

PETRÓLEO | 3/19/2020 12:01:00 AM

Ante crisis petrolera, ¿el fracking qué?

El desplome en los precios del crudo sorprendió a la industria petrolera. El covid-19 y las decisiones de la Opep han creado la tormenta perfecta. ¿Qué futuro espera al fracking?



Ecopetrol reveló que sigue siendo rentable incluso a un precio de US\$30 por barril. Foto: Fotografía: Daniel Reina

La expansión global del coronavirus y las medidas –dolorosas, pero necesarias– que han tomado los gobiernos para contener la epidemia, han ocasionado un desplome significativo en la **demandas de crudo** a nivel mundial, particularmente en Europa y Asia. **Según algunos cálculos, la oferta mundial de petróleo tiene un exceso de 2,5 millones de barriles diarios.**

Todo ello con el agravante de que Rusia y Arabia Saudita, pescando en río revuelto, ya se habían metido en un pulso geopolítico en torno al tamaño de la producción. Eso causó una oferta sobredimensionada que aumentó la caída en los precios del crudo.

Sin duda el precio del **petróleo** que, al cierre de esta edición, **se ubicaba en niveles de US\$28 para la referencia WTI, y de US\$29 para el Brent**, ha presionado la rentabilidad de la actividad petrolera, sobre todo en la de yacimientos no convencionales. Para Rusia es un panorama deseable, pues a largo plazo Estados Unidos podría resultar afectado en este modelo de extracción que le ha permitido alcanzar la autosuficiencia.

- El plan de choque de **Ecopetrol** para enfrentar el desplome del **petróleo**
- Petróleo** con precios a la baja podría ser una tendencia duradera: Ocampo

Esta situación no solo ha afectado al sector petrolero. **Los precios del crudo tienen un impacto mayor, porque es el mercado más líquido de dólares. Por eso el precio no solo afecta la transaccionalidad sino toda la economía en general.**

Los mercados mundiales están convulsionados. Las principales bolsas a nivel mundial han caído a niveles superiores a 10%. Al cierre de esta edición, Dow Jones, Nasdaq y el S&P cayeron 12,93%, 12,32% y 11,57% respectivamente.

Colombia no ha estado al margen. Debido a la poca diversificación de la economía y a la dependencia en el sector minero energético –responsable de 50% de la balanza comercial– el país está muy expuesto a los choques internacionales de este tipo.

Las finanzas públicas están construidas a partir del supuesto de un barril a US\$60. Por eso, sin duda un precio de US\$30 pone en aprietos las cuentas para el próximo año.

Francisco José Lloreda, presidente de la Asociación Colombiana de **Petróleo** (ACP), explicó que el precio actual no le sirve a la industria ni al Gobierno. **Según cálculos de la agremiación, si este año el precio del barril se ubica alrededor de US\$50 el Estado colombiano dejaría de percibir entre \$4 billones y \$5 billones. Y si llega a US\$40 las pérdidas alcanzarían \$8 billones.** Prevé que por cada dólar que cae el barril, en promedio en el lapso de un año, el país deja de recibir US\$120 millones.

Fuentes cercanas a la industria explicaron que hay preocupación, pues, como los precios actuales no son sostenibles, hay una alta probabilidad de que, si se mantienen, algunas operaciones petroleras cierren en el corto plazo, otras tengan que congelar su planes de desarrollo y unas más suspendan sus proyectos futuros.

- Petróleo se negocia a esta hora a US\$25 y las bolsas siguen cayendo**
- La mala hora del negocio petrolero

Sin embargo, **Lloreda indicó que las empresas hoy están más preparadas gracias a las lecciones de la crisis de hace 5 años.** “Estas permitieron mejorar las actividades exploratorias y de producción y estar en condiciones de tener barriles rentables a precios bajos aunque esto varía dependiendo de la empresa y el tipo de proyecto (costa afuera, tierra firme, convencional o no convencional)”, agregó el presidente de la ACP.

Por su parte, **Ecopetrol** se declaró lista para enfrentar la situación, gracias a un programa de transformación y eficiencias con el que ahorró más de \$13 billones en cinco años. **“Gracias a esto, el precio de equilibrio para generar utilidades de la empresa se ubicó en US\$30 por barril de crudo”, aseguró la petrolera.**

Esta crisis llegó justo cuando el Gobierno había expedido el decreto que reglamenta **los pilotos de fracking**, el primer paso hacia el desarrollo de los pozos no convencionales en el país, que se supuestamente iban a comenzar a trabajar en 2021.

Desafortunadamente, este nuevo panorama podría afectar en alguna medida la agenda del Gobierno en este ámbito. En efecto, empresas como **Ecopetrol**, ConocoPhillips, Exxonmobil y Drummond ya habían manifestado su interés en participar de los pilotos. **Pero de extenderse por más tiempo esta coyuntura dichas empresas lo pensarían dos veces antes de lanzarse.** Esto daría un golpe fuerte a los planes del Gobierno, no solo en términos fiscales sino de seguridad energética.

“En no convencionales tendremos que esperar a que esté el marco regulatorio completo antes de evaluar la oportunidad de desarrollar los pilotos”, dijo Alberto García, country manager de Drummond, empresa interesada en desarrollar fracking en la cuenca del Cesar.

- Por qué no crecen las exportaciones de Colombia
- ¿Qué significará el fin de la dependencia del **petróleo** para la geopolítica?

Preliminarmente algunos han hablado de inversiones entre los US\$400 millones y US\$600 millones que estarían en veremos. Aún no es clara la rentabilidad de la técnica a los precios actuales del **petróleo.**

En el sector petrolero consideran prudente aguardar unos días para determinar cómo van a evolucionar los precios y así tener un panorama más claro frente al futuro de la industria.

0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS > PILOTOS DE FRACKING EN COLOMBIA

HIDROCARBUROS | 3/5/2020 12:01:00 AM

Reglas claras para los pilotos fracking

El Gobierno publicó el decreto que permitirá desarrollar los pilotos de fracking. Así, el **Ministerio** de Minas y Energía deja en firme los lineamientos y condiciones que tendrán que cumplir las empresas que quieran desarrollar Proyectos de Investigación (PPI) en yacimientos no convencionales. Estos pilotos de investigación, que surgieron como una de las recomendaciones de la comisión de expertos, constituyen el primer paso en el camino para desarrollar el fracking en Colombia. Con su puesta en marcha, el Gobierno busca obtener mayor información técnica y científica sobre una eventual exploración y explotación comercial de **petróleo** y gas por medio del fracturamiento hidráulico.



María F. Suárez Ministra de Minas y Energía Foto: fotografía_Juan Carlos Sierra

LO MÁS LEIDO

- Las millonarias pérdidas de los cinco hombres más ricos del mundo
- Multimillonarios: también afectados por el coronavirus
- Sube a 102 el número de casos de coronavirus en Colombia

VIDEOS MÁS VISTOS



VER MÁS VIDEOS

0 COMENTARIOS

TEMAS RELACIONADOS > PILOTOS DE FRACKING EN COLOMBIA FRACKING EN COLOMBIA

HIDROCARBUROS | 1/27/2020 2:41:00 PM

La inversión petrolera cayó en 2019

La Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) publicó el Informe de Tendencias de Inversión en Colombia 2019 y perspectivas 2020. El estudio evidenció una caída del 7% en la inversión en exploración y producción de petróleo y gas con respecto al 2018.

Esta disminución se evidenció principalmente en la parte de producción. En la actividad exploratoria la inversión cayó 3%, según en **ACP, este comportamiento se presentó por el aplazamiento de las inversiones en offshore y en yacimientos no convencionales -fracking-**.

El presidente de la ACP, Francisco José Lloreda, **explicó que mientras el año pasado la inversión petrolera a nivel internacional incrementó el 4% en Colombia se registró una disminución del 7%**, lo que representó el aplazamiento de recursos por US\$630 millones.

Panorama 2020

En el 2020 las cosas pintan un poco mejor. Según estimaciones de la ACP la inversión en exploración será superior en un 18% a la reportada en la vigencia

NOTICIAS RELACIONADAS

- ¿Qué significará el fin de la dependencia del petróleo para la geopolítica?
- Discurso de Trump calma precio del petróleo
- Petróleo ¿aumentan las apuestas?