

Diario del Huila

buscar...



INICIO ACTUALIDAD ECONOMÍA JUDICIAL POLÍTICA REGIONAL DEPORTES OPINIÓN DOMINICAL EVENTOS SOCIALES CULTURA ZONA VIP CLASIFICADOS

Economía/ Creado el: 2019-09-30 10:08

Extienden plazo para segunda subasta de exploración petrolera

Ecopetrol informó que entre 2019 y 2021 ejecutará inversiones por cerca de US\$300 millones en estudios e investigación dentro de su programa de recobro.



Facebook

Twitter

LinkedIn

Email

Escrito por: Redacción Diario del Huila | septiembre 30 de 2019

El Gobierno nacional decidió extender el plazo para que las empresas interesadas en la exploración de pozos petroleros presenten sus ofertas a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH). La fecha se corrió del 31 de octubre al 7 de noviembre. El argumento principal para prolongar el plazo fue por la solicitud de varias empresas para estudiar mejor los campos.

Señala la ANH que 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.

Según el presidente de la ANH, Luis Miguel Morelli, "se estableció que el 7 de noviembre será el depósito de ofertas. El 19 de noviembre se presentarían las contraofertas. Y la réplica de la contraoferta, el 25 de noviembre".

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.

Los bloques

El vicepresidente técnico de la ANH, Carlos Rodríguez, explicó que de las 59 áreas, son 54 continentales y cinco costa afuera. Sostuvo que para los bloques en territorio se tiene un periodo de exploración de seis años, mientras que para la costa afuera el tiempo de exploración es 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 hidrocarburífera en el país", dijo Nicolás Mejía, vicepresidente de Promoción de la ANH.

Actualmente 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). Ya hay varias empresas internacionales que han mostrado su interés. Por eso, reveló que hay firmas mexicanas que entrarán a esta ronda.

Inversiones

De otro lado **Ecopetrol** informó que entre 2019 y 2021 ejecutará inversiones por cerca de US\$300 millones en estudios e investigación dentro de su programa de recobro. Se trata de un plan para extraer un mayor porcentaje de petróleo alojado en los actuales campos en producción, con lo cual busca contribuir a garantizar la seguridad energética de Colombia en el mediano y largo plazo.

El recobro mejorado es uno de los cuatro pilares de crecimiento de **Ecopetrol** junto con la exploración, el desarrollo de los yacimientos no convencionales y la internacionalización de la compañía.

De acuerdo con la petrolera, en este momento se trabaja en 168 iniciativas de recobro, tanto primario como secundario. Estos últimos incluyen inyección de agua, inyección de agua mejorada, inyección de gas e inyección de vapor, principalmente.

Todo este anuncio fue hecho por el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón, quien además resaltó que en 2018 por medio del recobro la compañía logró incorporar a sus reservas 129 millones de barriles equivalentes de un total de 307 millones de barriles incorporados.

Así mismo, recordó que en la actualidad el recobro aporta cerca del 30% a la producción total de la Empresa. Esto significa, 217.800 barriles por día de los 726 mil que en promedio extrae **Ecopetrol**.

"En recobro secundario y terciario tenemos 8 proyectos en ejecución, 9 en etapa de maduración y 16 pilotos. Se destacan proyectos y pilotos de inyección de agua en campos como Castilla, Nutria, Tisquirama y Chichimene; inyección de agua mejorada en Dina K, Yarigui, Casabe y Chichimene; inyección de vapor en Teca y Nare; e inyección de aire en Chichimene", indicó Bayón.

Puede interesar

Enlaces Patrocinados por Taboola



El traductor instantáneo es un éxito rotundo en nuestro país, la idea es genial

Instant Voice Translator



No compres este traductor antes de leer esto

Muama Enence



Donde Tiger Woods vive a los 43 años es desgarrador

Travel Patriot



¿Recuerdas al hijo de Sandra Bullock? Trata de no impresionarte cuando veas...

LawyersFavorite



El aprendizaje de lenguas para los perezosos

Past Phrases



Vuelos a precios bajo desde Colombia

TripsInsider

PAUTE CON NOSOTROS Y EXPONGA SU MARCA EFECTIVAMENTE

[Clic aquí](#) **DH**

Ten en cuenta

Toda edificación debe disponer de tanques de reserva de agua potable.

El volumen útil del tanque deberá garantizar por lo menos el abastecimiento de agua para un día de servicio en uso residencial y dos días para uso comercial e institucional.

Asignare tu certificación de **AGUA** permanentemente

60 años **Hechos que transforman**

Lo más leído

Tweets por @diariodelhuila

DH Diario del Huila @diariodelhuila

#DeportesDH Aires de Juegos Olímpicos con exposición 'Sports X Manga'. Conoce más en bit.ly/2n7r0Gj



1min

DH Diario del Huila @diariodelhuila

#DeportesDH Paolo Guerrero regresó a su selección y fue convocado para fecha FIFA. Más información bit.ly/2mYTHm2

Insertar

Ver en Twitter



Diario del Huila

Editora del Huila Ltda - Diario del Huila
Fundado el 8 de Agosto de 1966

Calle 8 No. 6-30 Neiva-Colombia

PBX: 8714403

Editor General
Jhon Freddy Figueroa

webmaster@diariodelhuila.com

Fundadores:
Max Duque Gómez
Max Duque Palma

Directora
María Pía Duque Rengifo