



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 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 Noviembre 2006

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía ha revisado a la baja sus anteriores previsiones de la demanda mundial de crudo para 2006 y 2007, dejándolas en 84,5 MBbl/d (-100 KBbl/d) y 85,9 MBbl/d (-100 KBbl/d) respectivamente.
- Desde el 1 de noviembre, la cuota oficial de la OPEP se sitúa en 26,8 MBbl/d, de acuerdo a la reunión extraordinaria mantenida el 20 de octubre en Doha. La próxima reunión ordinaria del cártel se celebrará el 14 de diciembre en Nigeria. Según la agencia Reuters se ha alcanzado un consenso en la OPEP de un recorte en su producción que se decidirá en su próxima reunión en Nigeria.
- El Ministerio de petróleo de Angola anunció su intención de incorporarse en la OPEP en marzo de 2007.

Empresas del sector: nacionales

- El consejo de Administración de Repsol YPF aprobó el 29 noviembre de 2006 el nombramiento como consejeros de la compañía, con carácter de consejeros externos dominicales, de D. Luís del Rivero Asensio y de D. Juan Abelló Gallo de Sacyr Vallehermoso S.A.
- Repsol YPF emitió sus resultados acumulados al tercer trimestre de 2006. El resultado de neto ascendió a 869 millones de euros frente a 950 millones de euros del mismo período de 2005, lo que supone un descenso del -8,5%.
- El Consejo de Administración de CLH, en su reunión celebrada el 28 de Noviembre de 2006, acordó designar a D. Raimundo Baroja Rieu y D. Musab Abdullah Mohamed Al Mahruqi, para ocupar los puestos de consejeros dejados vacantes por las renunciaciones presentadas por D. Francisco Javier Ramas de Triana y D. Nabil Al Ghassani.
- La Compañía Española de Petróleos, S.A (CEPSA) emitió sus resultados del tercer trimestre 2006, alcanzando en este período un resultado neto acumulado a septiembre de 666 millones de euros frente a 747 millones de euros obtenidos en el tercer trimestre del 2005 (-11%).

Empresas del sector: Internacionales

- Galp emitió sus resultados correspondientes al tercer trimestre de 2006. El resultado neto de la compañía ascendió a 369 millones de euros, un 41,6% superior al mismo periodo del año anterior.
- La petrolera Galp anunció en su reunión del Consejo de Administración del 20 de noviembre el nombramiento de Manuel Ferreira de Oliveira como presidente de la Comisión Ejecutiva y vicepresidente del Consejo de Administración, en sustitución de José Marques Monçalves, después de que el Consejo anunciara su dimisión el 14 de noviembre.
- Total emitió sus resultados correspondientes al 3T 2006. El resultado neto de la compañía ascendió a 2.482 millones de euros, frente a 3.749 millones de euros del mismo periodo del año anterior. Se aprobó también el pago de dividendo a cuenta de 0,87 €/acción, un 16% superior al año anterior.
- Chevron anunció la finalización de un acuerdo para la compra de 122 estaciones de servicio en California de USA Petroleum Corp.



Comisión
Nacional
de Energía

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

LEGISLACIÓN RECIENTE

LEGISLACIÓN RECIENTE

- ORDEN EHA/3548/2006, de 4 de octubre, por la que se aprueban los modelos, las condiciones y el procedimiento para la presentación telemática de las declaraciones de los Impuestos Especiales de Fabricación y del Impuesto sobre Ventas Minoristas de Determinados Hidrocarburos y se establece la presentación obligatoria por vía telemática del modelo 380 de la declaración-liquidación del Impuesto sobre el Valor Añadido en operaciones asimiladas a las importaciones. (Boletín Oficial del Estado del 21 de Noviembre de 2006).
- Corrección de error observada en la Información pública de la Consejería de Comercio, Industria y Energía del Gobierno de las Illes Balears, sobre la autorización administrativa de las nuevas instalaciones de almacenamiento de productos petrolíferos líquidos y distribución en el término municipal de Mahón, expediente UP CLH 3/06, y la declaración de utilidad pública. (Boletín Oficial del Estado del 25 de Noviembre de 2006).
- Orden ITC/3609/2006, de 9 de octubre, por la que se autoriza el contrato de cesión por el que Petroleum Oil & Gas Spain, Sociedad Anónima, cede a Northern Petroleum Exploration, Ltd., su participación en la concesión de explotación de hidrocarburos Lora. (Boletín Oficial del Estado del 27 de Noviembre de 2006).
- Resolución de 19 de septiembre de 2006, de la Dirección General de Industria, Energía y Minas de la Consejería de Economía e Innovación Tecnológica, por la que se concede la aprobación de modelo del sistema de medida destinado al suministro de carburantes y combustibles líquidos para vehículos a motor marca cetil, modelo e-20, fabricado y presentado por Medición y Transporte, S.A. (Boletín Oficial del Estado del 11 de Noviembre de 2006).



Comisión
Nacional
de Energía

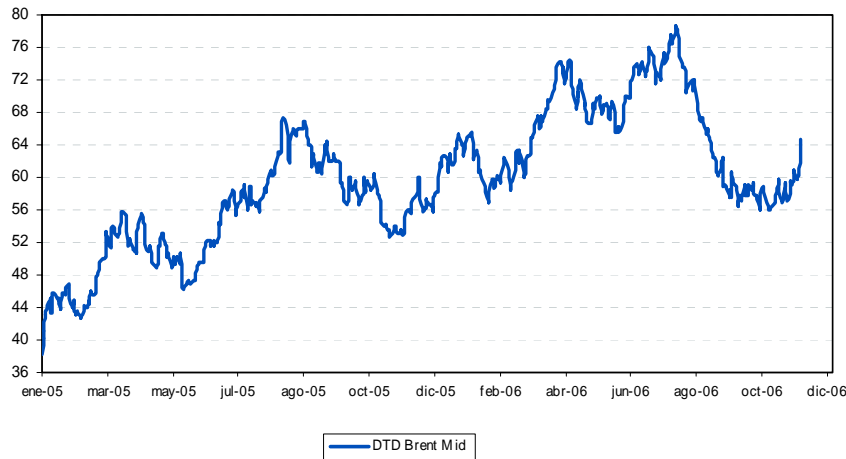
INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Noviembre 2006

MERCADOS INTERNACIONALES

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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.
- Este último trimestre se está caracterizando por una disminución de la cotización media del crudo.
- En lo que llevamos de año el precio medio del Brent se ha situado en 65,39 US\$/Bbl, un 20% por encima al registrado el año anterior.

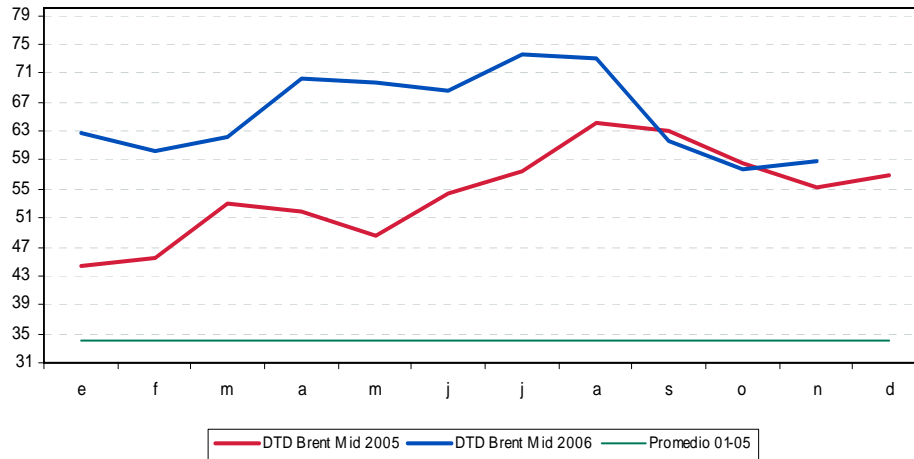
Comportamiento Noviembre 2006

- La cotización media del crudo durante el mes de noviembre ha mantenido una tendencia ligeramente alcista, acentuándose durante la última semana del mes de noviembre, debido principalmente a la reducción de los stocks en EEUU, a la ola de frío que atraviesa este país y al anuncio de recorte de producción de la OPEP.
- Durante este mes la cotización media del crudo se situó en 58,92 US\$/Bbl, un 1,95% por encima de la registrada en el mes anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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



DTD Brent Mid

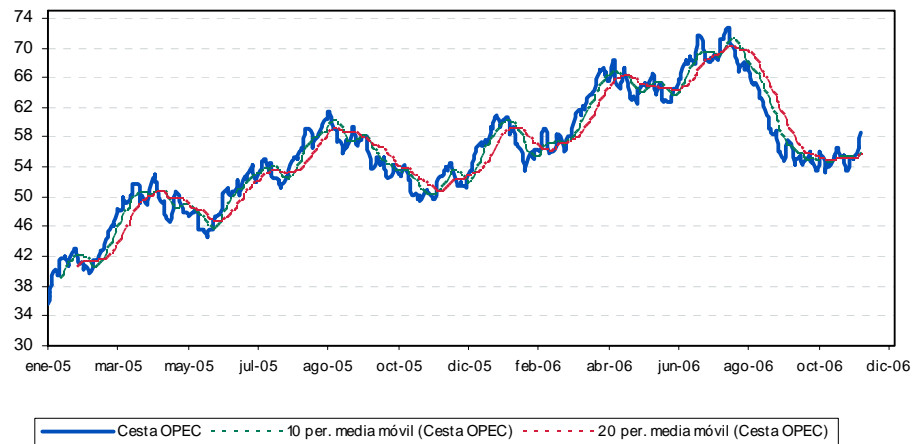
	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	57,79	58,61	-1,4%
Noviembre	58,92	55,17	6,8%
1T	61,74	47,70	29,4%
2T	69,59	51,60	34,9%
3T	69,60	61,63	12,9%
4T	58,35	56,87	2,6%
Año	65,39	54,50	20,0%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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



Evolución 2006

- En 2006, como es habitual, el precio de la cesta OPEC viene comportándose en línea con los mercados de crudo, situándose en media en 61,32 US\$/Bbl (+20,9% vs. 2005).

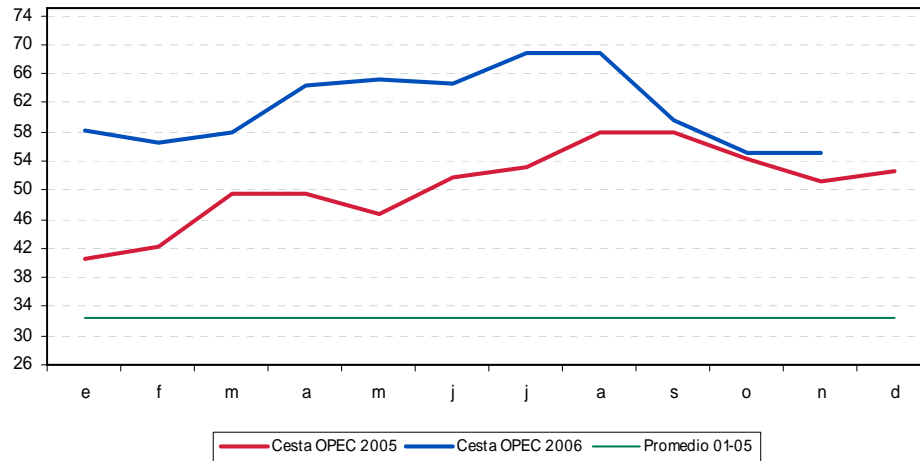
Comportamiento Noviembre 2006

- La cotización media de la cesta OPEP, al igual que la del crudo, aumentó durante el mes de noviembre, situándose en media en 55,41 US\$/Bbl, frente a los 54,99 US\$/Bbl registrados en el mes de octubre.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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

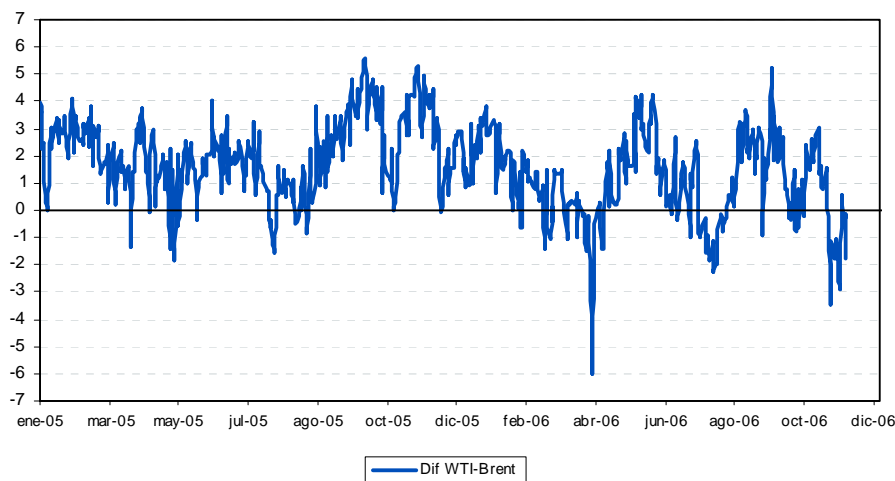


Cesta OPEC

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	54,99	54,35	1,2%
Noviembre	55,41	51,13	8,4%
1T	57,60	44,27	30,1%
2T	64,72	49,28	31,3%
3T	65,80	56,42	16,6%
4T	55,20	52,66	4,8%
Año	61,32	50,71	20,9%

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

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



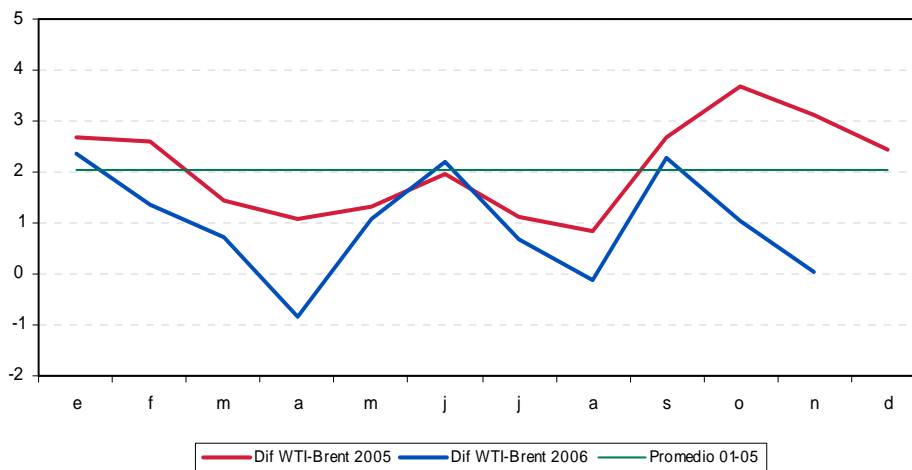
Evolución anual 2006

- 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 0,53 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de 2006 el diferencial medio WTI-Brent se ha situado en 1,99 US\$/Bbl (-47,3% vs. 2005). Prácticamente todo el año, se ha mantenido el diferencial medio en niveles inferiores al diferencial del año anterior.

Comportamiento Noviembre 2006

- En el mes de noviembre el diferencial de referencia se ha situado en 0,03 US\$/Bbl, un 99% inferior al registrado en el mismo mes del año anterior.

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

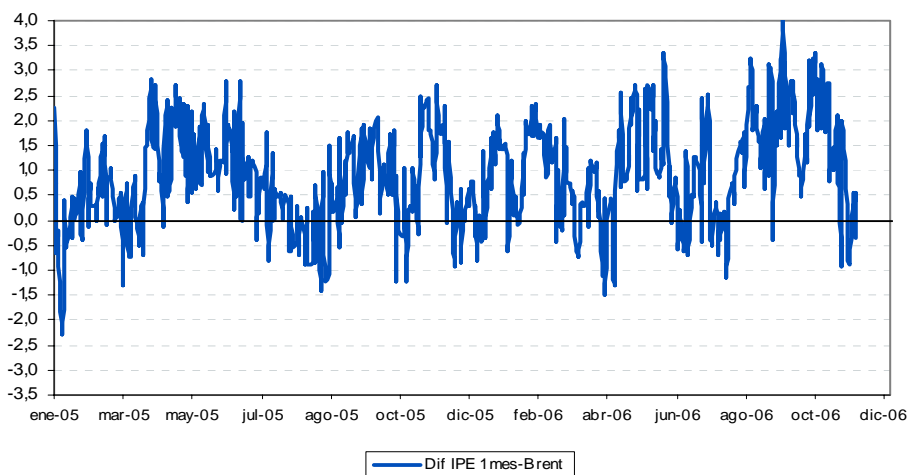


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	1,03	3,67	-71,9%
Noviembre	0,03	3,12	-99,0%
1T	1,48	2,20	-32,7%
2T	0,87	1,46	-40,4%
3T	0,92	1,54	-40,3%
4T	0,53	3,07	-82,7%
Año	1,09	2,07	-47,3%

(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 lo que llevamos de 4T 06, el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha incrementado, situándose en 1,5 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el mercado se ha mantenido en situación de “contango” (futuro superior al spot), situándose el diferencial medio IPE-Dated Brent en 0,96 US\$/Bbl (+1,4% vs. 2005).

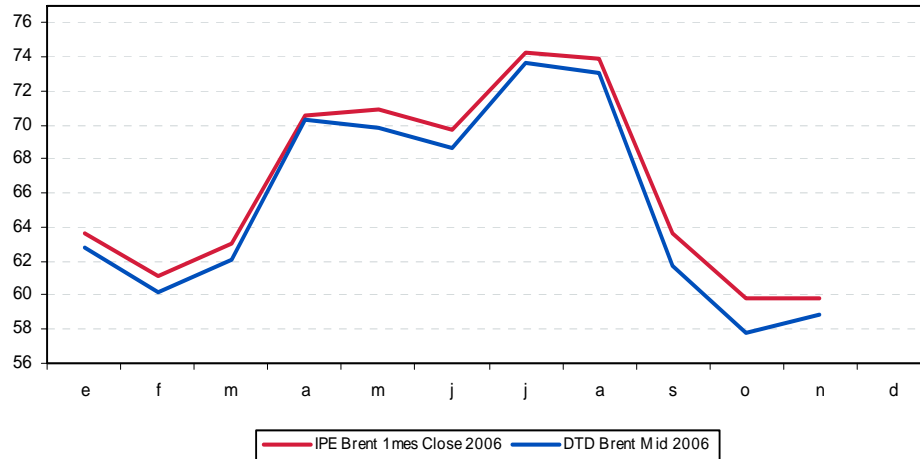
Comportamiento Noviembre 2006

- Durante el mes de noviembre el diferencial medio IPE- Dated Brent se ha reducido respecto al mes anterior, situándose en 0,94 US\$/Bbl (frente a 2,05 US\$/Bbl en octubre 06).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

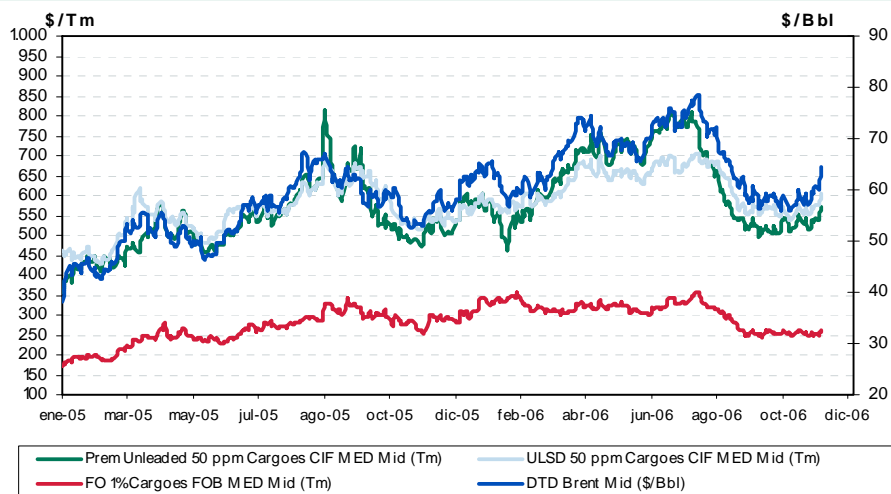
Mercados Internacionales Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif (US\$/Bbl)	Dif (%)
Octubre	59,84	57,79	2,05	3,5%
Noviembre	59,86	58,92	0,94	1,6%
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	59,85	58,35	1,50	2,6%
Año	67,93	66,97	0,96	1,4%

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 USLD 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 lo que llevamos de 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 525,93 US\$/Tm, la del gasóleo en 563,63 US\$/Tm y la del fuelóleo en 253,91 US\$/Tm.
- En lo que llevamos de año, la cotización de la gasolina sin plomo se ha situado en 650,46 US\$/Tm (+23,4% vs. 2005), la del gasóleo en 628,32 US\$/Tm (+13,8% vs. 2005) y la del fuelóleo en 316,57 US\$/Tm (vs. 21,8% en 2005).

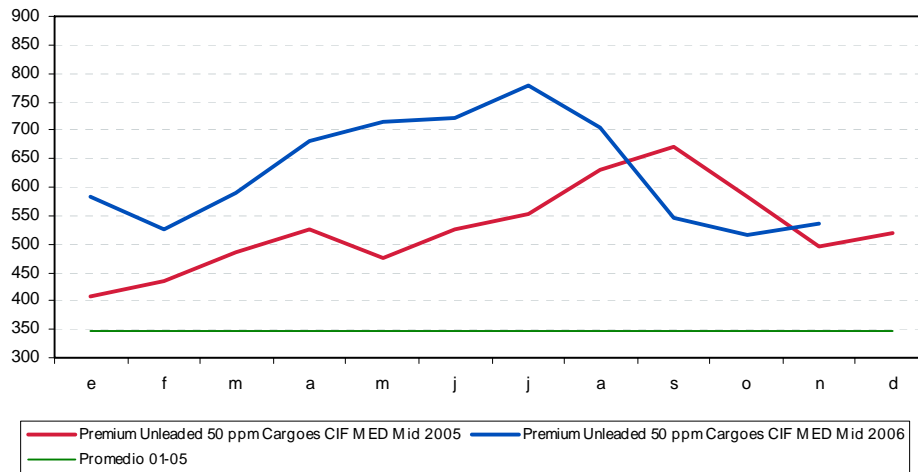
Comportamiento Noviembre 2006

- Durante el mes de noviembre las cotizaciones medias de gasolinas y gasóleos sufrieron ligeros aumentos respecto al mes de octubre, situándose en media las cotizaciones de referencia en 535,05 US\$/Tm y 566,15 US\$/Tm respectivamente (3,5% y 0,9% vs. Octubre). El fuelóleo descendió ligeramente situándose en 253,53 US\$/Tm (-0,3% vs. Octubre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

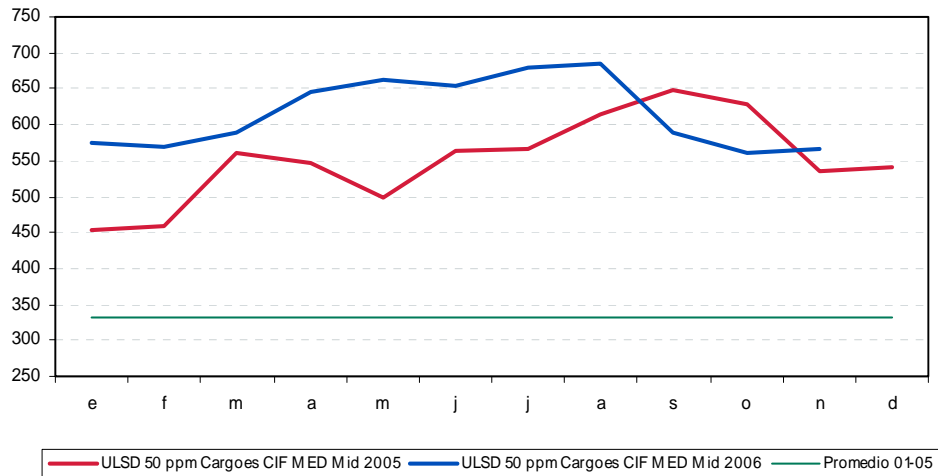
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Octubre	516,81	582,11	-11,2%
Noviembre	535,05	495,99	7,9%
1T	566,55	444,41	27,5%
2T	706,65	509,46	38,7%
3T	678,18	620,02	9,4%
4T	525,93	531,50	-1,0%
Año	650,46	527,02	23,4%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

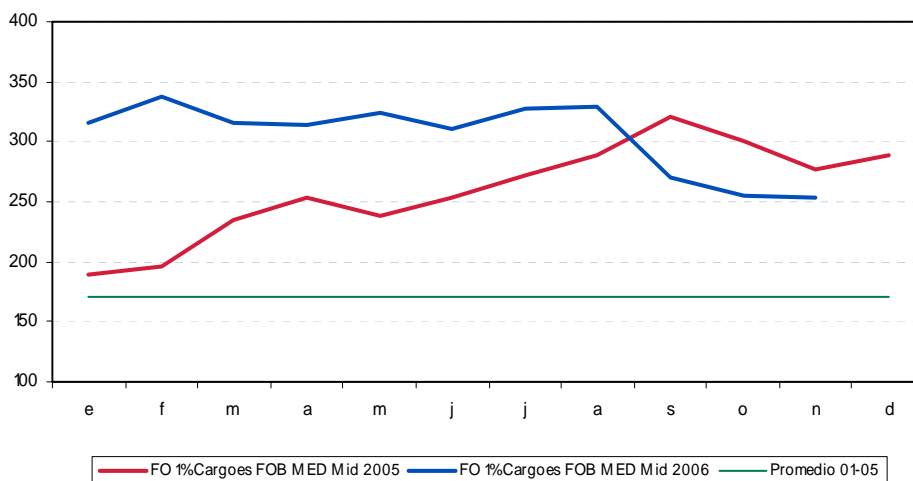
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Octubre	561,10	627,65	-10,6%
Noviembre	566,15	536,17	5,6%
1T	579,38	493,46	17,4%
2T	653,86	536,16	22,0%
3T	651,73	609,40	6,9%
4T	563,63	567,71	-0,7%
Año	628,32	552,13	13,8%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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



FO 1% FOB MED Mid

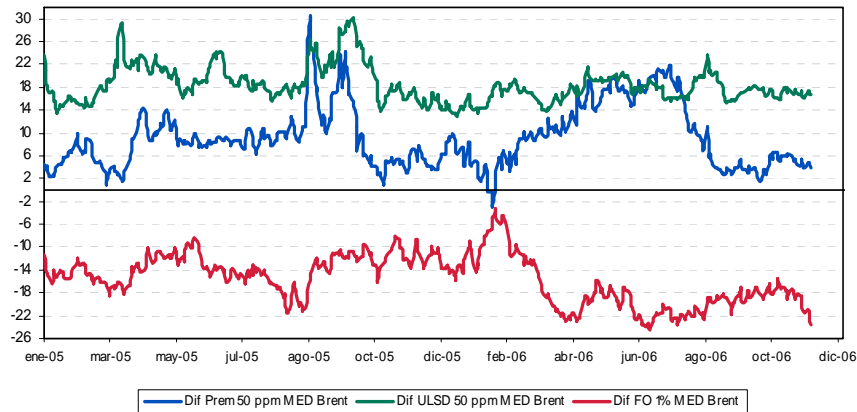
	2006 (US\$/Tm)	2005 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Octubre	254,28	300,49	-15,4%
Noviembre	253,53	277,48	-8,6%
1T	322,89	207,59	55,5%
2T	316,61	248,46	27,4%
3T	310,22	293,80	5,6%
4T	253,91	288,63	-12,0%
Año	316,57	259,95	21,8%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 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 ULSD 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 lo que llevamos de 4T el diferencial de gasolina sin plomo vs. Brent ha experimentado un fuerte descenso, situándose en 4,63 US\$/Bbl. El diferencial de gasóleo vs. Brent disminuyó ligeramente, situándose en 17,20 US\$/Bbl. El diferencial del gasóleo vs. Brent se ha situado en -18,48 US\$/Bbl.

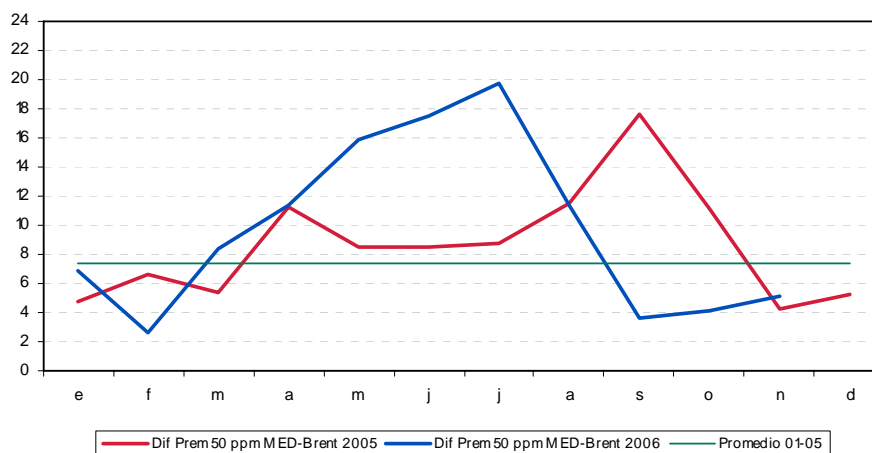
Comportamiento Noviembre 2006

- El diferencial de la gasolina sin plomo vs. Brent aumentó durante el mes de noviembre, situándose en 5,16 US\$/Bbl (25,85% vs. octubre), el del gasóleo disminuyó ligeramente, situándose en media en 16,98 US\$/Bbl (-2,52% vs. octubre). Por otra parte, el diferencial del fueloleo ha aumentado durante el mes de noviembre, situándose en -19,10 US\$/Bbl (6,94% vs. octubre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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

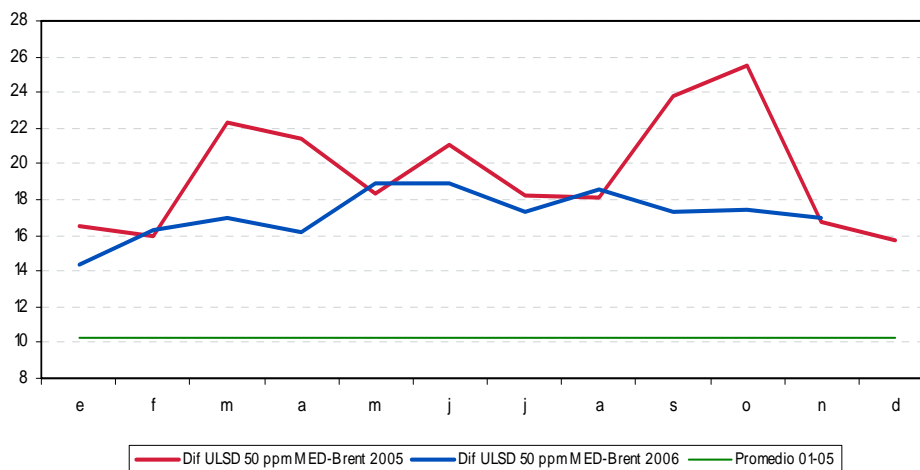


Dif Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	4,10	11,11	-63,1%
Noviembre	5,16	4,23	22,0%
1T	6,12	5,52	10,9%
2T	15,04	9,42	59,7%
3T	11,62	12,62	-7,9%
4T	4,63	6,79	-31,8%
Año	10,92	8,61	26,8%

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

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



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

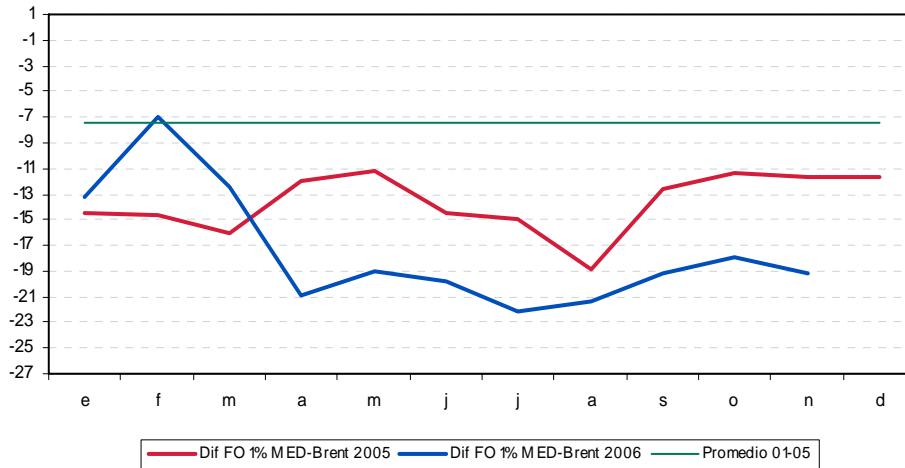
	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	17,42	25,53	-31,8%
Noviembre	16,98	16,70	1,7%
1T	15,93	18,45	-13,7%
2T	18,06	20,27	-10,9%
3T	17,76	20,06	-11,5%
4T	17,20	19,23	-10,6%
Año	17,25	19,51	-11,6%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

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

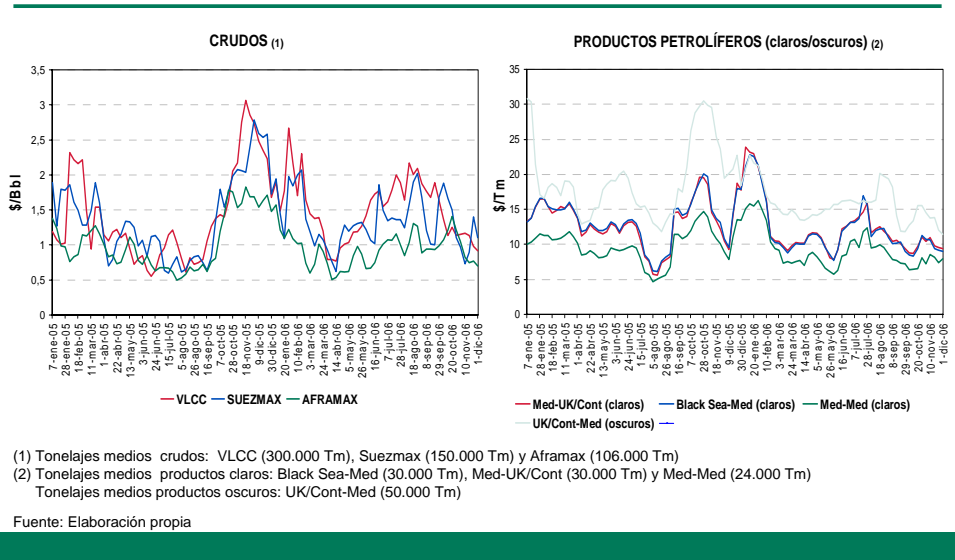


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2006 (US\$/Bbl)	2005 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Octubre	-17,86	-11,42	56,4%
Noviembre	-19,10	-11,60	64,7%
1T	-11,03	-15,10	-27,0%
2T	-19,87	-12,58	57,9%
3T	-20,89	-15,50	34,8%
4T	-18,48	-11,54	60,1%
Año	-17,49	-13,68	27,9%

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

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



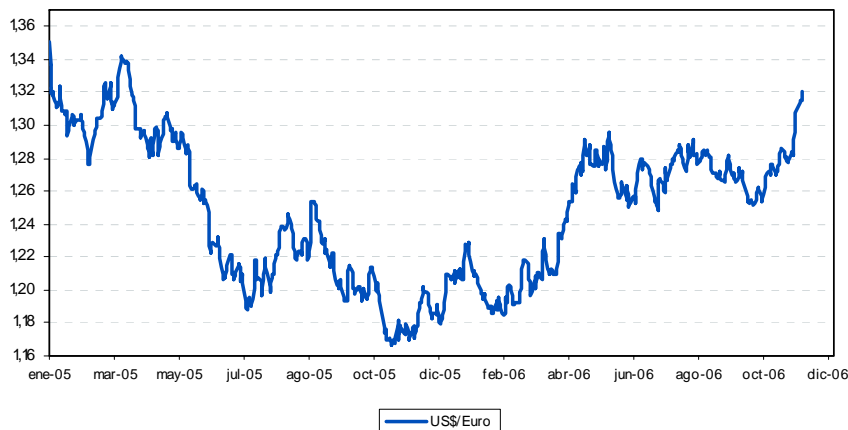
Evolución fletes crudos

- En noviembre de 2006, el flete medio mensual de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,1 \$/Bbl) disminuye, por tercer mes consecutivo, en un 12,5%. Por su parte, los fletes medios para buques Suezmax (1,0 \$/Bbl) y Aframax (0,8 \$/Bbl) también disminuyen, en un 33,7% y 33,2% respectivamente, tras haber aumentado el mes anterior.
- Los fletes promedios de los once primeros meses de 2006 para buques VLCC (1,5 \$/Bbl) y Suezmax (1,3 \$/Bbl) superan a los registrados en el mismo periodo de 2005, en un 12,7% y 3,0% respectivamente. Por el contrario, el flete promedio correspondiente a buques Aframax (0,9 \$/Bbl) es inferior en un 5,2%.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En noviembre de 2006 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (10,0 \$/Tm), Black Sea-Med (9,8 \$/Tm) y Med-Med (7,9 \$/Tm) aumentan, tras los descensos registrados en los tres meses anteriores, en un 5,0%, 4,6% y 14,4% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios de los once primeros meses de 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 el mismo periodo de 2005, en un 7,0%, 10,4% y 6,6% respectivamente.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros disminuye en noviembre de 2006 (-8,1%), tras haber aumentado el mes anterior, situándose en 13,1 \$/Tm. Su promedio de los once primeros meses de 2006 (15,7 \$/Tm) es inferior en un 17,9% al del mismo periodo de 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 lo que llevamos de 4T el tipo de cambio ha experimentado un ligero debilitamiento, situándose la cotización media en 1,2665 US\$/€

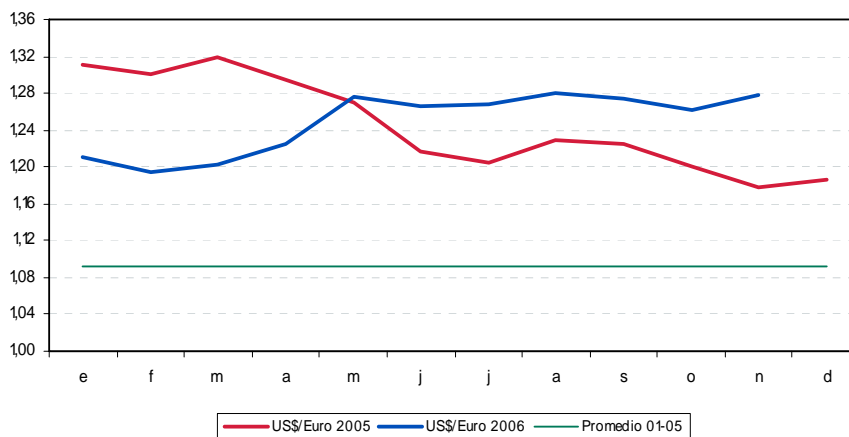
Comportamiento Noviembre 2006

- En el mes de noviembre, el euro se fortaleció ligeramente respecto al dólar situándose el tipo de cambio medio en 1,2783 US\$/€ (frente a 1,2611 US\$/€ en el mes de octubre)

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

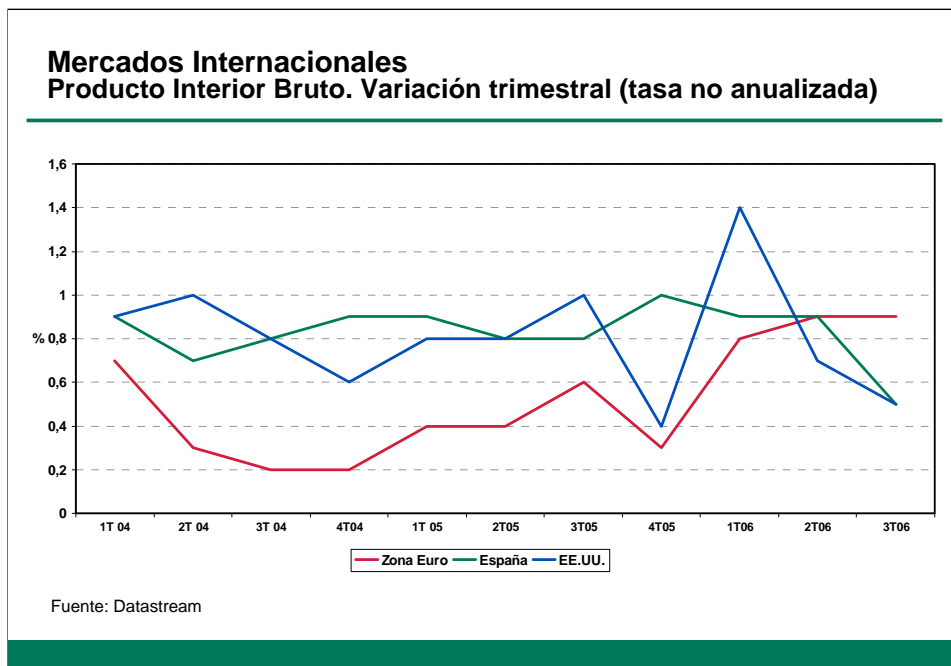
Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



US\$/Euro

	2006 (US\$/Euro)	2005 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Octubre	1,2611	1,2015	5,0%
Noviembre	1,2783	1,1786	8,5%
1T	1,2023	1,3109	-8,3%
2T	1,2567	1,2594	-0,2%
3T	1,2746	1,2199	4,5%
4T	1,2665	1,1884	6,6%
Año	1,2440	1,2443	0,0%

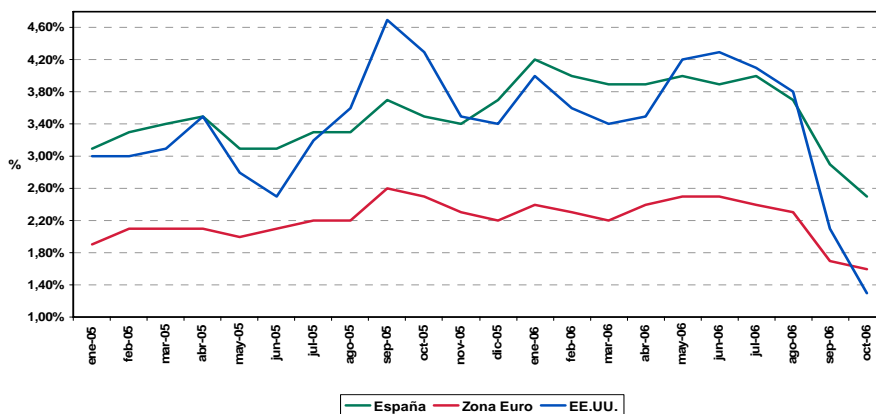
(1) Variaciones porcentuales respecto a periodos completos del año anterior



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 0,9%, la economía estadounidense creció a un ritmo del 0,7%, muy inferior al 1,4% registrado en el 1T.
- Durante el 3T 06, la economía española disminuyó su crecimiento respecto al 2T, pasando a tener un ritmo de crecimiento de 0,5%. La zona euro, por el contrario, mantuvo su ritmo de crecimiento en 0,9%, mientras que la economía estadounidense disminuyó su ritmo de crecimiento pasando a un valor de 0,5%.

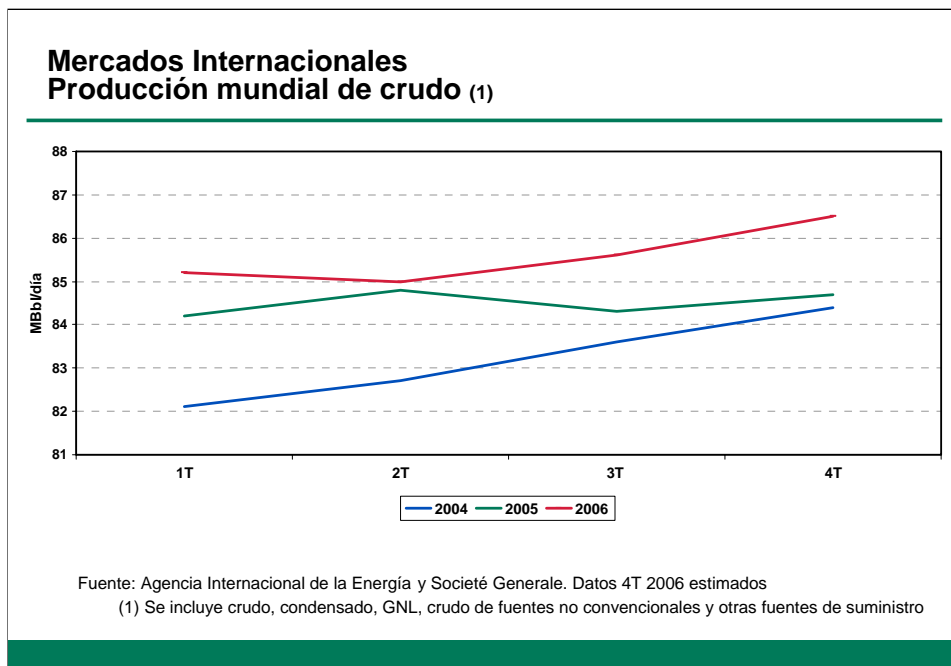
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



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 similar al registrado en diciembre de 2005.
- 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 +2,4% 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.



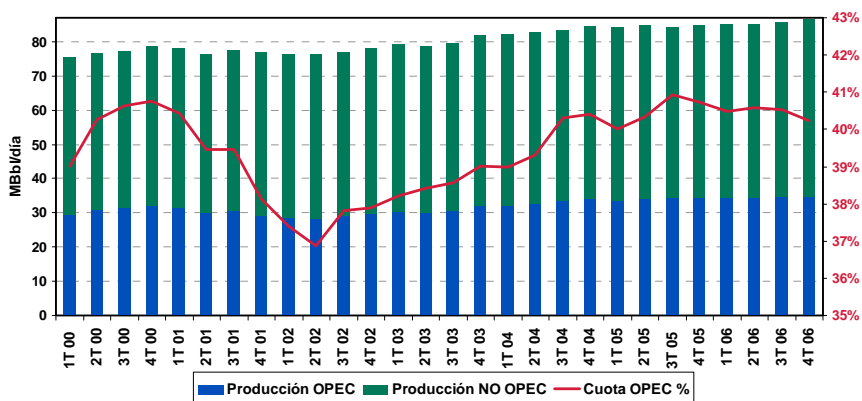
Evolución anual 2006

- 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 (+600.000 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 85 MBbl/d.
- En el 3T la producción mundial de crudo experimentó un aumento significativo, situándose en promedio en 85,6 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 86,5 MBbl/d (+1.800.000 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% (-0,29 % vs. 4T 2005).
- En el 2T 2006 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al trimestre anterior, alcanzando un 40,59%.
- 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 40,54%.

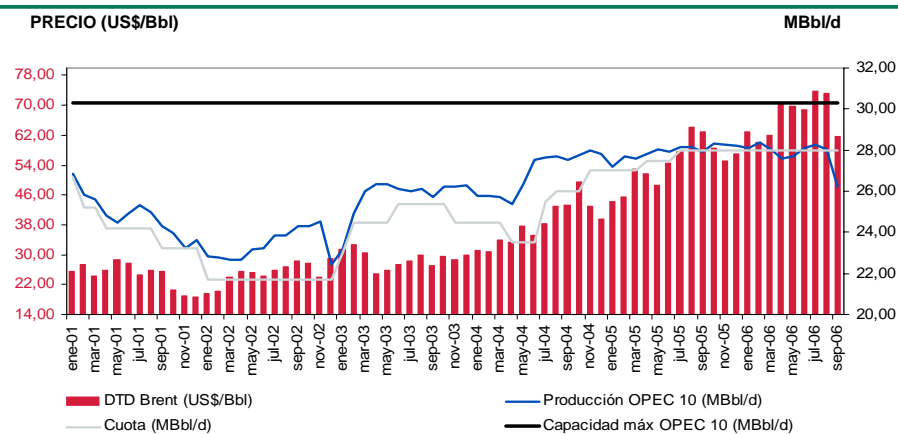
Últimos datos disponibles

- En 2006 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 40,23%, frente al 40,73% registrado en 2005.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 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

PRODUCCIÓN OPEC-10 vs. CUOTA (MBbl/d)

	Producción OPEC 10	Exceso s/cuota
dic-05	28,21	0,21
ene-06	28,07	0,07
feb-06	28,35	0,35
mar-06	28,07	0,07
abr-06	27,61	-0,39
may-06	27,72	-0,28
jun-06	28,09	0,09
jul-06	28,19	0,19
ago-06	27,97	-0,03
sep-06	27,66	-0,34
oct-06	27,46	-0,54

- A raíz de la reunión extraordinaria celebrada el 20 de octubre en Qatar, la OPEP decidió rebajar su cuota oficial de producción hasta los 26,8 MBbl/d, medida que se inició el 1 de noviembre. La próxima reunión ordinaria del Cártel tendrá lugar el próximo 14 de diciembre en Nigeria.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de octubre fue de 27,46 MBbl/d, 54.000 Bbl/d por debajo de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



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

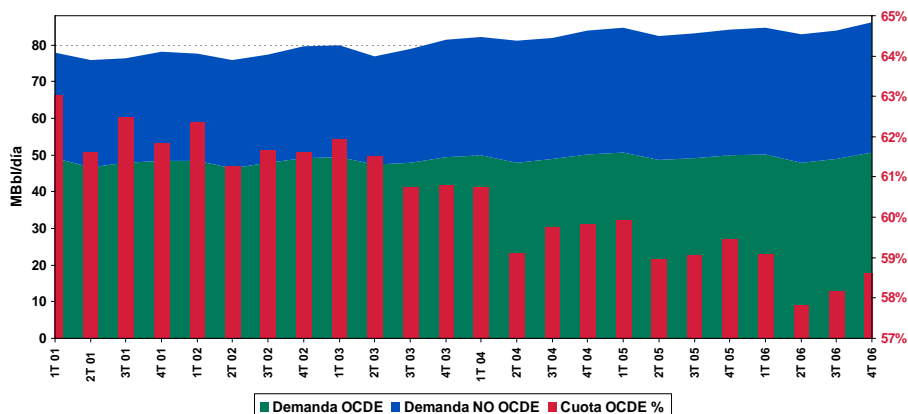
Evolución anual 2006

- 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 86,3 MBbl/d (+2.200.000 Bbl/d vs 2005).

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



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

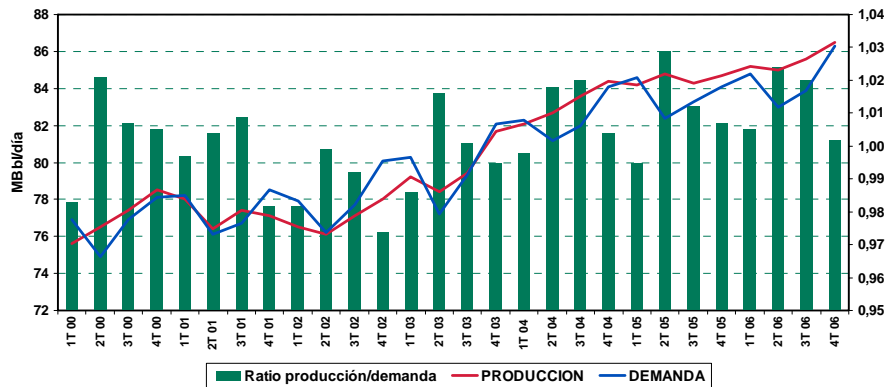
Evolución anual 2006

- 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 59,33% de promedio anual en 2005 frente al 59,83% de 2004 y 61,29% 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 1T 2006 el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo disminuyó ligeramente vs. 4T 2005, situándose en 59,08%.
- 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, 50,6 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 58,46% frente al 59,33% 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

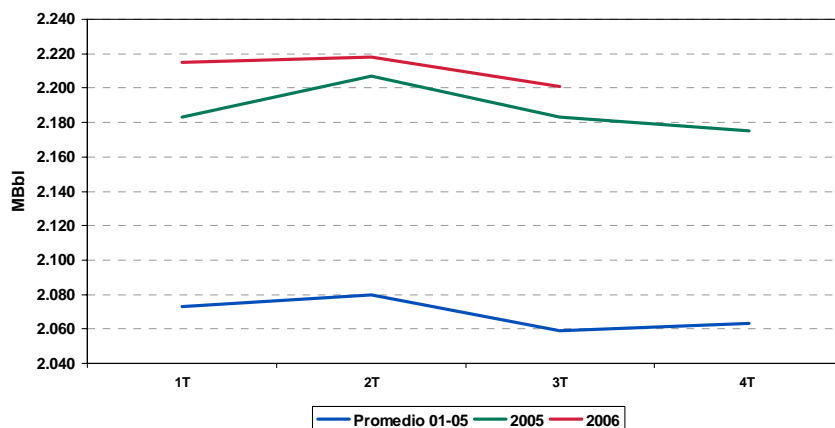
Evolución anual 2006

- 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 1,024.
- En el 3T el ratio producción-demanda disminuyó siguiendo la tendencia de todos los años, situándose en 1,02.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2006 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 1,013.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

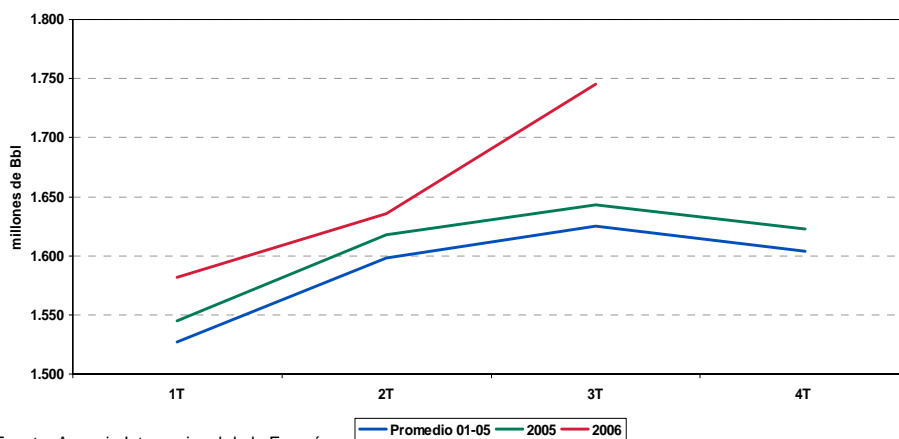
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

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 2.218 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 2.201 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

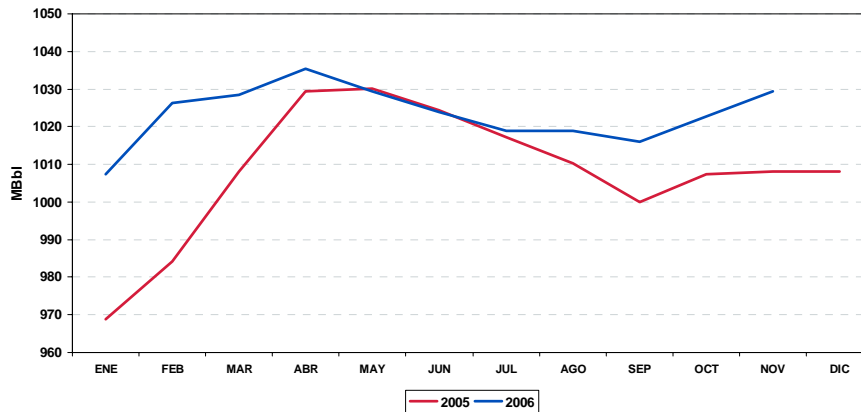
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

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 1.745 MBbl (+102 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)



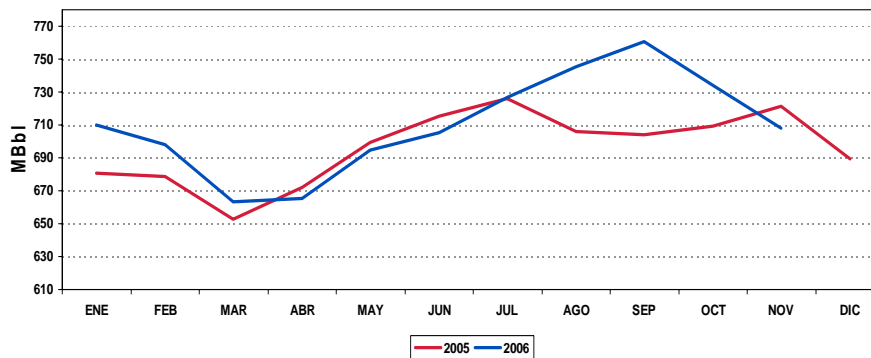
Fuente: Energy Information Administration

(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 noviembre el nivel de inventarios se mantiene por encima de los datos registrados en el 2005, situándose a finales de noviembre en 1.029,4 MBbl.

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



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

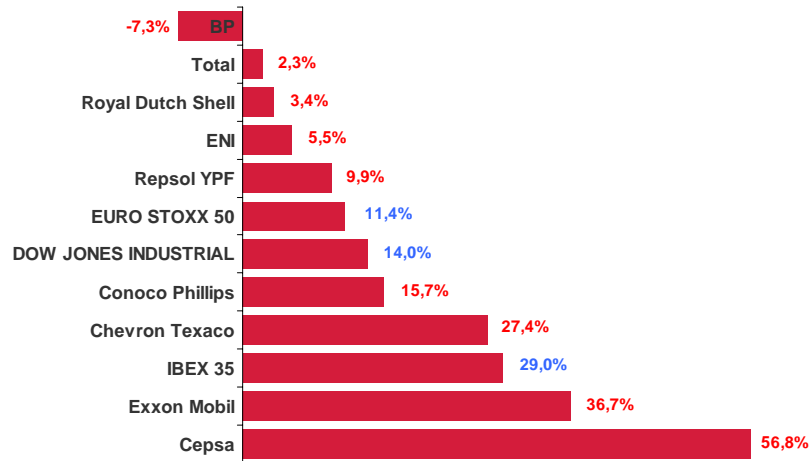
Evolución anual 2006

- 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 llegando a situarse en 760,5 MBbl a finales de septiembre. 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 y noviembre, situándose en 708,3 MBbl a finales de noviembre.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Noviembre 2006



Fuente: Datastream



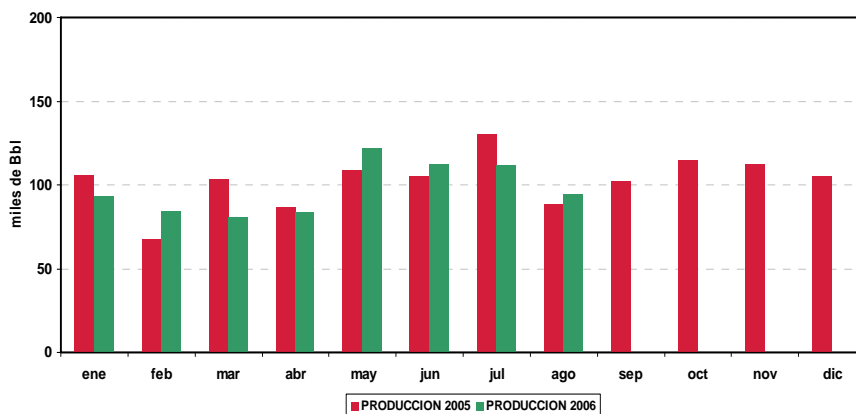
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

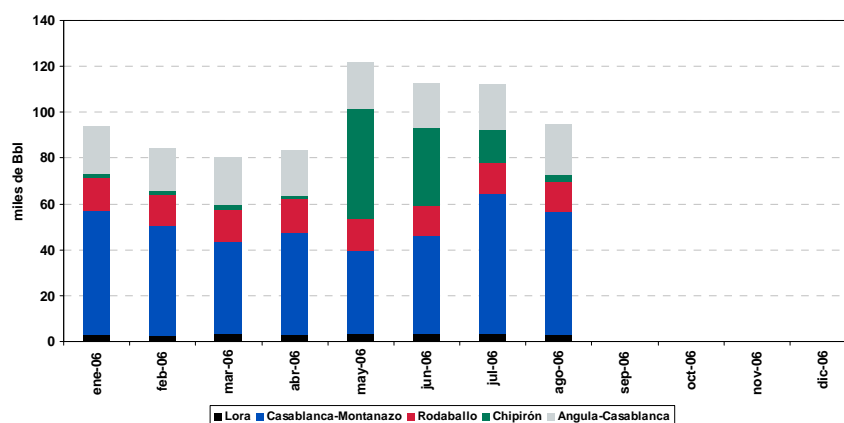


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en los ocho primeros meses del año 2006 fue de 782.880 barriles, lo que supone una ligera disminución respecto a la producción en los mismos meses del año 2005, que fue de 798.426 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

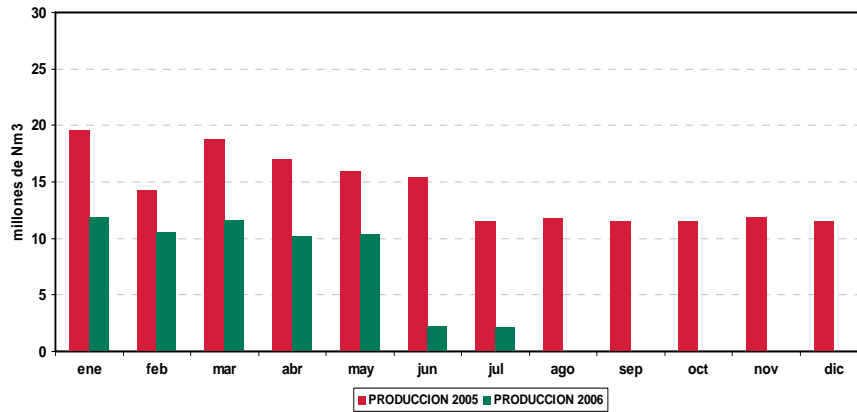


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 798.426 barriles de crudo producidos en España en los ocho primeros meses del año 2005 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 27.945 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 450.126 barriles
 - Rodaballo: 114.143 barriles
 - Chipirón: 82.353 barriles
 - Angula-Casablanca: 123.159 barriles
- La producción de crudo en España en los mismos meses de 2006 fue de 782.880 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 25.885 barriles (-7,4% vs. ene-ago año 2005)
 - Casablanca-Montanazo D: 379.461 barriles (-15,7%)
 - Rodaballo: 109.829 barriles (-4,4%)
 - Chipirón: 106.032 barriles (+28,7%)
 - Angula-Casablanca: 161.673 barriles (+31,27%)

Mercado Nacional Producción nacional de gas

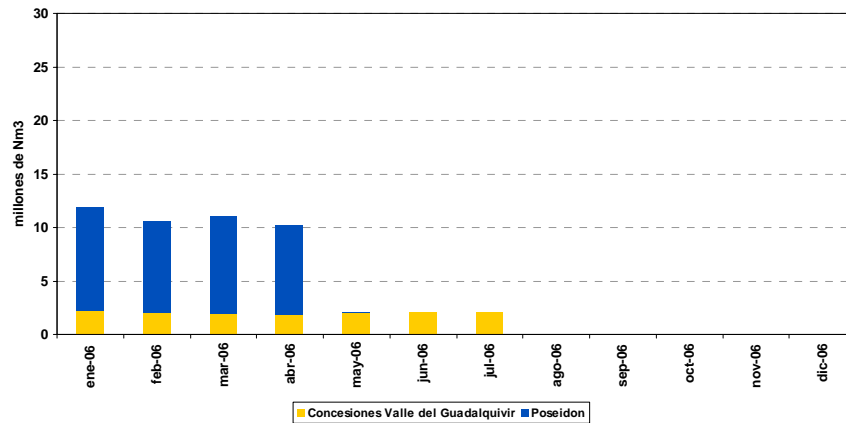


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en los siete primeros meses de 2006 fue de 58,721 millones de metros cúbicos, lo que supone un descenso del 48% frente a los mismos meses de 2005, que tuvieron una producción de gas de 112,874 millones de metros cúbicos.

Mercado Nacional Producción nacional de gas



Fuente: Elaboración propia

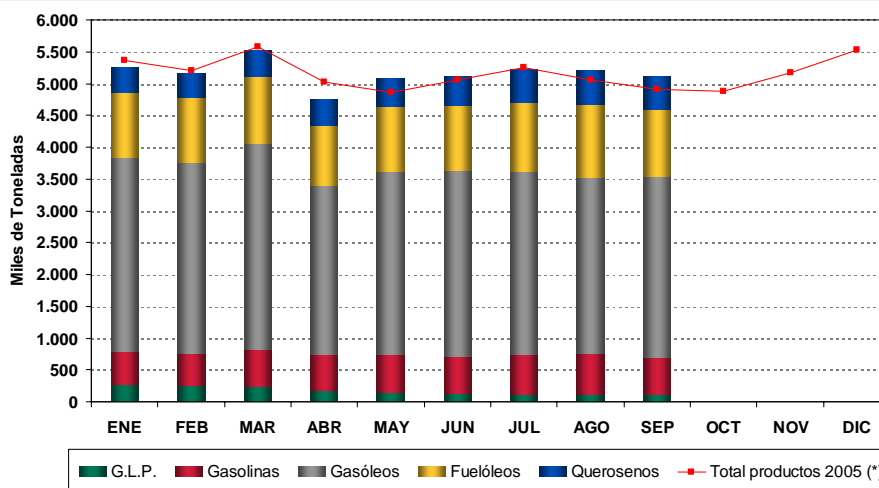
Evolución anual

- La producción de gas en España en los siete primeros meses de 2005 se desglosó en las siguientes producciones parciales:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 20,843 millones de metros cúbicos
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 92,030 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: 14,337 millones de metros cúbicos (-31% vs. ene-jul 2005)
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 44,343 millones de metros cúbicos (-52%) La fuerte reducción de la emisión de gas de Poseidón en mayo de 2006 respecto al mes anterior y la emisión nula en los meses de junio y julio de 2006 se debió al afloramiento temporal del gasoducto de Poseidón.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Noviembre 2006

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Septiembre 2006)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

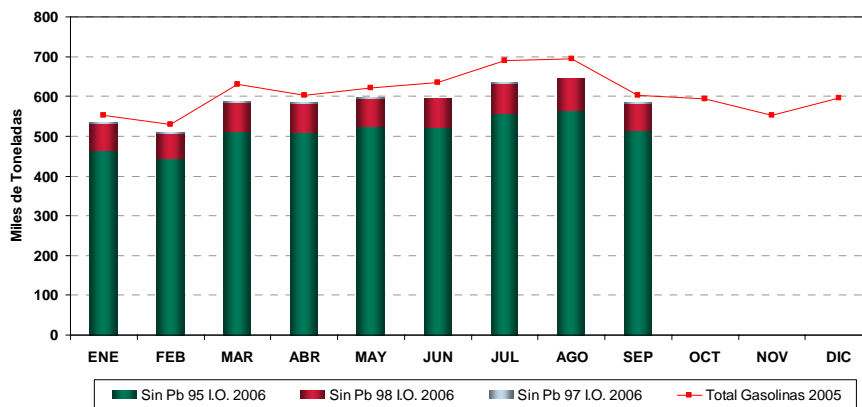
Evolución anual

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante los nueve primeros meses de 2006 se sitúa en 46,40 MTm, un 0,2% por encima del correspondiente al mismo periodo de 2005.
- Por productos, en relación al acumulado del ejercicio precedente, aumenta el consumo de gasóleos (+3,8%) y querosenos (+4,1%). Por el contrario, desciende la demanda de gasolinas (-5,1%), fuelóleos (-6,2%) y GLP (-8,2%).
- En cuanto a la estructura del consumo del periodo enero-septiembre de 2006, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 56,47% del total, seguidos de los fuelóleos (20,02%), las gasolinas (11,37%), los querosenos (8,79%) y, por último, el GLP (3,35%).

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos disminuye (-2,0%), por segundo mes consecutivo, situándose en 5,10 MTm. El aumento registrado por la demanda de gasóleos (+3,1%) no se ve compensado por el menor consumo de gasolinas, GLP, querosenos y fuelóleos (-9,3%, -8,7%, -7,1% y -7,0%, respectivamente).
- En septiembre de 2006 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por encima de la correspondiente al mismo mes del año anterior (+3,9%) por segundo mes consecutivo. Mientras que el consumo de gasóleos (+5,5%), fuelóleos (+5,4%) y querosenos (+6,2%) es superior, el de gasolinas y GLP es inferior (-3,2% y -16,5%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Septiembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

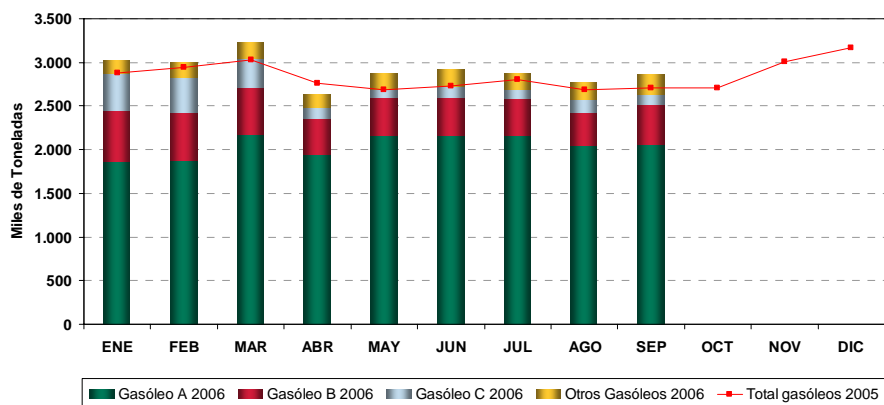
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasolinas durante los nueve primeros meses de 2006 se sitúa en 5,28 MTm, un 5,1% por debajo del registrado en el mismo periodo de 2005. Este descenso global se explica porque la menor demanda de gasolina 97 I.O. (-97,2%) y gasolina 98 I.O. (-2,4%) no se ve compensada por el mayor consumo de gasolina 95 I.O. (+2,5%).

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006 el consumo de gasolinas disminuye (-9,3%), tras haber aumentado los dos meses anteriores, situándose en 585 kTm. Se registran descensos en la demanda de todos los tipos de gasolinas: gasolina 95 I.O. (-9,0%), gasolina 97 I.O. (-6,6%) y gasolina 98 I.O. (-11,4%).
- Respecto al mismo mes del año anterior, en septiembre de 2006 el consumo de gasolinas se reduce en un 3,2%. Mientras que la demanda de gasolina 95 I.O. es superior (+0,8%), la de gasolina 97 I.O. y gasolina 98 I.O. es inferior (-97,6% y -1,6%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Septiembre 2006)



Fuente: Elaboración propia

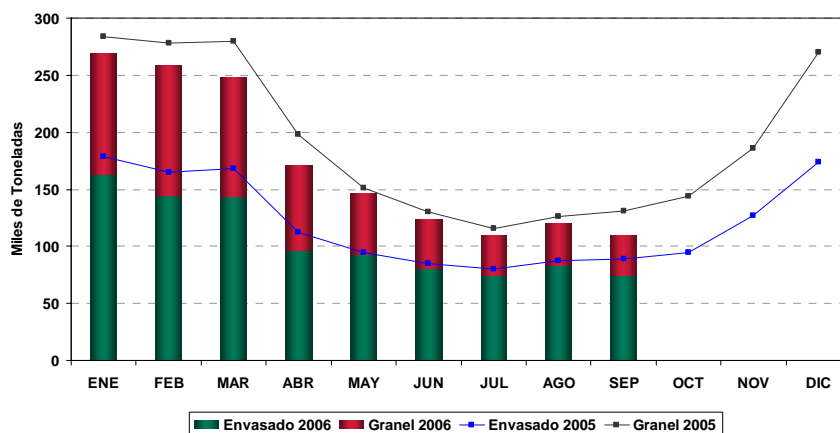
Evolución anual

- El consumo acumulado de gasóleos durante los nueve primeros meses de 2006 se sitúa en 26,20 MTm, un 3,8% por encima del registrado en el mismo periodo de 2005. Mientras que la demanda de gasóleo A y del genérico "otros gasóleos" es superior (+5,8% y +8,1%, respectivamente), la de gasóleo B y gasóleo C es inferior (-1,7% y -5,4%, respectivamente).

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006 la demanda total de gasóleos aumenta (+3,1%), tras dos meses de descensos, situándose en 2,85 MTm. El aumento intermensual registrado es resultado de la mayor demanda de gasóleo A (+1,4%), gasóleo B (+12,6%) y del genérico "otros gasóleos" (+15,7%) compensado por el menor consumo de gasóleo C (-16,2%).
- En septiembre de 2006 la demanda total de gasóleos se sitúa, al igual que en los cuatro meses anteriores, por encima (+5,5%) de la registrada en el mismo mes de 2005. El consumo de todos los tipos de gasóleos, excepto el de gasóleo B (-0,9%), es superior: gasóleo A (+5,6%), gasóleo C (+1,4%) y el genérico "otros gasóleos" (+23,0%).

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



Fuente: Elaboración propia

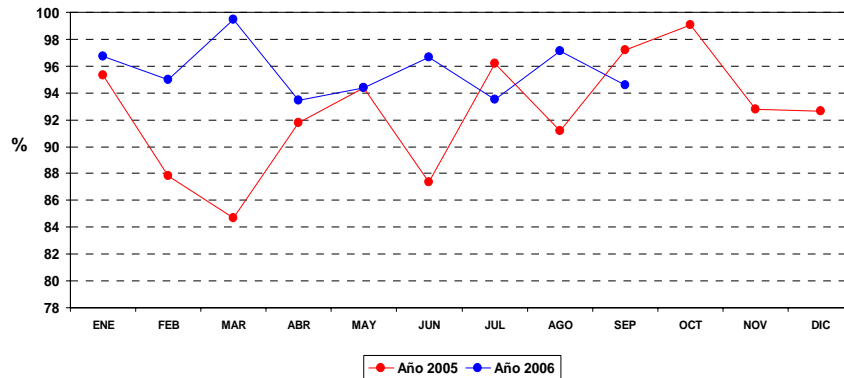
Evolución anual

- El consumo acumulado de GLP durante los nueve primeros meses de 2006 se sitúa en 1,55 MTm, cifra inferior en un 8,2% 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 (-10,0% y -5,4%, respectivamente).

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006, el consumo de GLP disminuye (-8,7%), tras haber aumentado el mes anterior, situándose en 109 kTm. Por modalidades de suministro, disminuye tanto la demanda de GLP envasado (-10,1%) como la de GLP a granel (-5,8%).
- En septiembre de 2006 la demanda de GLP se sitúa de nuevo por debajo de la correspondiente al mismo mes del año anterior (-16,5%). El consumo de ambas modalidades de suministro es inferior: GLP envasado (-16,4%) y GLP a granel (-16,7%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel disminuye en septiembre de 2006, por primera vez en cuatro meses, situándose en 68,19%/31,81% frente al 69,20%/30,80% del mes de agosto.

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



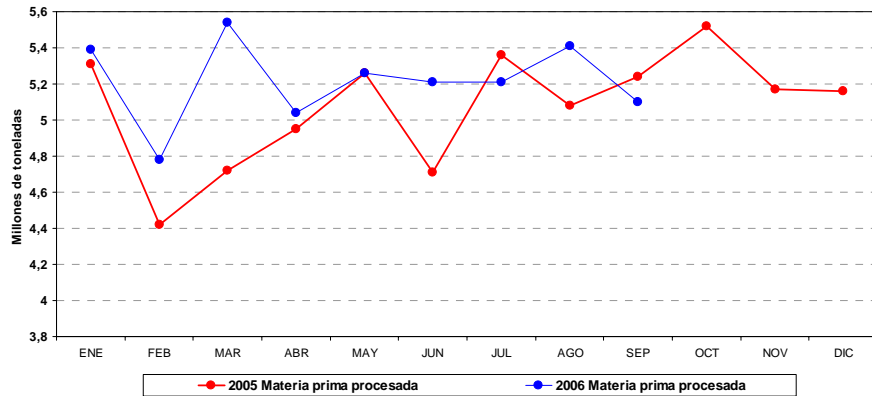
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente a los nueve primeros meses de 2006 se sitúa en el 95,7%, 3,9 puntos porcentuales por encima de la del mismo periodo de 2005.

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino disminuye (-2,5 puntos porcentuales), tras haber aumentado el mes anterior, hasta situarse en el 94,6%.
- En septiembre de 2006 la utilización de la capacidad de refino es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en 2,6 puntos porcentuales.

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

Fuente: Elaboración propia

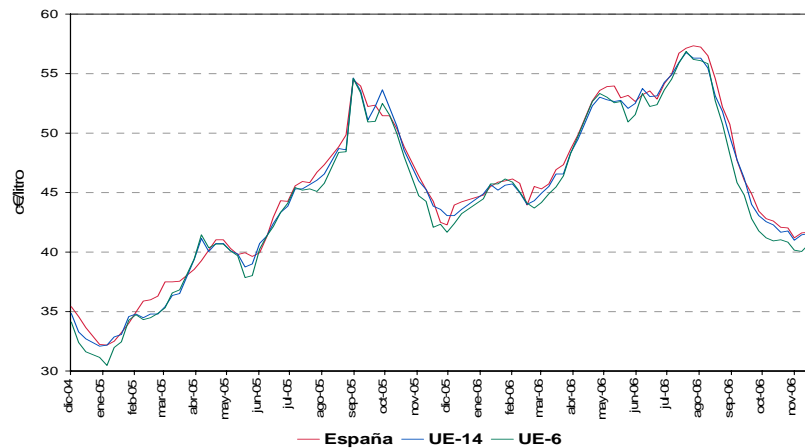
Evolución anual

- Las refinерías españolas procesaron durante los nueve primeros meses de 2006 un total de 46,94 MTm de materia prima, 1,89 MTm más que en el mismo periodo de 2005.

Evolución septiembre 2006

- En septiembre de 2006 se procesaron 5,10 MTm de materia prima, 310 kTm menos que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en septiembre de 2006 es inferior a la correspondiente al mismo mes de 2005 en un 2,7%.

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

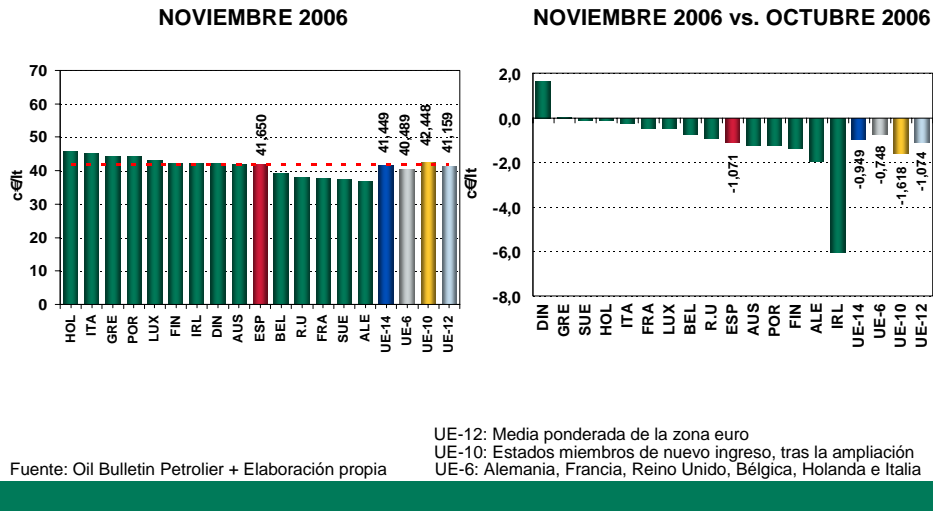


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

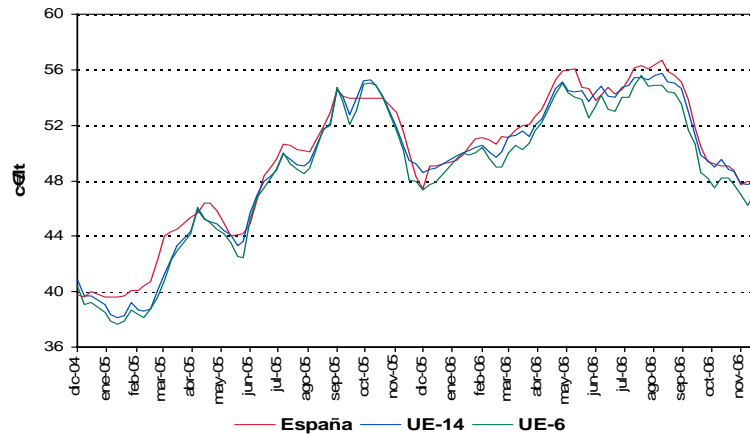
- En noviembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España continúa por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio correspondiente a los once primeros meses de 2006 se sitúa tanto en España (48,902 c€/lt) como en la UE-14 (48,463 c€/lt) y UE-6 (47,955 c€/lt) por encima del registrado en el mismo periodo de 2005 (+6,322, +6,136 y +6,049 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 (+0,439 c€/lt) y España/UE-6 (+0,947 c€/lt) promedios de los once primeros meses de 2006 son superiores a los correspondientes al mismo periodo de 2005 en 0,186 y 0,273 c€/lt, respectivamente.

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



- En noviembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye por cuarto mes consecutivo, tanto en España (-1,071 c€/lt) como en la UE-14 (-0,949 c€/lt) y UE-6 (-0,748 c€/lt).
- En noviembre, los diferenciales promedios mensuales España/UE-14 y España/UE-6 disminuyen por tercer y segundo mes consecutivo, respectivamente, situándose en +0,201 y +1,161 c€/lt.

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

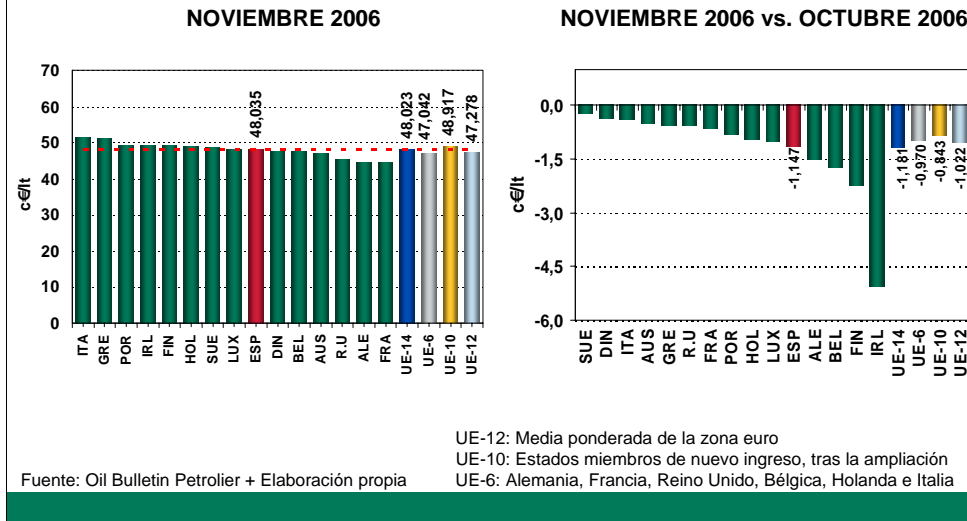


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

- En noviembre, el PAI medio mensual del Go. A en España se sitúa por encima del de la UE-6 y UE-14, habiendo permanecido en este último caso por debajo el mes anterior.
- El PAI promedio de los once primeros meses de 2006 se sitúa tanto en España (52,565 c€/lt) como en la UE-14 (52,119 c€/lt) y UE-6 (51,384 c€/lt) por encima del registrado en el mismo periodo de 2005 (+5,192, +5,423 y +5,048 c€/lt, respectivamente).
- Mientras que el diferencial España/UE-14 promedio de los once primeros meses de 2006 (+0,446 c€/lt) es inferior al correspondiente al mismo periodo de 2005 en 0,231 c€/lt, el diferencial promedio España/UE-6 (+1,181 c€/lt) es superior en 0,144 c€/lt.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A

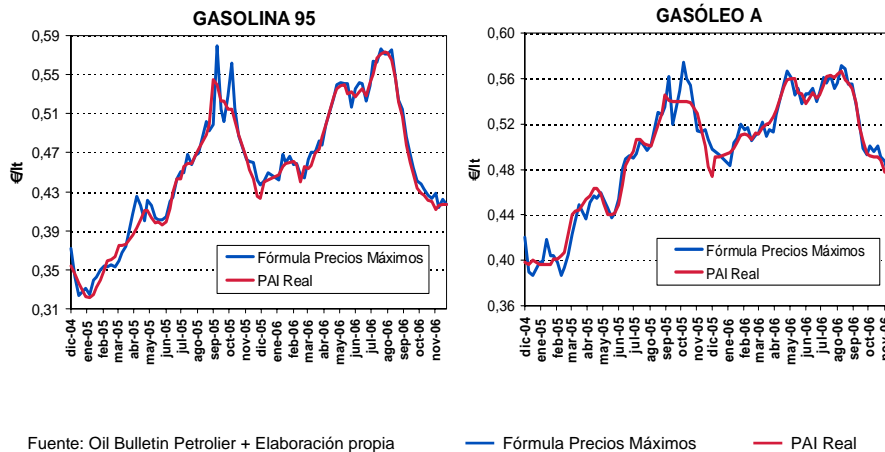


- En noviembre, el PAI medio mensual del Go. A disminuye por tercer mes consecutivo, tanto en España (-1,147 c€/lt) como en la UE-14 (-1,181 c€/lt) y UE-6 (-0,970 c€/lt).
- En noviembre, el promedio mensual del diferencial España/UE-14 aumenta en 0,034 c€/lt mientras que el de España/UE-6 disminuye en 0,177 c€/l, hasta situarse en +0,012 y +0,993 c€/lt, respectivamente.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

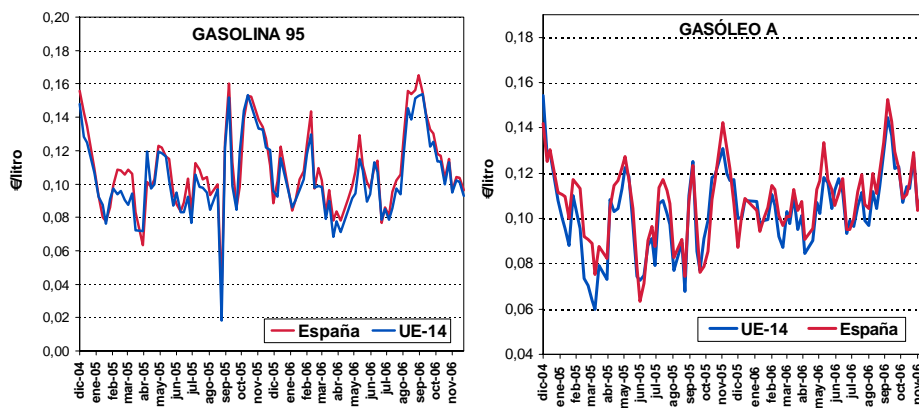
Noviembre 2006

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



- En noviembre, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, por séptimo mes consecutivo, por debajo (-0,43 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- En noviembre, el PAI medio real del Go. A se sitúa, por tercer mes consecutivo, por debajo (-0,41 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



- En noviembre, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 disminuye por segundo mes consecutivo, tanto en España (-1,42 c€/lt) como en la UE-14 (-1,23 c€/lt), situándose en 10,30 y 10,08 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio de los once primeros meses de 2006 es superior al correspondiente al mismo periodo de 2005, tanto en España (+0,46 c€/lt) como en la UE-14 (+0,28 c€/lt).
- En noviembre, el margen bruto medio mensual del Go. A disminuye por segundo mes consecutivo, tanto en España (-0,40 c€/lt) como en la UE-14 (-0,38 c€/lt), situándose en 11,03 y 11,04 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio de los once primeros meses de 2006 es superior al correspondiente al mismo periodo de 2005, tanto en España (+0,95 c€/lt) como en la UE-14 (+1,13 c€/lt).