Negocios

Ecopetrol desembolsará US$300 millones para crecer producción

La millonaria inversión de la petrolera será para el desarrollo de estudios con el fin de aumentar el recobro de crudo de sus campos. Hoy realiza con esta técnica 168 áreas.

CON LA meta puesta en extraer el mayor porcentaje de petróleo alojado en los actuales campos en producción, y así contribuir con la seguridad energética del país en el mediano y largo plazo, Ecopetrol ejecutará inversiones por cerca de US$300 millones en estudios e investigación dentro de su programa de recobro entre los años 2019 y 2021.

En la actualidad, la petrolera colombiana trabaja en 168 iniciativas bajo esta técnica, tanto primario como secundario. Estos últimos incluyen inyección de agua, inyección de agua mejorada, inyección de gas e inyección de vapor.

"El recobro mejorado es uno de los cuatro pilares de crecimiento de Ecopetrol junto con la exploración, el desarrollo de los yacimientos no convencionales (YNC) y la internacionalización de la compañía", explicó Felipe Bayón Pardo, presidente de la petrolera.

El directivo además afirmó que en recobro secundario y terciario se desarrollan ocho proyectos en ejecución, nueve 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, Yariguí, Casabe y Chichimene; inyección de vapor en Teca y Nare; e inyección de aire en Chichimene", dijo Bayón.

Con respecto al citado monto de inversión para investigación y estudios con el fin de mejorar en eficiencia la técnica del recobro mejorado, el directivo subrayó que la integración de Gobierno, academia e industria es parte fundamental del crecimiento conjunto alrededor de este pilar estratégico de las reservas de hidrocarburos en Colombia.

> **"El recobro mejorado es uno de los pilares de crecimiento junto con la exploración y desarrollo de los yacimientos no convencionales".**

Así mismo, indicó 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 726.000 que en promedio extrae Ecopetrol.

El anunció de la inversión tuvo como marco el Foro Mundial de Recobro de la Agencia Internacional de Energía (IEA) que se cumple en la ciudad de Cartagena, donde el presidente de la petrolera colombiana destacó que en 2018 por medio de la técnica la compañía logró incorporar a sus reservas 129 millones de barriles equivalentes de un total de 307 millones de barriles incorporados.

Al Foro Mundial de Recobro de la IEA, organizado por Ecopetrol y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), asisten cerca de 250 expertos de empresas petroleras, centros de investigación y entidades gubernamentales de 20 países, entre los que se encuentran Estados Unidos, Noruega, China, Canadá, Japón, Reino Unido y Rusia, entre otros.

Desde octubre del 2017 Colombia hace parte de la Mesa Técnica de Trabajo de Recobro de la IEA, junto a las potencias mundiales en la aplicación de esta tecnología de producción de petróleo.

En el acto de instalación del evento, Bayón resaltó que la técnica del recobro debe ser perfeccionada, para hacerla más eficiente, con el fin de desarrollar campos que aún tienen crudos de alta calidad por producir.

