

## Afectaría a reforma el precio del crudo (Reforma 24/10/14)

Afectaría a reforma el precio del crudo (Reforma 24/10/14) Por Luis Valle Monterrey México (24 octubre 2014).- El precio de la mezcla mexicana de petróleo de exportación, de 77.80 dólares por barril ayer luego de haberse desplomado 24 por ciento en sólo 4 meses está ya por debajo o muy cerca del costo para extraer el hidrocarburo en ciertos yacimientos, lo que restaría rentabilidad a proyectos si se mantuviera esa cotización a largo plazo. Sin embargo, especialistas aclaran que las decisiones de inversión se toman considerando proyecciones de precios internacionales del crudo por más de 3 años, no sólo el que prevalece en el corto plazo, y en base a perspectivas de la economía global. En su más reciente proyección de precios a corto plazo, difundida el pasado 7 de octubre, la Agencia de Información Energética de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés) estima que el crudo seguirá bajando en lo que resta del año en curso y empezará a repuntar a partir de enero próximo, pero sin alcanzar durante todo el 2015 el nivel máximo del 2014 registrado en junio pasado, de 105.79 dólares para el caso del West Texas Intermediate (WTI). En su proyección básica de precios, la EIA calcula que el WTI se situará en 94.00 dólares por barril en diciembre del 2015, pero resalta que la volatilidad es tan grande que para esa fecha pudiera ubicarse tan bajo como en 62 dólares por barril, o tan alto, como en 124. Consultado sobre la viabilidad de explotar en México los yacimientos petroleros que se licitarán en la Ronda Uno, Luis Miguel Labardini, socio de Marcos y Asociados, señala la gran mayoría seguiría siendo rentable, considerando que sus costos de producción se concentran entre los 7 y 8 dólares por barril. Indica que la amenaza real sólo se encuentra en proyectos de crudo de aguas profundas, cuyos costos por descubrimiento, desarrollo y producción oscilan entre 40 y 80 dólares por barril, y en algunos depósitos "shale", que tienen costos de 60 a 70 dólares. En el mismo sentido, Alejandra León, directora de petróleo y refinados de IHS Cera, apunta que por ahora el desplome de la mezcla mexicana sólo amenaza con dejar fuera del rango de explotación a los proyectos de extracción de petróleo que requieren un mínimo de hasta 70 dólares para ser rentables. No obstante, coincidieron los especialistas, estos proyectos son de largo plazo, por lo que no se ven afectados por las condiciones de precio actuales. León explicó que la baja en el precio del petróleo está influenciada por la sobreoferta en el mercado interno de Estados Unidos, dada la competencia en crudos ligeros provenientes de formaciones "shales".

Copyright © Grupo Reforma Servicio Informativo