



INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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
- Evolución PVP GLP envasado



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Enero 2009

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 500.000 Bbl/día su previsión de la demanda mundial de crudo para 2009, situándola en 85,3 MBbl/d.

Empresas del sector: internacionales

- Royal Dutch Shell emitió sus resultados correspondientes al cuarto trimestre de 2008, alcanzando un resultado neto de 4.800 millones de dólares, un 28% inferior al registrado en el mismo periodo del año anterior.
- Exxon Mobil declaró un dividendo trimestral en efectivo de 40 centavos de dólar por acción, pagadero el 10 de marzo.
- Los resultados de Occidental Petroleum durante el cuarto trimestre de 2008 ascendieron a 443 millones de dólares, frente a los 1.452 millones de dólares registrados en el mismo periodo del año anterior.
- La petrolera estadounidense Halliburton registró un resultado neto en 2008 de 1.538 millones de dólares, frente a los 3.499 millones de dólares alcanzados en el ejercicio anterior.
- La compañía canadiense Imperial Oil anunció un beneficio neto de 3.878 millones de dólares para el año 2008, frente a los 3.188 millones de dólares registrados el año anterior. Asimismo, declaró un dividendo trimestral de 10 centavos de dólar por acción, pagadero el 1 de abril.



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Enero 2009

LEGISLACIÓN RECIENTE



LEGISLACIÓN RECIENTE

- Orden ITC/3837/2008, de 26 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2009 (Boletín Oficial del Estado de 2 de enero de 2009).
- Orden ITC/4006/2008, de 12 de diciembre, por la que se reconoce, en concreto, la utilidad pública de los sondeos denominados “Rincón-1” y “Marismas-3”, situados en la concesión de explotación “Marismas B-1”, así como de las instalaciones y servicios ejecutados para la explotación de dicha concesión (Boletín Oficial del Estado de 27 de enero de 2009).
- Real Decreto 2121/2008, de 19 de diciembre, por el que se otorgan los permisos de investigación de hidrocarburos denominados “Aries-1” y “Aries-2” (Boletín Oficial del estado de 29 de enero de 2009).
- Real Decreto 2120/2008, de 19 de diciembre, por el que se otorga el permiso de investigación de hidrocarburos “Fulmar”, situado frente a las costas de Vizcaya (Boletín Oficial del Estado de 29 de enero de 2009).



Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO Enero 2009

MERCADOS INTERNACIONALES

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



Evolución anual 2008

- En los dos primeros trimestres del año el precio del crudo mantuvo una tendencia fuertemente alcista, ante las tensiones geopolíticas en el norte de Irak, Pakistán, y entre Irán e Israel, los continuos incidentes en Nigeria, los ajustados niveles de inventarios, la negativa de la OPEP a incrementar la producción 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 96,75 US\$/Bbl en el primer trimestre (+67,4% vs. 1T 07) y en 121,32 US\$/Bbl en el segundo trimestre (+76,4% vs. 2T 07).
- 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, las previsiones de la OPEP de un descenso de la demanda global de crudo y las favorables perspectivas de que el huracán Dolly no dañaría las instalaciones petrolíferas del Golfo de México. 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 el cuarto trimestre del año el precio del crudo experimentó un fuerte descenso, ante los temores a una caída de la demanda global de crudo derivada de la situación económica mundial, tras la revisión a la baja por parte de la AIE, la OPEP y el Departamento de Energía de EE.UU. de sus previsiones de demanda de crudo para 2008 y 2009. La cotización media del Brent se situó en 54,81 US\$/Bbl, un 38,2% por debajo de la registrada el mismo trimestre de 2007.

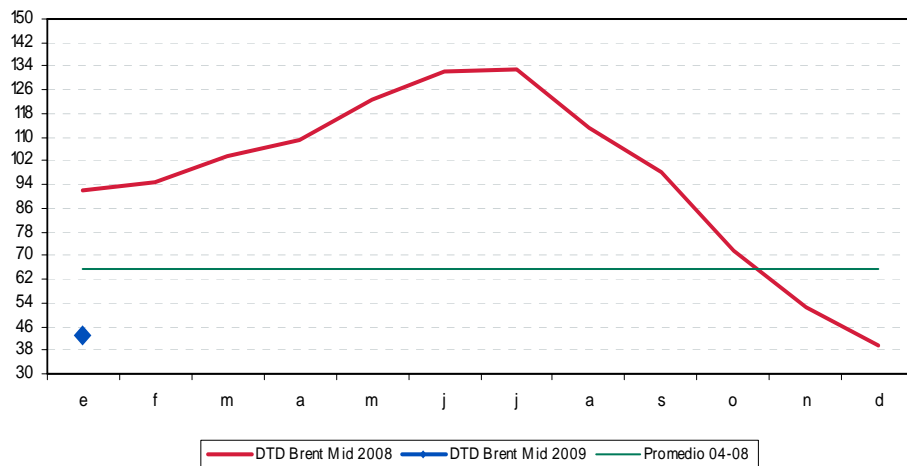
Comportamiento enero 2009

- En el mes de enero se produjo un incremento de la cotización del crudo, ante el incremento de las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y el conflicto energético entre Rusia y Ucrania. La cotización media del mes se situó en 43,27 US\$/Bbl, un 53,1% por debajo de la registrada el mismo periodo del año anterior.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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

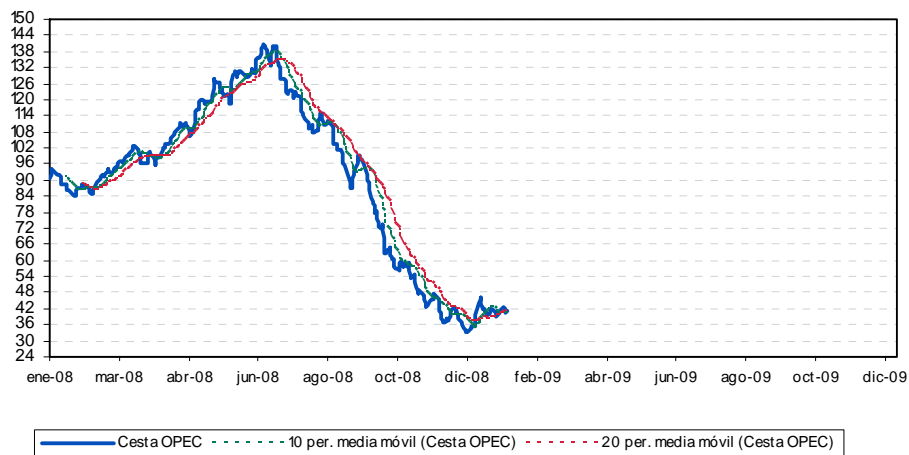


DTD Brent Mid

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	39,77	91,26	-56,4%
Enero	43,27	92,17	-53,1%
1T	43,27	57,78	-25,1%
2T	---	68,78	---
3T	---	74,74	---
4T	---	88,66	---
Año	43,27	96,90	-55,3%

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

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



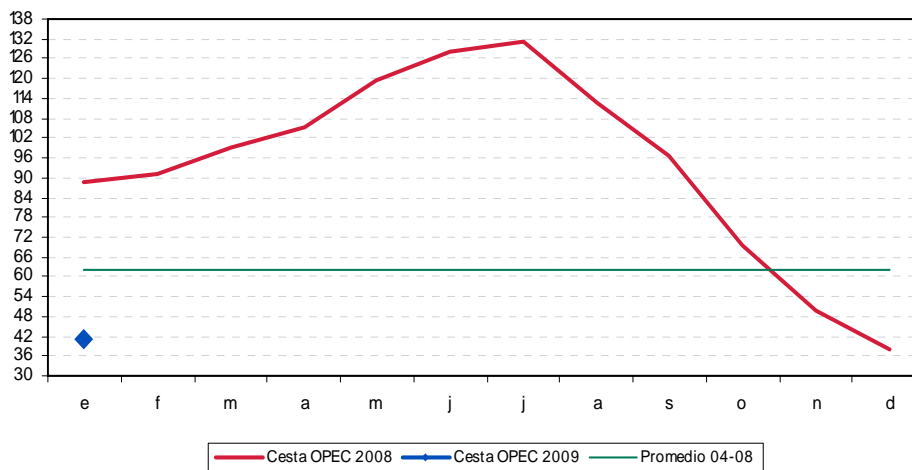
Evolución 2008

- En el año 2008, el precio medio de la cesta OPEC se comportó en línea con los mercados de crudo, situándose su media en 94,03 US\$/Bbl, un 36,2% por encima de la media de 2007.

Comportamiento enero 2009

- La cotización media de la cesta OPEC se incrementó en el mes de enero, situándose en 41,22 US\$/Bbl frente a los 38,15 US\$/Bbl registrados el mes anterior.

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

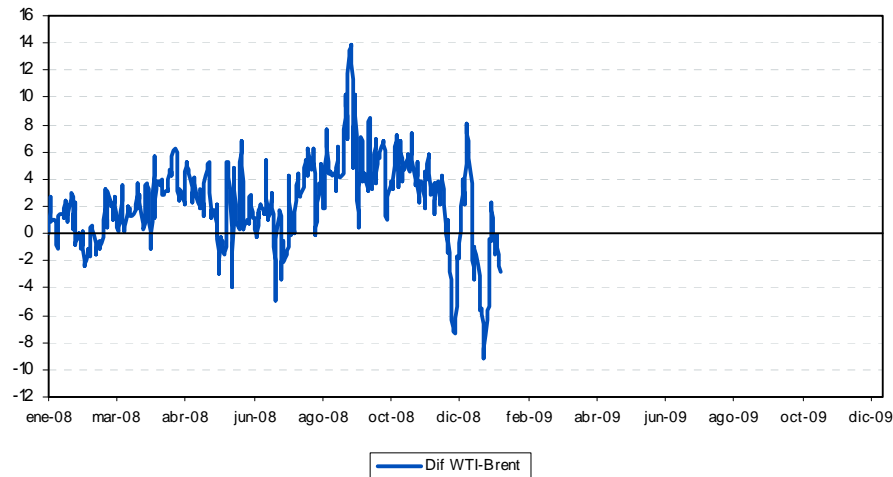


Cesta OPEC

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	38,15	87,22	-56,3%
Enero	41,22	88,65	-53,5%
1T	41,22	92,66	-55,5%
2T	---	117,47	---
3T	---	113,78	---
4T	---	52,55	---
Año	41,22	94,03	-56,2%

(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 el cuarto trimestre el diferencial medio disminuyó ligeramente, situándose en 3,35 US\$/Bbl (vs. 2,10 US\$/Bbl en 4T 2007).

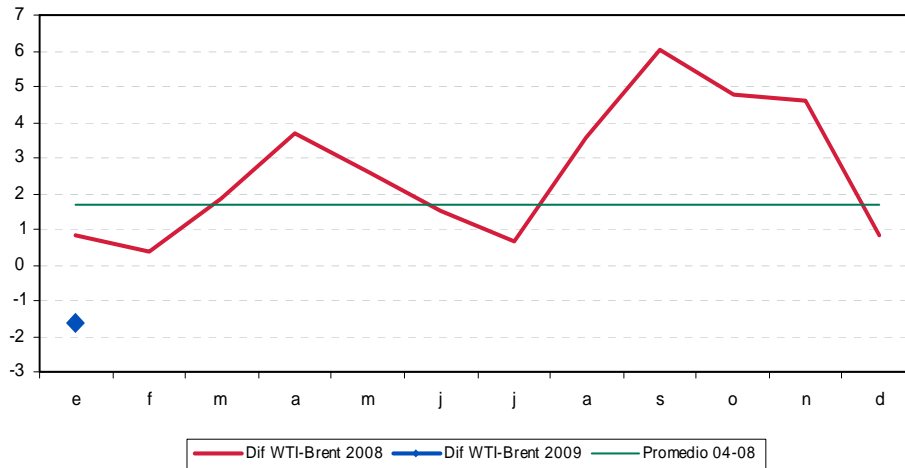
Comportamiento enero 2009

- En el mes de enero el sentido del diferencial medio WTI-Brent pasó a ser negativo, situándose en -1,63 US\$/Bbl (vs. 0,85 US\$/Bbl en diciembre), debido al exceso de inventarios físicos en Cushing, EE.UU., importante nudo de oleoductos y punto de entrega del contrato de WTI que cotiza en la Bolsa de Nueva York.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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

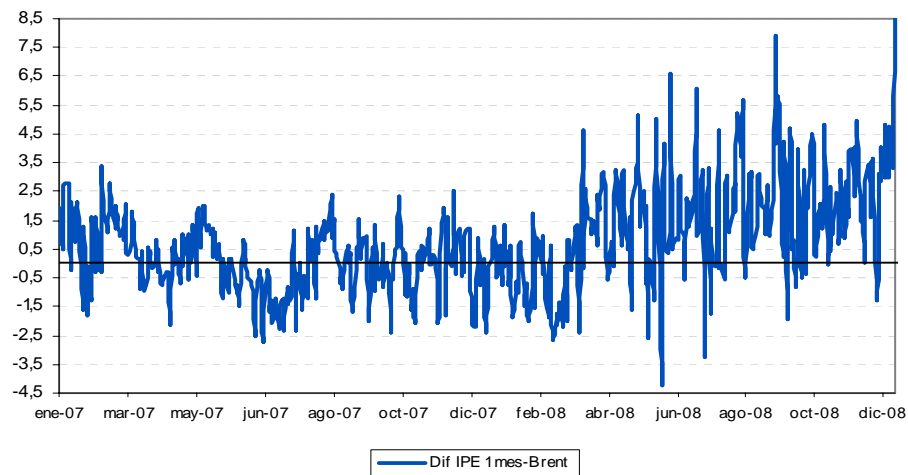


Dif WTI Cushing Mth1 Mid vs. DTD Brent Mid

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	0,85	0,50	70,0%
Enero	-1,63	0,83	-296,4%
1T	-1,63	1,01	-261,4%
2T	---	2,61	---
3T	---	3,36	---
4T	---	3,35	---
Año	-1,63	2,59	-162,9%

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

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



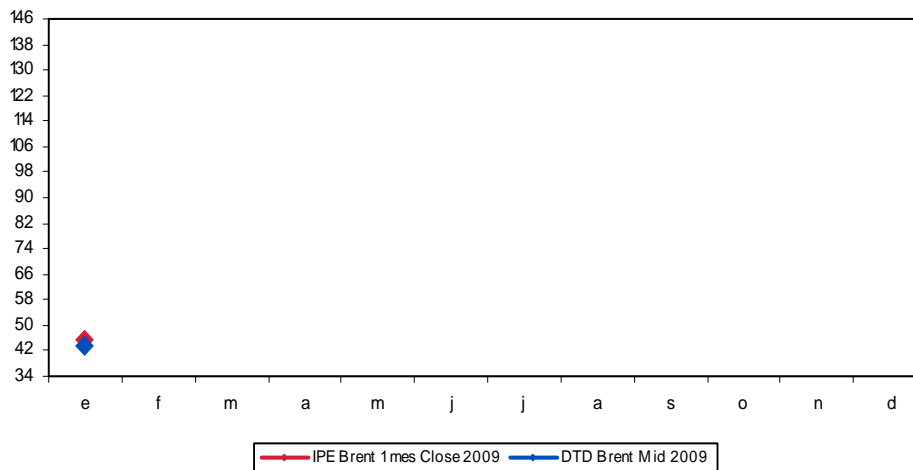
Evolución anual 2008

- 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 el último trimestre del año el diferencial continuó en posición de “contango” (futuro superior al spot), situándose en 2,36 US\$/Bbl.

Comportamiento enero 2009

- En enero, el diferencial medio IPE- Dated Brent disminuyó respecto al mes anterior, situándose en 2,43 US\$/Bbl (vs. 3,00 US\$/Bbl en diciembre).

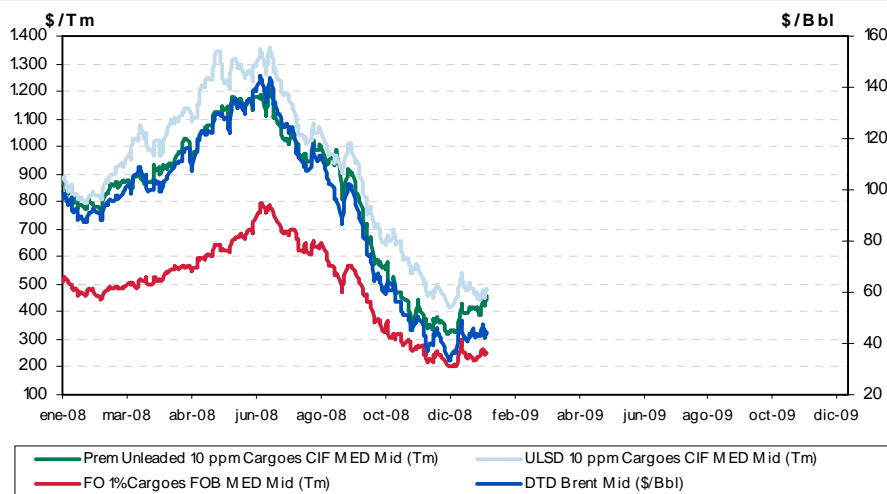
Mercados Internacionales Futuro Brent IPE 1 mes-DTD Brent (US\$/Bbl)



IPE Brent Mth1 y DTD Brent Mid

	IPE 1 mes (US\$/Bbl)	DTD Brent (US\$/Bbl)	Dif	
			(US\$/Bbl)	(%)
Diciembre	42,77	39,77	3,00	7,5%
Enero	45,70	43,27	2,43	5,6%
1T	45,70	43,27	2,43	5,6%
2T	---	---	---	---
3T	---	---	---	---
4T	---	---	---	---
Año	45,70	43,27	2,43	5,6%

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



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2009 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 10 ppm, y para el Gasóleo A la del ULSD 10 ppm.

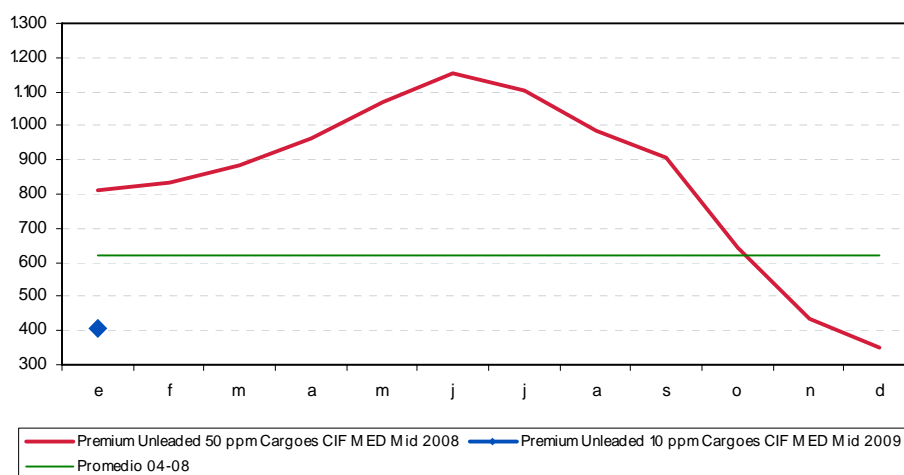
Evolución anual 2008

- 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 1.000,77 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 644,95 US\$/Tm (+69,4% vs. 3T 2007).
- En el cuarto trimestre las cotizaciones medias de todos los productos disminuyeron respecto a las registradas en el mismo trimestre del año anterior, situándose la cotización media de la gasolina sin plomo en 478,47 US\$/Tm (-39,4% vs. 4T 2007), la del gasóleo en 606,23 US\$/Tm (-23,0% vs. 4T 2007) y la del fuelóleo en 308,83 US\$/Tm (-33,8% vs. 4T 2007).

Comportamiento enero 2009

- Durante el mes de enero, las cotizaciones medias de la gasolina sin plomo, del gasóleo y del fuelóleo aumentaron respecto al mes anterior, situándose en 407,72 US\$/Tm, 479,72 US\$/Tm y 241,41 US\$/Tm, respectivamente (+16,0%, +3,5% y +7,2% vs. diciembre 08).

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

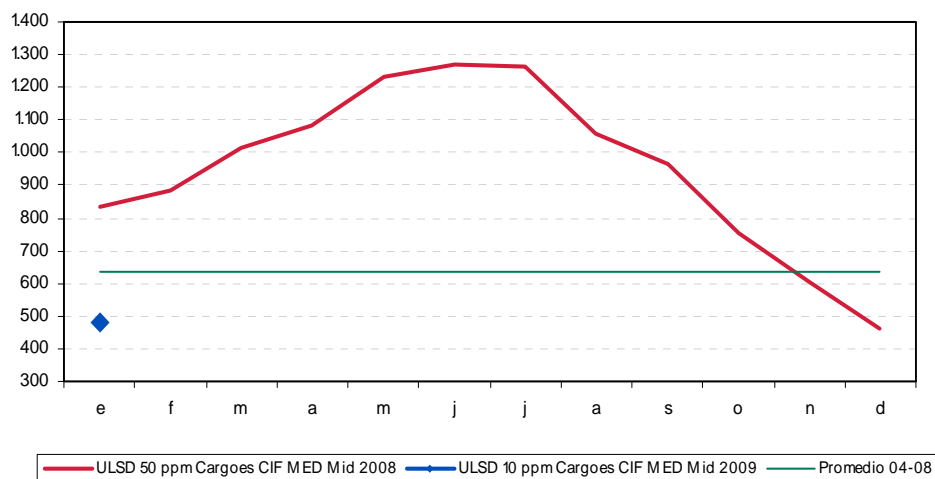


Premium Unleaded 10 ppm CIF MED Mid

	2009 (US\$/Tm)	2008 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Diciembre	351,50	810,30	-56,6%
Enero	407,72	811,25	-49,7%
1T	407,72	842,97	-51,6%
2T	---	1.060,45	---
3T	---	1.000,77	---
4T	---	478,47	---
Año	407,72	844,85	-51,7%

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

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



ULSD 10 ppm CIF MED Mid

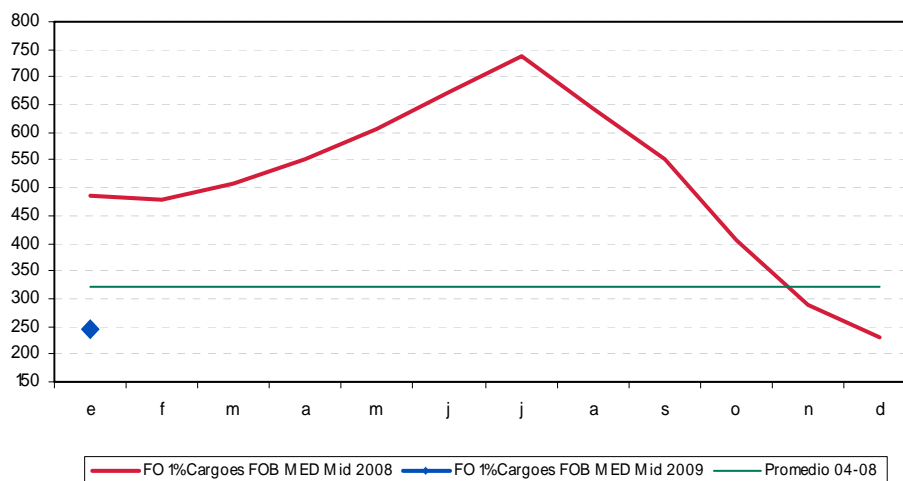
	2009 (US\$/Tm)	2008 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Diciembre	463,52	852,45	-45,6%
Enero	479,72	831,96	-42,3%
1T	479,72	907,80	-47,2%
2T	---	1.194,41	---
3T	---	1.096,97	---
4T	---	606,23	---
Año	479,72	950,59	-49,5%

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

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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

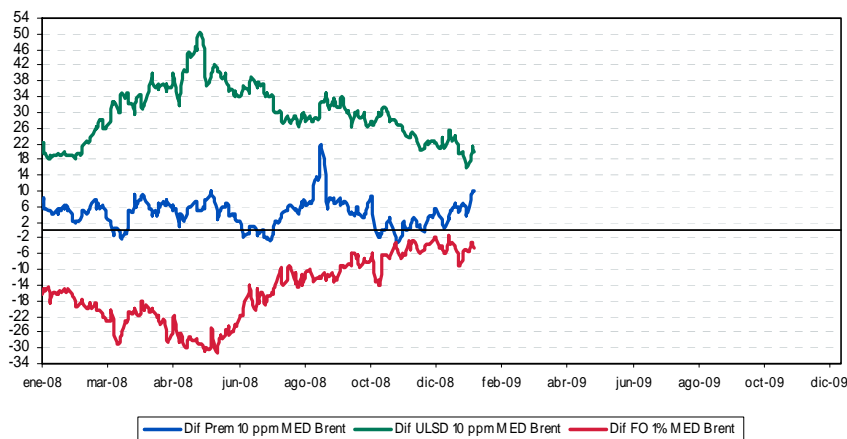


FO 1% FOB MED Mid

	2009 (US\$/Tm)	2008 (US\$/Tm)	Var (1) (%)
Diciembre	228,87	486,01	-52,9%
Enero	245,41	484,66	-49,4%
1T	245,41	490,49	-50,0%
2T	---	609,20	---
3T	---	644,95	---
4T	---	308,83	---
Año	245,41	513,09	-52,2%

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

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



(*) Debido a un cambio de especificaciones, desde el 01/01/2009 la cotización de referencia empleada en el mercado MED para el Gasolina S/P es la de Premium Unleaded 10 ppm, y para el Gasóleo A la del ULSD 10 ppm.

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 4,77 US\$/Bbl, el del gasóleo en 31,96 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -13,81 US\$/Bbl.
- En el cuarto trimestre del año el diferencial medio de la gasolina sin plomo vs. Brent se situó en 2,49 US\$/Bbl, el del gasóleo en 26,45 US\$/Bbl y el del fuelóleo en -6,32 US\$/Bbl.

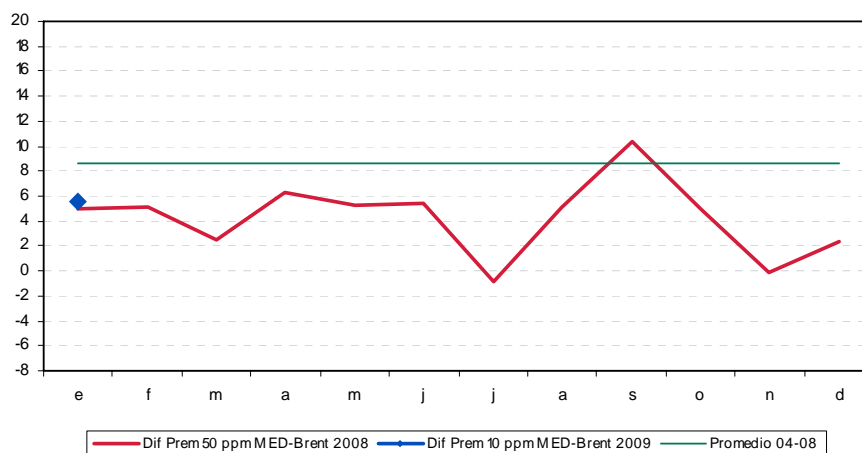
Comportamiento enero 2009

- En el mes de enero, los diferenciales de la gasolina sin plomo y del fuelóleo vs. Brent aumentaron respecto al mes anterior, registrando una media de 5,56 US\$/Bbl y -4,73 US\$/Bbl, mientras que el del gasóleo disminuyó, situándose en 21,04 US\$/Bbl.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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

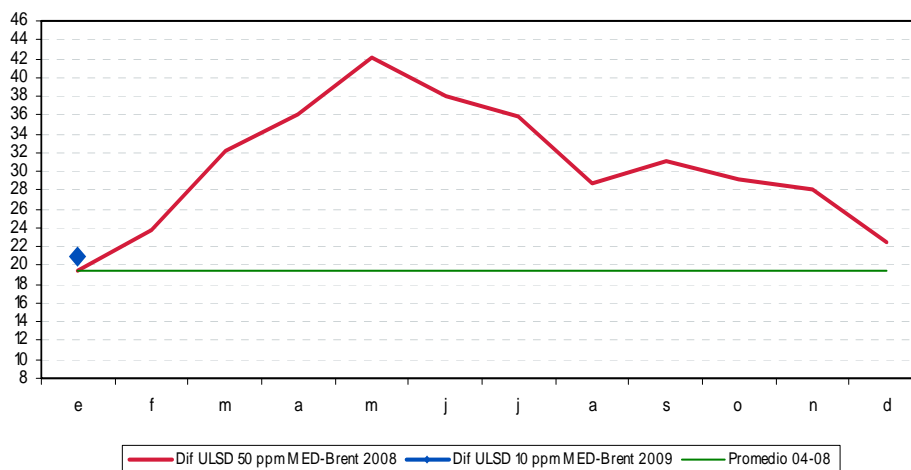


Dif Premium Unleaded 10 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	2,33	5,78	-59,7%
Enero	5,56	4,98	11,6%
1T	5,56	4,21	32,1%
2T	---	5,68	---
3T	---	4,77	---
4T	---	2,49	---
Año	5,56	4,28	29,9%

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

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

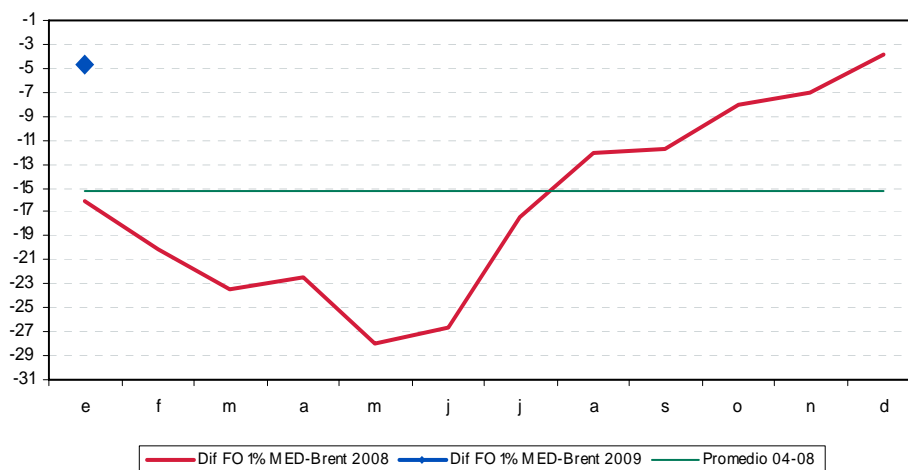


Dif ULSD 10 ppm CIF MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	22,37	23,01	-2,8%
Enero	21,04	19,35	8,7%
1T	21,04	24,94	-15,6%
2T	---	38,79	---
3T	---	31,96	---
4T	---	26,45	---
Año	21,04	30,53	-31,1%

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

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

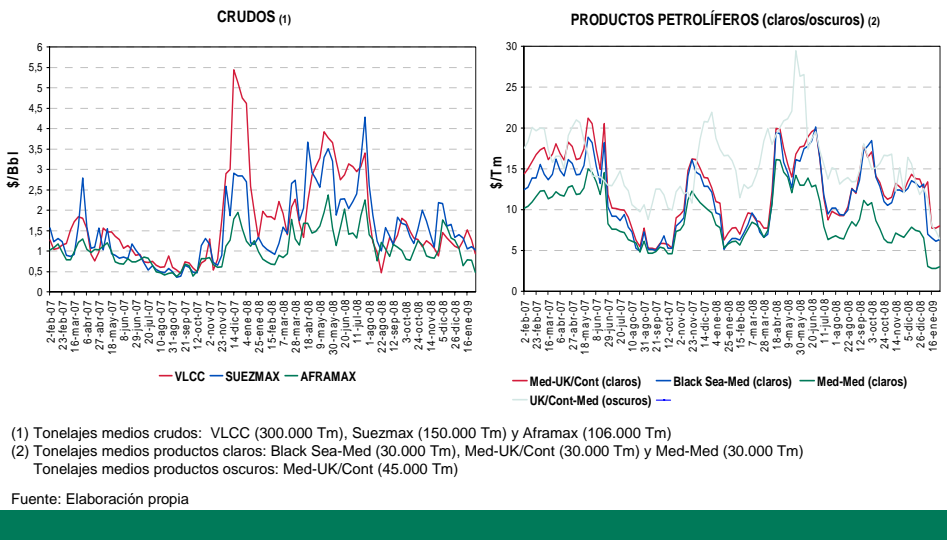


Dif FO 1% FOB MED Mid vs. DTD Brent Mid

	2009 (US\$/Bbl)	2008 (US\$/Bbl)	Var (1) (%)
Diciembre	-3,83	-14,94	-74,4%
Enero	-4,73	-16,06	-70,5%
1T	-4,73	-19,72	-76,0%
2T	---	-25,65	---
3T	---	-13,81	---
4T	---	-6,32	---
Año	-4,73	-16,33	-71,0%

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

**Mercados Internacionales
Mercado de Fletes (itinerarios simples)**



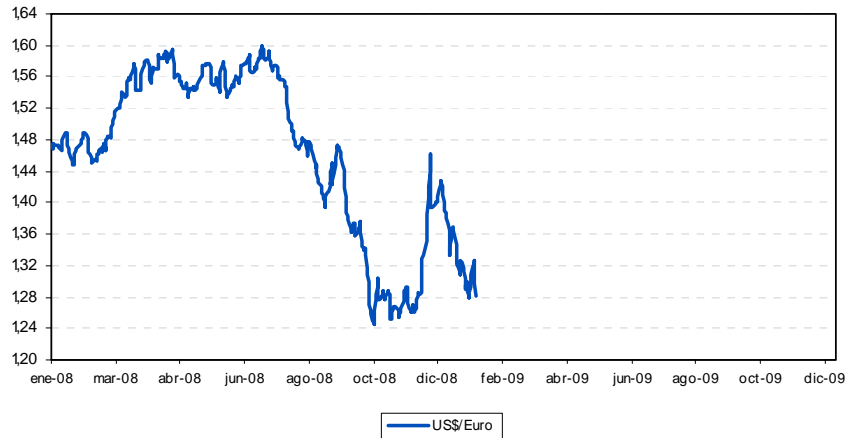
Evolución fletes crudos

- En enero de 2009 los fletes medios mensuales de crudos en los mercados internacionales para buques Aframax (0,7 \$/Bbl) y Suezmax (1,1 \$/Bbl) disminuyen en un 52,0% y 31,2% respectivamente, tras uno y cuatro meses consecutivos de aumentos. En sentido contrario, el flete medio mensual para buques VLCC (1,2 \$/Bbl) aumenta un 1,0% por segundo mes consecutivo.
- Los fletes promedio de enero de 2009 para buques VLCC, Suezmax y Aframax son inferiores a los correspondientes al mismo mes de 2008, en un 49,9%, 25,3% y 37,7% respectivamente.

Evolución fletes productos petrolíferos

- En enero de 2009 los fletes medios mensuales de productos claros en los itinerarios Med-UK/Cont (9,2 \$/Tm), Black Sea-Med (6,5 \$/Tm) y Med-Med (2,9 \$/Tm) disminuyen, en un 32,1%, 50,3% y 60,1% respectivamente, tras haber aumentado el mes anterior.
- El flete de productos claros promedio de enero de 2009 para el itinerario Med-UK/Cont es superior al correspondiente al mismo mes de 2008 en un 7,2%. Por el contrario, los fletes promedio para los itinerarios Black Sea-Med y Med-Med son inferiores en un 11,3% y un 56,1%, respectivamente.
- En enero de 2009 el flete medio mensual de productos petrolíferos oscuros disminuye en un 40,9% por tercer mes consecutivo, situándose en 8,3 \$/Tm. Este dato es inferior en un 51,6% al del mismo mes de 2008.

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 de 2008 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 el cuarto trimestre del año continuó su debilitamiento del euro frente al dólar, situándose la cotización media en 1,3205 US\$/€ (vs. 1,4483 US\$/€ en 4T 2007).

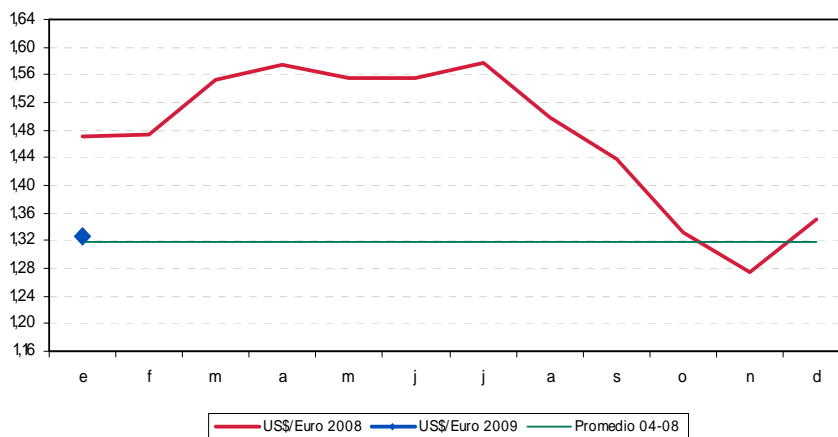
Comportamiento enero 2009

- En el mes de enero el tipo de cambio del euro frente al dólar disminuyó, situándose en 1,3270 US\$/€ (frente a 1,3498 US\$/€ en el mes de diciembre).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

Mercados Internacionales Tipo de cambio US\$/Euro

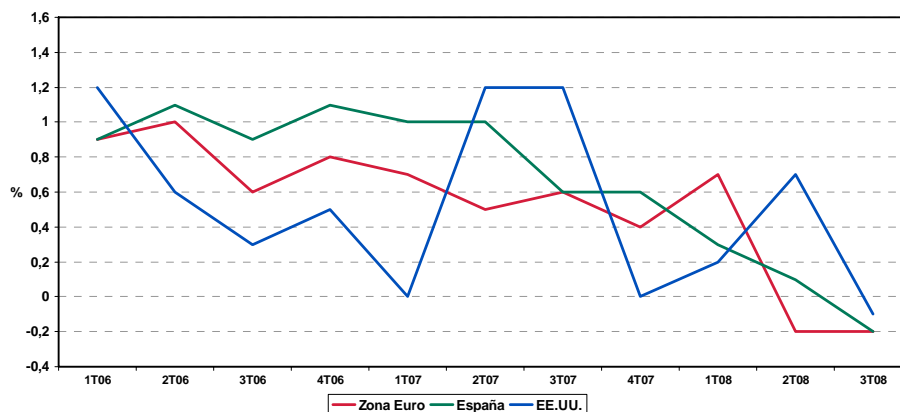


US\$/Euro

	2009 (US\$/Euro)	2008 (US\$/Euro)	Var (1) (%)
Diciembre	1,3498	1,4554	-7,3%
Enero	1,3270	1,4718	-9,8%
1T	1,3270	1,4986	-11,5%
2T	---	1,5621	---
3T	---	1,5050	---
4T	---	1,3205	---
Año	1,3270	1,4711	-9,8%

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

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

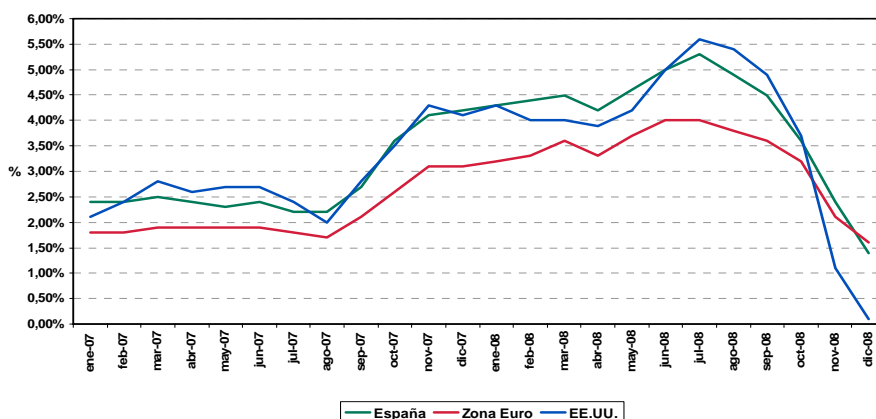


Fuente: Datastream

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%.
- En el tercer trimestre del año, tanto la economía española como la estadounidense disminuyeron sus tasas de crecimiento respecto al segundo trimestre, situándose en -0,2% y -0,1% respectivamente. La zona euro mantuvo su ritmo de crecimiento en el -0,2% del trimestre anterior.

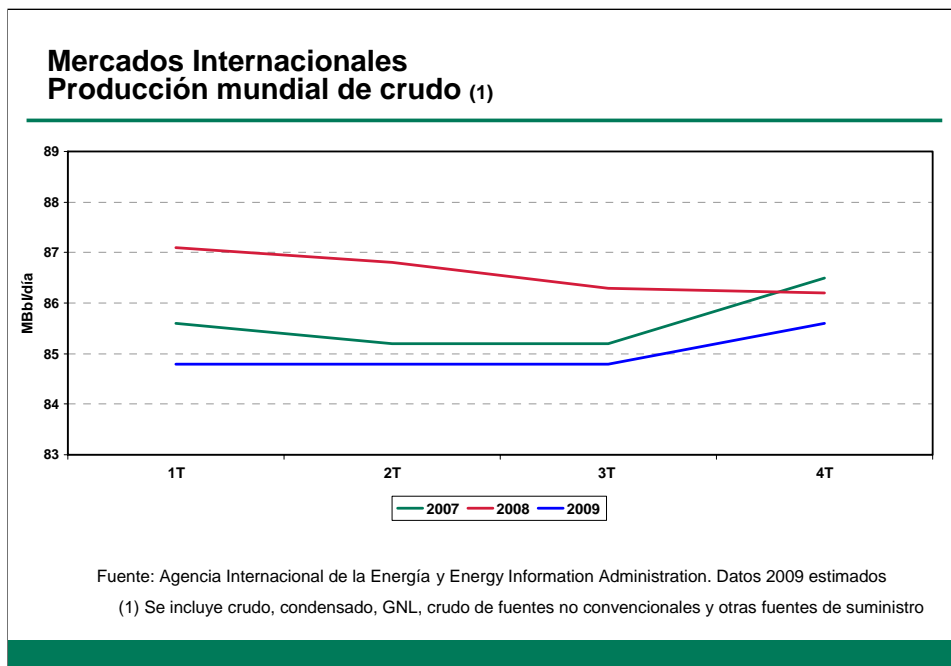
Mercados Internacionales Evolución datos inflación interanual



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.
- En el tercer trimestre del año se produjo un descenso de las tasas de crecimiento del IPC de las tres economías, española, zona euro y estadounidense, situándose a finales del trimestre en 4,5%, 3,6% y 4,9%, respectivamente.
- En el cuarto trimestre del año se produjeron descensos de las tasas de inflación, tanto en España como en la zona euro y Estados Unidos, situándose dichas tasas a finales de año en 1,4%, 1,6% y 0,1%, respectivamente.



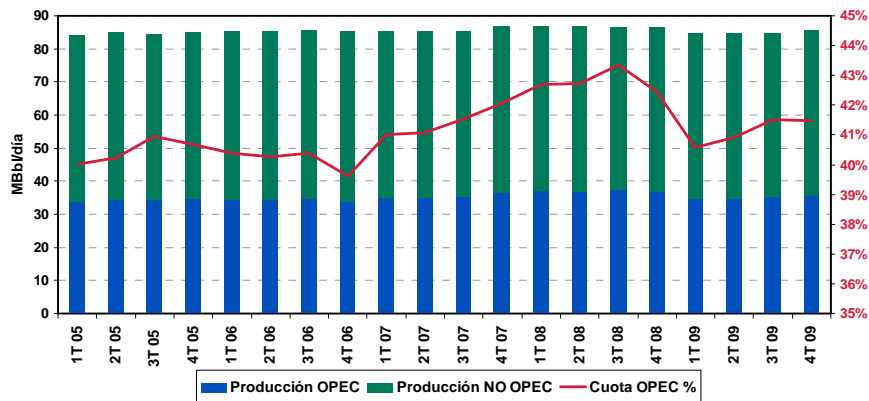
Evolución anual 2008

- 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.
- En el 3T de 2008 la producción de crudo disminuyó, situándose en 86,3 MBbl/d.
- En el 4T del año la producción mundial de crudo disminuyó, hasta situarse en 86,2 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las estimaciones más recientes, la oferta mundial de crudo promedio en 2009 se mantendrá en niveles inferiores a los de 2008 (85,0 MBbl/d en media, - 1.600.000 Bbl/d vs. 2008).

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2009 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%.
- En el tercer trimestre del año la aportación del cártel aumentó, situándose en el 43,34%.
- En el último trimestre de 2008 la aportación del cártel a la producción aumentó, hasta situarse en un 42,46%.

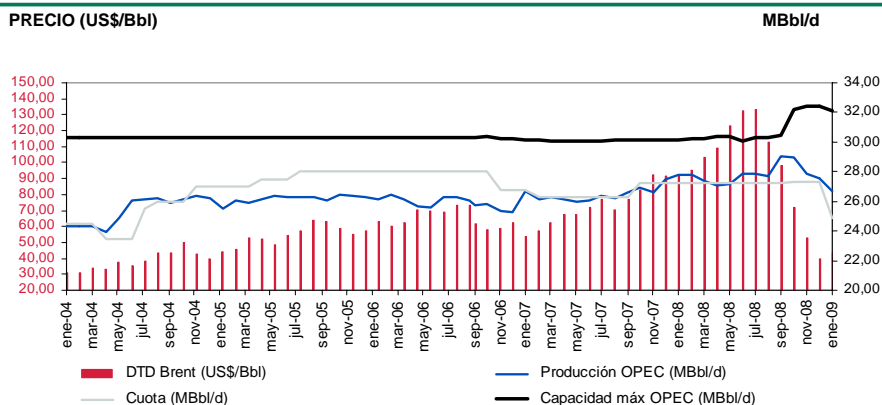
Últimos datos disponibles

- En 2009 las últimas estimaciones prevén una cuota de mercado de la Organización del 41,18%, frente al 42,84% registrado en 2008.

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

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



Fuente: Agencia Internacional de la Energía.

(1) No se considera la producción de Irak e Indonesia desde sep-08. Hasta sep-08 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 RELATIVAS A PRODUCCIÓN

Fecha reunión	Actuación	Inicio actuación	Nueva cuota (MBbl/d)
01-feb-08	Mantenimiento cuota		
05-mar-08	Mantenimiento cuota		
10-sep-08	Mantenimiento cuota		
24-oct-08	Disminución cuota	01-nov-08	27,31
17-dic-08	Disminución cuota	01-ene-09	24,85

PRODUCCIÓN OPEC vs. CUOTA (MBbl/d)

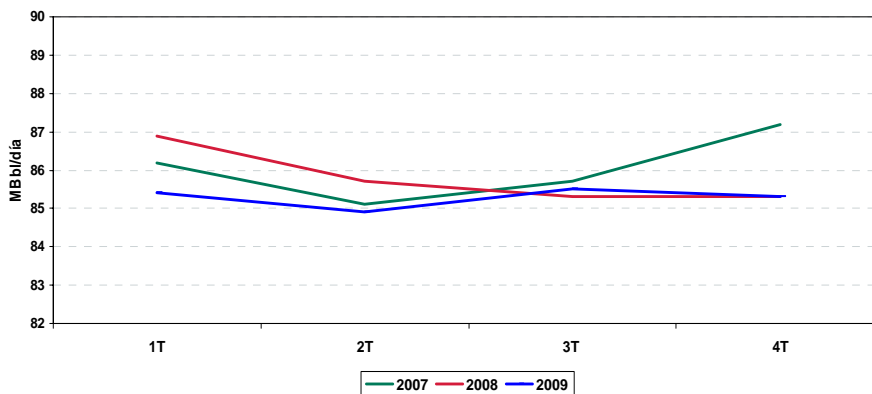
	Producción real OPEC	Exceso s/cuota
sep-08	29,04	1,79
oct-08	29,00	1,69
nov-08	27,88	0,57
dic-08	27,57	0,26
ene-09	26,68	1,83

- A raíz de la reunión celebrada el 17 de diciembre en Orán, la OPEP decidió disminuir su cuota oficial de producción hasta 24,85 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según la última información disponible, la producción de la OPEC-11 durante el mes de enero fue de 26,68 MBbl/d, 1.830.000 Bbl/d por encima de su cuota oficial.

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2009 estimados

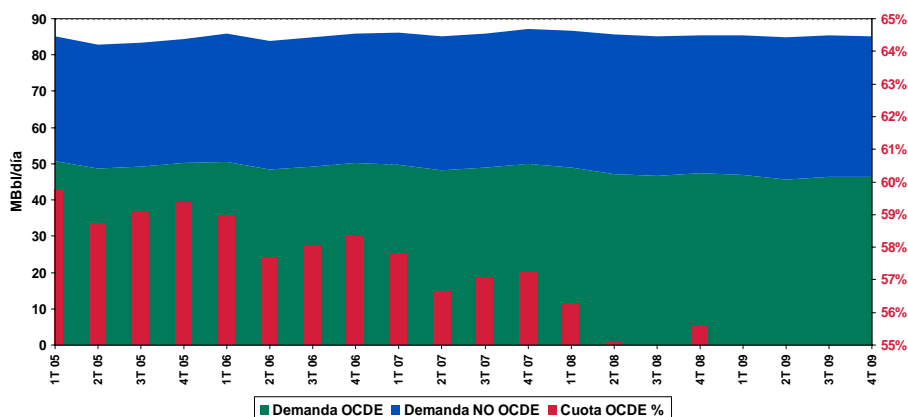
Evolución anual 2008

- 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.
- En el tercer trimestre del año la demanda mundial de crudo disminuyó, situándose en 85,3 MBbl/d.
- En el cuarto trimestre del año la demanda de crudo se mantuvo en el mismo nivel que el trimestre anterior, situándose en 85,3 MBbl/d.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, la demanda mundial promedio de crudo en el 2009 alcanzará los 85,3 MBbl/d (-500.000 Bbl/d vs. 2008).

Mercados Internacionales Demanda mundial de crudo OCDE/NO OCDE



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2009 estimados

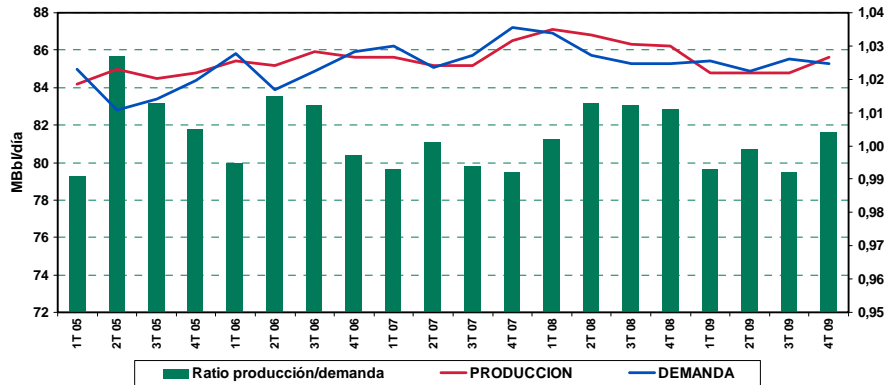
Evolución anual 2008

- 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 2007 se produjo el tradicional descenso del % de participación de la OCDE, que se situó en 55,08%.
- En el tercer trimestre del año, el peso de la OCDE en la demanda mundial de crudo disminuyó, situándose en 54,63%.
- En el cuarto trimestre de 2008 se produjo un aumento del % de participación de la OCDE en la demanda mundial de crudo, situándose en 55,57%.

Últimos datos disponibles

- En línea con lo ocurrido los años anteriores, se estima que en 2009 la OCDE continuará perdiendo cuota. La AIE prevé que de los 85,3 MBbl/d de crudo que se demandarán mundialmente como promedio anual, 46,3 MBbl/d corresponderán a países OCDE, lo que se traduce en un peso del 54,28% frente al 55,36% alcanzado en 2008.

Mercados Internacionales Producción vs demanda mundial de crudo (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía. Datos 2009 estimados.

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

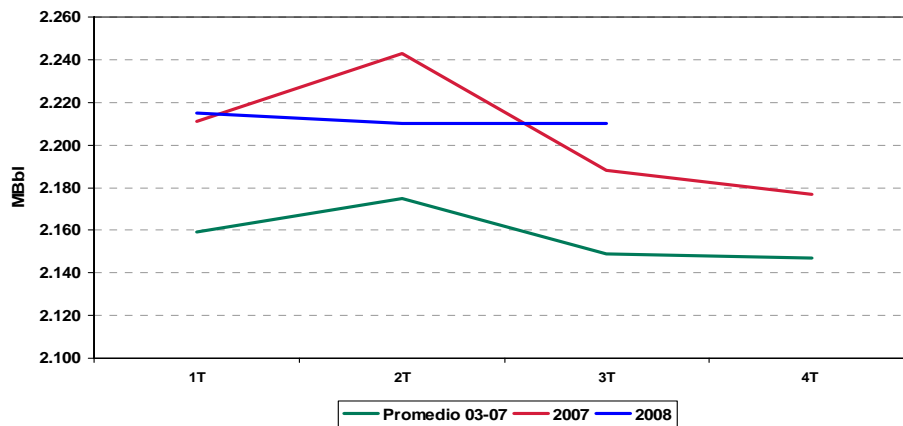
Evolución anual 2008

- 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.
- En el 3T del año el ratio disminuyó, hasta situarse en 1,012.
- En el último trimestre de 2008 el ratio producción-demanda disminuyó, situándose en 1,011.

Últimos datos disponibles

- Según las últimas estimaciones disponibles, en 2009 el ratio producción-demanda se mantendrá en media en 0,996, frente a 1,009 de 2008.

Mercados Internacionales Evolución stocks crudo OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

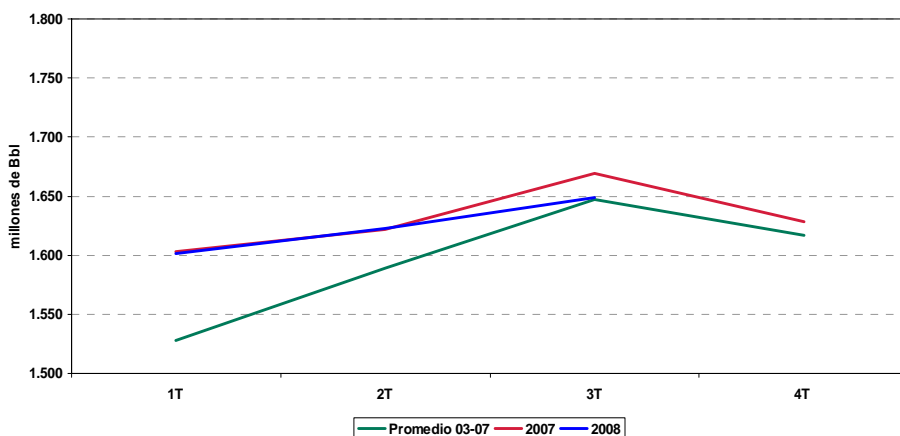
(1) Se consideran stocks crudo industriales + reservas estratégicas

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2008

- 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 2.210 MBbl, 33 MBbl por encima de los registrados a finales del año anterior.
- En el tercer trimestre de 2008, los stocks de crudo de la OCDE se mantuvieron en 2.210 MBbl.

Mercados Internacionales Evolución stocks productos OCDE (1)



Fuente: Agencia Internacional de la Energía

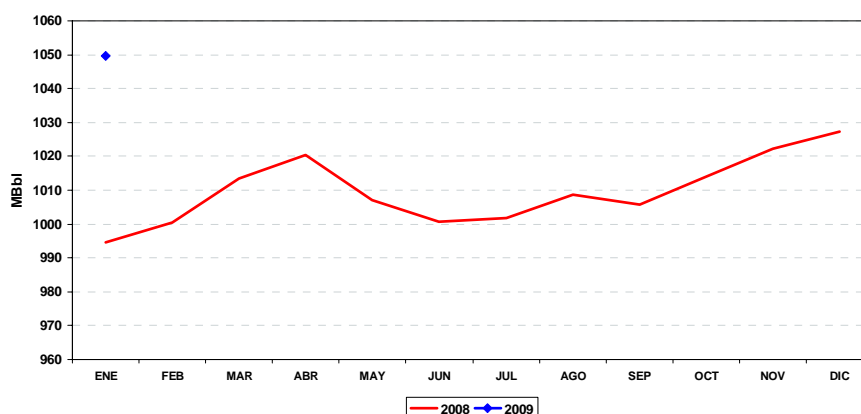
(1) Se consideran stocks productos industriales + estratégicos

Los stocks representados son los correspondientes al final de cada periodo

Evolución anual 2008

- Según los últimos datos emitidos por la Agencia Internacional de la Energía, la evolución de los stocks de productos en la OCDE en lo que llevamos de año ha sido creciente, situándose en 1.601 MBbl a finales del 1T 08, en 1.623 MBbl, a finales del 2T 08, y en 1.649 MBbl en el 3T 08, 21 MBbl por encima 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.

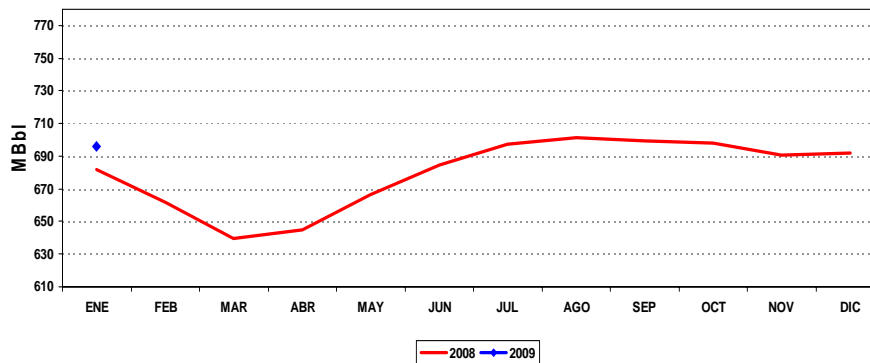
Evolución anual 2008

- 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 1.008,7 MBbl a finales de agosto.
- En el mes de septiembre el nivel de inventarios disminuyó, situándose en 1.005,7 MBI.
- En el último trimestre del año se produjo un incremento de los stocks de crudo en Estados Unidos, situándose en 1.027,2 MBbl a finales de diciembre.

Comortamiento 2009

- En enero de 2009 se produjo un aumento de los stocks de crudo en Estados Unidos, situándose a finales de mes en 1.049,6 MBbl.

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



Fuente: Energy Information Administration

(1) Stocks al cierre de cada mes

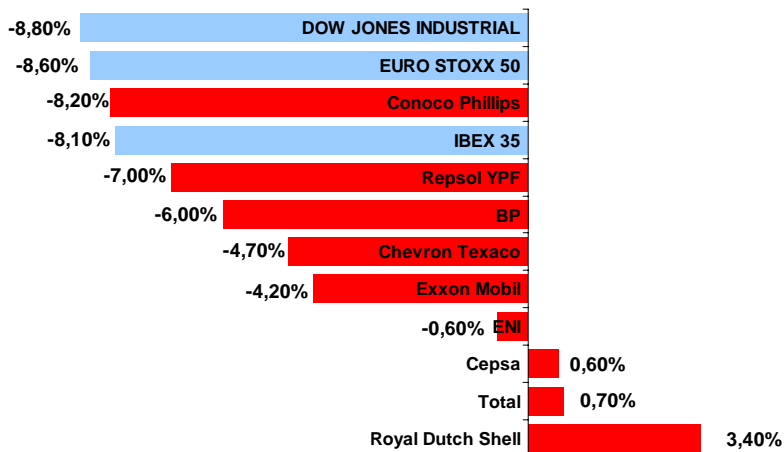
Evolución anual 2008

- 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 segundo trimestre del año comienza una tendencia ascendente del nivel de stocks de productos, hasta situarse en 701,7 MBbl a finales de agosto.
- En el mes de septiembre se produjo una disminución del nivel de inventarios de productos, situándose en 699,6 MBbl.
- En los meses de octubre y noviembre, los stocks de productos en Estados Unidos disminuyeron, situándose a finales de noviembre en 690,8 MBbl.
- En el mes de diciembre aumentó el nivel de stocks de productos, situándose en 691,7 MBbl.

Comportamiento 2009

- En enero de 2009 los stocks de productos petrolíferos en Estados Unidos aumentaron respecto a los niveles registrados a finales de 2008, situándose en 696,0 MBbl.

Mercados Internacionales Evolución bursátil empresas petroleras Ene 2009



Fuente: Datastream

Evolución anual 2009

- En lo que llevamos de año los valores del sector petróleo que han tenido un comportamiento mejor que los principales índices bursátiles de referencia han sido Royal Dutch Shell, Total, Cepsa y ENI, que acumulan a finales de mes revalorizaciones del 3,40%, 0,70%, 0,60% y -0,60, respectivamente.
- Exxon Mobil, Chevron Texaco, BP, Repsol YPF y Conoco Phillips han evolucionado de manera similar a los índices del mercado, con unas revalorizaciones en lo que llevamos de año del -4,20%, -4,70%, -6,00%, -7,00% y -8,20%, respectivamente.



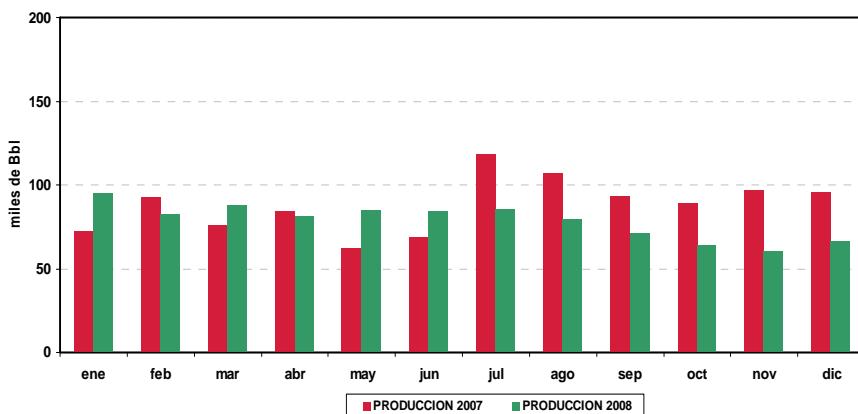
Comisión
Nacional
de Energía

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

MERCADO NACIONAL

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

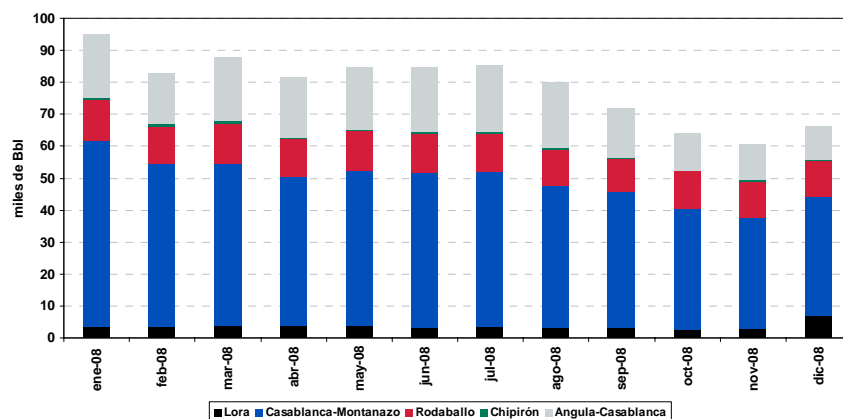


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de crudo en 2008 fue de 944.352 barriles, lo que supone una reducción del 10,7% aproximadamente, respecto a la producción en 2007, que fue de 1.057.282 barriles.

Mercado Nacional Producción nacional de crudo

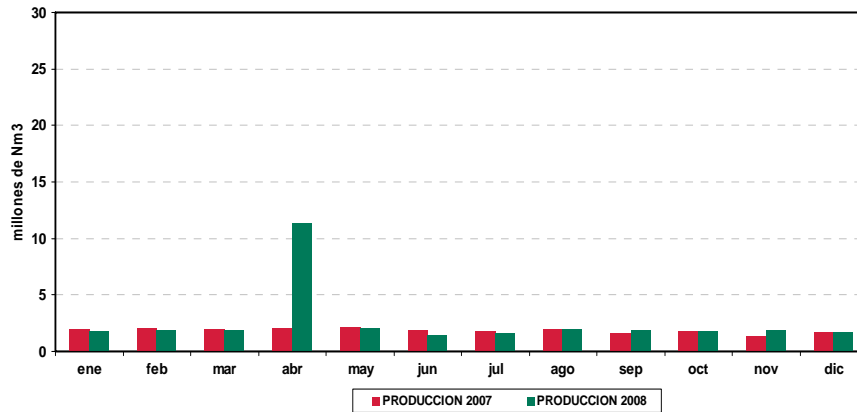


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Los 1.057.282 barriles de crudo producidos en España en 2007 se desglosaron en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 40.180 barriles
 - Casablanca-Montanazo D: 607.091 barriles
 - Rodaballo: 151.277 barriles
 - Chipirón: 8.541 barriles
 - Angula-Casablanca: 250.193 barriles
- La producción de crudo en España en 2008 fue de 944.352 barriles que se desglosó en las siguientes producciones parciales por campos:
 - Lora: 43.641 barriles (+8,6% vs. ene-dic 2007)
 - Casablanca-Montanazo D: 549.255 barriles (-9,5%)
 - Rodaballo: 140.384 barriles (-7,2%)
 - Chipirón: 7.275 barriles (-14,8%)
 - Angula-Casablanca: 203.797 barriles (-18,5%)

Mercado Nacional Producción nacional de gas

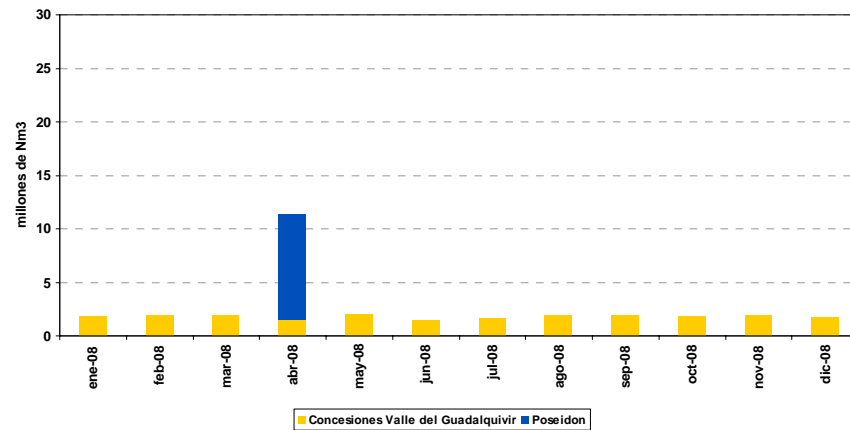


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en 2008 fue de 31,758 millones de metros cúbicos, lo que supone un incremento del 42% aproximadamente frente a 2007, que tuvo una producción de gas de 22,357 millones de metros cúbicos.

Mercado Nacional Producción nacional de gas



Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La producción de gas en España en 2007 se desglosó en las siguientes producciones parciales:

- Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 22,357 millones de metros cúbicos

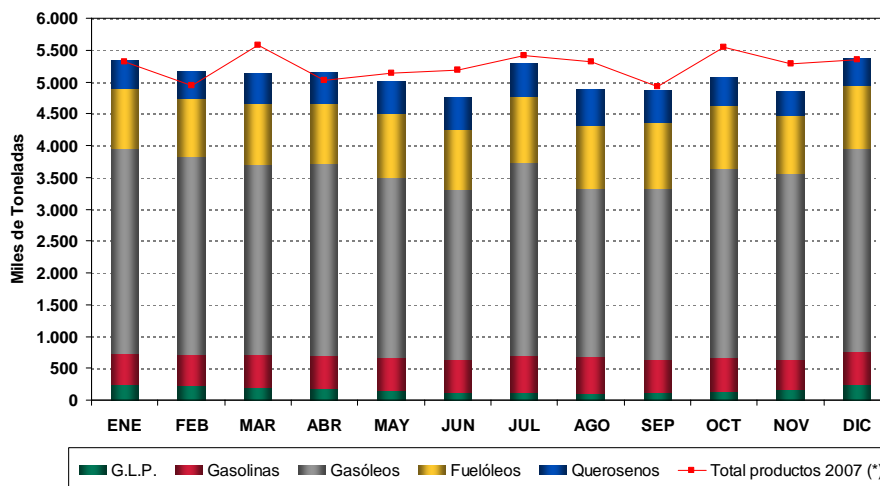
- Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 0 millones de metros cúbicos

- La producción de gas en 2008 se desglosó en las siguientes producciones parciales por concesiones:

- Concesiones de Explotación terrestres del Valle del Guadalquivir: 21,726 millones de metros cúbicos (- 2,8% vs. ene-dic 2007)

- Concesiones de Explotación marinas Poseidón: 10,033 millones de metros cúbicos (0 en ene-dic 2007).

Mercado Nacional Consumo de productos en España (Año 2008)



(*) Excluido el genérico "Otros Productos".

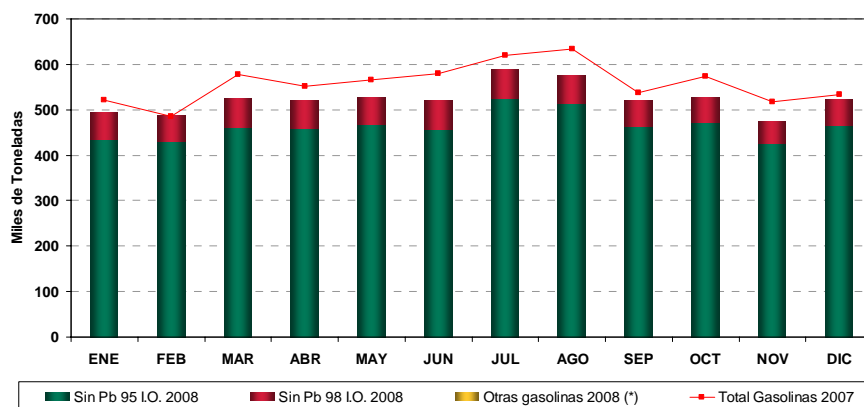
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

	2008 (kTm)	2007 (kTm)	Var. 08-07 (%)
GLP	1.979	2.061	-4,0%
Gasolinas	6.295	6.697	-6,0%
Gasóleos	35.323	36.719	-3,8%
Fuelóleos	11.639	11.845	-1,7%
Querosenos	5.630	5.708	-1,4%
TOTAL	60.866	63.030	-3,4%

- El consumo acumulado de productos petrolíferos (GLP, gasolinas, gasóleos, fuelóleos y querosenos) durante el año 2008 se sitúa en 60,87 MTm, un 3,4% por debajo del correspondiente al año 2007.
- Por productos, en relación al acumulado del ejercicio 2007, disminuye la demanda de todos ellos: gasolinas (-6,0%), GLP (-4,0%), gasóleos (-3,8%), fuelóleos (-1,7%) y querosenos (-1,4%).
- En cuanto a la estructura del consumo del año 2008, los gasóleos continúan siendo, con diferencia, los más demandados, representando el 58,04% del total, seguidos de los fuelóleos (19,12%), las gasolinas (10,34%), los querosenos (9,25%) y, por último, los GLP (3,25%).

Mercado Nacional Consumo de gasolinas en España (Año 2008)



(*) Se incluyen gasolinas con contenido de bioetanol superior al 5% en volumen (mezcla directa).
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

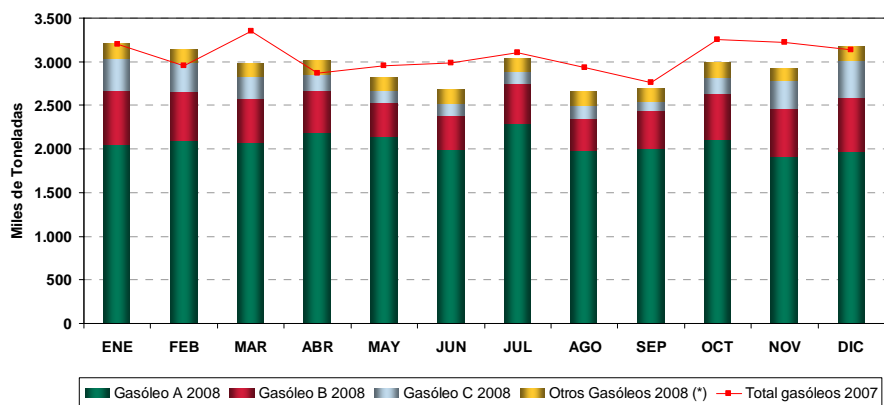
	2008 (kTm)	2007 (kTm)	Var. 08-07 (%)
Gna 95 I.O.	5.578	5.848	-4,6%
Gna 98 I.O.	709	840	-15,6%
Otras Gnas	8,60	9,46	-9,1%
TOTAL	6.295	6.697	-6,0%

- El consumo acumulado de gasolinas durante el año 2008 se sitúa en 6,30 MTm, un 6,0% por debajo del registrado en el año 2007. Este descenso global se explica por la menor demanda tanto de gasolina 95 I.O. (-4,6%) como de gasolina 98 I.O. (-15,6%) y del genérico "otras gasolinas" (-9,1%).

INFORME MENSUAL DE LOS PRINCIPALES INDICADORES DEL SECTOR DEL PETRÓLEO

Enero 2009

Mercado Nacional Consumo de gasóleos en España (Año 2008)



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

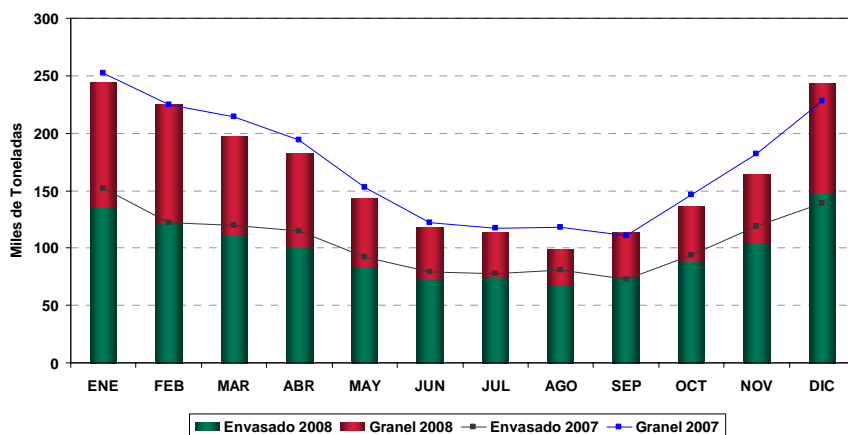
Evolución anual

	2008 (kTm)	2007 (kTm)	Var. 08-07 (%)
GO-A	24.819	25.778	-3,7%
GO-B	5.895	6.088	-3,2%
GO-C (*)	2.783	2.764	+0,7%
Otros Gos (*)	1.826	2.089	-12,6%
TOTAL	35.323	36.719	-3,8%

(*) Datos 2008 según nuevos criterios metodológicos de asignación de consumos por categoría de producto.

- El consumo acumulado de gasóleos durante el año 2008 se sitúa en 35,32 MTm, un 3,8% por debajo del registrado en el año 2007. Mientras que la demanda de gasóleo A, gasóleo B y el genérico "otros gasóleos" es inferior (-3,7%, -3,2% y -12,6%, respectivamente), la de gasóleo C es superior (+0,7%).

Mercado Nacional Consumo de GLP envasado/granel en España (Año 2008)



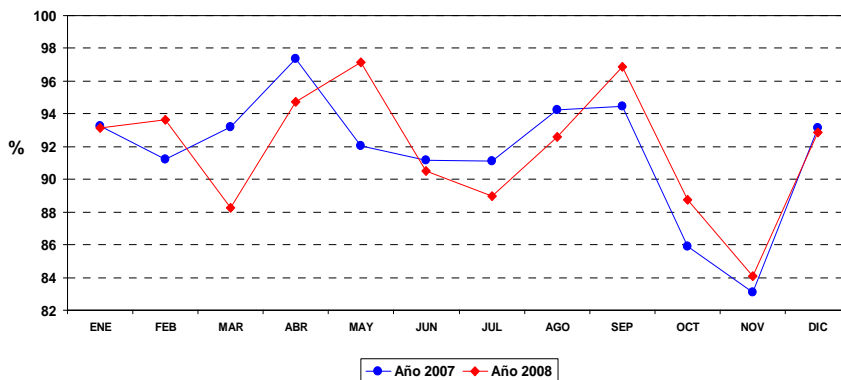
Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

	2008 (kTm)	2007 (kTm)	Var. 08-07 (%)
Envasado	1.184	1.263	-6,3%
Granel	795	798	-0,4%
TOTAL	1.979	2.061	-4,0%

- El consumo acumulado de GLP durante el año 2008 se sitúa en 1,98 MTm, cifra inferior en un 4,0% a la registrada en el año 2007.
- Por segmentos, el consumo acumulado de GLP envasado y GLP a granel es inferior al correspondiente del año 2007 (-6,3% y -0,4%, respectivamente).
- La proporción de GLP envasado en el ratio de consumo anual envasado/granel disminuye en 2008 con respecto al año anterior, situándose en 59,83%/40,17% frente al 61,29%/38,71% de 2007.

Mercado Nacional Actividad de refino. Utilización de la capacidad de refino (Año 2008)

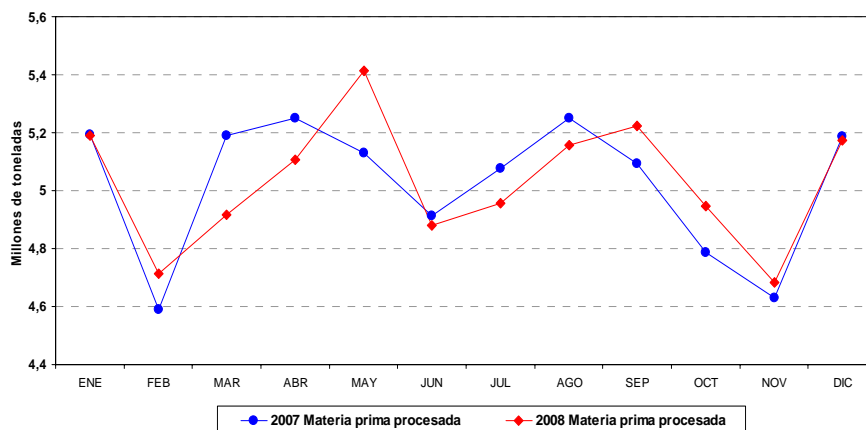


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- La utilización media de la capacidad de refino correspondiente al año 2008 se sitúa en el 91,8%, 0,1 puntos porcentuales por encima de la de 2007.

Mercado Nacional Actividad de refino. Materia prima procesada (Año 2008)

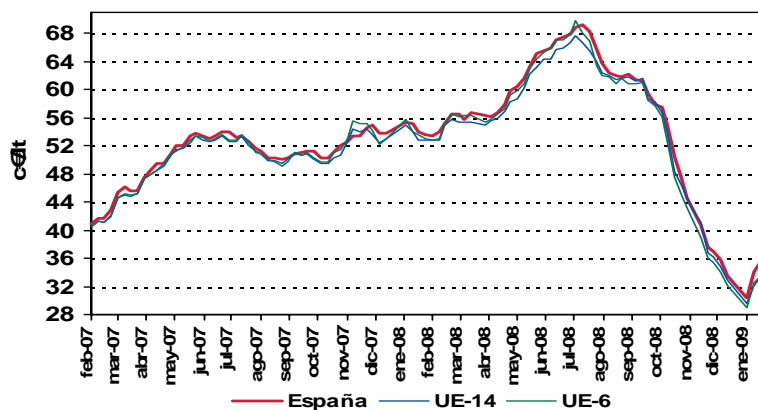


Fuente: Elaboración propia

Evolución anual

- Las refinerías españolas procesaron durante todo el año 2008 un total de 60,363 MTm de materia prima, 68,9 KTm menos que en el año anterior.

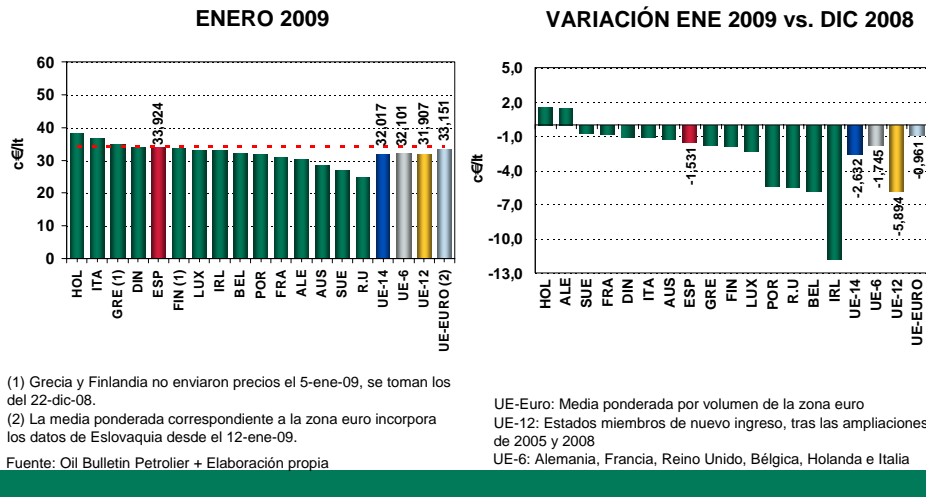
Mercado Nacional Evolución Precio Antes de Impuestos (PAI) Gasolina 95 I.O.



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

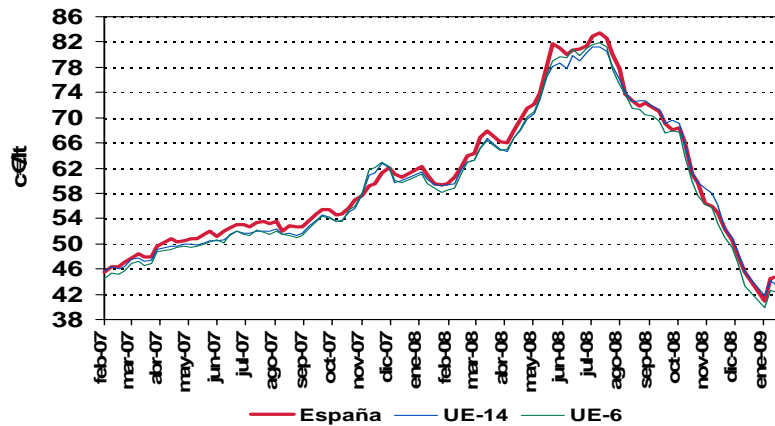
- En enero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 en España se sitúa por decimocuarto mes consecutivo por encima del de la UE-14 y UE-6.
- El PAI medio mensual, tanto en España (33,924 c€/lt) como en la UE-14 (32,017 c€/lt) y en la UE-6 (32,101 c€/lt), es inferior al del mismo mes del año anterior (-20,587, -21,650 y -22,001 c€/lt, respectivamente).
- Los promedios mensuales de los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 se sitúan por encima de los correspondientes a enero de 2008 (+1,063 y +1,414 c€/lt, respectivamente).

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



- En enero, el PAI medio mensual de la Gna. 95 disminuye tanto en España (-1,531 c€/lt) como en las medias europeas (-2,632 c€/lt en la UE-14 y -1,745 c€/lt en la UE-6), por sexto mes consecutivo.
- Desde dic-07, los promedios mensuales de los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 son positivos, situándose en enero en +1,907 y +1,823 c€/lt, respectivamente.

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

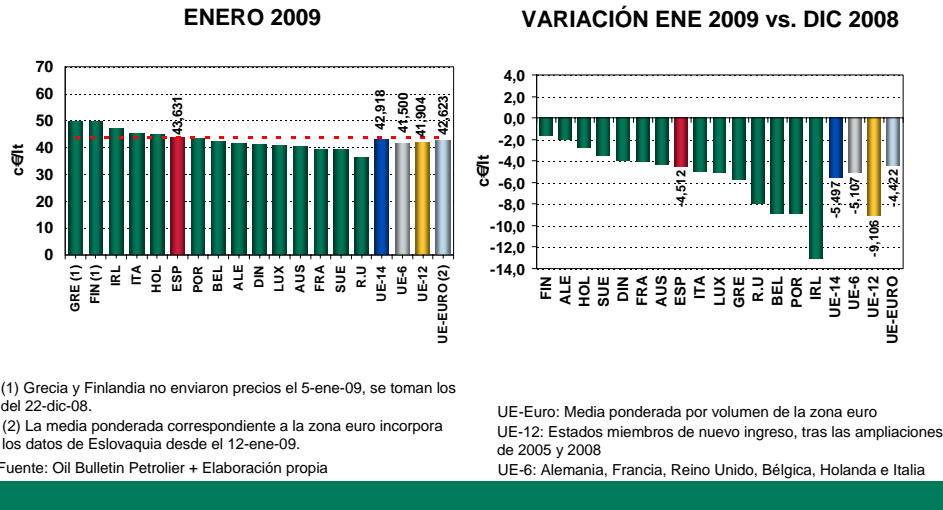


Fuente: Oil Bulletin Petrolier + Elaboración propia

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

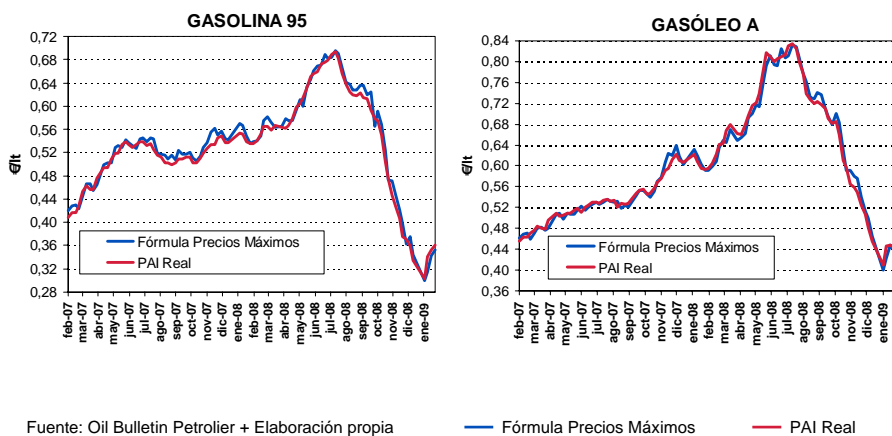
- En enero, el PAI medio mensual del Go. A en España se sitúa por encima del de la UE-14 y UE-6, por primera vez en cuatro meses y por decimocuarto mes consecutivo respectivamente.
- El PAI medio mensual, tanto en España (43,631 c€/lt) como en la UE-14 (42,918 c€/lt) y en la UE-6 (41,500 c€/lt), es inferior al del mismo mes del año anterior (-16,897, -17,096 y -17,854 c€/lt, respectivamente).
- Los promedios mensuales de los diferenciales España/UE-14 y España/UE-6 se sitúan por encima de los correspondientes a enero de 2008 (+0,199 y +0,957 c€/lt, respectivamente).

Mercado Nacional Comparación PAI España-UE Gasóleo A



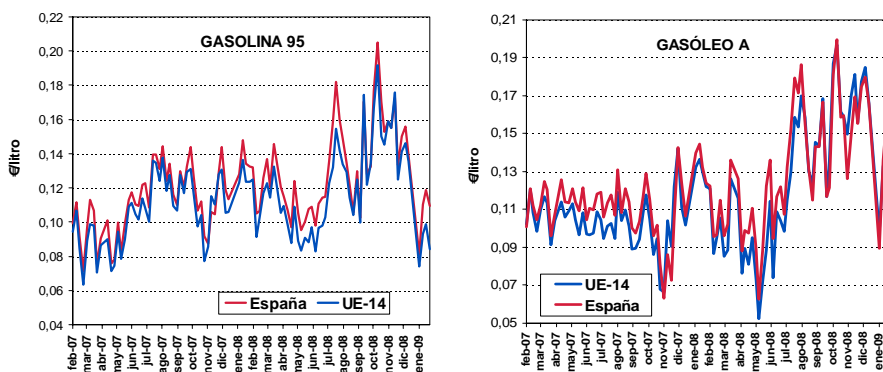
- En enero, el PAI medio mensual del Go. A disminuye por sexto mes consecutivo, tanto en España (-4,512 c€/lt) como en la UE-14 (-5,497 c€/lt) y UE-6 (-5,107 c€/lt).
- Desde dic-07, el diferencial promedio mensual España/UE-6 es positivo, situándose en enero en +2,131 c€/lt. Por su parte, el diferencial promedio mensual España/UE-14 se sitúa en enero en valores positivos (+0,713 c€/lt), por primera vez en cuatro meses.

Mercado Nacional Antigua Fórmula Precios Máximos vs. PAI Real



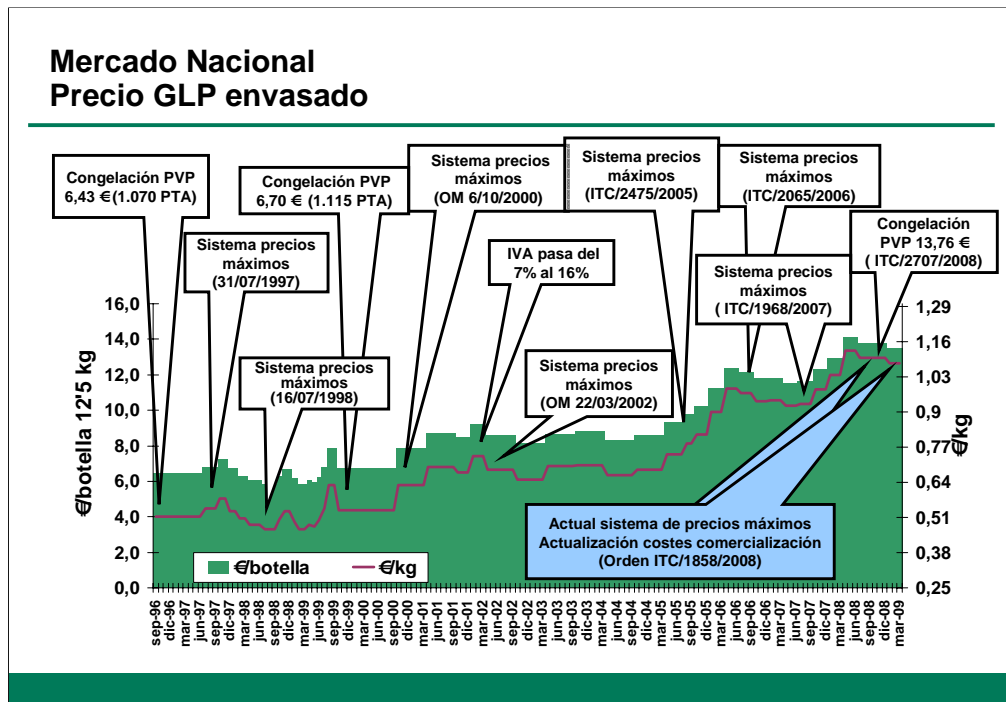
- En enero, el PAI medio real de la Gna. 95 se sitúa, después de cuatro meses, por encima (+1,17 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.
- Por su parte, el PAI medio real del Go. A se sitúa, después de cinco meses, por encima (+0,88 c€/lt) del precio resultante de la antigua fórmula de precios máximos.

Mercado Nacional Evolución del PAI-Ci CIF



Fuente: Elaboración propia

- En enero, el margen bruto medio mensual de la Gna. 95 disminuye por tercer mes consecutivo, tanto en España (-4,35 c€/lt) como en la UE-14 (-5,34 c€/lt), situándose en 10,48 y 8,76 c€/lt, respectivamente. El descenso es más acusado que en los tres meses previos.
- El margen bruto medio mensual de la Gna. 95 se sitúa por debajo del correspondiente a enero de 2008, tanto en España (-3,08 c€/lt) como en la UE-14 (-3,91 c€/lt).
- En enero, el margen bruto medio mensual del Go. A disminuye, a diferencia del mes anterior, tanto en España (-4,44 c€/lt) como en la UE-14 (-5,38 c€/lt), situándose en 12,90 y 12,23 c€/lt, respectivamente.
- El margen bruto medio mensual del Go. A se sitúa por debajo del correspondiente a enero de 2008 tanto en España (-0,61 c€/lt) como en la UE-14 (-0,80 c€/lt).



Evolución anual

- El 1 de julio de 2008 entró en vigor un nuevo sistema de determinación de precios máximos de venta del GLP envasado (Orden ITC/1858/2008) que, manteniendo la misma estructura del sistema anterior (Orden ITC/1968/2007, periodos trimestrales de actualización y de referencia de las variables internacionales), actualizó el término de costes de comercialización, incrementándolo hasta los 0,392448 €/kg (+4,2%).
- Según este nuevo sistema de determinación de precios máximos, el PVP máximo de la botella de butano de 12,5 kg aplicable a partir del 1 de enero de 2009 en Península y Baleares, es de 13,50 €, lo que supone un descenso del 1,89% respecto al precio anterior (13,76 €/botella, precio vigente desde el 1 de julio de 2008 tras la congelación que dejó en suspenso la actualización prevista para el mes de octubre de 2008).
- Este descenso del PVP máximo de la botella respecto al precio resultante de la actualización de julio de 2008 se justifica por el efecto combinado de, por un lado, el descenso de las cotizaciones internacionales de la materia prima y del flete (-14,98% y -25,51%, respectivamente) y, por otro, la depreciación del euro frente al dólar (-13,46%).