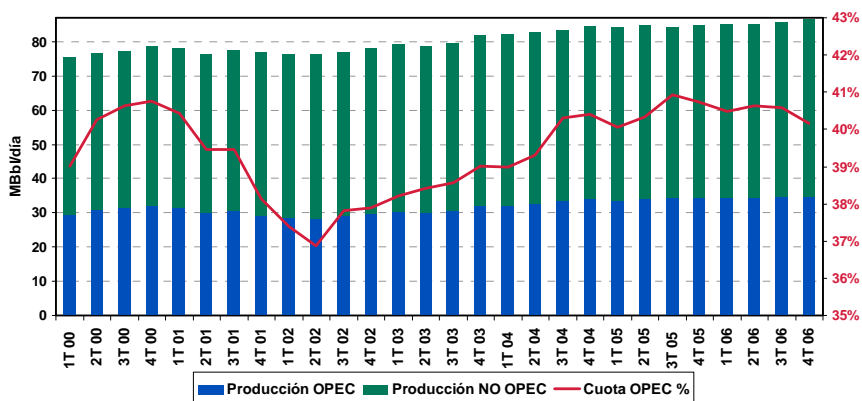
Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 la producción mundial de crudo no experimentó el descenso característico estacional del periodo al situarse en 85,2 MBbl/d (+500.000 Bbl/d vs. 4T de 2005).
- Durante el 2T la producción mundial de crudo, a diferencia de los 2 años anteriores, disminuyó hasta situarse en 84.9 MBbl/d.
- En el 3T la producción mundial de crudo experimentó un aumento significativo, situándose en promedio en 85,5 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo durante el 4T continuará con la tendencia creciente iniciada en el 3T, alcanzando un promedio en 2006 de 86,4 MBbl/d (+1.700.000 Bbl/d vs 2005).

Mercados Internacionales Producción mundial de crudo OPEC/NO OPEC (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 4T 2006 estimados

(1) Se incluye crudo, condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo disminuyó respecto al 4T del 2005, situándose 40,49% (-0,24 % vs. 4T 2005).
- En el 2T 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al trimestre anterior, alcanzando un 40,64%.
- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía en el 3T la aportación del cartel a la producción mundial de crudo disminuyó ligeramente situándose en un 40,58%.

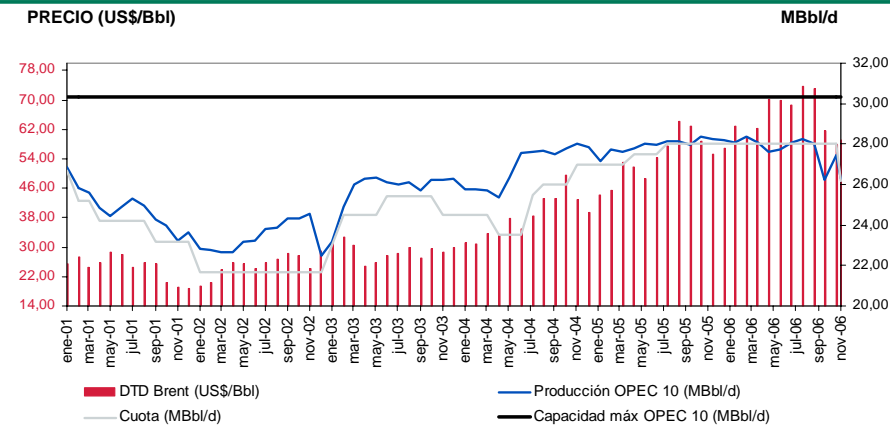
Últimos datos disponibles

- En 2006 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 40,16%, frente al 40,73% registrado en 2005.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Producción de crudo OPEC (1). Grado de cumplimiento



Fuente: Agencia Internacional de la Energía.

(1) No se considera la producción de Irak. No se incluye condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

Evolución 2006

ÚLTIMAS ACTUACIONES OPEC-10 RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
12-dic-05	Mantenimiento cuota		28,0
31-ene-06	Mantenimiento cuota		28,0
08-mar-06	Mantenimiento cuota		28,0
01-jun-06	Mantenimiento cuota		28,0
11-sep-06	Mantenimiento cuota		28,0
20-oct-06	Disminución cuota	01-nov-06	26,8
14-dic-06	Disminución cuota	01-feb-07	26,3

PRODUCCIÓN OPEC-10 vs. CUOTA (MBbl/d)

	Producción OPEC 10	Exceso s/cuota
dic-05	28,21	0,21
ene-06	28,06	0,06
feb-06	28,35	0,35
mar-06	28,06	0,06
abr-06	27,60	-0,40
may-06	27,73	-0,27
jun-06	28,08	0,08
jul-06	28,17	0,17
ago-06	27,95	-0,05
sep-06	27,66	-0,34
oct-06	27,55	-0,45
nov-06	27,05	0,85

- A raíz de la reunión celebrada el 14 de diciembre en Nigeria, la OPEP decidió rebajar su cuota oficial de producción hasta los 26,3 MBbl/d, medida que se iniciará el 1 de febrero.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de noviembre fue de 27,05 MBbl/d, 85.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 4T 2006 estimados

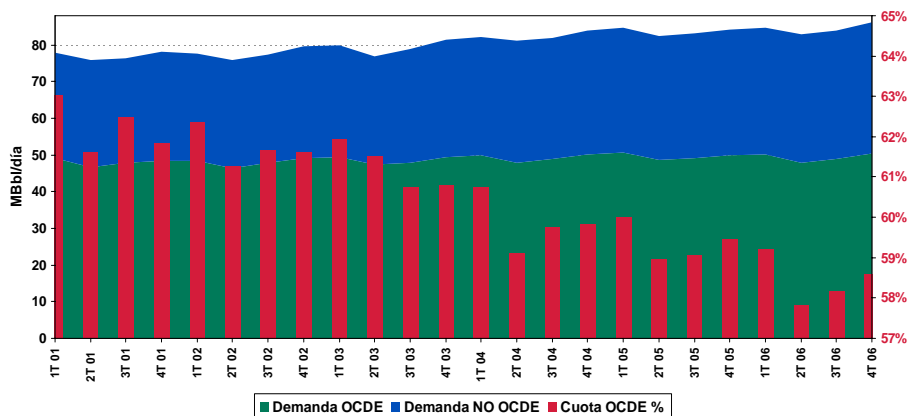
Evolución anual 2006

- En el 1T 2006 la demanda mundial de crudo se situó en 84,8 MBbl/d, +700.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2005.
- En el 2T la demanda mundial de crudo disminuyó hasta 83 MBbl/d, siguiendo la tendencia estacional de los años anteriores.
- En el 3T la demanda mundial de crudo se incrementó alcanzando los 83,9 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 4T 2006 alcanzará los 86,2 MBbl/d (+2.100.000 Bbl/d vs 2005).

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 4T 2006 estimados.

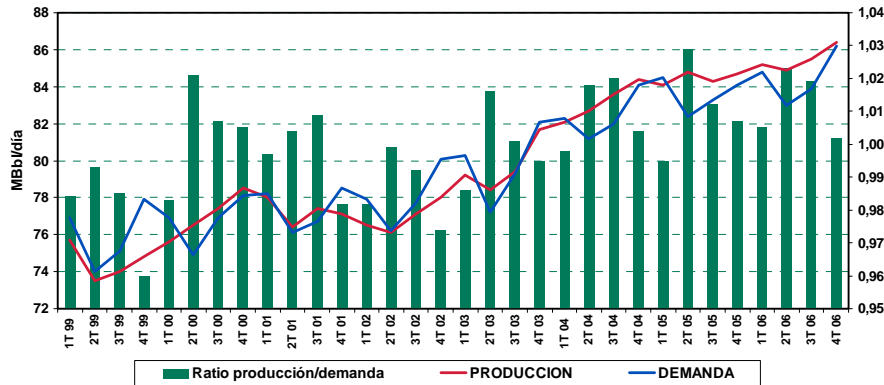
Evolución anual 2006

- En promedio anual se observa que el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo es cada vez menor. Cabe destacar el peso del 59,37% de promedio anual en 2005 frente al 59,86% de 2004 y 61,26% de 2003.
- Analizando trimestralmente los % de participación de los países miembros y no miembros de la OCDE, se observan comportamientos similares a lo largo de los 3 últimos años. El peso de la OCDE, que es relativamente alto en el 1T, cae en el 2T y vuelve a recuperarse durante el segundo semestre del año, principalmente en el 4T.
- Al igual que en los años anteriores, en el 1T 2006 el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo disminuyó ligeramente vs. 4T 2005, situándose en 59,20%.
- En el 2T se produce el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se sitúa en 57,83%.
- En el 3T el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo aumentó hasta el 58,16%, siguiendo la tendencia de años anteriores.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2006 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 84,5 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 59,4 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 58,44% frente al 59,37% alcanzado en 2005.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 4T estimados.

(1) Se incluye crudo, condensado, GNL, crudo de fuentes no convencionales y otras fuentes de suministro

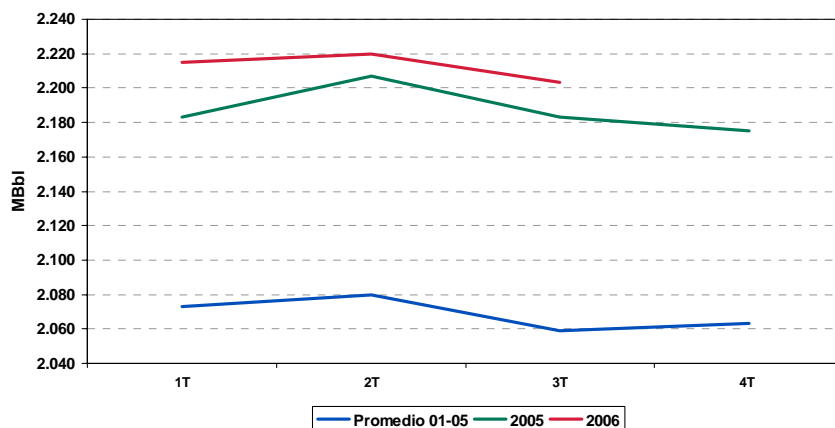
Evolución anual 2006

- En el 1T de 2006 el ratio producción-demanda se situó en 1,005, frente a 1,007 en 4T 2005.
- En el 2T de 2006 el ratio producción-demanda aumentó situándose en 1,023.
- En el 3T el ratio producción-demanda disminuyó siguiendo la tendencia de todos los años, situándose en 1,019.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2006 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 1,002.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

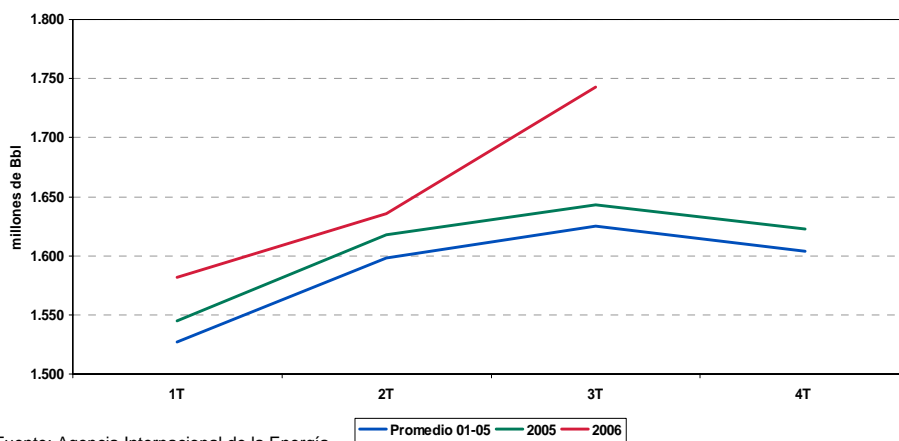
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2006

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de crudo en la OCDE se situaron en el 1T en 2.215 MBbl, mientras que en el 2T 06 aumentaron hasta 2.220 MBbl, 43 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.
- Los stocks de crudo en la OCDE en el 3T 06 descendieron, situándose en 2.203 MBbl
- Durante todo el año los stocks de crudo se vienen manteniendo por encima de los años anteriores

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

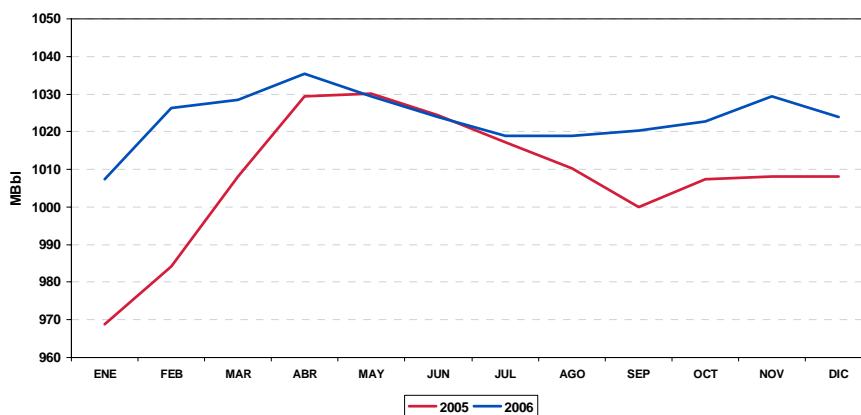
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2006

- Los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales de 1T 06 en 1.582 MBbl, -41 MBbl respecto a diciembre de 2005.
- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de productos en la OCDE se incrementaron durante el 2T situándose en 1.636 MBbl (+18 MBbl vs. 2T 05).
- Los stocks de producto en la OCDE en el 3T06 se incrementaron, situándose en 1.743 MBbl (+100 MBbl vs. 3T 05).
- Durante todo el año los stocks de producto se vienen manteniendo por encima de los años anteriores

Mercados Internacionales Evolución stocks de crudo en EE.UU. (1)



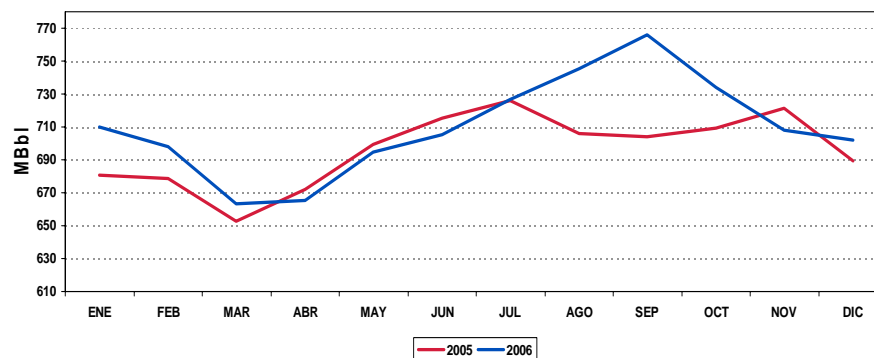
Fuente: Energy Information Administration

(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas.

Evolución anual 2006

- En enero de 2006 los stocks de crudo en Estados Unidos se mantuvieron en valores similares a los registrados a finales de 2005, situándose a finales de enero en 1.007,3 MBbl.
- Entre febrero y abril se produjo una tendencia de incremento en el nivel de inventarios, situándose a finales de abril en 1.035,5 MBbl.
- Desde Mayo hasta Julio se invierte la tendencia en el nivel de inventarios, disminuyendo estos hasta 1.018,8 MBbl a finales de julio.
- Entre los meses de agosto y diciembre el nivel de inventarios se mantiene por encima de los datos registrados en el 2005, alcanzando el valor más alto de este periodo a finales de noviembre (1.029,4 MBbl) para situarse a finales de diciembre en 1.024 MBbl.

Mercados internacionales Evolución stocks de productos en EE.UU. (1)



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

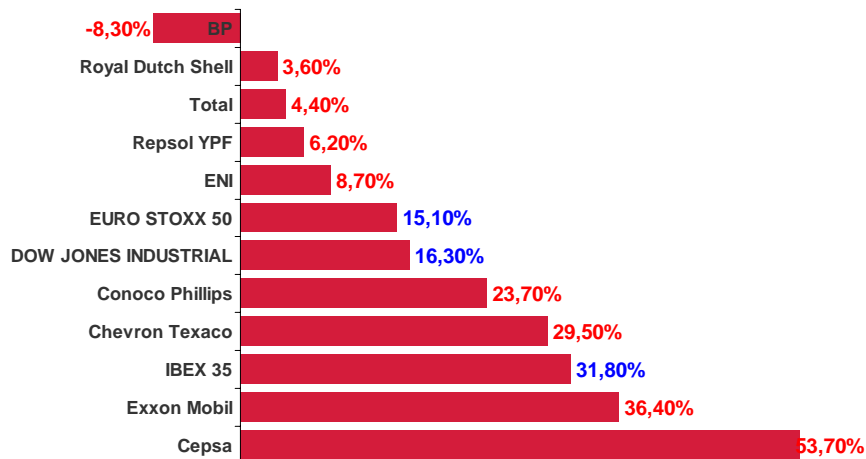
Evolución anual 2006

- Los inventarios de productos petrolíferos en Estados Unidos experimentaron un incremento en el primer mes del año, situándose en 709,7 MBbl (+3,12% vs. dic 05).
- Entre febrero y marzo el nivel de stocks mantuvo una tendencia decreciente, situándose en 663,2 MBbl a finales de marzo.
- En abril comienza a registrarse un aumento en el nivel de stocks que se prolonga hasta el mes de septiembre, llegando a situarse en 760,5 MBbl a finales de este mes.. De esta forma el nivel de stocks se sitúa ampliamente por encima de los valores registrados el año anterior.
- Según los últimos datos disponibles se ha producido un descenso del nivel de stocks durante los meses de octubre, noviembre y diciembre, situándose en 702 MBbl a finales de diciembre.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Ene-Dic 2006



Fuente: Datastream

Evolución anual 2006

- Las compañías petroleras americanas han tenido en general un mejor comportamiento bursátil que la media de las principales bolsas mundiales, mientras que los valores de las compañías europeas han tenido un peor comportamiento que la media de las principales bolsas mundiales, exceptuando el caso de CEPSA, que ha experimentado un incremento del 53,70%.
- Así, mientras que los principales índices bursátiles han mostrado una evolución que oscila entre el 15,10% del EURO STOXX 50 hasta el 16,30% del DOW JONES INDUSTRIAL, destacan las alzas experimentadas por los valores del sector petróleo en Norteamérica, especialmente el incremento del 36,40% de la norteamericana EXXON MOBIL.



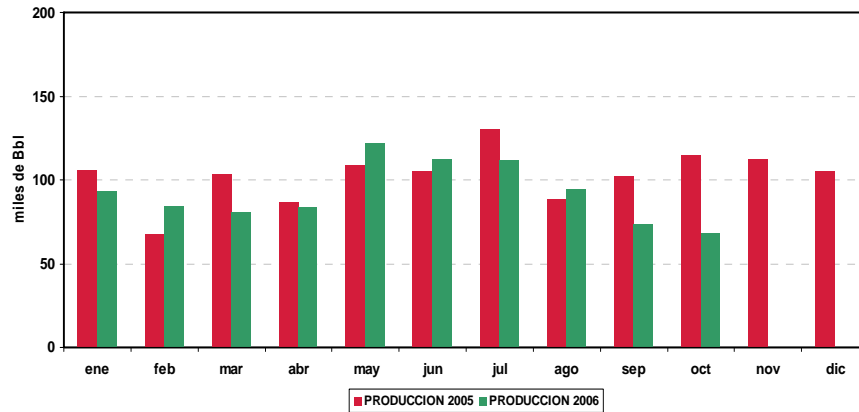
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

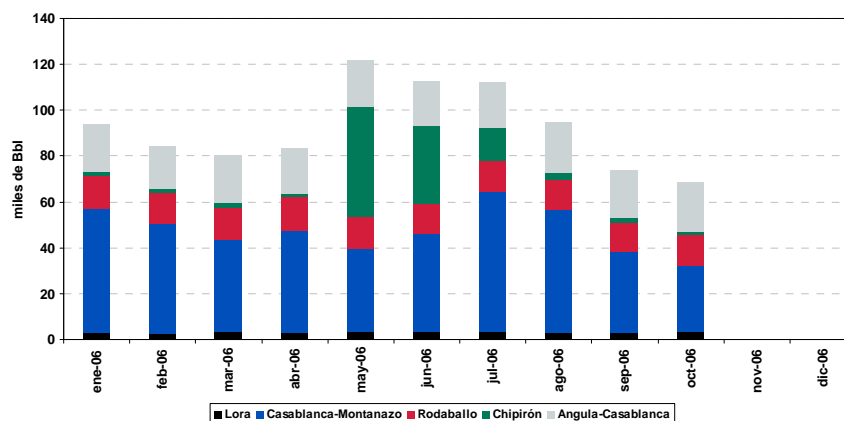


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en los diez primeros meses del año 2006 fue de 925.206 barriles, lo que supone una disminución del 9% aproximadamente respecto a la producción en los mismos meses del año 2005, que fue de 1.016.221 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

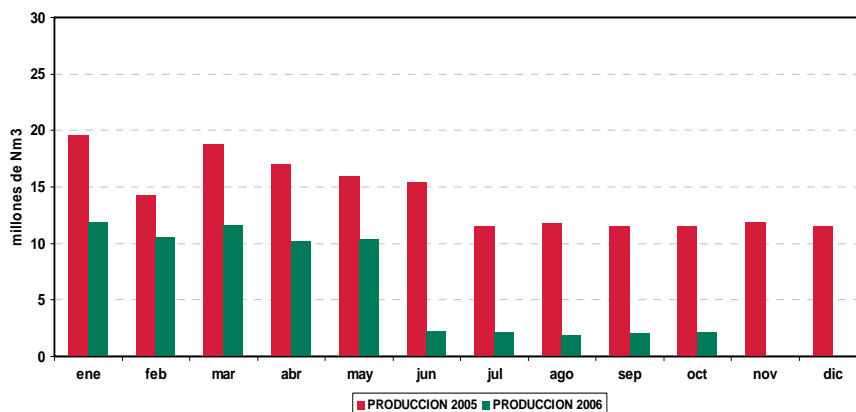


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 798.426 barriles de crudo producidos en España en los diez primeros meses del año 2005 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 35.062 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 589.885 barriles
 - Rodaballo: 144.119 barriles
 - Chipirón: 86.963 barriles
 - Angula-Casablanca: 160.192 barriles
- La producción de crudo en España en los mismos meses de 2006 fue de 925.206 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 32.322 barriles (-7,8% vs. ene-oct año 2005)
 - Casablanca-Montanazo D: 443.492 barriles (-24,8%)
 - Rodaballo: 136.063 barriles (-5,6%)
 - Chipirón: 109.239 barriles (+25,6%)
 - Angula-Casablanca: 204.090 barriles (+27,4%)

Mercado Nacional Producción nacional de gas

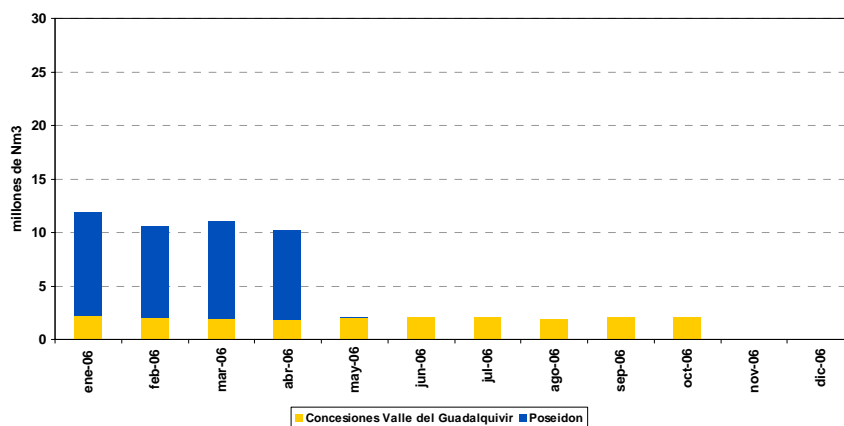


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en los diez primeros meses de 2006 fue de 64,774 millones de metros cúbicos, lo que supone un descenso del 44% aproximadamente frente a los mismos meses de 2005, que tuvieron una producción de gas de 147,741 millones de metros cúbicos.

Mercado Nacional Producción nacional de gas

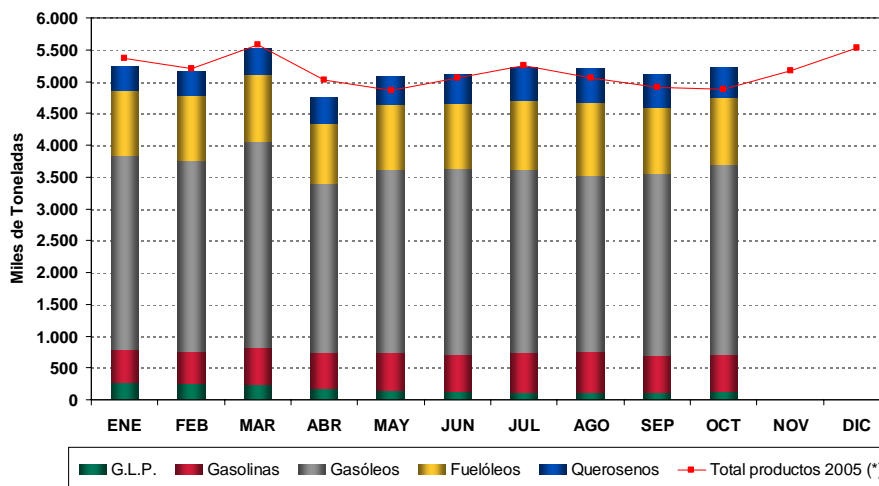


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en los diez primeros meses de 2005 se desglosó en las siguientes producciones parciales:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 26,234 millones de metros cúbicos
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 121,505 millones de metros cúbicos
- La producción de gas en los mismos meses de 2006 se desglosó en las siguientes producciones parciales por concesiones:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 20,430 millones de metros cúbicos (-22,1% vs. ene-oct 2005)
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 44,343 millones de metros cúbicos (-63,5%). La emisión nula o casi nula de gas en Poseidón desde junio de 2006 se debió al afloramiento temporal del gasoducto.

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Octubre 2006)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

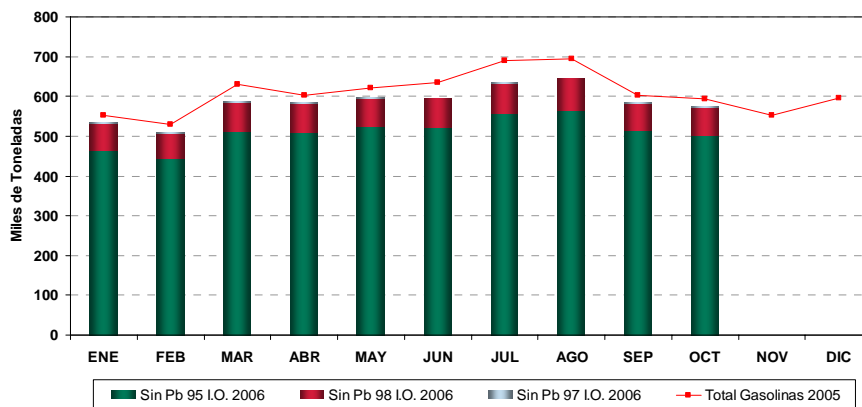
Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante los diez primeros meses de 2006 se sitúa en 51,62 MTm, un 0,9% por encima del correspondiente al mismo periodo de 2005.
- Por productos, en relación al acumulado del ejercicio precedente, aumenta el consumo de gasóleos (+4,4%) y querosenos (+4,8%). Por el contrario, desciende la demanda de gasolinas (-4,9%), fuelóleos (-5,1%) y GLP (-7,6%).
- En cuanto a la estructura del consumo del periodo enero-octubre de 2006, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 56,49% del total, seguidos de los fuelóleos (20,04%), las gasolinas (11,34%), los querosenos (8,84%) y, por último, el GLP (3,29%).

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+2,4%), tras dos meses de descensos, situándose en 5,23 MTm. El mayor consumo de GLP, gasóleos y fuelóleos (+19,1%, +4,1% y +0,6%, respectivamente) más que compensa la menor demanda de gasolinas (-1,5%) y querosenos (-2,8%).
- En octubre de 2006 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por encima de la correspondiente al mismo mes del año anterior (+7,3%) por tercer mes consecutivo. Mientras que el consumo de gasóleos (+9,9%), fuelóleos (+6,7%) y querosenos (+11,1%) es superior, el de gasolinas y GLP es inferior (-3,0% y -4,7%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Octubre 2006)



Fuente: Elaboración propia

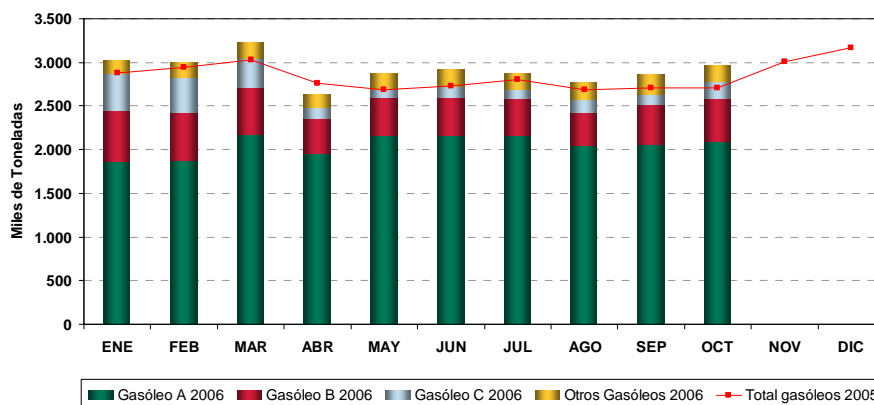
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante los diez primeros meses de 2006 se sitúa en 5,85 MTm, un 4,9% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2005. Este descenso global se explica por la menor demanda de gasolina 97 I.O. (-97,2%) y gasolina 98 I.O. (-2,1%) que no se ve compensada por el mayor consumo de gasolina 95 I.O. (+2,2%).

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006 el consumo de gasolinas disminuye (-1,5%), por segundo mes consecutivo, situándose en 576 kTm. La demanda de gasolina 95 I.O. y gasolina 97 I.O. disminuye (-1,9% y -1,8%, respectivamente), mientras que la de gasolina 98 I.O. aumenta (+1,3%).
- Respecto al mismo mes del año anterior, en octubre de 2006 el consumo de gasolinas se reduce (-3,0%), siendo inferior la demanda de gasolina 97 I.O. y gasolina 95 I.O. (-96,8% y -0,5%, respectivamente) y superior la de gasolina 98 I.O. (+1,1%).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Octubre 2006)



Fuente: Elaboración propia

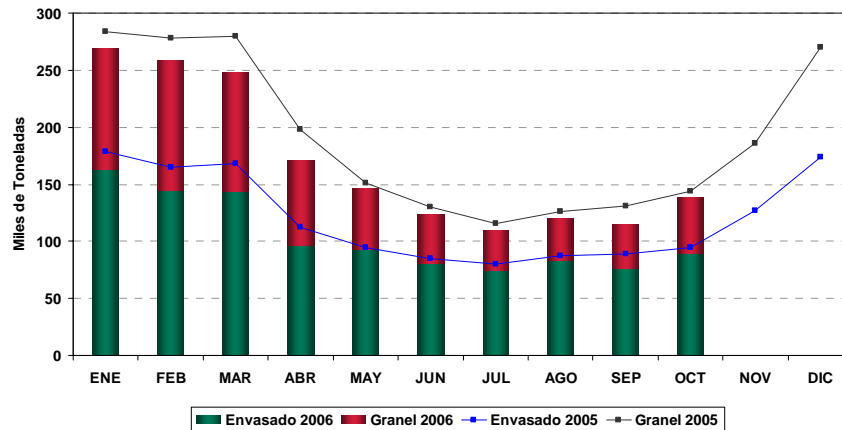
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasóleos durante los diez primeros meses de 2006 se sitúa en 29,16 MTm, un 4,4% por encima del registrado en el mismo periodo de 2005. Mientras que la demanda de gasóleo A y del genérico "otros gasóleos" es superior (+6,1% y +9,3%, respectivamente), la de gasóleo B y gasóleo C es inferior (-0,8% y -3,6%, respectivamente).

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006 la demanda total de gasóleos aumenta (+4,1%), por segundo mes consecutivo, situándose en 2,97 MTm. El aumento intermensual registrado es resultado del menor consumo del genérico "otros gasóleos" (-15,5%) y de la mayor demanda de gasóleo A, gasóleo B y gasóleo C (+1,4%, +10,8%, +61,3%, respectivamente).
- En octubre de 2006 la demanda total de gasóleos se sitúa, al igual que en los cinco meses anteriores, por encima (+9,9%) de la registrada en el mismo mes de 2005. El consumo de todos los tipos de gasóleos es superior: gasóleo A (+8,6%), gasóleo B (+6,9%), gasóleo C (+17,1%) y el genérico "otros gasóleos" (+27,2%).

Mercado Nacional Consumo de GLP envasado/granel en España (Octubre 2006)



Fuente: Elaboración propia

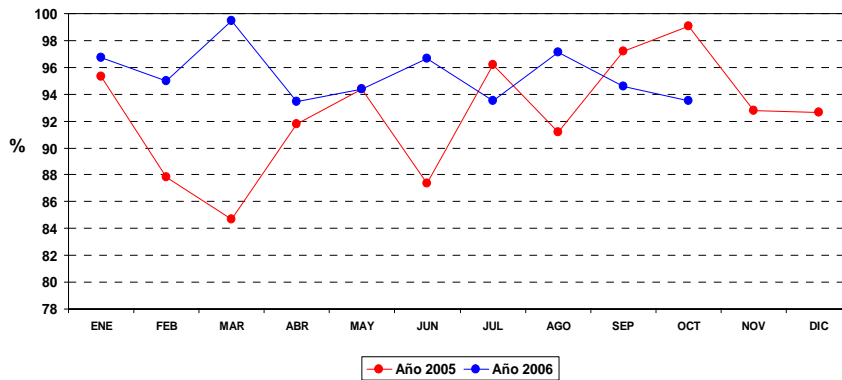
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante los diez primeros meses de 2006 se sitúa en 1,70 MTm, cifra inferior en un 7,6% a la registrada en el mismo periodo de 2005.
- Por segmentos, el consumo acumulado de GLP envasado y GLP a granel es inferior al correspondiente al mismo periodo de 2005 (-9,5% y -4,5%, respectivamente).

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006, el consumo de GLP aumenta (+19,1%), tras haber disminuido el mes anterior, situándose en 137 kTm. Por modalidades de suministro, aumenta tanto la demanda de GLP envasado (+17,9%) como la de GLP a granel (+21,3%).
- En octubre de 2006 la demanda de GLP se sitúa de nuevo por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-4,7%). El consumo de ambas modalidades de suministro es inferior: GLP envasado (-5,7%) y GLP a granel (-2,7%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel disminuye en octubre de 2006, por segundo mes consecutivo, situándose en 65,33%/34,67% frente al 65,96%/34,04% del mes de septiembre.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Oct. 2006)



Fuente: Elaboración propia

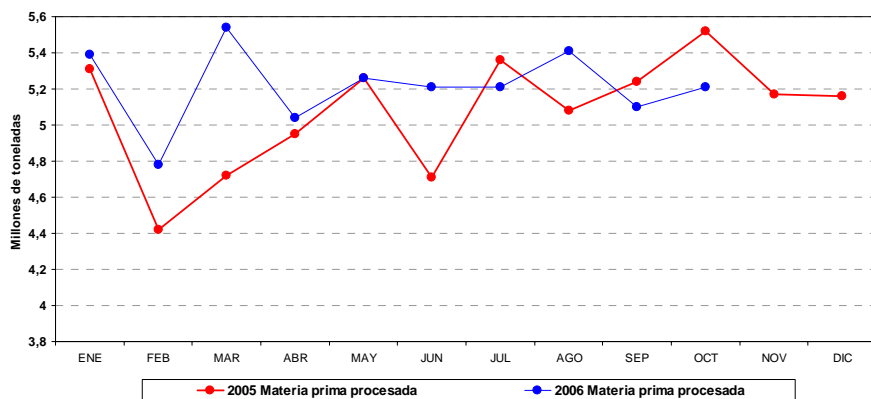
Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente a los diez primeros meses de 2006 se sitúa en el 95,4%, 2,9 puntos porcentuales por encima de la del mismo periodo de 2005.

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006 la utilización de la capacidad de refino disminuye (-1,1 puntos porcentuales), por segundo mes consecutivo, hasta situarse en el 93,5%.
- En octubre de 2006 la utilización de la capacidad de refino es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en 5,6 puntos porcentuales.

Mercado Nacional Actividad de refino. Materia prima procesada (Octubre 2006)



Fuente: Elaboración propia

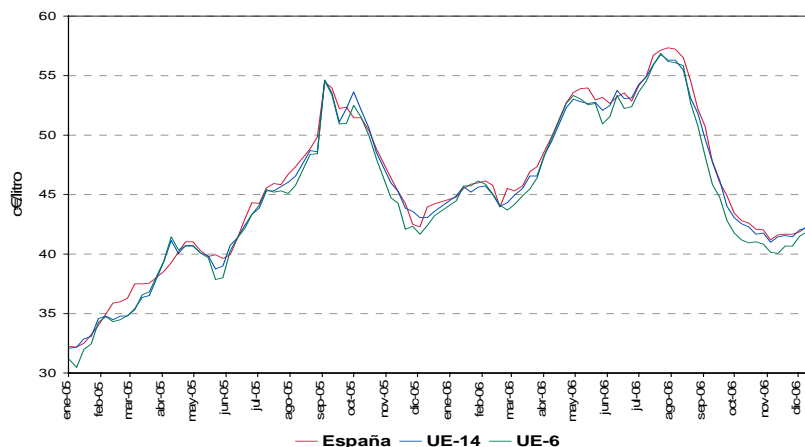
Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante los diez primeros meses de 2006 un total de 52,15 MTm de materia prima, 1,58 MTm más que en el mismo periodo de 2005.

Evolución octubre 2006

- En octubre de 2006 se procesaron 5,21 MTm de materia prima, 110 kTm más que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en octubre de 2006 es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en un 5,6%.

Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.

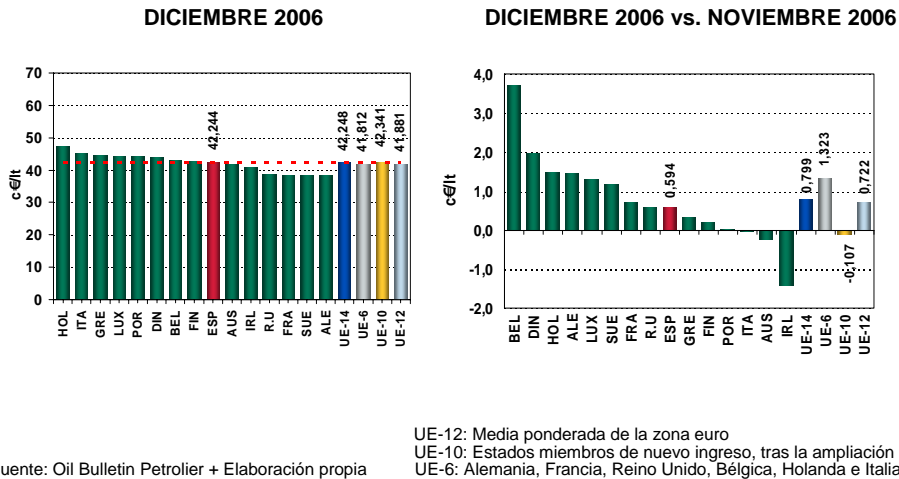


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

- En diciembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España continúa por encima del de la UE-6 y se sitúa por debajo del de la UE-14 por primera vez en cinco meses.
- El PAI promedio del año 2006 se sitúa, tanto en España (48,494 c€/lt) como en la UE-14 (48,083 c€/lt) y UE-6 (47,579 c€/lt), por encima del de 2005 (+5,857, +5,698 y +5,639 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,411 c€/lt) y España/UE-6 (+0,915 c€/lt) promedios del año 2006 son superiores a los de 2005 en 0,159 y 0,218 c€/lt, respectivamente.

Mercado Nacional Evolución PAI España-UE Gasolina 95 I.O.

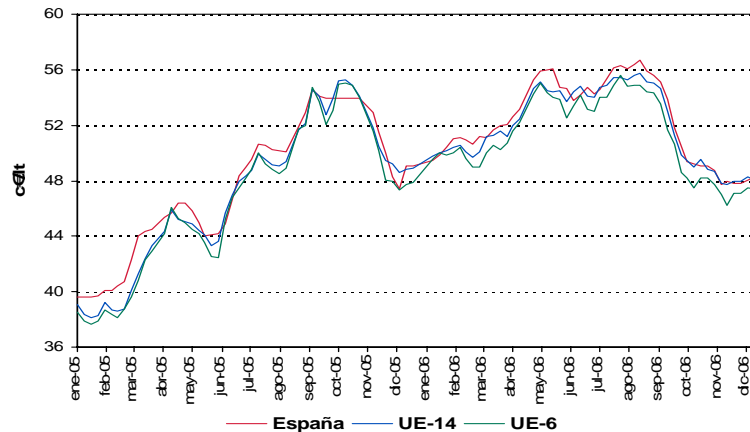


- En diciembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 aumenta, tras cuatro meses de descensos, tanto en España (+0,594 c€/lt) como en la UE-14 (+0,799 c€/lt) y UE-6 (+1,323 c€/lt).
- En diciembre, el diferencial promedio mensual España/UE-6 disminuye por tercer mes consecutivo, hasta los +0,432 c€/lt. Por su parte, el diferencial promedio España/UE-14 se sitúa en valores negativos (-0,004 c€/lt) por primera vez en cinco meses.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Diciembre 2006

Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasóleo A

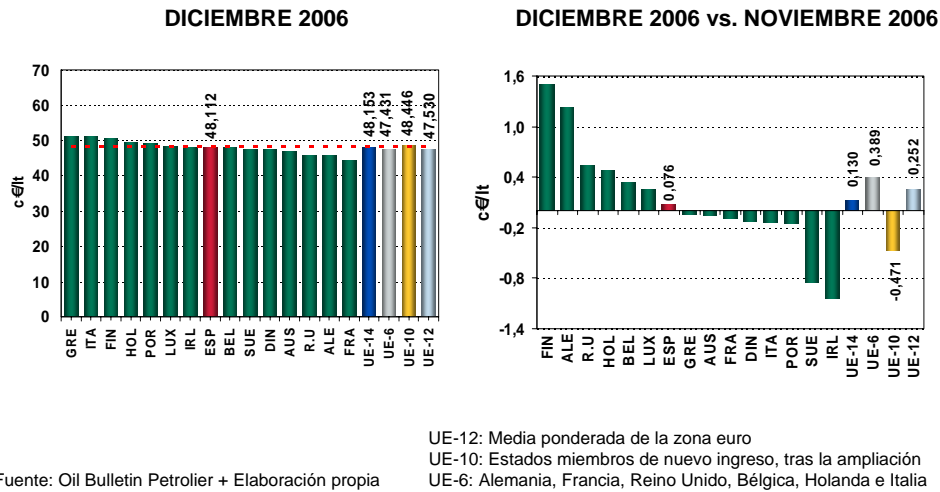


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

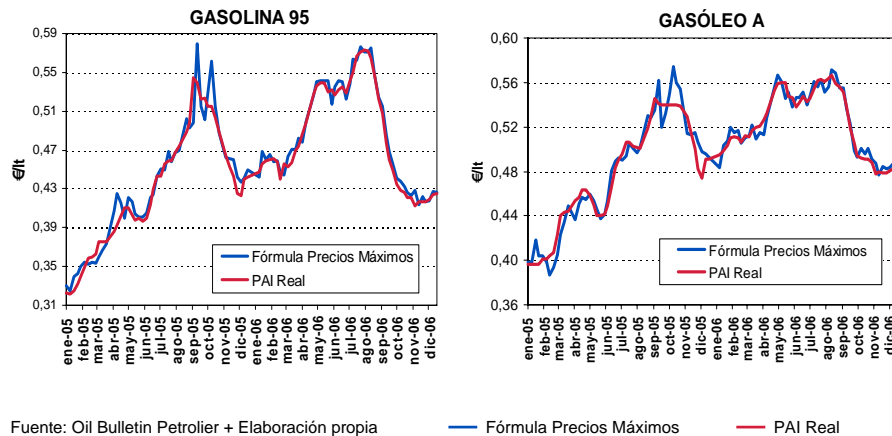
- En diciembre, el PAI medio mensual del Go. A en España continúa por encima del de la UE-6 y se sitúa por debajo del de la UE-14, tras haber sido superior el mes anterior.
- El PAI promedio del año 2006 se sitúa tanto en España (52,292 c€/lt) como en la UE-14 (51,876 c€/lt) y UE-6 (51,142 c€/lt) por encima del de 2005 (+4,848, +5,050 y +4,722 c€/lt, respectivamente).
- Mientras que el diferencial España/UE-14 promedio del año 2006 (+0,416 c€/lt) es inferior al de 2005 en 0,202 c€/lt, el diferencial promedio España/UE-6 (+1,150 c€/lt) es superior en 0,126 c€/lt.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A



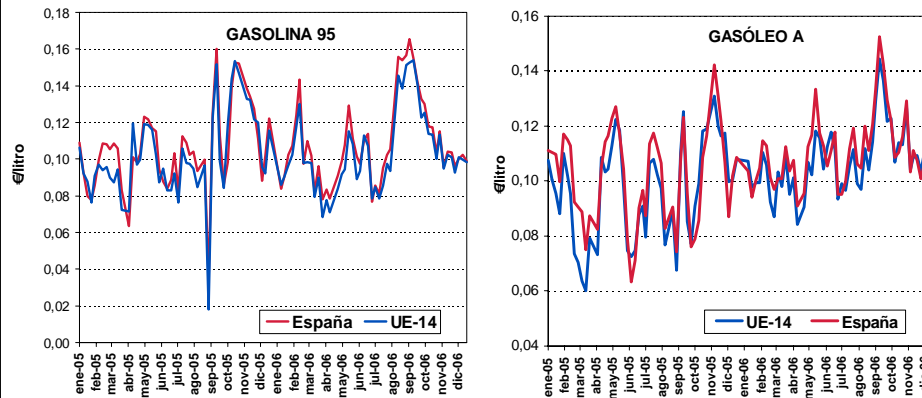
- En diciembre, el PAI medio mensual del Go. A aumenta, tras tres meses de descensos, tanto en España (+0,076 c€/lt) como en la UE-14 (+0,130 c€/lt) y UE-6 (+0,389 c€/lt).
- En diciembre, el promedio mensual del diferencial España/UE-6 disminuye, por tercer mes consecutivo, hasta los +0,681 c€/lt. Por su parte, el diferencial promedio España/UE-14 se sitúa en valores negativos (-0,041 c€/lt).

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



- En diciembre, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por octavo mes consecutivo, por debajo (-0,12 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- En diciembre, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por cuarto mes consecutivo, por debajo (-0,33 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- El PAI real promedio del año 2006, tanto de la Gna. 95 como del Go. A, se sitúa por debajo del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos (-0,32 y -0,091 c€/lt, respectivamente).

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En diciembre, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 disminuye por tercer mes consecutivo, tanto en España (-0,25 c€/lt) como en la UE-14 (-0,11 c€/lt), situándose en 10,05 y 9,97 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio del año 2006, tanto en España (10,94 c€/lt) como en la UE-14 (10,41 c€/lt), es superior al de 2005 (+0,41 y +0,26 c€/lt, respectivamente).
- En diciembre, el margen bruto medio mensual del Go. A aumenta, tras dos meses de descensos, tanto en España (+0,19 c€/lt) como en la UE-14 (+0,34 c€/lt), situándose en 11,22 y 11,38 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio del año 2006, tanto en España (11,13 c€/lt) como en la UE-14 (10,79 c€/lt), es superior al de 2005 (+0,97 y +1,13 c€/lt, respectivamente).