

Conoce más de #YoElijo

Inicio > Noticias económicas importantes > Cambio de Gobierno no afectaría pilotos de fracking en Colombia; sube inversión...

Noticias Económicas Importantes Noticias Petroleras

Cambio de Gobierno no afectaría pilotos de fracking en Colombia; sube inversión en Kalé

Por Valora Analtik · 2022-05-05



Ante el panorama electoral por el que atraviesa Colombia en estos meses, hay varias incertidumbres que involucran sectores y proyectos importantes para el país; un ejemplo de ello son los pilotos de **fracking** que adelanta **Ecopetrol** en Santander. [Lea más de petróleo.](#)

De acuerdo con el vicepresidente de Yacimientos No Convencionales de **Ecopetrol**, Gabriel Combariza, la petrolera se está mostrando optimista y cree que se van a poder implementar los pilotos, independientemente de quien sea el nuevo presidente del país.

Para el experto, el desarrollo de los pilotos -que tienen una misión puramente científica y no productiva- es clave para poder validar la hipótesis de que el proyecto se ejecutará en comunión con el medio ambiente y la población, para posteriormente hacer el desarrollo comercial.

“Nosotros estamos esperando definiciones de las autoridades correspondientes. Hay una tutela que nos obligó a parar el trámite, pero lo que se suspendió fue ese trámite de licenciamiento no los pilotos. Estamos pendientes de lo que suceda con la impugnación al fallo que se elevó frente al Tribunal de Santander”, precisó Combariza.

Según el ejecutivo, el desarrollo de los proyectos, si todo sale conforme a lo planeado, se estaría llevando a cabo dentro de tres años, aproximadamente, para 2025.

En cuanto al proceso judicial de Kalé, el vocero de la petrolera colombiana aseguró que es incierto el tiempo que puede demorar, por ley el tribunal tiene 20 días hábiles desde que recibe el expediente del juzgado -que fue hace apenas unos días-. De acuerdo con las estimaciones, esos 20 días hábiles se cumplirían a mediados de junio aproximadamente.

Vale mencionar que, por los procesos adicionales que atañen el proyecto piloto de Kalé, se prevé que la inversión ascienda a US\$100 millones, en comparación con el monto inicial que había destinado **Ecopetrol**: US\$76 millones. Por su parte, los recursos de Platero se mantienen, por ahora, en US\$53 millones.

Recomendado: [Juez suspende pilotos de fracking de Ecopetrol en Colombia](#)

Hay que decir que este proceso cuenta con el respaldo de varios coayudantes entre gremios e instituciones como la ANLA y el Ministerio de **Minas** y el de Medio Ambiente.

“Nosotros cuando arrancó el proceso pedimos el concepto, y fue que no había comunidades sujetas para consulta previa, pero cuando se revisan los criterios no ha cambiado nada desde que se emitió ese concepto. Entonces, tenemos suficientes argumentos y la tranquilidad de que eso va a salir”, reveló el vicepresidente de YNC de **Ecopetrol**.

De acuerdo con Combariza, ya arrancó la consulta previa con la nueva comunidad que apareció tras la suspensión de la licencia. “La sentencia del fallo de tutela era: iniciar la consulta previa, que ya empezó con una carta que se envió al Ministerio del Interior y ya iniciaron los contactos con AfroWilches, que es la organización que reclama ser sujeto de la consulta”.

Producción y fracking

Una vez se superen los contratiempos y trámites jurídicos, se deberá esperar a la versión definitiva de la licencia ambiental, que podría estar entre junio y julio de este año. Este sería el punto de partida para iniciar las operaciones de producción.

Para iniciar los pilotos como tal, es necesario construir una plataforma que requiere de una contratación de personal: tardando otros tres o cuatro meses adicionales. Posterior a esto, **Ecopetrol** estaría lista para empezar a perforar en Kalé, más o menos, en octubre de 2022.

Y Platero podría estar listo para el primer semestre de 2023, si todo sale conforme a las estimaciones de la petrolera, de lo contrario, podría demorarse un poco más -como ha ocurrido con Kalé-.

Hay que decir que cada pozo (Platero y Kalé) tiene el potencial de producción de un millón anual de barriles equivalentes. “Las condiciones del Magdalena Medio nos da para pensar que se pueden producir entre, más o menos, 1,1 millones o 1,2 millones por pozo en la vida útil que son 20 o 25 años”, señaló Combariza.

Recomendado: [Mitos y verdades acerca de los pilotos de fracking en Colombia](#)

Con base a lo anterior, en el desarrollo de los proyectos, **Ecopetrol** estima que el fracking pueda aumentar el horizonte de reservas entre unos 12 y 15 años adicionales a los ya existentes. Vale decir que en el Magdalena Medio se prevén recursos de crudo inicialmente con algo de gas asociado.

“Esto solo si se hace el desarrollo con todo el potencial que existe, lo que depende de factores como la economía, del precio del **petróleo** y de la transición. Esto va a ocupar los espacios que la transición le deje”, recalcó el vocero de **Ecopetrol**.