

# Hoy se recibirán las propuestas de las empresas para los pilotos de fracking

**ENERGÍA.** LAS FIRMAS HABILITADAS POR LA ANH PARA REALIZAR LOS PROYECTOS SON ECOPETROL, EXXONMOBIL Y DRUMMOND, MINERA QUE POR PRIMERA VEZ ENTRARÍA EN ESTE NEGOCIO



Francisco Lloreda  
Presidente de ACP

*“Si los pilotos llegan a fase comercial y de producción, los estimativos indican que podrían proporcionarle al país alrededor de 450.000 barriles diarios”.*

**Fracturación daría potencial de hasta 130 años en suficiencia de gas**

**BOGOTÁ**  
El país avanza en la posibilidad de empezar con el fracturamiento de pozos para la extracción de gas y petróleo. La Agencia Nacional de Hidrocarburos cumplió con el cronograma establecido y ya dio a conocer que *Ecopetrol*, *ExxonMobil* y la minera *Drummond* son las empresas habilitadas para que hoy inicie la presentación de propuestas para hacer los pilotos.

Luego de que en septiembre se abriera el proceso de selección y se publicaran los términos de referencia definitivos para iniciar la actividad, la ANH dio a conocer que 16 compañías, entre las que estaban *Ecopetrol*, *Frontera Energy*, *Geo Park*, *Oxy*, *Gran Tierra*, *Parex Resources*, *Occidental Andina*, entre otras, estaban en la lista de las posibles candidatas a participar de este negocio.

Sin embargo, la semana pasada, la Agencia reveló que solo las tres ya mencionadas podrían iniciar con la investigación de los pilotos de fracking en las zonas habilitadas. Por lo que quedaron por fuera de las habilitadas firmas como *Patriot Energy*, ya que no se acreditó el cumplimiento de las capacidades exigidas en los términos de referencia divulgados por la ANH.

Con este cronograma, y si las empresas y el Gobierno cumplen con lo requerido, la adjudicación de contratos de pilotos de fracking se haría el 23 de noviembre de este año, y a partir de ahí empezaría la celebración de contratos, incluyendo el trámite de licencias ambientales.

Según Carlos Leal, presidente de la Junta Directiva de *Acipet*,

Hace unas semanas, *Promigas* entregó los resultados de su análisis sobre la situación del gas natural en Colombia al cierre de 2019. En el que resaltó que hoy el país tiene reservas por 3,2 terapiés cúbicos (TPC), con lo cual eso alcanzaría para 8,1 años. Sin embargo, el análisis de la empresa es que en Colombia hay un potencial de 54 TPC, es decir que, si el fracking se da, el país pasaría de tener 3,2 teras de gas a 16 veces más sus reservas probadas actuales, lo que significaría un salto de ocho a 130 años.

Signos en: [www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con el documento que muestra la lista de las empresas habilitadas para los pilotos.

el realizar estos proyectos significa para el país poder extender la autosuficiencia en petróleo y gas más allá de 20 años.

Incluso, aseguró que los recursos de hidrocarburos en el Valle medio del Magdalena se estiman en 5.000 millones de barriles que son más de tres veces las reservas actuales.

“Con el desarrollo de esta actividad se podría mantener la posibilidad de exportar crudo que representan hoy US\$24.000 millones, y garantizar ingresos fiscales a la nación de \$10 billones”, dijo Leal.

## LO QUE SIGUE PARA EL FRACKING EN COLOMBIA

**HOY SE RECIBIRÁN LAS PROPUESTAS PARA LOS PILOTOS DE FRACKING**

Tres empresas fueron habilitadas para participar



## LAS CIFRAS QUE DEJARÍA EL FRACKING EN COLOMBIA

### Proyecciones

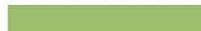
TOTAL RESERVAS YNC

**7.500**  
Millones de barriles



RECAUDO FISCAL TOTAL

**\$323,7 billones**



RECAUDO TRIBUTARIO

**\$231,2 billones**



Fuente: ANH / Gráfico: LR-ER

Gremios petroleros advierten que con el desarrollo de estos proyectos se demandarán inversiones cercanas a US\$600 millones anuales. De hecho, de pasar a una eventual fase de explotación, calculan que se llegaría hasta US\$5.000 millones. Así mismo, el Gobierno estima que de implementarse esta técnica se podría alcanzar un recaudo fiscal que asciende hasta \$323,7 billones.

Las propuestas de las empresas participantes no toman al mercado por sorpresa, pues el presidente de *Ecopetrol*, Felipe Bayón, ya había anunciado

que de ser habilitados para los proyectos tenían la infraestructura preparada e inversiones con las que esperan que a partir de 2021 se empiecen a desarrollar.

En este sentido, también se conoció que *ExxonMobil* habría llegado a un acuerdo con *Ecopetrol* para desarrollar estos proyectos en la cuenca del Magdalena Medio. Así, con esta alianza, la petrolera estatal tendría la oportunidad de contar con la petrolera privada más grande del mundo para desarrollar proyectos en los que ya tienen experiencia y tecnología.

Un dato a resaltar fue que, por primera vez, una minera como *Drummond* entraría al negocio en la cuenca Cesar-Ranchería.

“El Gobierno hecho un esfuerzo muy importante por completar el marco regulatorio especial para los pilotos, y cuatro compañías han manifestado interés en los mismos, pero aún no se sabe si finalmente presenten propuestas. El camino ha sido largo y completo, y deben evaluarlo con sus casas matrices”, afirmó Francisco Lloreda, presidente de la ACP.

ANA MARÍA SÁNCHEZ BURBANO  
@Anasambu

## TECNOLOGÍA. TICTAC DIJO QUE LA DIRECCIÓN DE IMPUESTOS HA EJECUTADO PROGRAMAS EN LA NUBE

# Destacan digitalización dentro de la Dian

BOGOTÁ

El Tanque de *Análisis y Creatividad de las TIC (TicTac)* presentó su más reciente estudio ‘Recomendaciones para el avance de la política pública de Nube Primero en Colombia’, en el que identificó los elementos clave para implementar una estrategia gubernamental digital en el país, teniendo en cuenta que, a través del Plan Nacional de Desarrollo 2018-2022, en el Artículo 147 se ratifica la necesidad

de enfocarse hacia la transformación 4.0 de las entidades públicas en Colombia.

En ese sentido, la *Cámara Colombiana de Informática y Telecomunicaciones (Ceit)*, *TicTac*, la *Alta Consejería para Asuntos Económicos y de Transformación Digital* y el *Centro de Cuarta Revolución Industrial* le hicieron un reconocimiento especial a la *Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales (Dian)* y a la *Superintendencia de Sociedades* por implementar so-

luciones tecnológicas basadas en la nube.

La *Dian*, que dirige José Romero, se destacó por ejecutar una solución tecnológica de facturación electrónica basada en la nube que genera eficiencias operativas y mayor efectividad en el recaudo de Colombia. La *Supersociedades* implementó tecnologías de inteligencia artificial, a través del Sistema Integrado de Información Societaria (Sis) para optimizar la prestación de sus servicios.

Recientemente, la *Organización para la Cooperación y Desarrollo Económicos (Oce)* presentó el Índice de Gobierno Digital que mide el nivel de madurez de las estrategias de Gobierno, en el que Colombia ocupó el tercer puesto. Para *TicTac*, estos resultados muestran el progreso y los esfuerzos que ha tenido el país para seguir en la búsqueda del uso de tecnologías digitales.

JUAN SEBASTIÁN AMAYA  
@sebasamayr



Dian

José Andrés Romero es el director de la Dirección de Impuestos y Aduanas Nacionales.