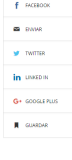


Ecopetrol desembolsará US\$300 millones para aumentar la producción

La millonaria inversión de la petrolera será para el desarrollo de estudios con el fin de aumentar el recobro de crudo de sus campos.



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

REUTERS

—

FOR: PORTAFOLIO - SEPTIEMBRE 17 DE 2019 - 09:47 P.M.

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**.

Ecopetrol ya comenzó a hacer 'fracking' en los Estados Unidos.

"El recobro mejorado es uno de los cuatro pilares de crecimiento de **Ecopetrol** junto con la exploración, el desarrollo de los yacimientos no convencionales (YNIC) 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 X, Yariguá, 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.

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 anuncio 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.

RELACIONADOS

Economía
En operación, la válvula del poliducto Salgar-Cartago-Yumbo
Última actualización - septiembre 10 de 2019 - 10:00 p.m.

RECOMENDADOS

Economía
Ecopetrol ya comenzó a hacer 'fracking' en los Estados Unidos

Negocios
Megaproyectos impulsaron la venta de asfalto de **Ecopetrol**

Empresas
Ecopetrol usará 'drone' submarino para hallar crudo en el Caribe

[REPORTAR ERROR](#)
[IMPRIMIR](#)

TE PUEDE GUSTAR



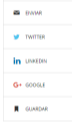
Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO



En operación, la válvula del poliducto Salgar-Cartago-Yumbo

La obra se montó en armonía con el medio ambiente, el respeto por la cultura indígena y la conservación del Paisaje Cultural Cafetero.



En su recorrido, el nuevo tramo del poliducto atravesó 7,5 kilómetros del Paisaje Cultural Cafetero.

ECOPETROL

—

FOR: PORTAFOLIO - SEPTIEMBRE 19 DE 2019 - 9:08 P.M.

Para garantizar aún más la confiabilidad en el abastecimiento de combustibles líquidos en los departamentos del Eje Cafetero y suroccidente del país, en las últimas horas entró en operación un tubo que fortalecerá el suministro.

La razón, **Ecopetrol** y **Cemil** le dieron vía libre a la operación en el abastecimiento del poliducto Salgar - Cartago - Yumbo, que se encuentra entre los municipios de Chinchiná (Caldas) y Pereira (Risaralda).

La obra, con una extensión de 55,2 kilómetros, pasa por los municipios de Santa Rosa, Dosquebradas, Pereira, Marsella y Chinchiná.

"Con este nuevo tramo se buscó alejar el poliducto de las áreas densamente pobladas y desarrollar una operación segura y confiable en el transporte de combustible al occidente del país", resaltó un comunicado de las empresas **Ecopetrol** y **Cemil**.

En este proyecto de alta Ingeniería fueron invertidos cerca de US\$81 millones. En su construcción se usaron 4.600 metros de tubo, cada uno de aproximadamente 12 metros de largo. Empezó a construirse en mayo de 2018 y se emplearon 1.300 personas, con un 61% de participación de mano de obra de la región cafetera.

En su recorrido, el nuevo tramo del poliducto atravesó 7,5 kilómetros del Paisaje Cultural Cafetero, declarado por la Unesco como patrimonio cultural de la humanidad, por lo que se trabajó de la mano con todas las entidades involucradas en el cuidado y preservación de este patrimonio.

"Nos sentimos muy orgullosos de entregar esta importante obra al eje cafetero y al país. Todas las actividades de Ingeniería que fueron necesarias para adelantar la construcción de este nuevo tramo se llevaron a cabo preservando la seguridad de la comunidad, el cuidado del medio ambiente, respetando la cultura indígena y conservando el Paisaje Cultural Cafetero, patrimonio y orgullo de los colombianos", destacó el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón.

Por su parte, Héctor Manosalva, presidente de **Cemil**, subrayó que "la variante Chinchiná-Pereira del poliducto Salgar-Cartago-Yumbo resulta imprescindible para Colombia, pues su infraestructura abastece de petróleo, como diésel, gasolina motor regular y extra, Jet A1 y gas licuado de **petróleo**, a la zona cafetera y al suroccidente del país".

LEGADO AMBIENTAL DEL PROYECTO

Como parte de su legado, el nuevo tramo del poliducto deja para la región dos centros de pensamiento construidos en los resguardos Suratena y Altomira de la cultura Embera Chamí, en los que trabajaron personal 100% étnico y se invirtieron cerca de \$2.000 millones.

Estos lugares fueron concertados en el marco de la consulta previa adelantada por las dos compañías con las comunidades indígenas, calificadas como fructíferas por todas las partes y un ejemplo de modelo exitoso para otros procesos en el país.

Así mismo, durante la construcción de la nueva línea fue encontrada y recuperada la más grande colección arqueológica hallada en el Eje Cafetero.

Dentro de los hallazgos reportados se encontraron cerca de 28.000 fragmentos cerámicos repartidos en 2.000 años de ocupación humana, cerca de 1.500 objetos de piedra, 104 piezas completas y una nariguera de oro.

A esto se suman 14 tumbas, de las cuales ocho están en perfecto estado. Todas estas piezas fueron entregadas a la Universidad Tecnológica de Pereira, que tendrá a cargo su custodia y análisis.

Se destaca el cuidado por la riqueza de fauna y flora de la región, resultado de lo cual el proyecto rescató aproximadamente 3.000 unidades de bromelias y orquídeas, así como 100.000 centímetros de epifitas no vasculares.

LA ADVERTENCIA DE LA UPME

Si en menos de 10 años la Nación no comienza a producir hidrocarburos en campos nuevos, incluso en Yacimientos no Convencionales (YNIC), no le quedará más camino que aumentar las importaciones de crudo para cargar las refinerías.

Esta advertencia la hace la Unidad de Planeación Energética (Upme) a través de su Plan Indicativo de Abastecimiento de Combustibles Líquidos, al afirmar que el volumen que actualmente se bombea en campos maduros, y con ayuda del recobro mejorado, no sería suficiente para atender la demanda a mediano y largo plazo.

RELACIONADOS

Empresas
Ecopetrol desembolsará US\$300 millones para aumentar la producción
Última actualización - septiembre 17 de 2019 - 09:47 p.m.

RECOMENDADOS

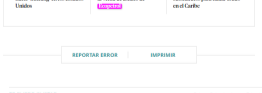
Economía
Ecopetrol ya comenzó a hacer 'fracking' en los Estados Unidos

Negocios
Megaproyectos impulsaron la venta de asfalto de **Ecopetrol**

Empresas
Ecopetrol usará 'drone' submarino para hallar crudo en el Caribe

[REPORTAR ERROR](#)
[IMPRIMIR](#)

TE PUEDE GUSTAR



Ecopetrol ya comenzó a hacer 'fracking' en los Estados Unidos

Mientras el Consejo de Estado sigue dándole largas a en Colombia, la petrolera ya inició la perforación del primer pozo de fracturamiento en ese país.



Lo más leído

1. La compra de vivienda usada debería respaldarse con subsidio