

## Vía libre a **Ecopetrol** para hacer fracking en EU

Redacción Economía Bogotá Octubre 22, 2019 - 12:12 PM



Foto archivo El Nuevo Siglo

Mediante la aprobación en Estados Unidos para invertir conjuntamente con la petrolera OXY en la cuenca Permian, **Ecopetrol** recibió la autorización para comenzar a explorar mediante la técnica del fracking.

La compañía colombiana comunicó a la Superintendencia Financiera que “hoy se obtuvieron las aprobaciones de carácter regulatorio en Estados Unidos para conformar el *joint venture* entre **Ecopetrol** y OXY, anunciado el pasado 31 de julio por este mismo medio. Se estima que el cierre de la transacción ocurra antes de que finalice el presente año”.

Hace un par de meses, **Ecopetrol** conformó una alianza con OXY con el fin de ejecutar un plan conjunto para el desarrollo de yacimientos no convencionales o fracking en el Midland de la cuenca Permian en Texas (EE.UU.).

Las áreas objeto del *joint venture* se encuentran localizadas en la cuenca Permian, reconocida como la de mayor producción de hidrocarburos en el mundo y uno de los focos globales de la industria petrolera para el desarrollo de los yacimientos no convencionales.

### Prioridades

La transacción, dijo la empresa, está alineada con las prioridades estratégicas del plan de negocios 2019-2021, enfocado en el crecimiento de reservas y producción bajo una estricta disciplina de capital y el cual está soportado en exploración, recobro, yacimientos no convencionales e internacionalización.

El presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, estimó en US\$6.000 millones las inversiones totales estimadas durante 20 años para la perforación de pozos en la cuenca Permian.

El acuerdo contempla que OXY tendrá el 51% de la nueva compañía, a la que aportará su experiencia como operador; por su parte, **Ecopetrol** participará con el 49 % restante, que le representará invertir cerca de 1.500 millones de dólares.

Según la empresa, **esta movida le permitirá incorporar rápidamente reservas probadas por cerca de 160 millones de barriles** equivalentes de **petróleo** en 2019, un aumento cercano al 10 % frente a las reservas de 2018.

“La transacción está alineada con las prioridades estratégicas del plan de negocios 2019-2021, enfocado en el crecimiento de reservas y producción bajo una estricta disciplina de capital, soportado en exploración, recobro, yacimientos no convencionales e internacionalización”, indicó la petrolera a través de un comunicado.

La empresa ha señalado que **la producción** se iniciará en niveles de 20 mil barriles diarios y **aumentará** progresivamente **hasta alcanzar**, al final de los primeros diez años, **alrededor de 100 mil barriles diarios**.

### Mayor gestión

En Colombia, la empresa avanza en los Proyectos Piloto Integrales de Investigación (PPII), con el fin de evidenciar los efectos que tendría la aplicación del fracking. Se espera que el próximo año se inicie con estos pilotos en el Magdalena Medio y en La Guajira, regiones con un alto potencial de Yacimientos No Convencionales.

De otro lado y con la compra del 30% de participación a Shell en el bloque Gato do Mato, ubicado en el llamado Presal de Brasil, **Ecopetrol** apuesta con la que busca llevar reservas de crudo a los remanentes de Colombia.

La petrolera colombiana a la fecha ya tiene presencia operacional en tres bloques en estas aguas de la Cuenca Santos, ya que además de la citada área, se suman las tareas que adelanta en Pau-Brasil y Saturno.

Con la firma del acuerdo, Shell no solo reducirá su participación del 80% al 50%, sino que además la francesa Total se hace al 20%, y **Ecopetrol** queda con el 30%. Además de las compañías petroleras, en el Contrato de Producción Compartida también participa el gobierno de Brasil, a través de Pré-Sal **Petróleo** S.A. (PPSA).

“El ingreso a este descubrimiento en el Presal brasileño junto a empresas de primer nivel mundial está alineado con nuestra estrategia de crecimiento e internacionalización, con foco en cuencas de alto potencial como la de Santos en Brasil”, señaló Felipe Bayón, presidente de **Ecopetrol**.

La presencia de **Ecopetrol** en el Presal le permitiría incorporar cerca de 90 millones de barriles de crudo en recursos contingentes a partir de 2020, que se irán adicionando de forma paulatina a su balance de reservas. Y, de paso, se estima que su participación en la producción podría llegar a cerca de 20.000 barriles diarios de crudo en 2025.

“Esta adquisición nos permite balancear nuestro portafolio con mayor cantidad de hidrocarburos livianos. Hoy fortalecemos nuestra presencia en el Presal, al hacer parte de un descubrimiento que nos brindará producción en pocos años”, aseguró Bayón.

En estos dos bloques se han perforado tres pozos que descubrieron hidrocarburo liviano. El consorcio continuará ejecutando las actividades y operaciones dirigidas a iniciar producción en los próximos años.

0 comentarios

[Inicie sesión](#) o [regístrese para enviar comentarios](#)