

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

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_January_2014.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP rebotó en diciembre, subiendo hasta los 107,67 USD/bbl. En términos anuales, la cesta OPEP se situó de media en 106 USD/bbl en 2013, una caída de 3,5 USD respecto a 2012. En 2013, los futuros de WTI subieron 4 USD, hasta alcanzar la media de 98 USD/bbl. Los futuros del Brent, por su parte, cayeron 3 USD, hasta los 109 USD/bbl. En conjunto, en 2013 se apreció una baja volatilidad de precios.
- Las previsiones de crecimiento global para 2013 y 2014 se mantienen en 2,9 y 3,5%, respectivamente. Las previsiones para la OCDE continúan contemplando una recuperación en la mayoría de las principales economías, con un crecimiento medio del 1,9% para 2014 frente al 1,2% de 2013. En el caso de China su previsión de crecimiento se mantiene en el 7,8% para 2013 y 2014, mientras que para India son del 4,7% para 2013 y al 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 0,94 mb/d. Para 2014, se prevé un crecimiento de 1 mb/d, hasta los 90,91 mb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, se estima que en 2013 creció en 1,2 mb/d. En 2014, el suministro no-OPEP se prevé que crezca en 1,3 mb/d. Principalmente, el incremento se debe a Estados Unidos, Canadá, Brasil, Sudán del Sur y Sudán, 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 diciembre alcanzó de media los 29,44 mb/d, una caída de 20 kb/d respecto al mes anterior.
- La demanda de crudo OPEP en 2013 se estima que fue de 29,9 mb/d, sin cambios respecto a la anterior edición, lo que supone una caída de 0,5 mb/d respecto a 2012. Para 2014, se prevé una media de 29,6 mb/d, lo que supone una caída de 0,4 mb/d con respecto a 2013.
- Durante diciembre, el mercado de productos mostró diversidad de comportamientos. Los destilados ligeros recuperaron posiciones, en especial la nafta, como consecuencia del aumento de la demanda para el sector petroquímico. No obstante la caída en la demanda de fuelóleos provocó la reducción de márgenes en la cuenca atlántica. En el mercado asiático, los márgenes de refino mostraron cierta recuperación gracias al incremento de la demanda estacional.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes crecieron en diversos segmentos, tanto para productos claros como oscuros, debido a la elevada demanda, a la escasez de transportes disponibles y a las inclemencias meteorológicas. En el caso de productos oscuros, VLCC spot creció en un 4,5%, mientras que Suezmax y Aframax lo hicieron en un 73 y 45%, respectivamente.
- Los inventarios comerciales de petróleo cayeron durante noviembre tanto para petróleo como para productos. El crudo se mantuvo en 56 mb por encima de la media de los últimos 5 años, mientras que los productos se ubican 87 mb por debajo. En cuanto a días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE rondaron los 58,1 días. Los resultados preliminares indican que los stocks comerciales de petróleo y productos de EE.UU cayeron en diciembre, estando 6,5 mb por encima de la media de los últimos cinco años.