



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Petróleo

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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 2008

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 Septiembre 2008

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

ACONTECIMIENTOS DEL SECTOR

Mercados Internacionales

- De acuerdo con su último informe mensual disponible, la Agencia Internacional de la Energía revisó a la baja en 100.000 Bbl/día su previsión de la demanda mundial de crudo para 2008, situándola en 86,8 MBbl/d.
- La OPEP, en su reunión celebrada el 9 y 10 de septiembre en Viena, decidió mantener su actual cuota oficial de producción.

Empresas del sector: nacionales

- El Consejo de Administración de CLH, con fecha 30 de septiembre, acordó designar por cooptación al accionista Global Winche, S.L. para ocupar el puesto de consejero vacante en la fecha. Asimismo, se tomó razón de la designación de Guillermo Briones Rodino como la persona física representante de Global Winche, S.L. y de la designación de José Luis Palomo Álvarez como persona física representante del accionista Global Ramayana, S.L.

Empresas del sector: internacionales

- La petrolera Total anunció el reparto de un dividendo anual a cuenta, pagadero en noviembre, de 1,14 euros por acción, un 14% superior al aprobado el año anterior.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Septiembre 2008

LEGISLACIÓN RECIENTE



LEGISLACIÓN RECIENTE

- Corrección de errores de la Orden ITC/2303/2008, de 21 de julio, sobre renuncia a los permisos de investigación de hidrocarburos «Marismas Marino Norte» y «Marismas Marino Sur» y modificación del programa de trabajos.

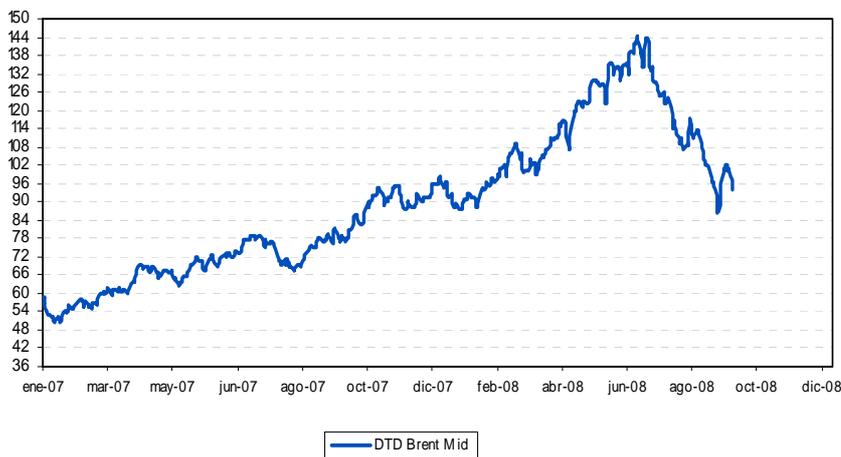


Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Septiembre 2008

MERCADOS INTERNACIONALES

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



Evolución anual 2008

- En el primer trimestre del año el precio del crudo mantuvo una tendencia fuertemente alcista, ante las tensiones geopolíticas en el norte de Irak, Nigeria y Pakistán, los ajustados niveles de inventarios y la negativa de la OPEP a incrementar la producción. La cotización media del Brent en el primer trimestre de 2008 se situó en 96,75 US\$/Bbl, un 67,4% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.
- El segundo trimestre continuó con la tendencia alcista de la cotización del crudo, derivada de los continuos incidentes en Nigeria, las tensiones geopolíticas entre Irán e Israel, los ajustados niveles de inventarios y problemas de suministro por huelgas en la refinería escocesa de Grangemouth y en varios puertos franceses, así como sendos incendios en refinerías de Estados Unidos y Europa. La cotización media del Brent se situó en 121,32 US\$/Bbl, un 76,4% superior a la registrada el mismo trimestre del año anterior.
- En el tercer trimestre del año se invirtió la tendencia alcista, iniciándose un descenso de la cotización media del crudo, ante los temores a una caída de la demanda en EE.UU. derivada de la desaceleración económica y las previsiones de la OPEP y de la AIE acerca de un descenso de la demanda global de crudo. La media del trimestre se situó en 115,09 US\$/Bbl, un 54,0% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.
- En lo que llevamos de año, la cotización media del Brent se ha situado en 111,07 US\$/Bbl, un 53,1% por encima de la registrada el año anterior.

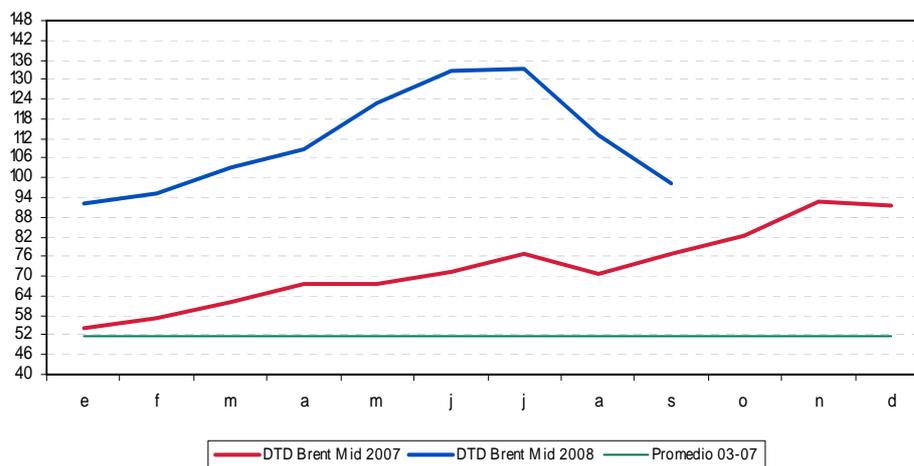
Comportamiento septiembre 2008

- En el mes de septiembre continuó el descenso de la cotización del crudo, ante la desestimación del plan de rescate financiero en EE.UU., la revisión a la baja por parte de la AIE de la demanda mundial de crudo y el incremento de los niveles de inventarios. La cotización media del mes se situó en 98,13 US\$/Bbl, un 27,7% por encima de la registrada el mismo periodo del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



DTD Brent Mid

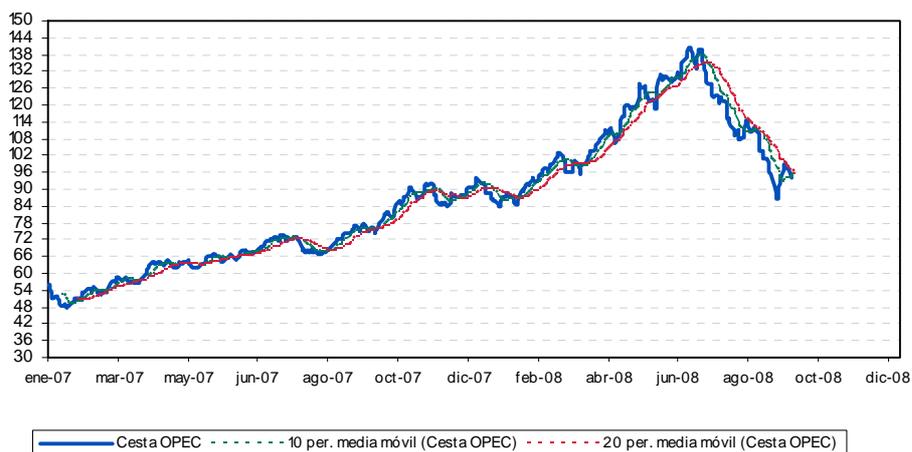
	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	113,03	70,73	59,8%
Septiembre	98,13	76,87	27,7%
1T	96,75	57,78	67,4%
2T	121,32	68,78	76,4%
3T	115,09	74,74	54,0%
4T	---	88,66	---
Año	111,07	72,55	53,1%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



Evolución 2008

- En el primer trimestre del año 2008 el precio medio de la cesta OPEC se situó en 92,66 US\$/Bbl, un 69,8% superior al registrado en el primer trimestre de 2007.
- En el segundo trimestre, la cotización media de la cesta se ha situado en 117,47 US\$/Bbl, un 81,2% superior al segundo trimestre de 2007.
- En el tercer trimestre del año la cotización de la cesta OPEC se situó en 114,14 US\$/Bbl, un 59,9% superior a la registrada el mismo periodo del año anterior.
- En lo que llevamos de año, el precio medio de la cesta OPEC se ha situado en 108,09 US\$/Bbl, un 56,6% por encima de la media de 2007.

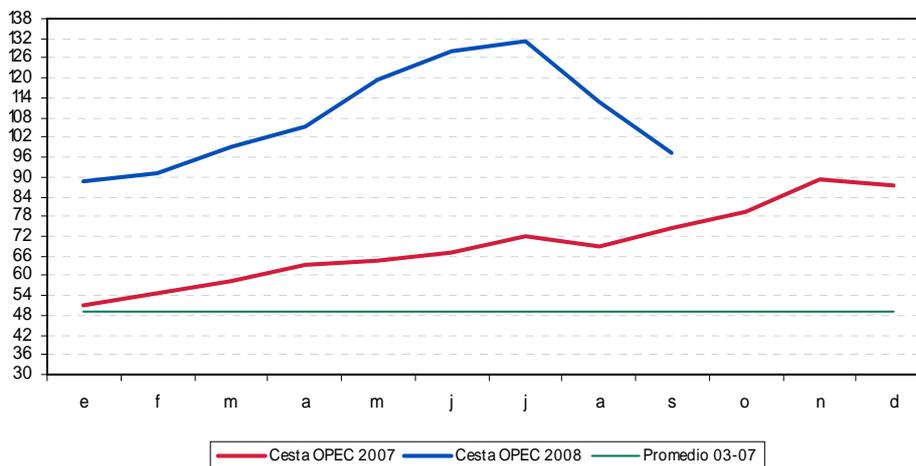
Comportamiento septiembre 2008

- La cotización media de la cesta OPEC disminuyó en el mes de septiembre, situándose en 97,18 US\$/Bbl frente a los 112,39 US\$/Bbl registrados el mes anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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

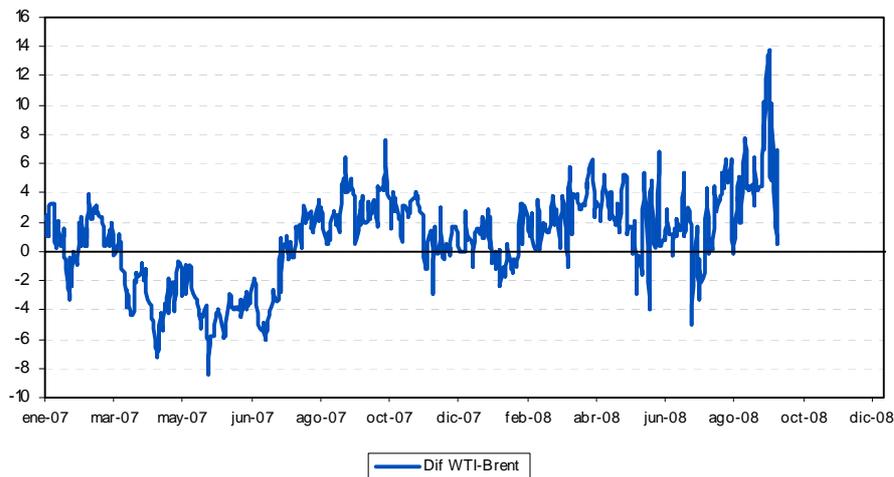


Cesta OPEC

	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	112,39	68,64	63,7%
Septiembre	97,18	74,16	31,0%
1T	92,66	54,58	69,8%
2T	117,47	64,83	81,2%
3T	114,14	71,39	59,9%
4T	---	85,06	---
Año	108,09	69,03	56,6%

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

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



Evolución anual 2008

- En el primer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se mantuvo en niveles superiores a los registrados en el 1T de 2007, situándose en 1,01 US\$/Bbl (vs. 0,31 US\$/Bbl en 1T 2007).
- En el segundo trimestre el diferencial medio se incrementó, situándose en 2,61 US\$/Bbl (vs. -3,91 US\$/Bbl en 2T 2007).
- En el tercer trimestre del año el diferencial medio WTI-Brent se incrementó, situándose en 3,36 US\$/Bbl (vs. 0,42 US\$/Bbl en 3T 2007).
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha situado en 2,33 US\$/Bbl (vs. -0,26 US\$/Bbl en 2007).

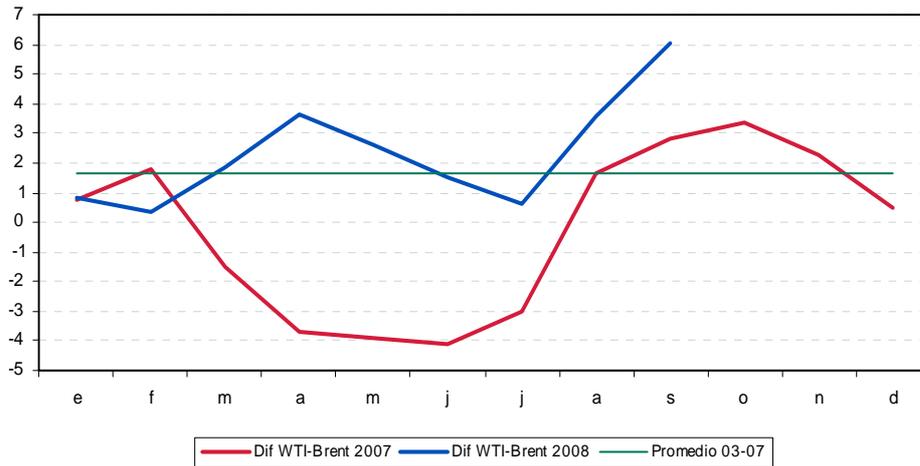
Comportamiento septiembre 2008

- En el mes de septiembre el diferencial medio ha aumentado respecto al mes anterior, situándose en 6,02 US\$/Bbl (frente a 3,55 US\$/Bbl en agosto).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

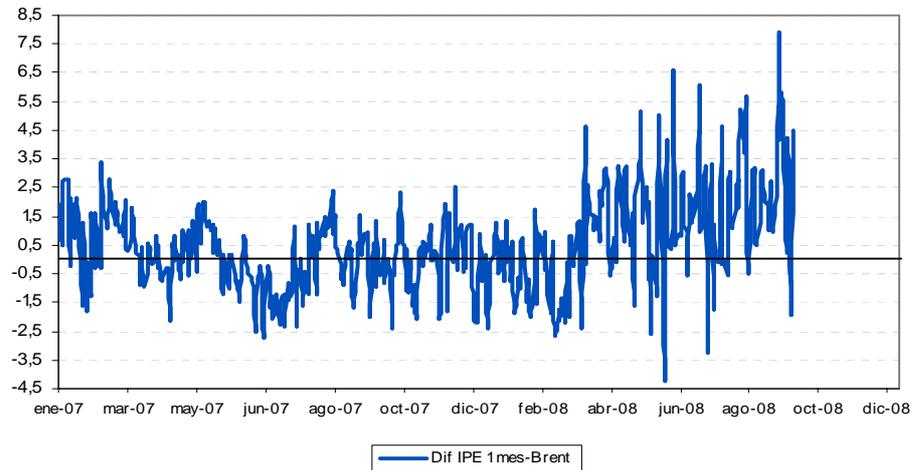
Mercados Internacionales Diferencial WTI-Brent (US\$/Bbl)



Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	3,55	1,63	117,8%
Septiembre	6,02	2,82	113,5%
1T	1,01	0,31	225,8%
2T	2,61	-3,91	-166,8%
3T	3,36	0,42	700,0%
4T	---	2,10	---
Año	2,33	-0,26	-996,2%

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

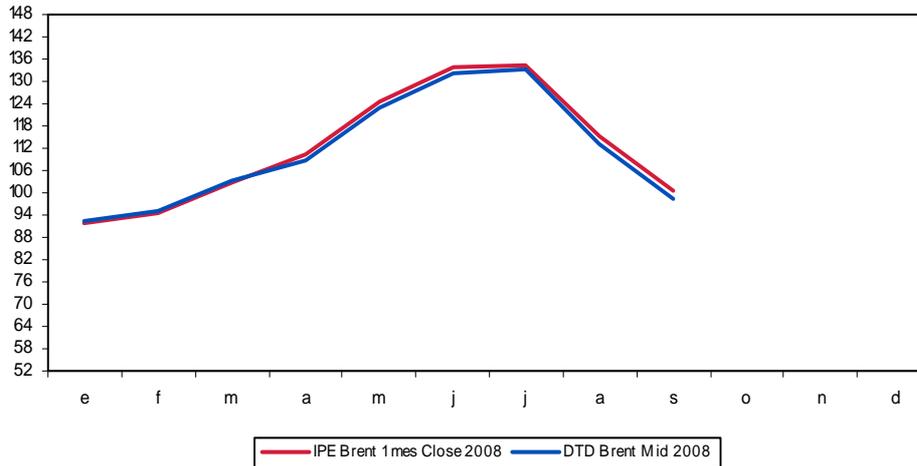
**Mercados Internacionales
Diferencial Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)****Evolución anual 2008**

- En el primer trimestre de 2008 el diferencial medio IPE- Dated Brent se situó en -0,42 US\$/Bbl.
- En el segundo trimestre del año el diferencial medio ha sido de 1,47 US\$/Bbl, situándose en posición de “contango” (futuro superior al spot).
- En el tercer trimestre el diferencial se mantuvo en posición de “contango” (futuro superior al spot), situándose en 2,06 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año el diferencial se ha mantenido en situación de “contango” (futuro superior al spot), situándose el diferencial medio IPE- Dated Brent en 1,05 US\$/Bbl.

Comportamiento septiembre 2008

- En septiembre, el diferencial medio IPE- Dated Brent aumentó respecto al mes anterior, situándose en 2,66 US\$/Bbl (vs. 2,21 US\$/Bbl en agosto).

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



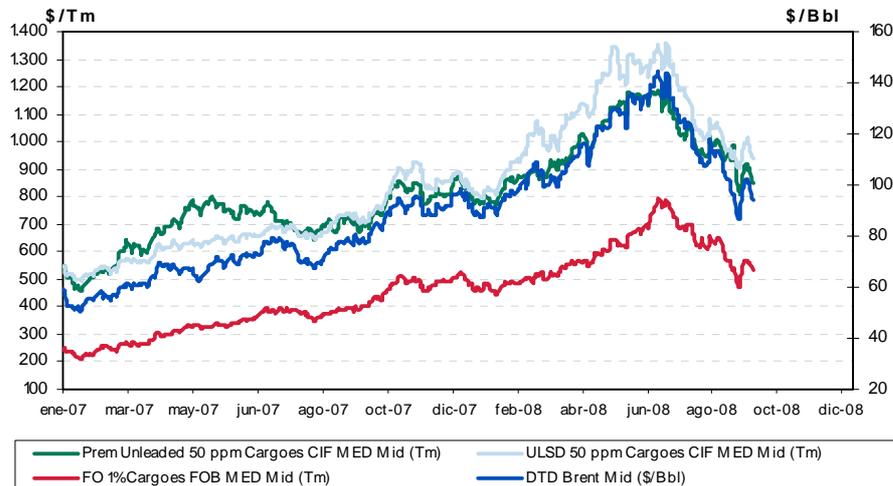
IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Agosto	115,24	113,03	2,21	2,0%
Septiembre	100,79	98,13	2,66	2,7%
1T	96,33	96,75	-0,42	-0,4%
2T	122,79	121,32	1,47	1,2%
3T	117,15	115,09	2,06	1,8%
4T	---	---	---	---
Año	112,12	111,07	1,05	0,9%

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



(Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 50 ppm, y para el Gasóleo A la del ULSD 50 ppm.

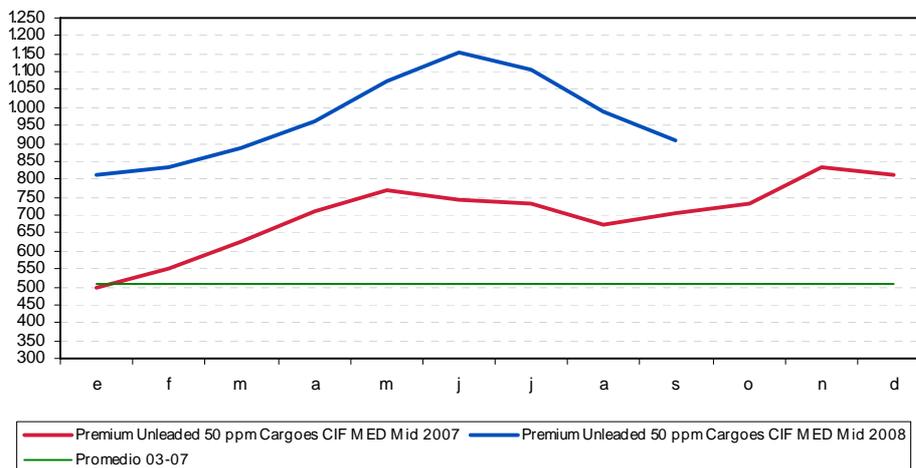
Evolución anual 2008

- En el primer trimestre de 2008 las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo aumentaron respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 842,97 US\$/Tm (+51,2% vs. 1T 2007), la del gasóleo en 907,80 US\$/Tm (+66,7% vs. 1T 2007) y la del fuelóleo en 490,49 US\$/Tm (+94,6% vs. 1T 2007).
- En el segundo trimestre del año todas las cotizaciones medias se mantuvieron por encima de las registradas el mismo trimestre del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 1.060,45 US\$/Tm (+43% vs. 2T 2007), la del gasóleo en 1.194,41 US\$/Tm (+87,3% vs. 2T 2007) y la del fuelóleo en 609,20 US\$/Tm (+84,7% vs. 2T 2007).
- En el tercer trimestre del año todas las cotizaciones medias aumentaron respecto al mismo periodo del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 1.000,96 US\$/Tm (+42,4% vs. 3T 2007), la del gasóleo en 1.096,97 US\$/Tm (+59,7% vs. 3T 2007) y la del fuelóleo en 644,81 US\$/Tm (+69,3% vs. 3T 2007).
- En lo que llevamos de año, las cotizaciones medias de todos los productos han aumentado respecto a la media del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 968,30 US\$/Tm, la del gasóleo en 1.066,55 US\$/Tm y la del fuelóleo en 581,82 US\$/Tm.

Comportamiento septiembre 2008

- Durante el mes de septiembre, las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo disminuyeron respecto al mes anterior, situándose en 906,09 US\$/Tm, 964,26 US\$/Tm y 550,08 US\$/Tm, respectivamente (-8,1%, -8,7% y -14,4% vs. agosto 08).

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



Premium Unleaded 50 ppm CIF MED Mid

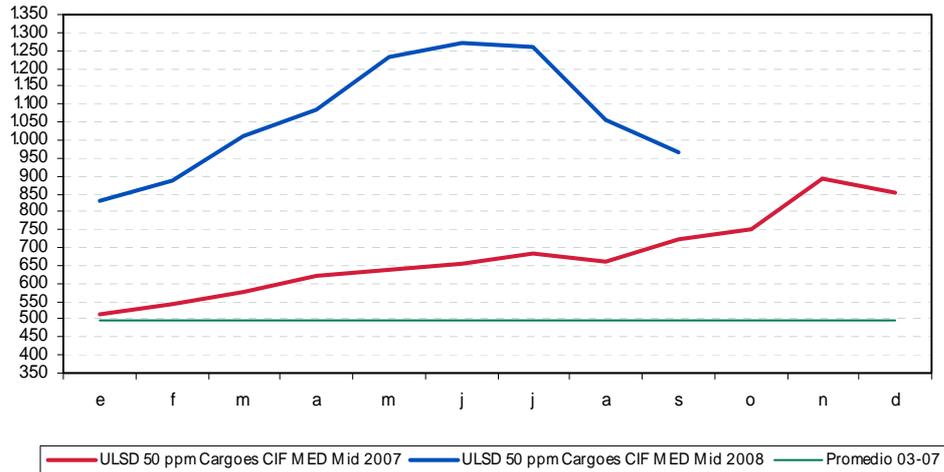
	2008 (US\$/Tm)	2007 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	986,23	673,32	46,5%
Septiembre	906,09	706,10	28,3%
1T	842,97	557,58	51,2%
2T	1.060,45	741,78	43,0%
3T	1.000,96	702,78	42,4%
4T	---	790,06	---
Año	968,30	698,40	38,6%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



ULSD 50 ppm CIF MED Mid

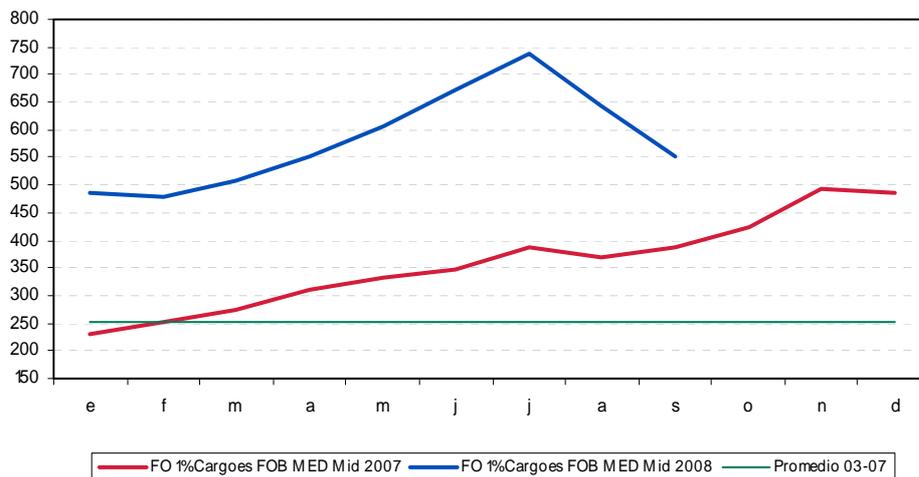
	2008 (US\$/Tm)	2007 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	1.056,71	663,54	59,3%
Septiembre	964,26	720,31	33,9%
1T	907,80	544,46	66,7%
2T	1.194,41	637,54	87,3%
3T	1.096,97	687,09	59,7%
4T	---	830,30	---
Año	1.066,55	675,44	57,9%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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

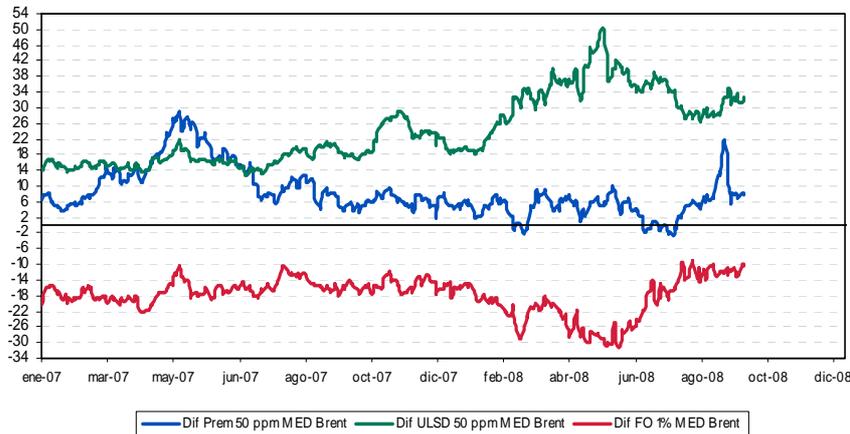


FO 1% FOB MED Mid

	2008 (US\$/Tm)	2007 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Agosto	642,74	369,75	73,8%
Septiembre	550,08	387,94	41,8%
1T	490,49	252,11	94,6%
2T	609,20	329,80	84,7%
3T	644,81	380,83	69,3%
4T	---	466,52	---
Año	581,82	357,73	62,6%

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

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



Evolución anual 2008

- 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 acortarse.
- En el primer trimestre del año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 4,21 US\$/Bbl, el del gasóleo en 24,94 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -19,72 US\$/Bbl.
- En el segundo trimestre de 2008 el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 5,68 US\$/Bbl, el del gasóleo en 38,79 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -25,65 US\$/Bbl.
- En el tercer trimestre del año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 4,79 US\$/Bbl, el del gasóleo en 31,96 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -13,83 US\$/Bbl.
- En lo que llevamos de año, el diferencial medio de gasolina, gasóleo y fuelóleo se ha situado en 4,89 US\$/Bbl, 31,90 US\$/Bbl y -19,70 US\$/Bbl, respectivamente.

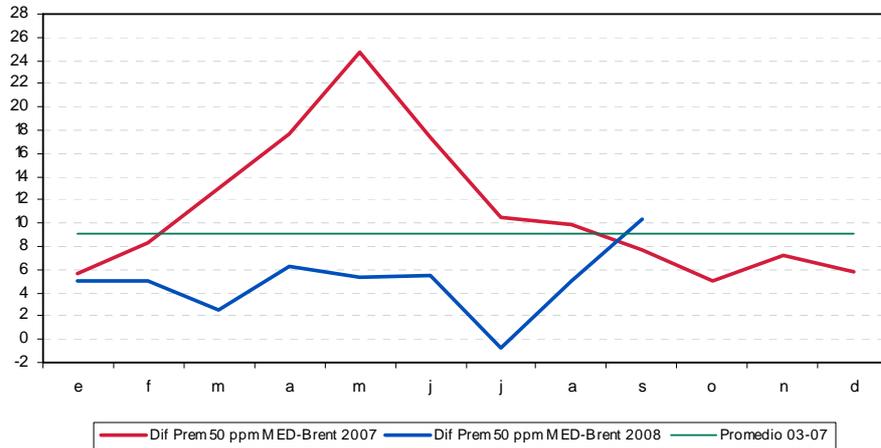
Comportamiento septiembre 2008

- En el mes de septiembre, los diferenciales de la gasolina sin plomo y del gasóleo vs. Brent aumentaron respecto al mes anterior, registrando una media de 10,38 US\$/Bbl y 31,13 US\$/Bbl, mientras que el del fuelóleo disminuyó, situándose en -11,75 US\$/Bbl.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



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

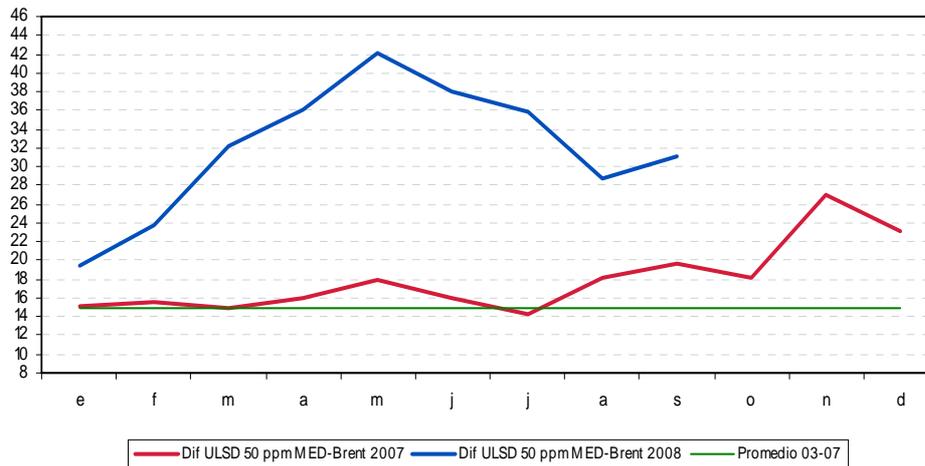
	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	5,08	9,90	-48,7%
Septiembre	10,38	7,69	35,0%
1T	4,21	9,00	-53,2%
2T	5,68	20,06	-71,7%
3T	4,79	9,42	-49,2%
4T	---	5,96	---
Año	4,89	11,09	-55,9%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



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

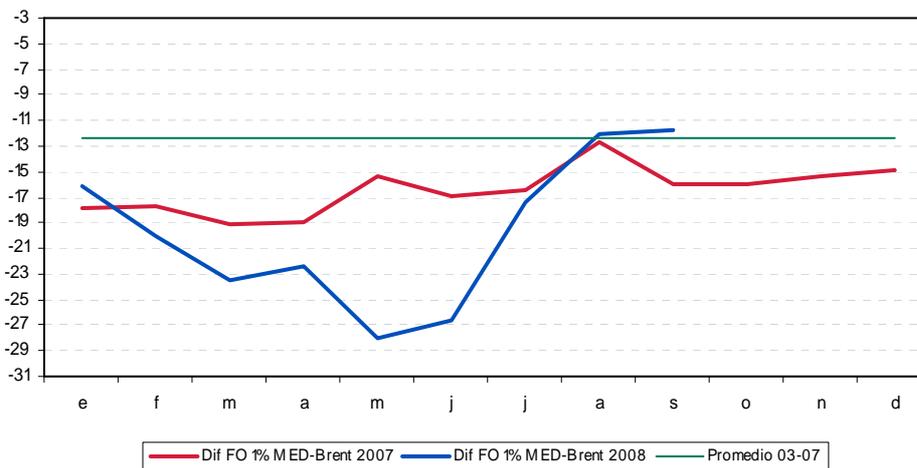
	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	28,62	18,21	57,2%
Septiembre	31,13	19,69	58,1%
1T	24,94	15,20	64,1%
2T	38,79	16,68	132,6%
3T	31,96	17,36	84,1%
4T	---	22,64	---
Año	31,90	17,99	77,3%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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

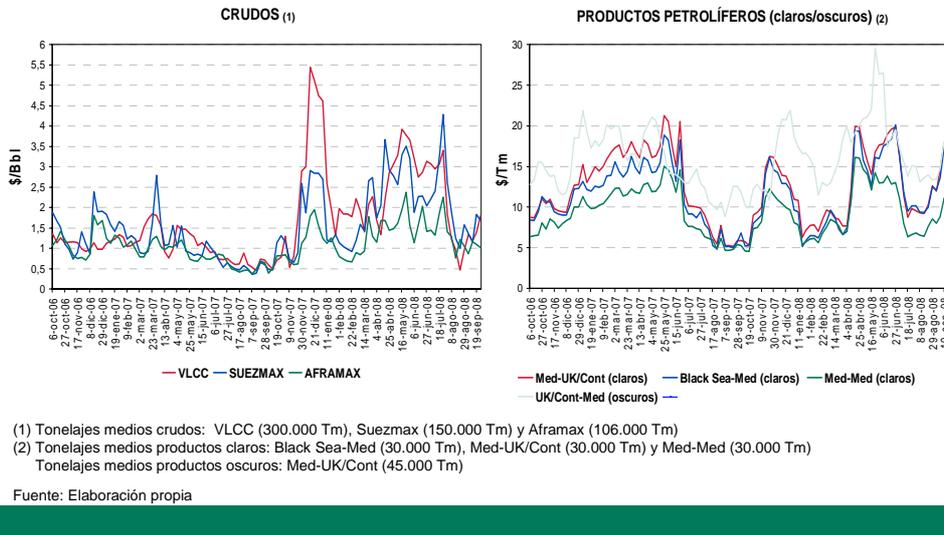


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2008 (US\$/Bbl)	2007 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Agosto	-12,10	-12,67	-4,5%
Septiembre	-11,75	-15,95	-26,3%
1T	-19,72	-18,19	8,4%
2T	-25,65	-16,99	51,0%
3T	-13,83	-14,94	-7,4%
4T	---	-15,40	---
Año	-19,70	-16,38	20,3%

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

Mercados Internacionales Mercado de Fletes (itinerarios simples)



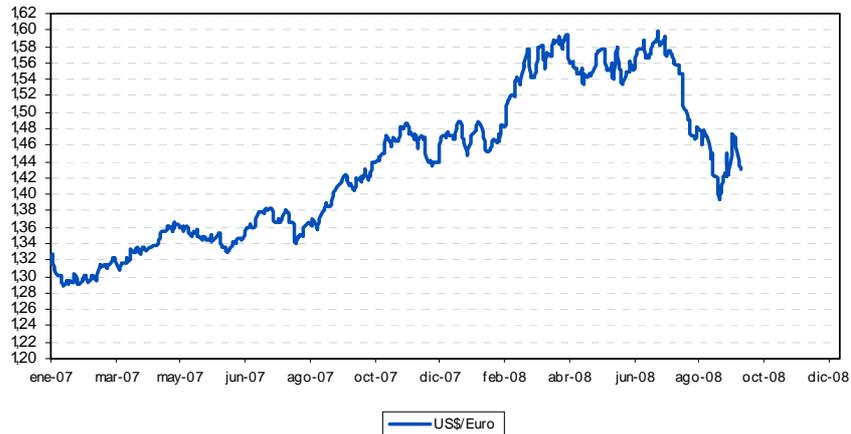
Evolución fletes crudos

- En septiembre de 2008, tanto el flete medio mensual de crudos en los mercados internacionales para buques VLCC (1,4 \$/Bbl) como para buques Suezmax (1,5 \$/Bbl) aumenta, en un 58,7% y 5,4% respectivamente. Por el contrario, el flete medio mensual para buques Aframax (1,0 \$/Bbl) disminuye en un 4,0% por segundo mes consecutivo.
- Los fletes promedios de los nueve primeros meses de 2008 para buques VLCC (2,3 \$/Bbl), Suezmax (2,1 \$/Bbl) y Aframax (1,3 \$/Bbl) son superiores a los registrados en el mismo periodo de 2007, en un 109,7%, 98,7% y 51,9% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En septiembre de 2008 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (15,2 \$/Tm), Black Sea-Med (15,2 \$/Tm) y Med-Med (9,6 \$/Tm) aumentan tras dos meses de descensos, en un 47,0%, 47,7% y 32,0% respectivamente.
- Los fletes de productos claros promedios de los nueve primeros meses de 2008 para los itinerarios Med-UK/Cont (12,5 \$/Tm), Black Sea-Med (11,9 \$/Tm) y Med-Med (9,4 \$/Tm) son inferiores a los registrados en el mismo periodo de 2007 en un 8,1%, 0,8% y 4,9%, respectivamente.
- El flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros aumenta en septiembre de 2008 (+16,3%) por primera vez en tres meses, situándose en 15,7 \$/Tm. Su promedio de los nueve primeros meses de 2008 (17,2 \$/Tm) es superior en un 9,9% al del mismo periodo de 2007.

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro



Evolución anual 2008

- En el primer trimestre de 2008, la cotización media se situó en 1,4986 US\$/€ (vs. 1,3107 US\$/€ en 1T 2007).
- En el segundo trimestre del año el euro continuó fortaleciéndose respecto al dólar, situándose el tipo de cambio medio en 1,5621 US\$/€ (vs. 1,3480 US\$/€ en 2T 2007).
- En el tercer trimestre del año el euro se debilitó con respecto al dólar, situándose el tipo de cambio medio en 1,5050 US\$/€ (vs. 1,3738 US\$/€ en 3T 2007).
- En lo que llevamos de año, el tipo de cambio del euro frente al dólar se ha mantenido en niveles superiores a los registrados en el año 2007, situándose en media en 1,5218 US\$/€ (frente a 1,3705 US\$/€ en 2007).

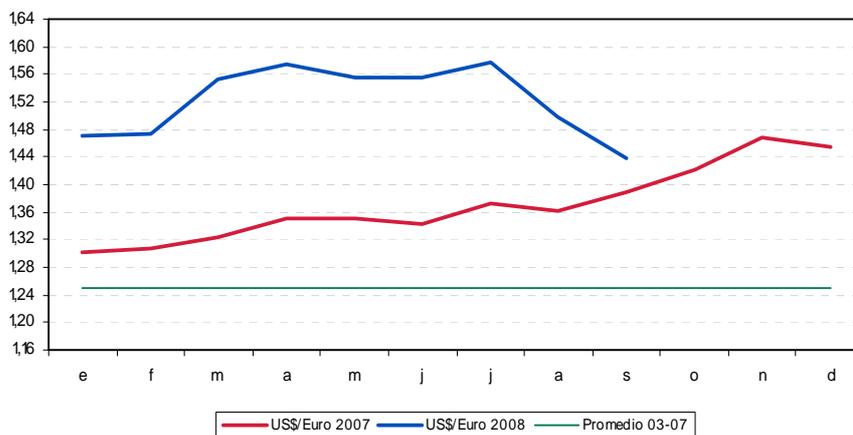
Comportamiento septiembre 2008

- En el mes de septiembre el tipo de cambio del euro frente al dólar disminuyó, situándose en 1,4370 US\$/€ (frente a 1,4975 US\$/€ en el mes de agosto).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro

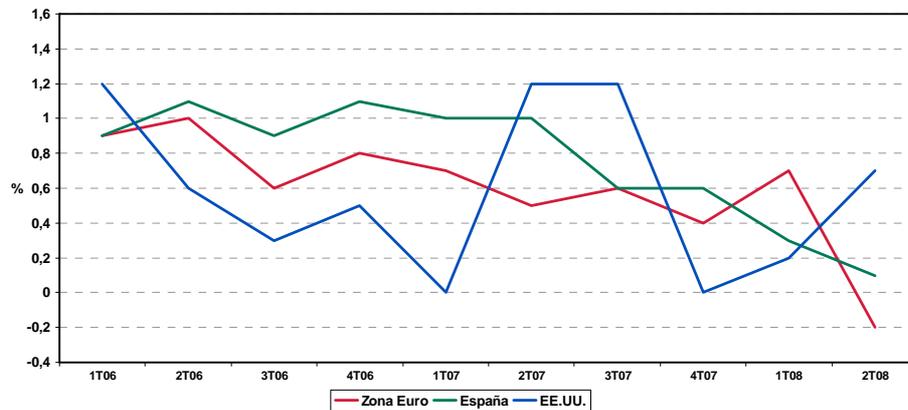


US\$/Euro

	2008 (US\$/Euro)	2007 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Agosto	1,4975	1,3622	9,9%
Septiembre	1,4370	1,3896	3,4%
1T	1,4986	1,3107	14,3%
2T	1,5621	1,3480	15,9%
3T	1,5050	1,3738	9,6%
4T	---	1,4483	---
Año	1,5218	1,3705	11,0%

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

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

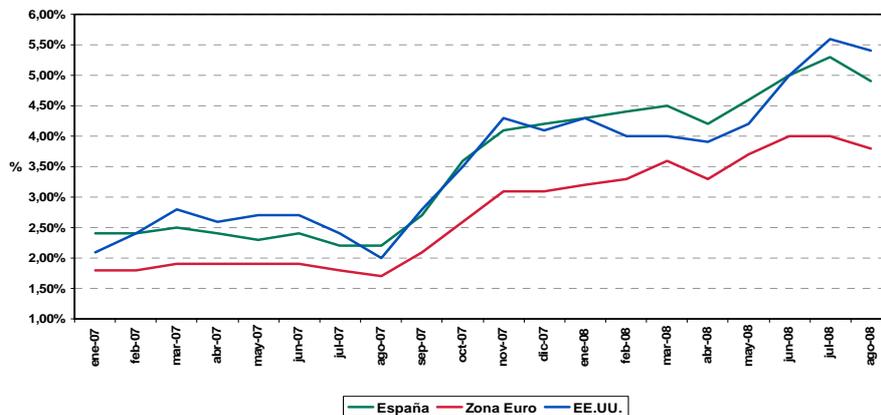


Fuente: Datastream

Evolución anual 2008

- En el primer trimestre de 2008 el mercado español redujo su ritmo de crecimiento respecto al cuarto trimestre de 2007, mientras que el de la zona euro y la economía estadounidense aumentó. Al comparar los crecimientos del primer trimestre de 2008 con el mismo periodo de 2007, en el caso de la economía española se registró un menor incremento del PIB, situándose en 0,3% (vs. +1% en el primer trimestre de 2007), mientras que la de la zona euro y la economía estadounidense registraron unos crecimientos del 0,7% y del 0,2%, respectivamente (vs. 0,7% y 0% en el primer trimestre de 2007).
- Durante el segundo trimestre de 2008, tanto la economía española como la zona euro disminuyeron sus tasas de crecimiento respecto al primer trimestre, situándose en 0,1% y -0,2% respectivamente. La economía estadounidense, por el contrario, aumentó su ritmo de crecimiento, situándose en un 0,7%.

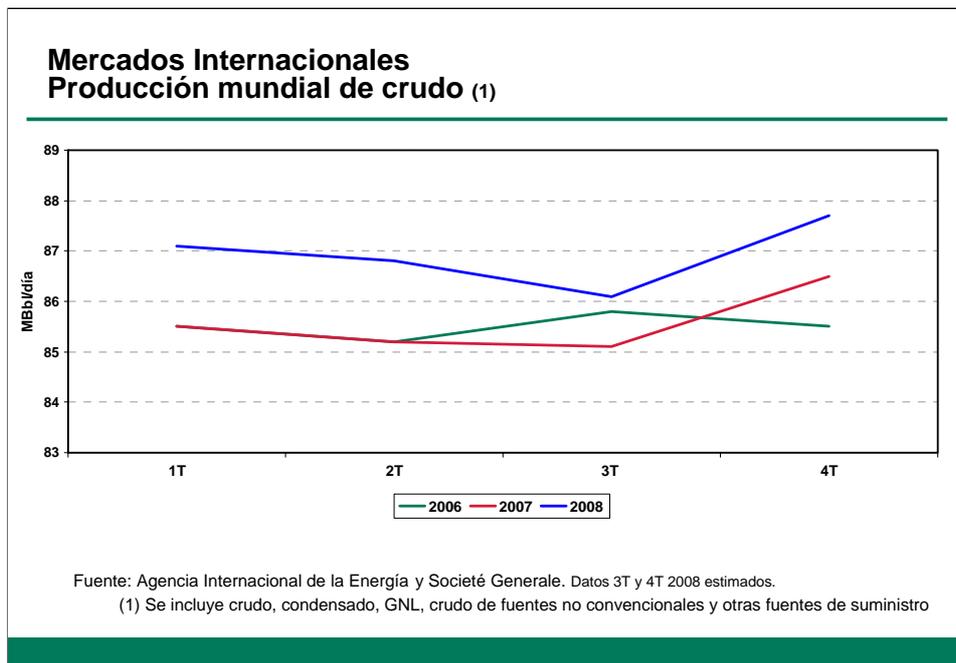
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



Fuente: Datastream

Evolución 2008

- En el primer trimestre del año aumentaron las tasas de crecimiento del IPC registradas tanto en la economía española como en la zona euro, situándose en 4,5% y 3,6%, respectivamente (vs. 4,2% y 3,1%), mientras que la de la economía estadounidense se redujo, hasta situarse en el 4,0% (vs. 4,1% en diciembre 07).
- En el segundo trimestre del año continuaron aumentando las tasas de inflación de las tres economías, española, zona euro y estadounidense, situándose a finales de junio en 5,0%, 4,0% y 5,0%, respectivamente.
- Durante el mes de julio, tanto España como Estados Unidos aumentaron su tasa de crecimiento del IPC hasta 5,3% y 5,6%, respectivamente, mientras que en la zona euro se mantuvo en 4,0%.
- En el mes de agosto se produjeron descensos de las tasas de inflación, tanto en España como en la zona euro y Estados Unidos, situándose dichas tasas en 4,9%, 3,8% y 5,4%, respectivamente.



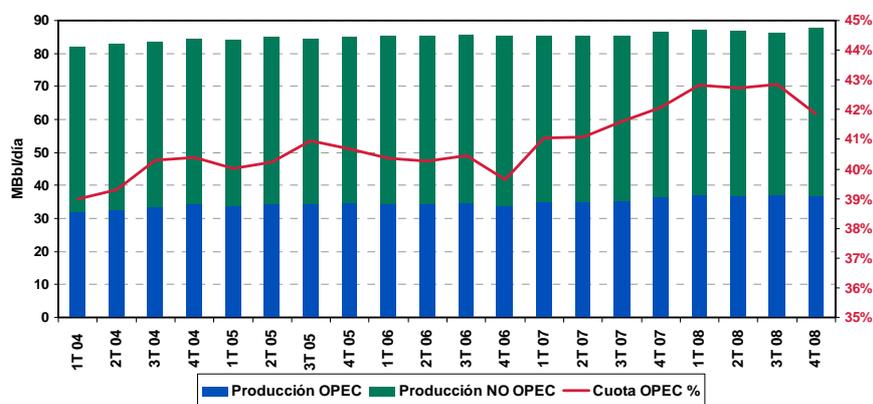
Evolución anual 2008

- En el 1T de 2008 la producción mundial de crudo no experimentó el descenso característico estacional del período, al situarse en 87,1 MBbl/d (+600.000 Bbl/d vs. 4T de 2007).
- Durante el 2T de 2008, al igual que el año anterior, la producción mundial de crudo disminuyó, hasta situarse en 86,8 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2008 se mantendrá en niveles superiores a los de 2007 (86,8 MBbl/d en media, +1.200.000 Bbl/d vs. 2007).

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2008 estimados.

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

Evolución anual 2008

- En el 1T de 2008 la aportación del cártel a la producción mundial de crudo aumentó respecto al 4T del 2007, situándose en un 42,82% (+0,74 % vs. 4T 2007).
- En el segundo trimestre de 2008 la aportación del cártel a la producción disminuyó respecto al trimestre anterior, alcanzando un 42,74%.

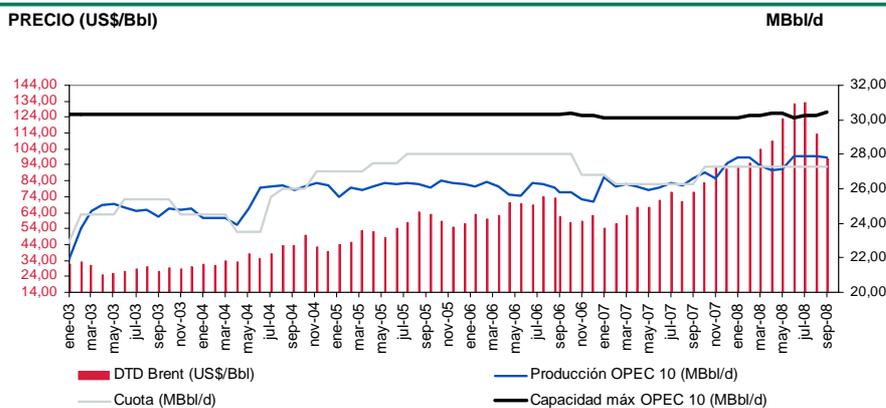
Últimos datos disponibles

- En 2008 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 42,51%, frente al 41,47% registrado en 2007.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía.

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

Evolución 2008

ÚLTIMAS ACTUACIONES OPEC-10 RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
11-sep-07	Aumento cuota	01-nov-07	27,2
05-dic-07	Mantenimiento cuota		
01-feb-08	Mantenimiento cuota		
05-mar-08	Mantenimiento cuota		
10-sep-08	Mantenimiento cuota		

PRODUCCIÓN OPEC-10 vs. CUOTA (MBbl/d)

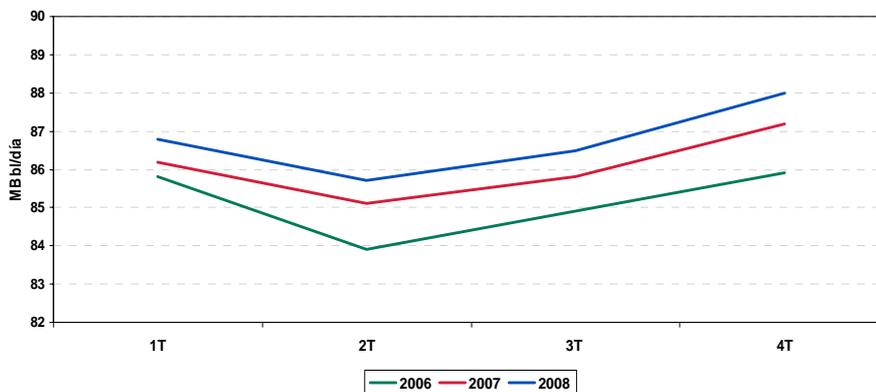
	Producción real OPEC 10	Exceso s/cuota
ene-08	27,82	0,57
feb-08	27,82	0,57
mar-08	27,35	0,10
abr-08	27,09	-0,16
may-08	27,16	-0,09
jun-08	27,86	0,61
jul-08	27,86	0,61
ago-08	27,91	0,66
sep-08	27,81	0,56

- A raíz de la reunión celebrada el 9 y 10 de septiembre en Viena, la OPEP decidió mantener su cuota oficial de producción de 27,2 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-10 durante el mes de septiembre fue de 27,81 MBbl/d, 560.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2008 estimados.

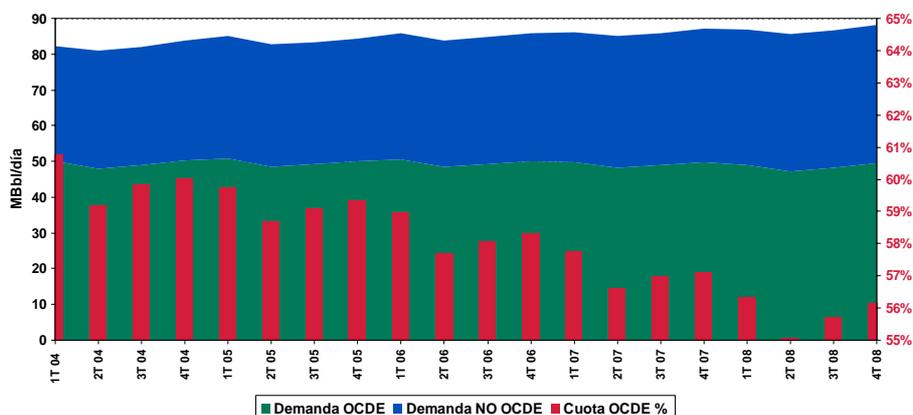
Evolución anual 2008

- En el 1T de 2008 la demanda mundial de crudo se situó en 86,8 MBbl/d, - 400.000 Bbl/d vs. último trimestre de 2007.
- En el segundo trimestre de 2008 la demanda mundial de crudo disminuyó hasta 85,7 MBbl/d, siguiendo la tendencia estacional de los años anteriores.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 2008 alcanzará los 86,8 MBbl/d (+700.000 Bbl/d vs. 2007).

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2008 estimados.

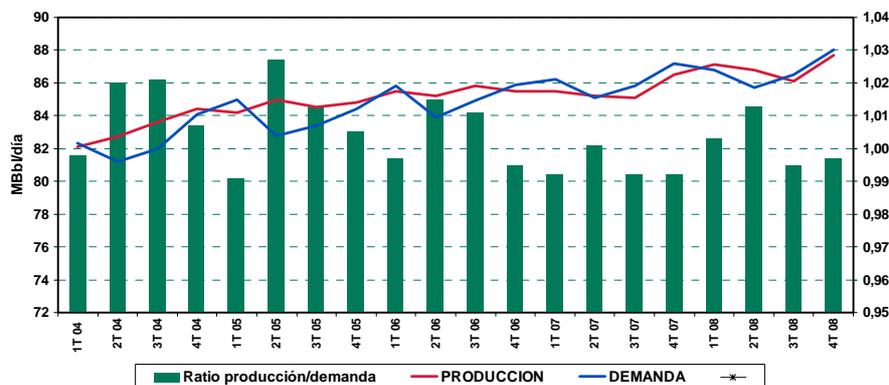
Evolución anual 2008

- 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 57,14% de promedio anual en 2007 frente al 58,28% de 2006, 59,29% de 2005 y 59,81% de 2004.
- 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.
- En el primer trimestre del año, el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo se mantuvo por debajo de los niveles del 4T 2007, situándose en 56,34%.
- En el segundo trimestre de 2008 se produjo el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se situó en 55,08%.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2008 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 86,8 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 48,4 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 55,76% frente al 57,14% alcanzado en 2007.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 3T y 4T 2008 estimados.

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

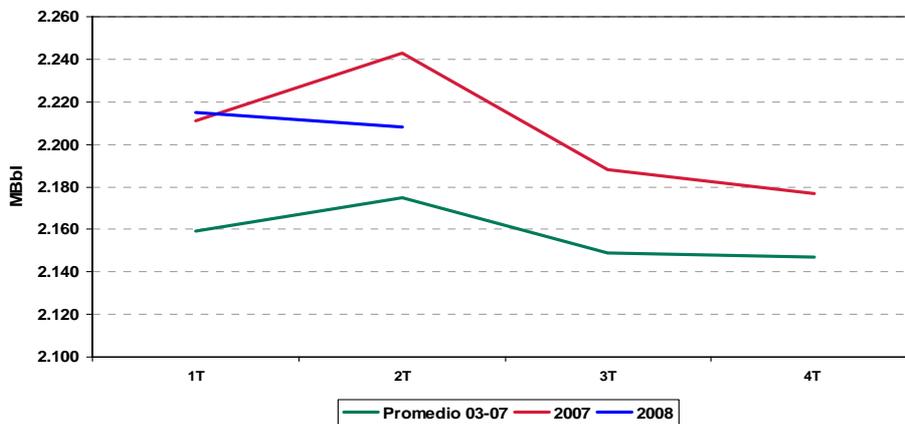
Evolución anual 2008

- En el 1T de 2008 el ratio producción-demanda se situó en 1,003, nivel superior al del 4T de 2007.
- En el 2T de 2008 el ratio producción-demanda aumentó, situándose en 1,013.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2008 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 1,000, frente a 0,994 de 2007.

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

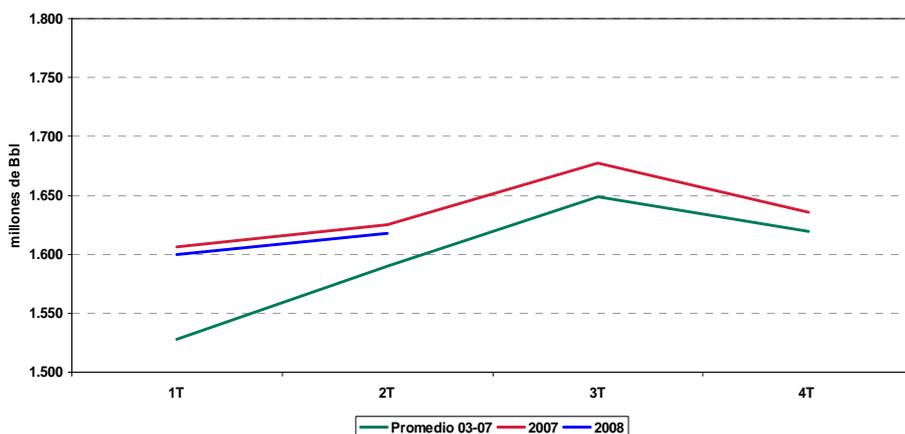
Evolución anual 2007

- Los stocks de crudo de la OCDE se situaron a finales del 1T 07 en 2.211 MBbl, mientras que en el 2T 07 aumentaron hasta 2.243 MBbl, 40 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.
- Durante la segunda mitad del año, los stocks de crudo disminuyeron, alcanzando los 2.188 MBbl en el 3T 07 y en 2.177 MBbl en 4T 07, situándose por debajo de los niveles de 2006.

Últimos datos disponibles

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de crudo de la OCDE se situaron a finales del 1T 08 en 2.215 MBbl, mientras que en el 2T 08 disminuyeron hasta 2.211 MBbl, 34 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.

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

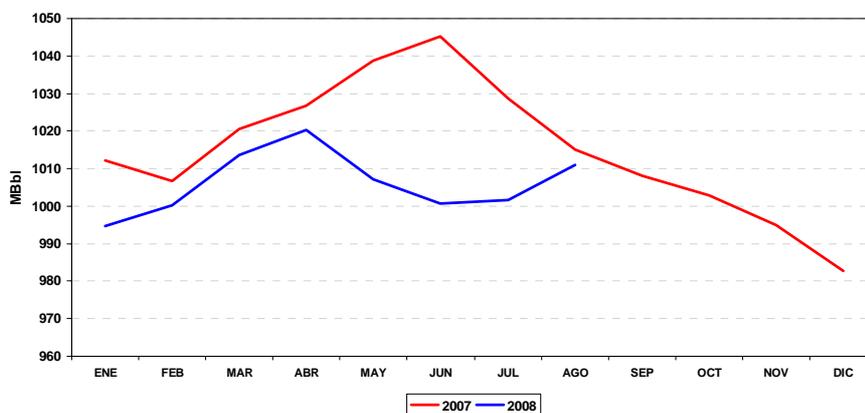
Evolución anual 2007

- En el año 2007, según datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía, la evolución de los stocks de productos en la OCDE fue creciente en los tres primeros trimestres del año, situándose en 1.606 MBbl a finales del 1T 07, en 1.625 MBbl a finales del 2T 07 y en 1.677 MBbl en el 3T 07.
- En el último trimestre del año el nivel de stocks de productos disminuyó hasta 1.636 MBbl, 41 MBbl inferior al registrado a finales del año anterior.

Últimos datos disponibles

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía los stocks de productos en la OCDE se situaron a finales del 1T 08 en 1.601 MBbl, mientras que en el 2T 08 aumentaron hasta 1.620 MBbl, 16 MBbl por debajo de los registrados a finales del año anterior.

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



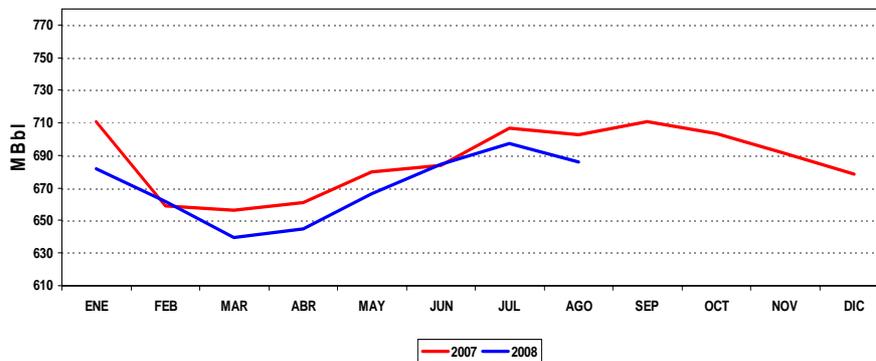
Fuente: Energy Information Administration

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

Evolución anual 2008

- En los cuatro primeros meses del año, la tendencia general del nivel de los stocks de crudo en Estados Unidos fue ascendente, situándose los inventarios a finales del mes de abril en 1.020,3 MBbl.
- En el mes de mayo se produjo un descenso de los stocks de crudo en Estados Unidos, situándose los inventarios a finales de mayo en 1.007,1 MBbl y disminuyendo hasta 1.000,7 MBbl a finales de junio.
- En el mes de julio comienza una tendencia creciente del nivel de inventarios, situándose éstos en 1.001,7 MBbl en julio y aumentando hasta 1.011,1 MBbl a finales de agosto.

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



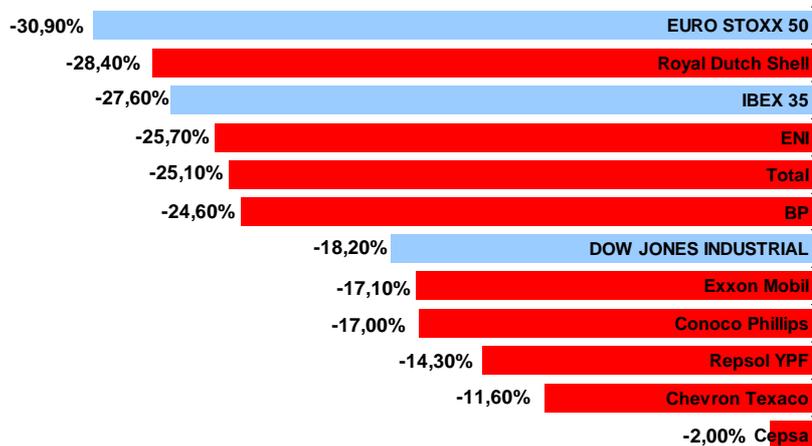
Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

Evolución anual 2008

- En el primer trimestre de 2008 la tendencia general en el nivel de inventarios de productos petrolíferos en Estados Unidos fue descendente, situándose los inventarios a finales del mes de marzo en 639,6 MBbl.
- En el mes de abril comienza una tendencia ascendente del nivel de stocks de productos, hasta situarse en 697,3 MBbl a finales de julio.
- En el mes de agosto se produce una disminución del nivel de inventarios de productos, situándose en 685,9 MBbl.

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Sep 2008



Fuente: Datastream

Evolución anual 2008

- En lo que llevamos de año los principales valores del sector petróleo presentan una evolución bursátil negativa, aunque la mayoría de ellos ha tenido un comportamiento mejor que los principales índices bursátiles.
- Los valores que han presentado una evolución bursátil más favorable han sido Cepsa, Chevron Texaco, Repsol YPF, Conoco Phillips y Exxon Mobil, que acumulan a finales de septiembre revalorizaciones del -2,00%, -11,60%, -14,30%, -17,00% y -17,10%, respectivamente.
- Por su parte, BP, Total, ENI y Royal Dutch Shell presentan unas revalorizaciones en lo que llevamos de año del -24,60%, -25,10%, -25,70% y -28,40%, respectivamente.



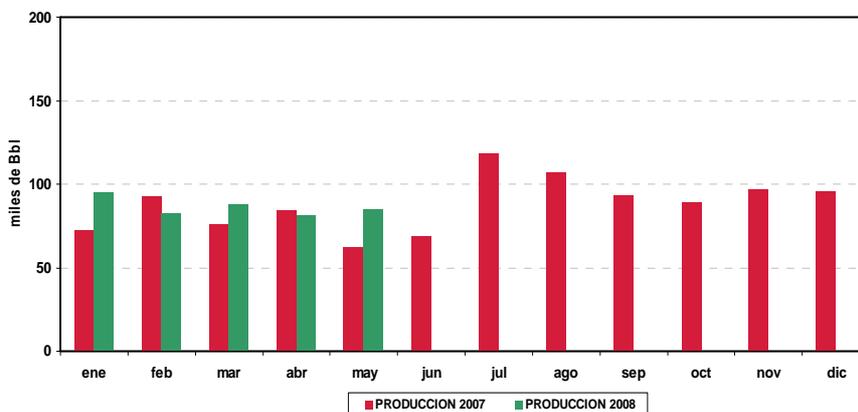
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

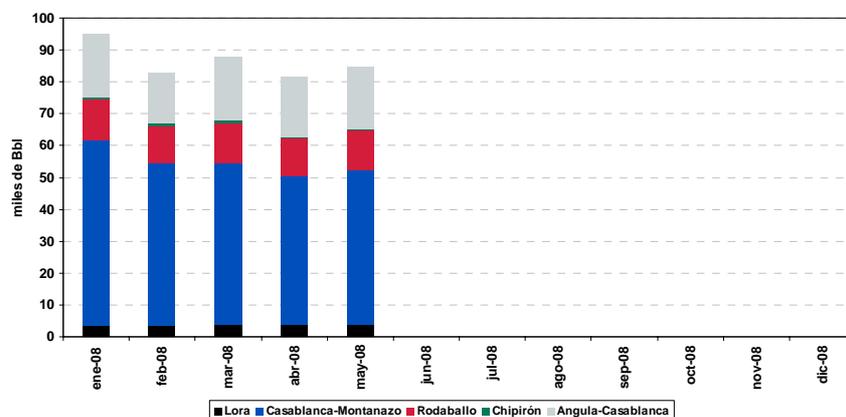


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en los cinco primeros meses de 2008 fue de 431.648 barriles, lo que supone un incremento del 11,2% aproximadamente respecto a la producción en el mismo periodo de 2007, que fue de 388.053 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

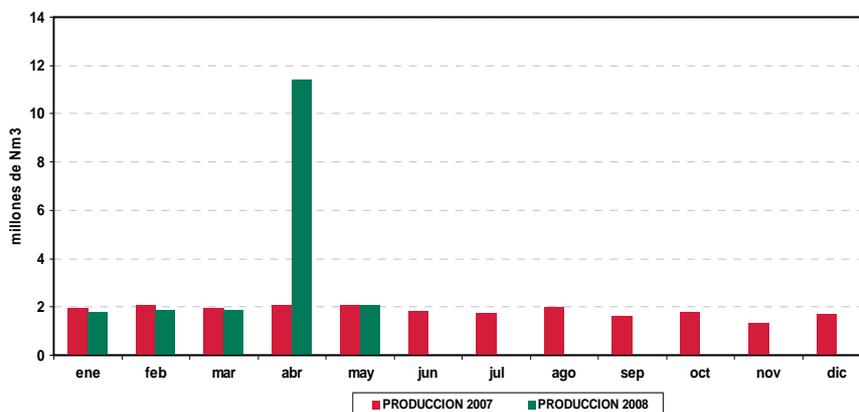


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 388.053 barriles de crudo producidos en España en los cinco primeros meses de 2007 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 16.261 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 197.248 barriles
 - Rodaballo: 63.787 barriles
 - Chipirón: 4.517 barriles
 - Angula-Casablanca: 106.240 barriles
- La producción de crudo en España en el mismo periodo de 2008 fue de 431.648 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 18.649 barriles (+14,7% vs. ene-may 2007)
 - Casablanca-Montanazo D: 254.838 barriles (+29,2%)
 - Rodaballo: 61.038 barriles (-4,3%)
 - Chipirón: 3.326 barriles (-26,4%)
 - Angula-Casablanca: 93.797 barriles (-11,7%)

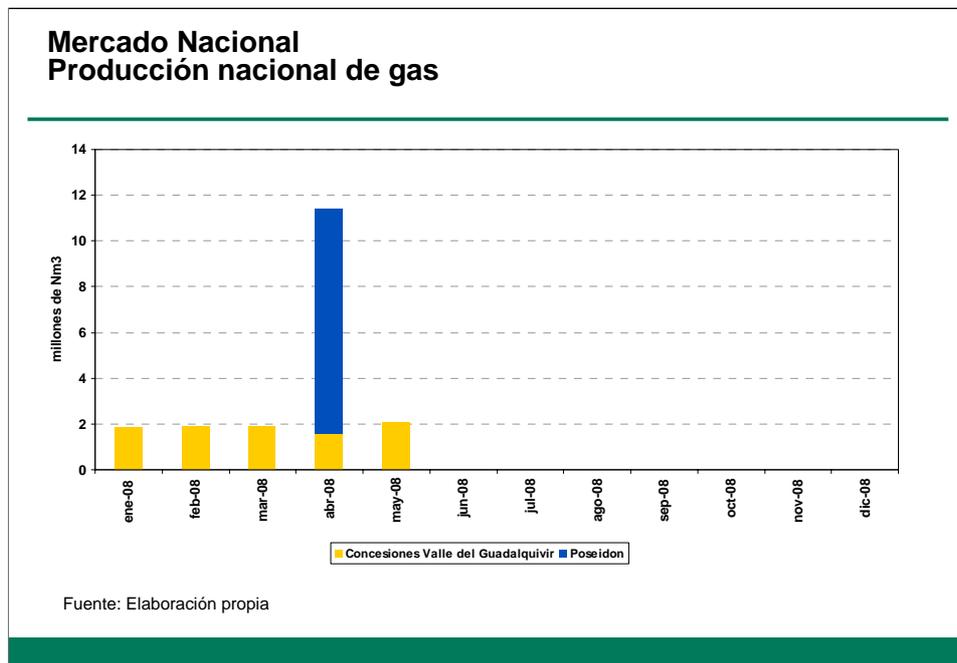
Mercado Nacional Producción nacional de gas



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

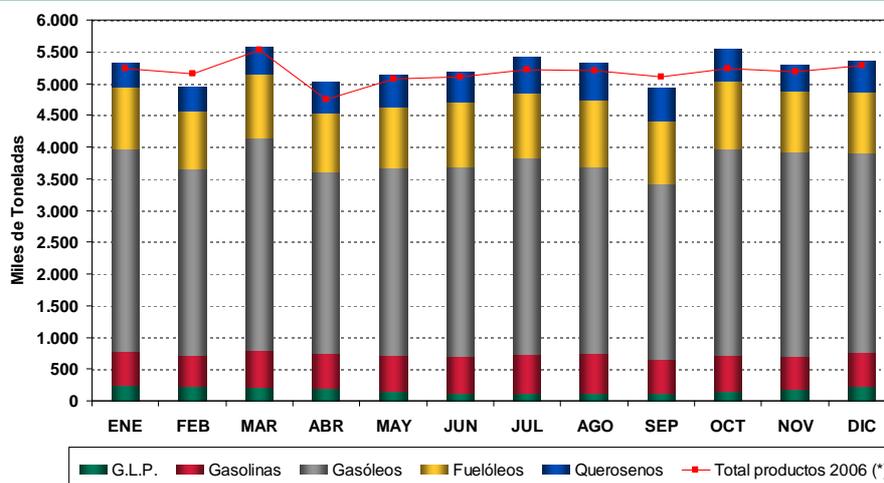
- La producción de gas en España en los cinco primeros meses de 2008 fue de 19,061 millones de metros cúbicos, lo que supone un incremento del 86,2% aproximadamente frente al mismo periodo de 2007, que tuvo una producción de gas de 10,236 millones de metros cúbicos.



Evolución anual

- La producción de gas en España en los cinco primeros meses de 2007 se desglosó en las siguientes producciones parciales:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 10,236 millones de metros cúbicos
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 0 millones de metros cúbicos
- La producción de gas en el mismo periodo de 2008 se desglosó en las siguientes producciones parciales por concesiones:
 - Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 9,244 millones de metros cúbicos (- 9,7% vs. ene-may 2007)
 - Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 9,817 millones de metros cúbicos (0 en ene-may 2007).

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Diciembre 2007)



(*) Excluidos Otros Productos
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

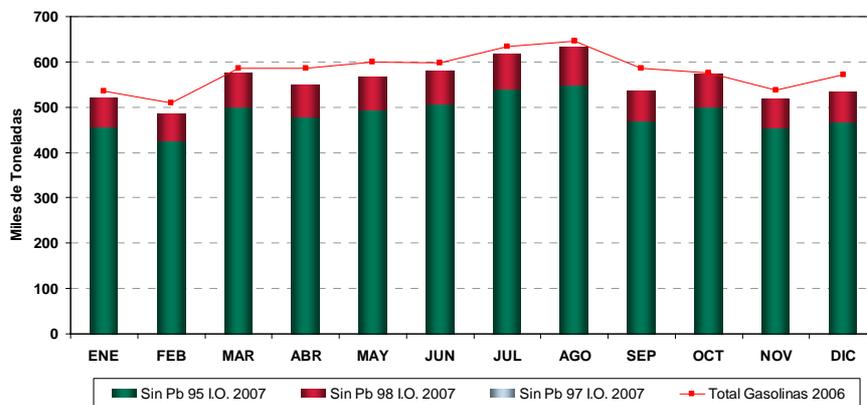
	2007 (kTm)	2006 (kTm)	Var. 07-06 (%)
GLP	2.061	2.076	-0,8%
Gasolinas	6.697	6.961	-3,8%
Gasóleos (*)	36.719	35.281	+4,1%
Fuelóleos (*)	11.845	12.353	-4,1%
Querosenos	5.708	5.417	+5,4%
TOTAL	63.030	62.089	+1,5%

(*) Datos 2007 revisados

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007 la demanda de productos petrolíferos aumenta (+1,1%) tras el descenso del mes anterior, situándose en 5,349 MTm. Exceptuando el descenso en el consumo de gasóleos (-2,5%) y la estabilidad del consumo de fuelóleos, se registran aumentos en el consumo del resto de los productos: GLP, querosenos y gasolinas (+25,1%, +18,6% y +2,8%, respectivamente).
- En diciembre de 2007 la demanda de productos petrolíferos se sitúa por encima (+1,1%) de la correspondiente al mismo mes del año anterior. Mientras que el consumo de gasolinas es inferior (-6,9%), el del resto de productos, querosenos, fuelóleos, GLP y gasóleos, es superior (+13,5%, +1,9%, +1,4% y +0,5%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Diciembre 2007)



Fuente: Elaboración propia

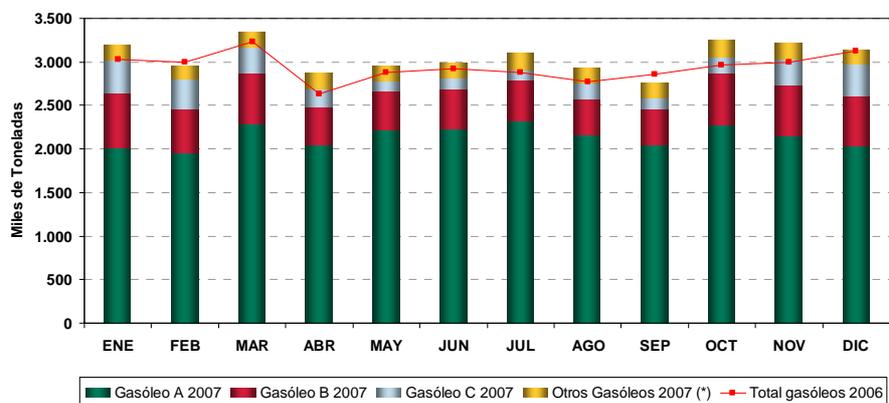
Evolución anual

	2007 (kTm)	2006 (kTm)	Var. 07-06 (%)
Gna 95 I.O.	5.848	6.081	-3,8%
Gna 98 I.O.	840	858	-2,1%
Gna 97 I.O.	0,12	13	-99,1%
Otras Gnas	9,46	9,64	-1,9%
TOTAL	6.997	6.961	-3,8%

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007 la demanda de gasolinas aumenta (+2,8%), tras el descenso del mes anterior, situándose en 533 kTm. El consumo tanto de gasolina 95 I.O. como de gasolina 98 I.O. es superior al del mes precedente (+2,9% y +3,3%, respectivamente).
- En diciembre de 2007 el consumo de gasolinas experimenta un descenso respecto al mismo mes del año anterior (-6,9%), siendo inferior la demanda de la gasolina 98 I.O. y de la gasolina 95 I.O. (-9,5% y -6,4%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Diciembre 2007)



(*) Se incluyen gasóleos con contenido de éster metílico superior al 5% en volumen.
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

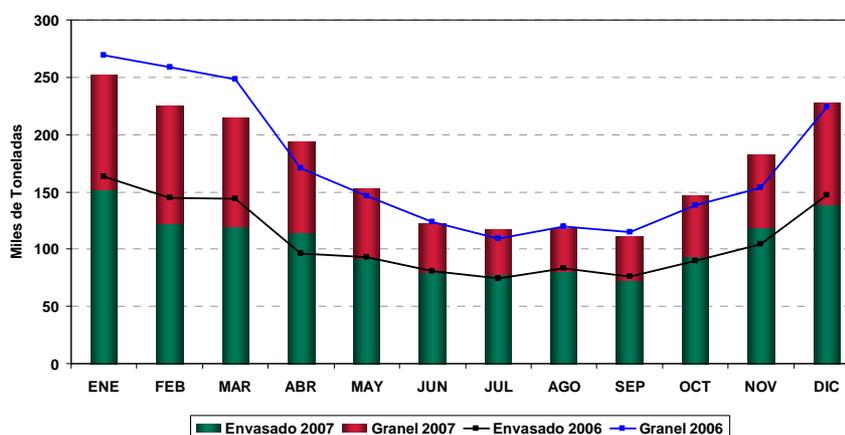
	2007 (kTm)	2006 (kTm)	Var. 07-06 (%)
GO-A	25.778	24.654	+4,6%
GO-B (*)	6.088	5.791	+5,1%
GO-C (*)	2.764	2.672	+3,4%
Otros Gos (*)	2.089	2.164	-3,4%
TOTAL	36.719	35.281	+4,1%

(*) Datos 2007 revisados

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007 la demanda total de gasóleos disminuye (-2,5%) por segundo mes consecutivo, situándose en 3,14 MTm. Si bien se registra un aumento en el consumo de gasóleo C (+21,4%), la demanda del resto de gasóleos desciende: gasóleo A (-5,6%), gasóleo B (-2,2%) y el genérico "otros gasóleos" (-7,4%).
- En diciembre de 2007 la demanda total de gasóleos se sitúa por encima (+0,5%) de la registrada en el mismo mes del año anterior. Mientras que el consumo del genérico "otros gasóleos" y de gasóleo C es inferior (-4,4% y -1,9%, respectivamente), el consumo de gasóleo A y gasóleo B es superior (+0,4% y +4,3%, respectivamente).

Mercado Nacional Consumo de GLP envasado/granel en España (Diciembre 2007)



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

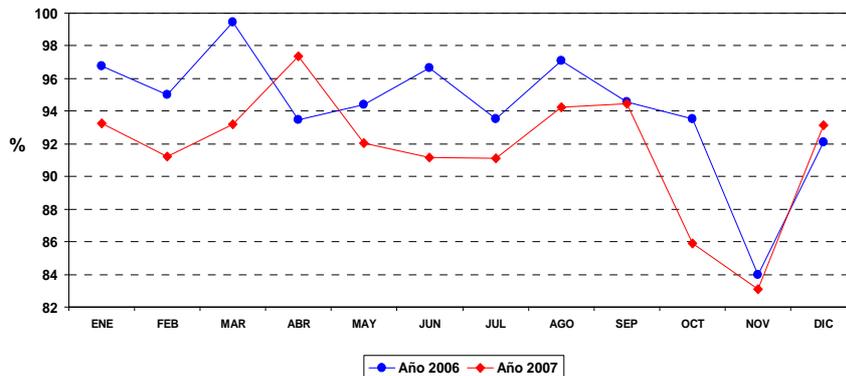
	2007 (kTm)	2006 (kTm)	Var. 07-06 (%)
Envasado	1.263	1.297	-2,6%
Granel	798	780	+2,3%
TOTAL	2.061	2.076	-0.8%

- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo anual envasado/granel disminuye en 2007 con respecto al año anterior, situándose en 61,29%/38,71% frente al 62,45%/37,55% de 2006.

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007, el consumo de GLP aumenta por tercer mes consecutivo (+25,1%) situándose en 227 kTm. Por modalidades de suministro, asciende la demanda de GLP envasado (+16,2%) y la de GLP a granel (+42,1%).
- En diciembre de 2007 la demanda de GLP se sitúa por encima de la correspondiente al mismo mes del año anterior (+1,4%), siendo inferior la de GLP envasado (-6,0%) y superior la de GLP a granel (+15,6%).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo mensual envasado/granel disminuye en diciembre de 2007 con respecto al mes anterior, situándose en 60,92%/39,08% frente al 65,60%/34,40% del mes de noviembre.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Dic. 2007)



Fuente: Elaboración propia

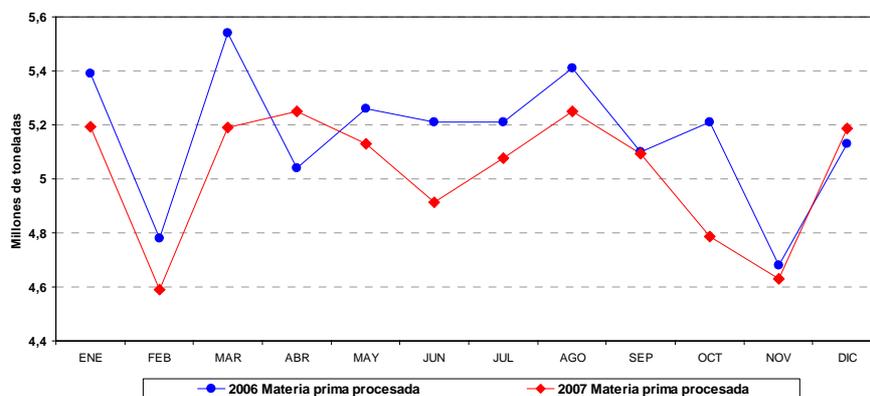
Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente al año 2007 se sitúa en el 91,7%, 2,5 puntos porcentuales por debajo de la de 2006.

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007 la utilización de la capacidad de refino aumenta (10,0 puntos porcentuales) tras dos meses de descensos, hasta situarse en el 93,12%.
- En diciembre de 2007 la utilización de la capacidad de refino es superior a la correspondiente al mismo mes de 2006 (1,0 puntos porcentuales).

Mercado Nacional Actividad de refino. Materia prima procesada (Diciembre 2007)



Fuente: Elaboración propia

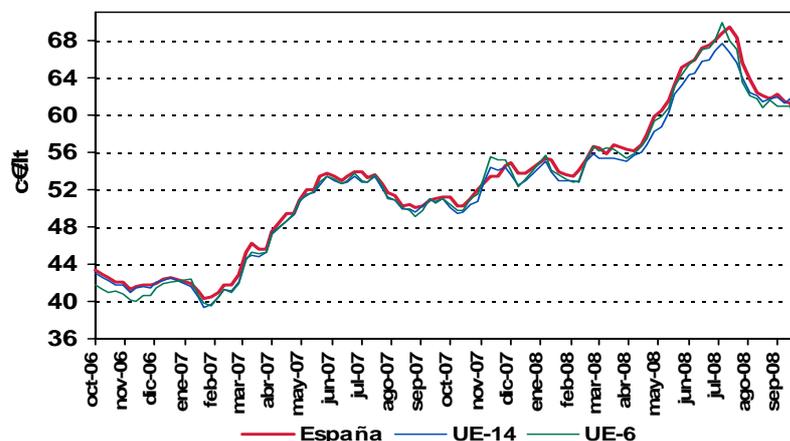
Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante todo el año de 2007 un total de 60,294 MTm de materia prima, 1,66 MTm menos que en el año precedente.

Evolución diciembre 2007

- En diciembre de 2007 se procesaron 5,188 MTm de materia prima, 557 kTm más que en el mes anterior.
- La materia prima procesada en diciembre de 2007 es superior a la correspondiente al mismo mes de 2006 en un 1,1%.

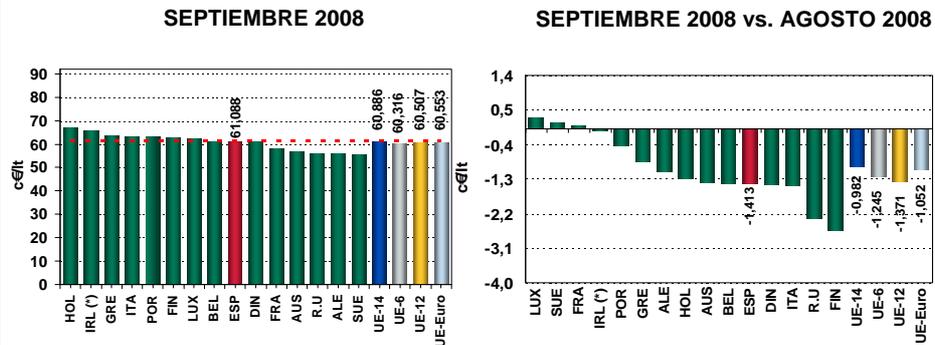
Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.



Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

- En septiembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España se sitúa por décimo mes consecutivo por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI promedio correspondiente a los nueve primeros meses de 2008, tanto en España (60,642 c€/lt) como en la UE-14 (59,598 c€/lt) y en la UE-6 (60,125 c€/lt) es superior al registrado en el mismo periodo de 2007 (+11,831, +11,287 y +11,739 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedio de los nueve primeros meses de 2008 se sitúan por encima de los correspondientes al mismo periodo de 2007 (+0,544 y +0,092 c€/lt, respectivamente).

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



(*) Irlanda mantiene los mismos precios de la GNA 95 desde el 25/08/08

UE-Euro: Media ponderada por volumen de la zona euro
UE-12: Estados miembros de nuevo ingreso, tras las ampliaciones de 2005 y 2008

Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

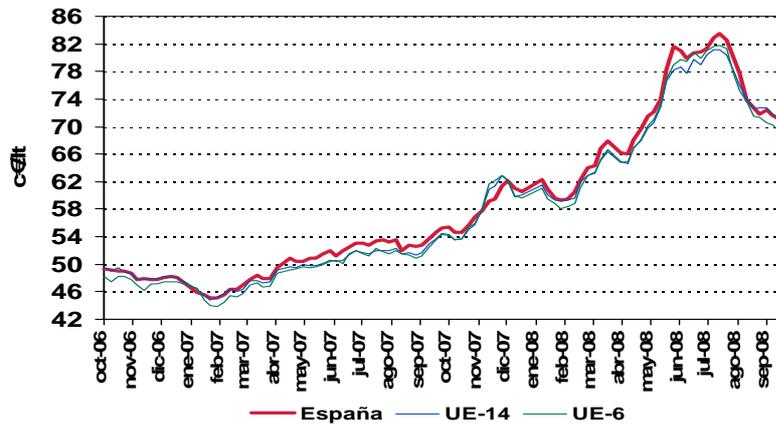
UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

- En septiembre, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye tanto en España (-1,413 c€/lt) como en las medias europeas (-0,982 c€/lt en la UE-14 y -1,245 c€/lt en la UE-6), por segundo mes consecutivo.
- Desde dic-07, los diferenciales promedios mensuales España/UE-14 y España/UE-6 son positivos, situándose en septiembre en +0,202 y +0,772 c€/lt, respectivamente.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Septiembre 2008

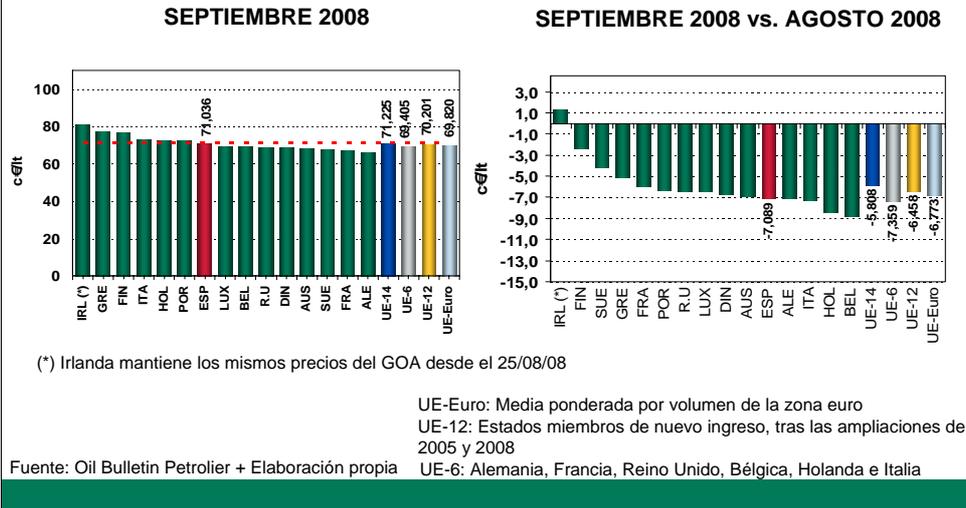
Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasóleo A



Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia UE-6: Alemania, Francia, Reino Unido, Bélgica, Holanda e Italia

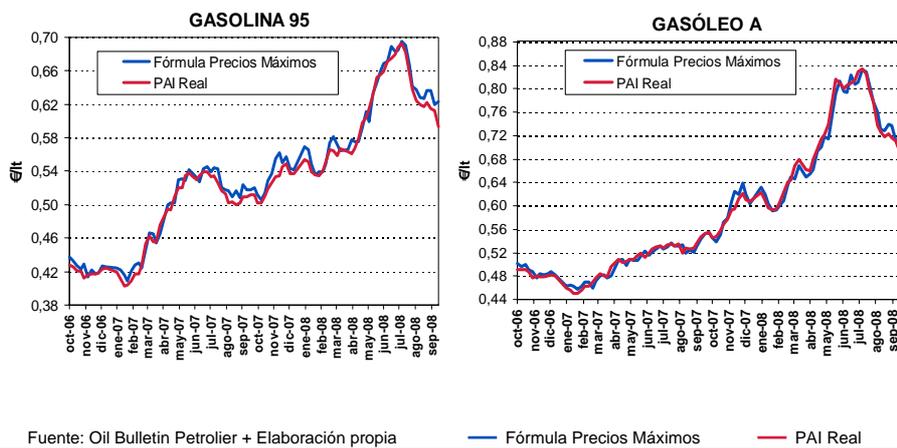
- En septiembre el PAI medio mensual del Go. A en España se sitúa por encima del de la UE-6, por décimo mes consecutivo, y por debajo del de la UE-14, por primera vez en nueve meses.
- El PAI promedio de los nueve primeros meses de 2008 se sitúa, tanto en España (71,564 c€/lt) como en la UE-14 (70,496 c€/lt) y en la UE-6 (70,301 c€/lt), por encima del registrado en el mismo periodo de 2007 (+21,086, +20,827 y +20,996 c€/lt, respectivamente).
- Los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 promedios de los nueve primeros meses de 2008 se sitúan por encima de los correspondientes al mismo periodo de 2007, en +0,259 y +0,090 c€/lt, respectivamente.

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A



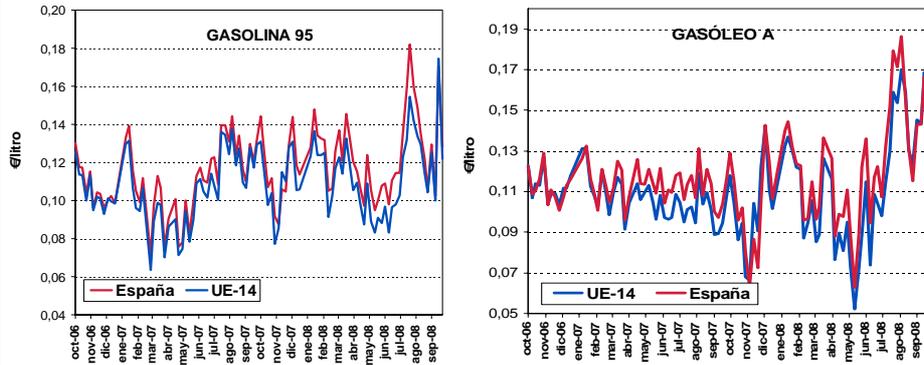
- En septiembre el PAI medio mensual del Go. A disminuye por segundo mes consecutivo, tanto en España (-7,089 c€/lt) como en la UE-14 (-5,808 c€/lt) y UE-6 (-7,359 c€/lt).
- Desde dic-07, el diferencial promedio mensual España/UE-6 es positivo, situándose en septiembre en +1,631 c€/lt. Por el contrario, el diferencial promedio mensual España/UE-14 se sitúa en septiembre en valores negativos, -0,189 c€/lt, tras nueve meses manteniéndose en valores positivos.

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



- En septiembre, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa por debajo (-1,79 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos por cuarto mes consecutivo.
- Por su parte, el PAI medio real del Go. A se sitúa, al igual que el mes anterior, por debajo (-1,03 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En septiembre, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 aumenta, tras el descenso del mes anterior, tanto en España (+0,49 c€/lt) como en la UE-14 (+0,99 c€/lt), situándose en 13,27 y 13,03 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto de la Gna. 95 promedio de los nueve primeros meses de 2008 se sitúa por encima del registrado en el mismo periodo de 2007, tanto en España (+1,35 c€/lt) como en la UE-14 (+0,90 c€/lt).
- En septiembre, el margen bruto medio mensual del Go. A disminuye tanto en España (-0,47 c€/lt) como en la UE-14 (-0,22 c€/lt), situándose en 14,23 c€/lt y 14,36 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto del Go. A promedio de los nueve primeros meses de 2008 se sitúa por encima del correspondiente al mismo periodo de 2007 tanto en España (+0,97 c€/lt) como en la UE-14 (+0,75 c€/lt).