

La OPEP ha publicado recientemente su informe correspondiente al mes de febrero. Puedes acceder al mismo a través del siguiente link:

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_February_2014.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP cayó en enero hasta los 104,71 USD/bbl. Por su parte, el ICE Brent cayó un 3,2%, ubicándose en 107,11 USD/bbl, tras una subida del 2,5% en el mes anterior. NYMEX WTI perdió también un 3%, hasta los 94,86 USD/bbl, compensando parcialmente la ganancia del 4% de diciembre. El spread Brent-WTI se redujo hasta los 12,25 USD/bbl.
- Las estimaciones de crecimiento global para 2013 y 2014 se mantienen en 2,9 y 3,5%, respectivamente. Para el caso de la OCDE, se ha revisado la previsión un 0,1% al alza, hasta el 2%, frente al 1,2% de 2013. Por el contrario, las estimaciones para China se han revisado a la baja en 0,1%, ubicándolo en el 7,7%, mientras que las estimaciones para India son del 5,6% para 2014.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, la misma se ubicó en 89,86 mb/d en 2013, un alza de 0,03 mb/d. Para 2014, se prevé un crecimiento de 1,1 mb/d, hasta los 90,98 mb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, se estima que en 2013 creció en 1,28 mb/d. En 2014, el suministro no-OPEP se prevé que crezca en 1,29 mb/d. Principalmente, el incremento se debe a Estados Unidos, Canadá y Brasil, mientras que México, Reino Unido y Noruega descenderían. Se estima que la producción de petróleo no convencional y líquidos del gas natural de la OPEP durante 2014 crezca en 0,15 mb/d respecto a 2013. La producción de la OPEP en enero alcanzó de media los 29,71 mb/d, un alza de 0,028 mb/d respecto al mes anterior.
- La demanda de crudo OPEP en 2013 se estima que fue de 29,9 mb/d, lo que supone una caída de 0,5 mb/d respecto a 2012. Para 2014, se prevé una media de 29,6 mb/d.
- Durante enero, el mercado de productos en EEUU experimentó un incremento en sus precios, como consecuencia del intenso frío. En el mercado europeo, los márgenes sufrieron por la baja demanda doméstica, así como por la falta de oportunidades de exportación. En el caso del refino asiático, sus márgenes siguieron reforzándose debido a la demanda estacional, especialmente del sector petroquímico.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes de productos oscuros crecieron en un 27% de media respecto al mes anterior. En concreto, Suezmax y Aframax crecieron, mientras que VLCC cayó. En el caso de los fletes de productos claros, todos ellos cayeron salvo en la ruta NWE-EEUU.
- Los inventarios comerciales de petróleo cayeron durante diciembre tanto para petróleo como para productos. El crudo se mantuvo en 41 mb por encima de la media de los últimos 5 años, mientras que los productos se ubican 110 mb por debajo. En cuanto a días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE rondaron los 56,7 días. Los resultados preliminares indican que los stocks comerciales de petróleo y productos de EE.UU cayeron en enero, debido básicamente al incremento en la demanda de combustible de calefacción.

Resumen del informe elaborado por CEOE