



EVOLUCIÓN DEL MERCADO PETROLERO

SHCP

Del 28 de enero al 3 de febrero de 2010

Entre el 28 de enero y el 3 de febrero de 2010, los precios de los contratos a futuro de los crudos marcadores en los mercados internacionales registraron un comportamiento al alza, influidos principalmente por la inesperada disminución en los inventarios estadounidenses de gasolina durante la semana pasada; la debilidad del dólar; informes de que China sostendrá el nivel record de importaciones durante los próximos meses, y el margen de corrección generado por pérdidas registradas en las últimas sesiones.

El incremento de los precios del petróleo fue parcialmente contrarrestado por la percepción entre los operadores del mercado petrolero de una debilidad en la demanda de energéticos.

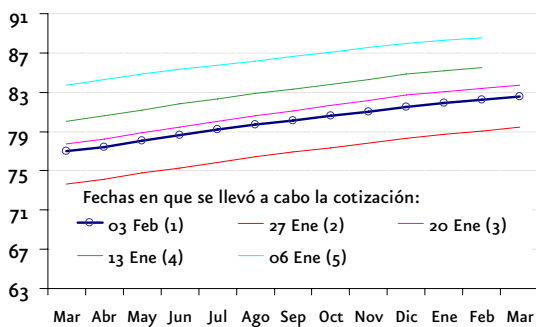
Inventarios en Estados Unidos, DOE
Millones de barriles al 29 de enero de 2010

	Variación absoluta semanal	Nivel
Crudo	2.29	328.99
Gasolina	-1.28	228.12
Destilados	-0.95	156.55

DOE: Department of Energy.

El 3 de febrero la cotización del contrato a futuro del West Texas Intermediate (WTI) en la Bolsa Mercantil de Nueva York (New York Mercantile Exchange, NYMEX) para marzo de 2010, registró un precio mayor al reportado hace una semana en 4.5% (3.3 dpb), al ubicarse en 76.98 dólares por barril (dpb). Por su parte, en el mercado de Londres (International Petroleum Exchange, IPE) la cotización de los contratos a futuro del crudo Brent para marzo se incrementó 5.1% (3.7 dpb) con relación a su nivel registrado hace una semana, al colocarse en 75.92 dpb.

Contratos a futuro del WTI, 2009-2010
Dólares por barril

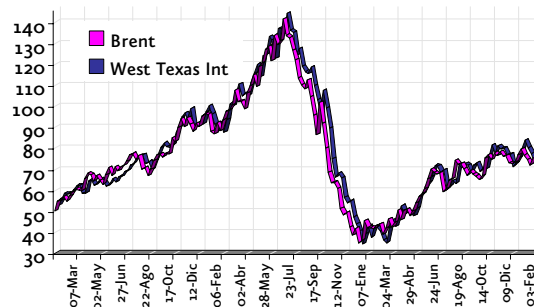


Fuente: INO Quotes.

En el mercado spot los precios de los crudos de referencia internacional registraron el 3 de febrero un incremento respecto de su cotización observada siete días antes debido a la disminución no esperada en los inventarios de gasolina en Estados Unidos durante la semana pasada.

Precios spot de los crudos de referencia internacional

Dólares por barril, 2007-2010

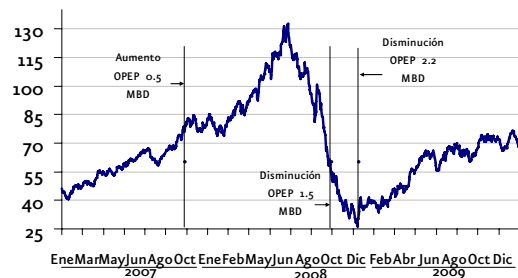


Fuente: NY Mercantile Exchange, Intercontinental Exchange y Dubai Mercantile Exchange

En la misma fecha el precio spot de la mezcla mexicana de exportación fue de 70.70 dpb, lo que significó un incremento de 4.0% (+2.7 dpb) con relación al dato reportado el pasado miércoles 27 de enero. Así, el precio del barril de la mezcla mexicana de exportación es 3.72% menor que el observado al cierre de 2009. En lo que va del año la mezcla registra una cotización promedio de 71.75 dpb.

Precio de la mezcla mexicana de exportación

Dólares por barril



Fuente: PEMEX, Indicadores Petroleros

El economista en jefe de la Agencia Internacional de Energía (IEA), Fatih Birol, señaló que el consumo de petróleo crudo en países industrializados no regresará a los niveles de 2006-2007 ante las constantes mejoras en eficiencia energética y la im-

plementación de fuentes alternativas, es decir, cambios estructurales en los patrones de demanda. Precisó que la crisis económica contribuyó a la destrucción de demanda de hidrocarburos, sin embargo, enfatizó que la principal causa de ésta está en los motores más eficientes y el incremento en el consumo de electricidad y gas en consumos ajenos al transporte, puntualizando que la crisis simplemente aceleró este proceso.

El presidente de la OPEP, Germánico Pinto, estimó que los precios mundiales del petróleo se mantendrían en una “relativa estabilidad” en el 2010. “Se hizo un análisis y se vio que para este 2010 hay una relativa estabilidad de precios y por lo tanto la expectativa de la OPEP es que se mantenga esta relativa estabilidad”, puntualizó Pinto. Finalmente, el funcionario agregó que también hay expectativas de que los precios se mantengan en el “rango de los últimos meses”.

Por su parte, el secretario general de la OPEP, Abdalá el-Badri, señaló que los ministros del cártel serán “reticentes” a cambiar las cuotas de producción en marzo próximo si la economía y la demanda siguen en su estado actual. “La situación del mercado va a ser muy difícil durante el primer y el segundo trimestres”, declaró el-Badri, indicando que no veía una “verdadera recuperación de la demanda antes del tercer y cuarto trimestres”. El secretario general de la OPEP señaló además que las reservas de petróleo son “muy elevadas” y deberían “aumentar en el primer y segundo trimestres”.

De acuerdo con Bank of America-Merrill Lynch Global Research, los precios del petróleo crudo han caído en todas las regiones y los “cracks” de los destilados medios se han relajado; y sin embargo, hay una tendencia clara de que la demanda física

de los productos de petróleo continúa mejorando y la petroquímica apunta hacia una recuperación cíclica en la demanda de petróleo.

El índice del *Institute for Supply Management* (sector manufacturero de Estados Unidos) mostró un incremento a un ritmo más acelerado del previamente estimado alcanzando el nivel más alto desde agosto de 2004; indicativo para los analistas de que la economía estadounidense se está recuperando de la recesión y que consecuentemente la demanda por energéticos sea mayor a la previamente estimada.

De acuerdo con un sondeo de Reuters, la oferta de crudo de la OPEP durante enero ha mostrado un incremento al máximo de los últimos 13 meses. Asimismo, la contracción en el *contango* del mercado de futuros de crudo, aunado al alza de los fletes, ha propiciado la descarga del volumen en almacén flotante actualmente estimado en 20 millones de barriles diarios. Todo lo anterior presupone para los operadores, un incremento en la sobreoferta inmediata de crudo.

El presidente ejecutivo de la petrolera BP, Tony Hayward, pronosticó que la demanda global de crudo alcanzará un nivel máximo entre 2020 y 2030, ya que la caída de la demanda del mundo desarrollado será balanceada por un consumo creciente de los países emergentes. Hayward dijo que las políticas de gobierno de las naciones desarrolladas están provocando una merma de la demanda a una tasa del 1% anual. El ejecutivo explicó que esa situación estaba contribuyendo a proveer en exceso a las refinerías, lo que estaba llevando a sus competidores a cerrar o vender plantas. Sin embargo, el encargado de BP añadió: “Tenemos la cantidad correcta de refinerías”.

Este boletín es de carácter estrictamente informativo y no refleja puntos de vista, perspectivas o acciones de la SHCP. Puede ser consultado en la página web de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. La UCSV de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público pone a su disposición para cualquier comentario o aclaración la siguiente dirección de correo electrónico: voceria@hacienda.gob.mx