

# Economía

## Exxon, socio de Ecopetrol para pilotos de 'fracking'

El convenio permitirá el desarrollo de los pozos experimentales en el municipio de Puerto Wilches (Santander), en el Magdalena Medio.

Alfonso López Suárez

**LUEGO DE** varios meses de análisis, la administración de Ecopetrol decidió inclinarse por la multinacional ExxonMobil para que la acompañe en el desarrollo de los proyectos piloto de *fracking* en el Magdalena Medio, como lo anticipó Portafolio en noviembre pasado.

La decisión de la petrolera nacional se tomó meses después de que el Gobierno anunciara el establecimiento de los protocolos que definirán las condiciones para desarrollar los Yacimientos No Convencionales (YNC) en el país.

“Este acuerdo está supe- didado a que se cumplan unas condiciones y a que se expida de forma definitiva la regulación técnica y ambiental, que va muy avanzada en los ministerios de Minas y Energía y Ambiente y en la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)”, señaló un vocero de Ecopetrol.

La fuente consultada de la petrolera subrayó que la ventaja del citado convenio es que se une “la experiencia de Ecopetrol en esa región, en la que ha estado sus 69 años de vida, con la experiencia en YNC de



Los pilotos se desarrollarían en Puerto Wilches (Santander), en el Magdalena Medio. iStock

ExxonMobil, una de las petroleras más grandes del mundo, y también una de las que más ha desarrollado tecnología en no convencionales y que incluso tiene una empresa especializada en esta área llamada XTO”.

Y es que precisamente, esta filial de la reseñada multinacional será la que realice las tareas de los proyectos piloto integrales de investigación (PPII) para *fracking* con Ecopetrol.

Otra de las razones que llevó a la administración de Ecopetrol a inclinarse por ExxonMobil, es que esta compañía tendría entre sus planes también realizar el PPII en el bloque VMM37,

aledaño al municipio de Puerto Wilches (Santander) donde la petrolera colombiana realizaría su pozo experimental.

“La zona del Magdalena Medio tiene un potencial

por determinar, pero podría seguir ayudando a la seguridad energética del país y a su autoabastecimiento”, señaló Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

El líder empresarial explicó que pueden ser varios pozos para el desarrollo de los pilotos de *fracking*.

“Hemos identificado varias zonas en el área del Magdalena Medio donde hay sitios en los que podríamos hacer los pilotos”, indicó el presidente de la petrolera.

Por su parte, voceros de ExxonMobil han manifestado en diversos escenarios que existe un gran interés por parte de su administración para desarrollar pruebas experimentales de fracturamiento hidráulico.

En una declaración a este diario, uno de sus voceros señaló que la empresa está interesada en participar en los pilotos una vez obtenga los permisos necesarios y existan unas reglas claras para su ejecución.

Cabe recordar que esta multinacional petrolera con décadas de presencia en Colombia, decidió dejar de lado el desarrollo de los tradicionales negocios que venían realizando desde hace años en el país para enfocar todos sus esfuerzos en una sola tarea: el *fracking*.

La administración de ExxonMobil luego de varios meses de estudios y análisis, optó por darle un giro de 180 grados a la operación que venían ejecutando en el país, con énfasis en



**Exxon está interesado para desarrollar pruebas experimentales de *fracking*”.**

el negocio de combustibles para concentrarse en un solo objetivo, la operación de los YNC.

“Venimos trabajando desde hace más de 10 años en el tema. Con base en los protocolos para el desarrollo de los pilotos ajustaremos todo el trabajo que estamos haciendo de diseño, de dónde vamos a perforar y cómo los haremos”, indicó Bayón.

Aunque Colombia tiene 12.036 millones de barriles de reservas probadas de crudo, equivalentes a 6,3 años de consumo, y busca incrementarlas con nuevos hallazgos y programas de mejoramiento, el *fracking* sería el trampolín para incrementar de manera considerable los remanentes.

El potencial de recursos en los YNC asciende a 7.500 millones de barriles de crudo, es decir, cerca de 24 años adicionales de reservas, y a 10 trillones de pies cúbicos en materia de gas.

En plata blanca, esto quiere decir que anualmente el Ejecutivo podría contar con \$14 billones adicionales (lo mismo que pretenden recaudar con la última reforma tributaria), mientras que en un horizonte a 30 años, el país recibiría \$324 billones, es decir, una tercera parte de todo el PIB. ☞

324 **BILLONES** de pesos es lo que recibiría la Nación en un horizonte a 30 años por cuenta de la producción de petróleo en yacimientos no convencionales (YNC). Además, al año, el país podría contar con \$14 billones adicionales. El potencial de recursos asciende a 7.500 millones de barriles de crudo.

## Garantías por un billón para turismo

**EL GOBIERNO** Nacional anunció un nuevo respaldo para las micro, pequeñas y medianas empresas con la creación de la línea “Sectores más afectados mipymes”, la cual contará con recursos por \$1 billón para apoyar a renglones como restaurantes, entretenimiento y alojamiento

“Hemos habilitado una línea que pueda tener garantía de la Nación del 90% y mejores plazos y tasas para atender las necesidades del

sector, con plazos a cinco años, con 12 meses de periodo de gracia. Es un mensaje para uno de los sectores más afectados”, dijo el presidente de la República, Iván Duque, durante la 72 Asamblea General Ordinaria de la Asociación Colombiana de Agencias de Viajes y Turismo (Anato).

El mandatario agregó que esta iniciativa busca garantizar los créditos para que las empresas asuman los gastos de personal, cos-



La Nación dará garantías del 90% a la línea de crédito. Archivo

tos fijos (arriendo, servicios públicos, etc.) y demás recursos que requieren para mantener su continuidad.

Existen negocios que a la fecha no han podido reactivarse y son los que necesi-

tan acceder a créditos garantizados para continuar y salir adelante en medio de la crisis”, dijo el vicepresidente Comercial y de Mercadeo del Fondo Nacional de Garantías, Iván Darío Ruiz.

## Ingresos caen en 80% de hogares

**LA COVID-19** ha traído consecuencias sociales profundas para Colombia y el mundo, tanto en la salud como en las finanzas.

Frente a esta coyuntura, la compañía Kantar realizó un estudio en el que se evidenció que el 80% de los hogares colombianos ha sentido una reducción de sus ingresos en medio de la pandemia, mientras que el promedio de Latinoamérica fue de 70%.

Según el estudio, el 23%

de los encuestados en Colombia advierte que destinarán su presupuesto -en gran medida- a la adquisición de productos básicos para consumir en la casa.

A ello se suma un 22% que va al pago de deudas. Entretanto, hay un 35% de entrevistados que dice que ahorra para alguna emergencia.

El sondeo concluye que las compras en línea pasaron de ser esporádicas a ser una necesidad.