

En 2020 pilotos de fracking tendrán US\$600 millones

ENERGÍA. COMITÉ GREMIAL PETROLERO DIJO QUE LOS PRIMEROS PILOTOS LOS HARÁ CONOCOPHILLIPS, ECOPETROL, DRUMMOND Y EXXONMOBIL. ASEGURAN QUE ESTÁN A LA ESPERA DE LA NUEVA REGULACIÓN

LR Sigamos en: www.larepublica.co Con las universidades que más registran patentes en el país.

inversiones de US\$5.000 millones”, explicó **Francisco Lloreda**, presidente de la *Asociación Colombiana del Petróleo (ACP)*, en un evento del Comité Gremial Petrolero.

Lloreda sostuvo que espera que el *Gobierno Nacional* avance en su reglamentación. De hecho, según el directivo, la nueva hoja de ruta definirá en qué periodo del año se iniciará con este proceso de experimentación.

“Estos pilotos van a ser fundamentales porque nos permitirá validar el potencial que tenemos. Nos dará información ambiental importante, y nos permitirá dilucidar las inquietudes de esta técnica”, aclaró.

Germán Espinosa, presidente de *Campetrol*, advirtió, por su parte, que es necesario avanzar en esta etapa de exploración para así concretar este frente de abastecimiento. “Se necesitan nuevos descubrimientos y nuevas incorporaciones de reservas. De no lograrse, estaremos importando gas de Estados Unidos”, dijo.

Si bien en este momento hay nueve contratos que están quietos para la exploración y producción de YNC, el presidente del gremio señaló que los pilotos pueden cubrir varios contratos. “No necesariamente el tema está acotado a los contratos que están firmados, depende de

BOGOTÁ

La fase de experimentación para identificar si es viable o no hacer fracking en el país iniciará con la ejecución de cuatro proyectos pilotos de investigación integral el próximo año. Su desarrollo traerá una inversión por hasta US\$600 millones anuales, un escenario que no solo le permitirá al país conocer el verdadero potencial de los Yacimientos no Convencionales (YNC), sino también abrirá la puerta para que la discusión tenga mayores sustentos técnicos y científicos.

Las cuatro exploraciones iniciales estarán a cargo de *Ecopetrol*, *ConocoPhillips*, *ExxonMobil* y *Drummond Ltd.* De este total, tres pilotos serán en el Valle Medio del Magdalena y uno se ubicará en la cuenca Cesar Ranchería, una zona tradicionalmente petrolera que se localiza en la región nororiental del país.

“Los estimativos están en cuatro proyectos piloto que demandarán una inversión de alrededor de US\$600 millones en conjunto. Una vez estemos en etapa de producción, a la vuelta de unos años, se requerirán

LA HOJA DE RUTA PARA INICIAR LOS PRIMEROS PILOTOS DE FRACKING

Hay cuatro proyectos pilotos para iniciar fase exploratoria



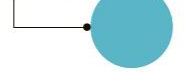
Etapa de exploración se prolongaría hasta tres años



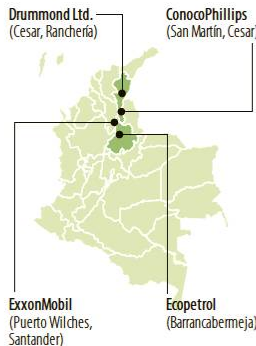
US\$600 millones la inversión anual



En etapa de desarrollo: US\$5.000 millones anuales



LAS ZONAS EN DONDE SE PREVE INICIEN PRIMEROS PROYECTOS DE INVESTIGACIÓN



Fuente: ACP / Campetrol / ANH/ Ministerio de Hacienda

23,7 años adicionales de reservas



La producción de los YNC podría representar cerca de 60% de la producción total en 2030

Producción de YNC podría alcanzar niveles cercanos a los 450.000 barriles por día

AÑOS EN RESERVAS ACTUALES

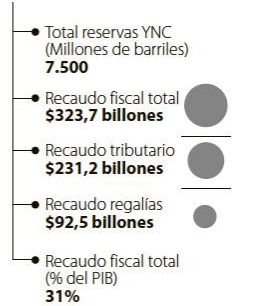
9,8 años en gas



6,2 años en reservas de petróleo



PROYECCIÓN EN INGRESOS FISCALES



*Valores constantes de 2019. Estimación en un horizonte de 30 años

Gráfico: LR-GR



Francisco Lloreda
Presidente de la ACP

“Los estimativos están en cuatro proyectos piloto que demandarán US\$600 millones en conjunto. Una vez estemos en etapa de producción se requerirán US\$5.000 millones”.



Germán Espinosa
Presidente de Campetrol

“Se necesitan nuevos descubrimientos, nuevas incorporaciones de reservas. De no lograrse, estaremos importando gas de Estados Unidos. Por eso, es necesario avanzar en los no convencionales”.

cada una de las compañías. Pero van a tener uno o dos contratos en cada uno de los casos (pilotos)”, aseguró **Espinosa**.

Ahora que se discute quiénes y cómo se harán estos pilotos, los gremios creen que tan solo falta la reglamentación por parte del *Ministerio de Minas y Energía*. Según **Carlos Leal**, presidente de la junta directiva de *Acipet*, “después de que se dé la regulación, habrá un proceso de exploración y pruebas de producción. Esto puede tardar

de tres a seis meses. Ahí se identificará el verdadero potencial. Todo este proceso debe darse con la verificación de las autoridades”.

La *Asociación Colombiana de Petróleo* estima, por ahora, que los proyectos pilotos de YNC le aportarían al país \$100 billones en un horizonte de 25 años. Así mismo, triplicarían las reservas de crudo y elevaría hasta 23 años el abastecimiento de gas.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G @KevinBohorque89

Costa afuera, el eje fundamental de la reactivación de la industria

El Comité Gremial Petrolero aseguró que es necesario continuar en otros frentes de trabajo. Si bien aclaró que se ha avanzado en mejorar el recobro en los campos tradicionales, indicó que es necesario continuar atrayendo más inversión en costa afuera, especialmente en el mar Caribe colombiano. Pese a que en el primer semestre del año se firmaron cinco contratos en esta zona del país, los petroleros esperan que al cierre de 2019 se logre concretar como mínimo 10 obligaciones que permitan atraer más inversión a estas zonas.

\$100

BILLONES LE APORTARÍAN AL PAÍS CUATRO PROYECTOS PILOTOS DE YNC, SEGÚN LA ASOCIACIÓN COLOMBIANA DE PETRÓLEO.

ENERGÍA. TRAS ADJUDICACIÓN, FASE DE EXPLORACIÓN TARDARÍA TRES AÑOS

La segunda subasta petrolera será el 7 de noviembre



La República

El presidente de la ANH reveló que el plazo se corrió por solicitud de las compañías.

BOGOTÁ
La *Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)* reveló que el depósito de ofertas de la segunda subasta petrolera ya no será el 31 de octubre, sino el 7 de noviembre. La razón por la cual la entidad corrió el plazo es debido a la solicitud de varias empresas para estudiar mejor los campos.

La nueva subasta saldrá al mercado con 59 áreas disponibles. De este total, nueve son de la primera ronda, 23 nuevas de la ANH y 27 bloques que presentaron a las empresas habilitadas para esta nueva puja.

“Se estableció un nuevo cronograma, en el que se estableció

que el 7 de noviembre será el depósito de ofertas. El 19 de noviembre se presentarán las contraofertas. Y la réplica de la contraoferta, el 25 de noviembre”, explicó **Luis Miguel Morelli**, presidente de la ANH.

Morelli confirmó que una de las zonas con mayor potencial de esta subasta es la cuenca del Catatumbo y el Valle Medio del Magdalena. De hecho, reveló que para el otro año se vienen “importantes” inversiones en estos campos, que tradicionalmente han mostrado oportunidades para la industria.

Carlos Rodríguez, vicepresidente técnico de la ANH, explicó que, de las 59 áreas, son 54 con-

tinental y cinco costa afuera. Por eso, reveló que para los bloques en territorio se tiene un periodo de exploración de seis años, mientras que para la costa afuera un tiempo de exploración de nueve años.

Con este nuevo proceso, la ANH espera que se firmen hasta 25 obligaciones. De lograrse esta meta, al cierre del año el país terminaría con 40 nuevos contratos en bloques continentales y costa afuera. Se espera que todas estas firmas representen inversiones superiores a los US\$3.000 millones.

“Hace cinco años no se firmaban nuevos contratos. Gracias a estos Procesos Permanente de

Asignación de Áreas (Ppaa) se ha logrado reactivar la actividad hidrocarbúrica en el país”, dijo **Nicolás Mejía**, vicepresidente de Promoción de la ANH.

SUBASTA PARA LA LIGA B

El presidente le explicó a LR que se continúa avanzando en la reglamentación de la Liga B (iniciativa con la que se le prevé dar participación a las pequeñas y medianas empresas). Según él, ya hay varias empresas internacionales que han mostrado su interés. Por eso, reveló que hay firmas mexicanas que entrarán a esta ronda.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G @KevinBohorque89