

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

http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/MOMR_December_2013.pdf

Entre los principales puntos destacados en su informe:

- La cesta OPEP decreció en noviembre por debajo de los 105 USD/bbl por primera vez desde julio. Un factor clave para ello ha sido la reducción en la demanda de refinería, debido a mantenimientos programados y a los bajos márgenes. Todos los componentes de la cesta OPEP cayeron en noviembre, a distintos niveles. Los futuros también cayeron, por segundo mes consecutivo. Los elevados inventarios de petróleo, unido a la creciente producción estadounidense, influyeron de forma sustancial en el NYMEX WTI. Los positivos resultados de las negociaciones con Irán afectaron también a los mercados. La cesta comenzó a ascender de nuevo a finales de noviembre y principios de diciembre, alcanzando los 107,72 USD/bbl el 9 de diciembre.
- 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. Las previsiones para India se mantienen en el 4,7% para 2013 y al 5,6% para 2014. Por el contrario, en el caso de China las medidas de estímulo adoptadas y el aumento de las exportaciones han llevado a revisar al alza su previsión de crecimiento hasta el 7,8% para 2013 y 2014, frente al anterior 7,6.
- Respecto a la demanda mundial de petróleo, se estima que se sitúe en un alza de 0,9 mb/d. El principal crecimiento para 2014 procederá de los países no-OCDE, con un aumento de 1,2 mb/d, mientras que la OCDE se estima que caerá en 0,2 mb/d. La demanda china se estima que crezca en 0,3 mb/d, en línea con 2013. Por su parte, América OCDE crecerá en 0,1 mb/d, mientras que OCDE Asia Pacífico se estima que caiga en 0,1 mb/d. Para 2014, se prevé un crecimiento de 1 mb/d.
- Por lo que refiere al suministro no-OPEP, se estima que en 2013 crecerá en 1,2 mb/d. Principalmente, el incremento se debe a Estados Unidos, Canadá, Rusia, Colombia, Kazajistán, Sudán del Sur y Sudán. Por el contrario, la producción de petróleo de Noruega, Siria, Reino Unido y México ha caído. En 2014, el suministro no-OPEP se prevé que crezca en 1,2 mb/d. Se estima que la producción de petróleo no convencional y líquidos del gas natural de la OPEP durante 2014 se sitúe de media en 5,95 mb/d en 2014, con un crecimiento de 0,15 mb/d respecto a 2013. La producción de la OPEP en noviembre alcanzó de media los 29,63 mb/d, una caída de 193 kb/d respecto al mes anterior.
- La demanda de crudo OPEP en 2013 se prevé que sea de 29,9 mb/d, sin cambios respecto a la anterior edición, lo que supone una caída de 0,6 mb/d respecto a 2012. Para 2014, se prevé una media de 29,6 mb/d, lo que supone una caída de 0,3 mb/d con respecto a 2013.
- Durante noviembre, el mercado de productos se mostró relativamente débil. Los destilados ligeros siguieron cayendo, pese al comportamiento positivo de las naftas. No obstante, el aumento de la tensión en los mercados, derivada de la parada de diversas refinerías y a los recortes en producción, permitieron compensar potenciales caídas en los márgenes en Europa y Asia. Mientras, la caída de los inventarios de destilados medios estadounidenses, junto a la demanda estacional de destilados medios y a los menores precios del petróleo en EEUU, permitieron que los márgenes se recuperasen en dicho país.
- En el mercado de transporte de crudo y derivados, los fletes de productos oscuros crecieron en diversos segmentos, con especial incidencia en el VLCC. VLCC, Suezmax y Aframax spot aumentaron un 40%, 18% y 5%, respectivamente, con relación al mes anterior. Las subidas se debieron a la demanda invernal, a la mayor demanda asiática y a retrasos en los estrechos del Bósforo. En el mercado de productos claros, cayeron los fletes al Oeste del canal de Suez crecieron un 10%, mientras que al este del canal de Suez cayeron un 9%.
- Los inventarios comerciales de petróleo cayeron durante octubre en 2,5 mb, situándose en 101, mb por debajo de la media de los últimos 5 años. Los inventarios de petróleo se situaron en 26,4 mb por encima de la media estacional, mientras que los de productos se situaron 36,5 mb por debajo de la media de cinco años. En cuanto a días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE rondaron los 58,5 días, 0,7 días por encima de la media de los últimos 5 años. Los resultados preliminares indican que los stocks comerciales de petróleo de EE.UU cayeron en noviembre en 26,4 mb, estando 9,2 mb por encima de la media de los últimos cinco años.