

ExxonMobil será aliado de Ecopetrol en el desarrollo de los pilotos de fracking

ENERGÍA. EN LA ALIANZA ENTRE LAS COMPAÑÍAS, QUE DEPENDE TODAVÍA DE QUE LAS NORMAS PARA LOS PILOTOS QUEDEN EN FIRME, LA PETROLERA COLOMBIANA SERÍA LA OPERADORA DE LOS POZOS

ASÍ LE HA IDO A ECOPETROL

Características de las reservas de crudo de Ecopetrol
Evolución de las reservas probadas
Millones de barriles de petróleo equivalente (Mbpe)



Histórico de las ganancias
Cifras en billones



● Ingresos

Producción sostenible a US\$30 por barril

● Reducción en gastos

\$3,5 billones se han optimizado a mayo

Meta total: hasta \$1 billón adicional

● Rango de inversiones en 2020

Entre US\$2.500 millones y US\$3.000 millones

Fuente: Ecopetrol

Ecopetrol y ExxonMobil
Exploration Colombia Limited avanzan en un acuerdo preliminar para trabajar los pilotos de fracking en el Valle Medio de Magdalena, integrando su tecnología

El acuerdo entre las dos empresas está supeditado a la expedición final de la regulación para los PPII

✓ Ecopetrol sería el operador de los proyectos piloto



Germán Espinosa
Presidente de Campetrol

“Con estos pilotos aprobados por el Consejo de Estado se va a dar la posibilidad de entender cómo manejar los impactos y preparar a las regiones”.



Carlos Alberto Leal
Presidente de Acipet

“Ecopetrol y las empresas que están participando en estos pilotos se han venido preparando por muchos años para estar listos con toda la tecnología y medidas para hacerlo”.

BOGOTÁ

En julio del año pasado, el presidente de ExxonMobil Exploration Colombia, Fernando Sarría, celebraba en una entrevista con LR que habían obtenido un bloque en el Caribe colombiano para empezar a trabajar en un yacimiento costa afuera en el país estaba en la ejecución de los pilotos de fracking. Ayer, la petrolera estadounidense más grande (con reservas cerca de 10 veces más grandes que las colombianas y una producción que es más de cuatro veces la del país) anunció una alianza con Ecopetrol para participar en los proyectos piloto de investigación integral (PPII) en yacimientos no convencionales que se perfilan en la cuenca del Magdalena Medio.

Este acuerdo todavía depende de que la regulación para estos desarrollos quede en firme, pero cabe resaltar que está pactado para que la estatal colombiana sea la operadora de los campos, mientras la empresa estadounidense aportaría su tecnología y su experiencia en esta clase de desarrollos.

“De materializarse esta alianza, Ecopetrol y ExxonMobil implementarán estos proyectos piloto de manera transparente con las comunidades y comprometidos con la protección del medio ambiente. Las empresas respetarán las regulaciones y los protocolos establecidos por el Gobierno Nacional, las recomendaciones hechas por la Comisión de Expertos y las disposiciones del Consejo de Estado”, indicaron las empresas en un comunicado.

Germán Espinosa, presidente de Campetrol, calificó la unión como una “excelente noticia”, y dijo que “abre la posibilidad de que dos compañías de primerísimo nivel tengan una alianza y decidan adelantar los procesos con un alto grado de seguridad en el manejo de todos los temas ambientales y sociales”; a lo que Carlos Alberto Leal, presidente de Acipet, agregó que el desarrollo de los pilotos de fracking es fundamental para el país, ya que “Colombia necesita buenas noticias en temas de descubrimientos de hidrocarburos porque estamos urgentes de hacer este tipo de proyectos”.

Esas normas para dejar en firme los pilotos de los yacimientos no convencionales están en su etapa final de aprobación (posiblemente este mismo mes se dé este proceso), y de acuerdo con lo dicho el mes pasado por el presidente de la ANH, Armando Zamora, en septiembre se estaría llevando a cabo la convocatoria para los

proyectos de investigación, para que luego estas iniciativas pasen por un proceso de licenciamiento ambiental.

LA EXPERIENCIA DE ECOPETROL

El presidente de Campetrol resaltó que tanto Ecopetrol como las otras empresas que empiezan a perfilarse para desarrollar los proyectos piloto para la explotación de yacimientos no convencionales tienen una buena experiencia en el tema, y es que, por poner solo el ejemplo de la estatal colombiana, esta es la segunda alianza que lleva a cabo en un año con empresas estadounidenses para ejecutar este tipo de emprendimientos.

La anterior, anunciada el 31 de julio del año pasado y puesta en marcha en noviembre, fue una joint venture entre Ecopetrol y Occidental para desarrollar yacimientos no convencionales en Estados Unidos, en la cuenca Permian (Texas), una zona estratégica para la producción petrolera.

En esa alianza, la colombiana invirtió US\$1.500 millones, y más allá de los beneficios en producción e incremento de reservas (a partir de 2022, alrededor de US\$1.200 millones de Ebitda adicional vendrán por este negocio), el presidente de Ecopetrol, Felipe Bayón, destacó en febrero de este año la importancia de que haya ingenieros colombianos aprendiendo a desarrollar estas técnicas en las “grandes ligas” para traer ese conocimiento a Colombia.

Además, cuando fue elegido empresario del año por parte de LR a comienzos de este año, Bayón indicó que la empresa está a la expectativa de que se desarrollen estos pilotos, y señaló que “creemos que los pilotos son la manera de hacerlo de manera abierta, de manera transparente con las comunidades. Yo lo he descrito como operar dentro de una pecera para que uno pueda mirar de manera absolutamente transparente qué está pasando y, en últimas, to-

1.500

MILLONES DE DÓLARES FUE LA INVERSIÓN QUE HIZO ECOPETROL EL AÑO PASADO PARA HACER FRACKING EN EE.UU.

Síganos en:

LR www.larepublica.co
Con la entrevista a Fidel Cano, director de El Espectador sobre el futuro del medio.

mar la decisión como país si lo hacemos o no. La energía más cara es la que no se tiene. Pero ¿cómo hay que hacerlo? De manera responsable, segura, manejando los temas que preocupan a la gente, y para todo eso nos estamos preparando como compañía”.

Para este proceso, la empresa ya hadicho que cuenta con un presupuesto de hasta US\$140 millones este año, aunque el mismo Bayón ha dicho que estas cifras dependerán de cómo se desarrollen los pilotos.

MARIO CHAVES RESTREPO
@mariochre

COMERCIO. DESTINÓ \$17.137 MILLONES EL PROGRAMAS SOCIALES SEGÚN EL INFORME DE SOSTENIBILIDAD

Postobón presentó sus inversiones sociales

BOGOTÁ
Durante la presentación del informe de sostenibilidad de Postobón, compañía en cabeza de Miguel Escobar, se develó que durante 2019 la empresa invirtió \$17.137 millones en programas sociales, con los que impactaron a las personas de 19 departamentos del país.

“Somos testigos de un momento complejo. Sin embargo, la sostenibilidad cobra un valor superior al representar una vi-

sión del equilibrio necesario entre los seres humanos y el entorno. Entregarle al país y a nuestros grupos de interés los resultados de las acciones de sostenibilidad que desarrollamos en 2019, es una forma más de reivindicar la importancia del tema como el eje de progreso”, aseguró el presidente de la compañía.

En el reporte también se vieron las nuevas tendencias de consumo de los clientes al re-

portar que 85% de su volumen de venta correspondió a bebidas reducidas, bajas o libres de calorías.

Con su programa ‘Hit Social’, la compañía apoyo a más de 1.419 familias en cinco departamentos generando más de 3.200 empleos en las zonas rurales.

De cara a la educación, sus programas MiBici y MiPupitre, Postobón generó un impacto a cerca de 11.400 estudiantes, y

como miembro de la alianza Educación Rural Antioquia (ERA) y promotor del modelo Escuela Nueva Risaralda, apoyó a otros 13.800 jóvenes.

Martha Ruby Falla González, directora de Sostenibilidad de la compañía, aseguró que “los resultados muestran que vamos por buen camino y están en línea con las metas que nos hemos propuesto”.

LAURA NEIRA MARCIALES
@Neira_Laura



La República

Miguel Escobar se ha desempeñado como presidente de Postobón desde 2013.