

Ecopetrol reactivará el sector con la subasta de nueve campos

ENERGÍA. LA PETROLERA BUSCA GENERAR EMPLEOS CON LA POSIBILIDAD DE QUE LAS EMPRESAS INCORPOREN A LA PRODUCCIÓN NACIONAL MÁS DE 3.000 BARRILES DE GAS Y PETRÓLEO POR DÍA

BOGOTÁ

Con la crisis económica que obligó a empresas petroleras a paralizar parte de sus actividades, y los bajos precios del crudo que se dieron a principios de marzo, el sector ha cambiado de tendencia y busca salir de los números rojos registrados del primer semestre.

Ante este panorama, la estatal petrolera, *Ecopetrol*, tomó la iniciativa de jalonar la reactivación y dinamizar el sector con una subasta de nueve activos, algo que desde hace cuatro años no se hacía.

Se trata de la nueva ronda de campos 2020, con la que la compañía busca que empresas nacionales e internacionales participen en la adjudicación de nueve zonas, cuya producción no está siendo muy aprovechada, pero que tienen gran potencial para la industria.

Incluso, la empresa advirtió a las compañías que van a participar que este portafolio de activos ofrece la posibilidad de incorporar más de 3.000 barriles de petróleo y gas por día y un volumen estimado de 17 millones de barriles de petróleo equivalente, de los cuales 11 millones son reservas probadas.

Además, los activos tienen oportunidades de desarrollo de recursos contingentes estimados en 13 millones de barriles de petróleo equivalente y un potencial exploratorio de 35 millones de barriles.

Con este plan, *Ecopetrol* busca ser más rentable y dar la oportunidad a que empresas peque-

NUEVA RONDA DE CAMPOS 2020 DE ECOPETROL

En el proceso podrán participar empresas nacionales e internacionales

Este portafolio de activos ofrece la posibilidad de incorporar más de **3.000 barriles de petróleo** y gas por día y un volumen estimado de **17 millones de barriles de petróleo** equivalente

La subasta se hará de manera electrónica y será en el último trimestre del año

Se adjudicaron 6 campos por **US\$53,4 millones**

La última subasta se dio en 2016

Fuente: Ecopetrol Gráfico: LR-GR

La estatal petrolera subastará **9 activos** de producción



3 en la cuenca del Valle Medio del Magdalena (Tenerife, San Luis y Lebrija)

La producción de crudo liviano proviene de formaciones poco profundas

3 en la cuenca de Los Llanos (Upía, La Punta y Rancho Hermoso)

Más de 10 oportunidades exploratorias

3 en el Valle Superior (Toy, Totare y Andalucía)

Potencial asociado con proyectos de inyección de agua

ñas inviertan y tengan una retribución financiera sólida. Así mismo, espera que esto también incremente las reservas de petróleo que hay en el país y tener una mayor oferta exportadora que permita solucionar, en buena parte, el déficit de cuenta corriente que hoy se ubica en US\$1.693 millones.

“Esta ronda les permitirá a otras compañías del sector acceder a activos con posibilidades de desarrollo de producción y reservas, cuyas inversiones generarán más empleo y contribuirán a la reactivación del sector y de la economía de las regiones y el país”, aseguró Felipe Bayón, presidente de *Ecopetrol*.

En 2016, cuando la compañía adjudicó los seis campos que subastó, recibió US\$53,4 millones y la posibilidad de que empresas nacionales e internacionales re-

potenciarán un sector que venía de capa caída y así aumentarán las reservas.

Y, de hecho, esto es lo que ahora busca la petrolera estatal con la nueva ronda de campos, pues espera que lo que se reciba de las empresas participantes se utilice en nuevas inversiones de la compañía.

Ahora bien, es importante recordar que los campos que entrarán en la subasta son pequeños y diferentes a los que hace cuatro años fueron vendidos.

Carlos Leal, presidente de la junta directiva de *Acipet*, resaltó que estos son activos pequeños y que difícilmente serían para compañías que tengan una estructura muy grande. “Esto será atractivo para compañías pequeñas, no se conoce de interesadas, pero atraerá a firmas locales que tienen la experien-

cia y han estado buscando la oportunidad”.

El primer bloque de tres, el más grande, es el de Los Llanos, ubicado en Casanare, que cuenta con más de 10 oportunidades exploratorias y la posibilidad de perforación adicional y la reactivación de nuevos pozos. En el momento está operado a 100% por *Hocol*, filial de *Ecopetrol*.

El segundo, que también alberga tres, se encuentra en el Valle Superior del Magdalena, entre Huila y Tolima y su mayor ventaja radica en el potencial que tiene en los proyectos asociados con inyección de agua. Finalmente, en el campo del Valle Medio del Magdalena (con tres campos) ubicado entre Santander y Cesar, las oportunidades se basan en que hay una producción de crudo liviano que proviene de formaciones poco profundas.



Felipe Bayón
Presidente de Ecopetrol

“Estas inversiones generarán más empleo y contribuirán a la reactivación del sector. Invitamos a la industria a participar activamente en este proceso”.



Germán Espinosa
Presidente de Campetrol

“Si bien esta ronda es una noticia muy positiva, no se puede hablar de un boom petrolero, pues este se encuentra atado a determinantes exógenos y a otras condiciones”.

3 DE DICIEMBRE SERÁ EL DÍA EN EL QUE LA PETROLERA REALICE DE MANERA VIRTUAL LA SUBASTA DE SUS NUEVE ACTIVOS.



Escanee para ver el #Comment LR sobre el proceso de subasta que hará Ecopetrol.

Síguenos en:



www.larepublica.com
Con la presentación en detalle de cómo será la subasta realizada por Ecopetrol.

Para Germán Espinosa, presidente de *Campetrol*, este es un gran anuncio, pues con ello se generarán oportunidades de desarrollo, empleo, y contribuirá a la reactivación de la economía de las regiones, “sin duda, esta industria es y será una pieza clave en este camino de recuperación”, dijo.

En cuanto a las fechas de la subasta, *Ecopetrol* resaltó que después de firmado el acuerdo de confidencialidad, se hará una precalificación a fin de mes. El 3 de diciembre se hará la subasta electrónica para finalmente hacer la firma de contratos en enero de 2021 y el cierre de transacción.

ANA MARÍA SÁNCHEZ BURBANO @Anasambu

SALUD. LINEAMIENTOS PARA ALTERNANCIA SE DARÁN PRONTO

Minsalud explicó los protocolos que servirán en el regreso a clases

BOGOTÁ

Ante la Comisión Sexta de la *Cámara de Representantes*, el ministro de Salud, **Fernando Ruiz**, explicó los protocolos de bioseguridad que deberán tener en cuenta todas las instituciones educativas, al momento de regresar a las aulas.

“Nosotros hemos mantenido como estrategia esencial el distanciamiento como factor funda-

mental para poder contener la epidemia, pero según la literatura científica y técnica éste tiene unos impactos que deben tenerse en cuenta para poder dimensionar y tomar decisiones frente a lo que implica la necesidad del regreso a clases”, dijo Ruiz.

Y es que, según explicó el Ministro, las medidas de confinamiento afectan la salud física por la alteración de las rutinas y há-



Ministerio de Salud

Fernando Ruiz, ministro de Salud, aseguró que se deben tomar decisiones sobre las afectaciones que causó el distanciamiento.

bitos, además de los efectos en la salud mental que aumentan fenómenos como la violencia, la depresión y la ansiedad.

Por esta razón, la medida que deberá regir en las instituciones

será la alternancia, la cual se replicada en el resto del mundo y que disminuye las probabilidades de propagación del virus. Para este, el *Ministerio* recaló que ya se encuentra en etapa

avanzada la formulación de protocolos y serán expedidos prontamente.

Algunos de los lineamientos a tener en cuenta serán: la conformación de un comité para liderar la implementación de la salud en la educación; definir un plan para la intervención de un protocolo; socializar las medidas a la comunidad educativa en la que pueden existir posiciones y prejuicios que se deben discutir con base en la evidencia; asistencia solo de quienes no presenten síntomas, uso del tapabocas con horarios para lavado de manos, no compartir alimentos.

Además, la institución deberá proporcionar suministro de agua e higiene constantemente.

ANA MARÍA SÁNCHEZ BURBANO @Anasambu