

Petróleo

Lo último: Ecopetrol realizó un nuevo hallazgo de gas y petróleo en Casanare

La compañía encontró los hidrocarburos en el pozo exploratorio Liria YW12, ubicado en el municipio de Aguazul.



La compañía encontró los hidrocarburos en el pozo exploratorio Liria YW12, ubicado en el municipio de Aguazul. - Foto:

Ecopetrol informó este lunes que el pozo exploratorio Liria YW12, ubicado en el municipio de Aguazul, Casanare, reportó la presencia de gas y petróleo liviano de 49° API, hito que impulsa la actividad exploratoria realizada directamente por la compañía en el Piedemonte Llanero.

[El pozo exploratorio es 100 % Ecopetrol y marca el inicio de un nuevo campo de hidrocarburos en esta zona del país.](#)

Como parte de esta campaña, la empresa prevé perforar otro pozo delimitador en el área y, de ser exitoso, declarar la comercialidad en el corto plazo de un nuevo campo llamado Recetor West, mientras se avanza en la definición de la magnitud del hallazgo.

¡Aproveche esta oferta introductoria!

3 meses de acceso total por \$5.000*
*Aplican T y C

[Suscríbese aquí](#)

La venta de vivienda nueva está mejor que nunca
[Entérese más aquí](#)

“Liria YW12 llegó a una profundidad total de 19.750 pies y probó hidrocarburos en la Formación Mirador, a una profundidad entre 16.862 y 17.407 pies verticales desde la superficie. Este objetivo se logró además con excelente desempeño en términos de salud, seguridad industrial y medio ambiente (HSE, por sus siglas en inglés)”, dijo **Ecopetrol**.



Ecopetrol iniciará extracción de hidrocarburos a nivel comercial en nuevos descubrimientos

La compañía resaltó que [durante las pruebas iniciales se produjo petróleo con un máximo de producción diaria de 804 barriles por día \(bpd\) de crudo, con corte de agua 7 %](#), y un caudal de gas de hasta 8,2 millones de pies cúbicos día (mpcd), que suman 2.240 barriles de petróleo equivalente por día (bped). En total, en pruebas iniciales se extrajeron 29.720 barriles equivalentes de petróleo.

Por su parte, durante la fase de pruebas extensas se realizarán trabajos de limpieza adicional en procura de incrementar la productividad del pozo.

“El hallazgo de petróleo liviano le permite a la empresa balancear su actual portafolio de crudos y tener producción adicional de un petróleo que tiene una alta cotización en el mercado internacional. Al mismo tiempo, los volúmenes de gas descubiertos permiten aumentar la disponibilidad de un energético clave para la transición energética”, dijo la petrolera estatal.

Según **Ecopetrol**, la cercanía del pozo Liria YW12 a los campos Cupiagua y Cusiana, que suministran más de 60 % del gas que consumimos los colombianos, le permite a la compañía aprovechar la infraestructura petrolera existente para facilitar su desarrollo. El descubrimiento contribuye a mantener la seguridad energética del país.

“Nos complace anunciar este descubrimiento en el Piedemonte Llanero, donde ya contamos con una importante producción de gas que apalca nuestra estrategia de transición energética. Una vez confirmado el éxito exploratorio realizado directamente por **Ecopetrol** e iniciar así la consolidación de un nuevo campo de producción de hidrocarburos, llevaremos a cabo una serie de acciones para agilizar el inicio de su producción y la delimitación de este hallazgo que contribuirá a aumentar las reservas de la compañía”, dijo el presidente de **Ecopetrol**, Felipe Bayón.

Otros anuncios de Ecopetrol

Semanas atrás, **Ecopetrol** informó que iniciará actividades de extracción de hidrocarburos a escala comercial en los descubrimientos Flamencos y Boranda, ambos ubicados en Santander, en los Convenios Magdalena Medio y Boranda, respectivamente.

Flamencos, que es 100 % de **Ecopetrol**, está ubicado en el municipio de Puerto Wilches y produce hidrocarburos en las arenitas de la Formación La Paz, a una profundidad de aproximadamente 2.400 metros. Se declaró comercialidad sobre el pozo Flamencos 1, el cual produjo 25.400 barriles de petróleo liviano (30° API) en pruebas extensas, con corte al 24 de agosto de 2021.



Así será la emisión de acciones de **Ecopetrol**

“A la fecha se han perforado dos pozos delimitadores que continúan en evaluación para determinar la extensión del campo”, dijo la compañía.

Por su parte, en Boranda se han producido cerca de 309.000 barriles de aceite de 22-24° API con los pozos Boranda 1, 2st y 3. En este campo, localizado en el municipio de Rionegro, Santander, **Ecopetrol** tiene 50 % de participación y la operación está a cargo de Parex, que posee el otro 50 %.

“Inicialmente se extraerán comercialmente recursos asociados a la Formación Esmeraldas (La Paz), a una profundidad aproximada de 3.800 metros. Adicionalmente, se adelantan actividades de perforación para finalizar la delimitación del campo e incorporar recursos adicionales asociados a la Formación Lisama”, dijo **Ecopetrol**.

Según la petrolera, [estas actividades permitirán extraer hidrocarburos a escala comercial en ambos campos y ponen de manifiesto el potencial de recursos hidrocarbúferos que continúa presente en esta región del Magdalena Medio](#), que ha sido vital para el desarrollo de **Ecopetrol**.