

INFORME OPEP – Septiembre 2018

La OPEP ha publicado recientemente su informe mensual, puedes acceder al mismo a través del siguiente link:
http://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm

El pasado 12 de septiembre, la OPEC publicó su boletín mensual estadístico con los datos de agosto de 2018. A continuación, se muestran los aspectos más destacados:

- En agosto la cesta de la OPEC descendió hasta situarse en 72,26 USD/bbl, el ICE Brent fue 1,11 USD más bajo comparado con los meses previos y promedió 73,84 USD/bbl, mientras que el NYMEX WTI bajó 2,74 USD/bbl hasta los 67,85 USD/bbl, y el DME Oman se situó en 72,67 USD/bbl. En comparación con el mismo periodo del año anterior, el ICE Brent sigue 19,86 USD más alto en los 72,00 USD/bbl y el NYMEX WTI subió 17,12 USD/bbl hasta los 66,42 USD/bbl.
- El crecimiento de la economía mundial se mantiene en el 3,8% en 2018, y un 3,6% para 2019. En la OCDE, el crecimiento en EE. UU. permanece sin cambios tanto para 2018 como para 2019 en el 2,9% y 2,5% respectivamente. En la UE el crecimiento continúa en el 2% para 2018 y en 1,9% para 2019. En Japón el crecimiento fue revisado a la baja en un 0,1 hasta el 1,1% para 2018 y para 2019. Mientras en la zona no-OCDE, en India se revisó al alza hasta el 7,6% para 2018 y sin cambios en el 7,4% para 2019. En China permanece en el 6,6% para 2018 y permanece en 6,2% en 2019. En Brasil se ha revisado a la baja un 0,4% hasta el 1,2% para 2018, pero para 2019 se anticipa un aumento hasta el 2,0%. En Rusia, el crecimiento se revisa a la baja en el 1,6% para 2018 y 1,7% para 2019.
- En cuanto a la demanda mundial de petróleo de 2018, se estima que crezca 1,62 mb/d, con una ligera disminución con respecto a la proyección del mes pasado. En la región de la OCDE la demanda de petróleo ha visto un crecimiento en las tres principales regiones, en específico en América en la primera mitad del 2018. En contraste, las regiones no-OCDE, principalmente América Latina y Oriente Medio, a igual que las proyecciones económicas han ido lentas y han dejado un revisión a la baja de 20tb/d con respecto a las proyecciones del mes pasado. La demanda total de petróleo se estima que alcance los 98,82 mb/d. Para 2019 las proyecciones indican un crecimiento global de 1,41 mb/d, 20 tb/d menos que las proyecciones del mes pasado, reflejadas en las menos optimistas proyecciones de la no-OCDE. Y se prevé que la demanda mundial total alcance los 100,23 mb/d.
- El suministro de petróleo de los países No-OPEC del 2018 se ha revisado a la baja a 64 tb/d, EE. UU., Canadá, Kazajstán, el Reino Unido y Brasil siguen siendo los principales impulsores del crecimiento, mientras que en México y Noruega disminuirá. Para 2018, el suministro total de los países No-OPEC se estima en 59,56 mb/d. Y el suministro para 2019 crecerá en 2,15 mb/d, siendo una revisión menor al alza de 17 tb/d. La producción de GNL en los países de la OPEC en 2018 y 2019 se espera que crezca en 0,12 mb/d y 0,11 mb/d para alcanzar una media de 6,36 mb/d y 6,47 mb/d respectivamente. En agosto, la producción de la OPEC aumentó en 278 tb/d hasta una media de 32,56 mb/d según fuentes secundarias.
- En agosto, los márgenes de las refinerías en los principales centros comerciales registraron ganancias, lo que llevó al fortalecimiento de la parte alta y media de barril. En EE. UU los mercados se fortalecieron debido fundamentalmente a mayor exportación de productos particularmente a América Latina. En Europa los inventarios de producto disminuyeron en Ámsterdam, Rotterdam y Amberes dando lugar a saldos de producto más ajustados. En Asia, los mercados de producto se fortalecieron.
- Los datos preliminares de julio de 2018 muestran que los inventarios comerciales de la OCDE aumentaron en 8,1 mb mes a mes hasta los 2.830 mb, que es 194 mb por debajo del mismo periodo del año anterior y 43 mb inferiores a la media de los últimos cinco años, pero permanecen 260 mb por encima del nivel de enero de 2014. En términos de días de cobertura, los stocks comerciales de la OCDE aumentaron en julio hasta los 59,1 días, que es 2,3 días por debajo de la media de los últimos cinco años.
- En 2018, la demanda de crudo para la OPEC se estimaba en 32,9 mb/d, que es cerca de 0,5 mb/d inferior al nivel de 2017. Y para 2019, se sitúa en 32,1 mb/d, cerca de 0,9 mb/d por debajo de las evaluaciones del 2018.