



Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

US\$500 millones destinará Ecopetrol para hacer 20 pilotos de fracking

**En la costa Caribe se harán varios de estos pilotos.*

Por: MÓNICA BOLAÑO E.
Redactora Económica.

En el plan de inversiones de Ecopetrol 2019 - 2021 que contempla inversiones de entre 12 mil y 15 mil millones de dólares se tiene una suma reservada de 500 millones de dólares para hacer los pilotos del fracking.

Así lo indicó el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, anunciando que son alrededor de 20 pilotos que harán en diferentes geografías colombiana y que tienen algunas ubicaciones de pilotos ya preseleccionadas como el Magdalena medio, Cesar - Ranchería, que es una zona muy importante y también el Catatumbo, que es donde están enfocados en este momento pero que seguirán explorando algunas otras oportunidades en la Costa.

Sostuvo el ejecutivo que para dichos proyectos se requiere de procesos de planeación importante y que hay unos que ya están surtiendo algunos trámites desde el punto de vista no sólo de la planeación sino también de las solicitudes de licencias, lo que tomará algún tiempo.

Bayón anotó que están a la espera que el gobierno termine de hacer su análisis riguroso de acuerdo a las recomendaciones del Comité de Expertos para arrancar los pilotos de los no convencionales. La empresa viene trabajando en los no convencionales desde hace 10 años.

El ejecutivo dijo que los no convencionales son importantes pero que también hay unos yacimientos que se conocen como naturalmente fracturados que no requieren fracturamiento hidráulico y a esos también Ecopetrol les va a apostar.

"La idea es tener todas las opciones y que el país de alguna manera siga teniendo autoabas-

tecimiento y seguridad energética", manifestó el presidente de la estatal petrolera.

Teniendo en cuanto el potencial de los no convencionales Ecopetrol considera que el fracking es una oportunidad buena para el país que se debe analizar de manera responsable. Anotó Bayón que en el área del Magdalena medio se puede estar hablando en líquidos de entre 4 y 8 billones de barriles, eso puede ser tres o cuatro veces las reservas que ya tiene el país, es decir en vez de estar hablando de 6 años de reserva se estaría hablando de 12, 18 o 20 años y en el tema del gas pueden de 10 TCF (terapiés cúbicos).

"Pero si nosotros hablamos no sólo del Magdalena medio, Cesar, Ranchería, Catatumbo el potencial puede ser mucho más grande, podemos estar hablando varias decenas de TCF, algo similar o más grande que Cusiana y Cupiagua", manifestó Bayón.

La Costa, clave para el offshore

El presidente de Ecopetrol anotó que la costa Caribe es fundamental en el tema de los proyectos offshore, costa afuera, que juega un papel central desde el punto de vista de la utilización de puertos e infraestructura y desde el punto de vista inclusive de las capacidades humanas y técnica.

Recordó que ésta es una región en la que Ecopetrol está desde hace muchos años, en La Guajira con su producción, en Barranquilla con la utilización de puertos, en Santa Marta por los puertos de combustible y en Cartagena con la nueva refinería. "Es una región muy cercana para nosotros", indicó Felipe Bayón.