

Campo petrolero Lorito, con vía libre para su comercialidad

El volumen de hidrocarburos recuperables estimado es de 250 millones de barriles.

Redacción Portafolio

ECOPETROL dijo que el pasado 18 de junio declaró la comercialidad, ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), sobre el descubrimiento del pozo petrolero Lorito, que está ubicado cerca del municipio de Guamal, en el departamento del Meta.

Es decir, que el pozo tiene suficiente petróleo como para ser explotado y producirlo comercialmente para Ecopetrol.

La empresa más grande del país aseguró que esto representa un paso clave en la maduración de proyectos exploratorios hacia el desarrollo del activo y la incorporación de reservas y producción de la compañía.

También dijo que esta decisión se basó en los resultados exitosos tanto técnicos como operacionales que confirman un volumen de hidrocarburos recuperables estimado en 250 millones de barriles de crudo correspondientes a un Plan de Desarrollo que considera la experiencia adquirida en el área, con el fin de maximizar el recobro, de los cuales 109 MBPE son recursos contingentes certificados neto Ecopetrol, a diciembre 31 de 2024.

El crudo original en sitio estimado es de 2.154 millones de barriles de crudo.

EL POZO SE DESCUBRIÓ EN 2018

La empresa reveló que este descubrimiento se realizó en marzo de 2018 cuando se comprobó la presencia de crudo extrapesado de entre 8 y 9 grados API.

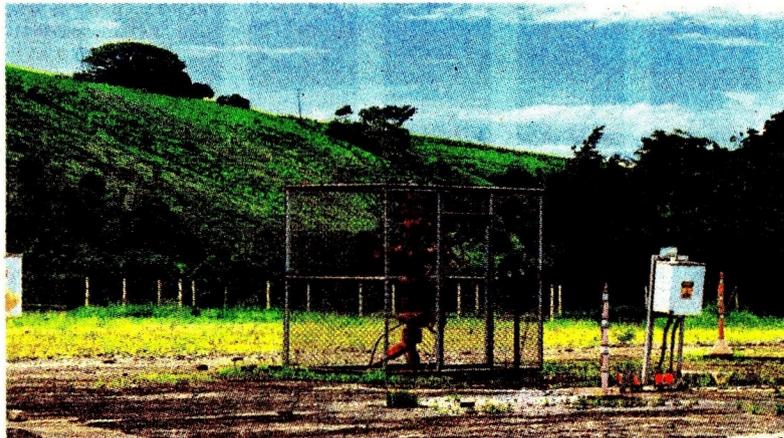
En dicho hallazgo se perforaron 4 pozos: Lorito-1, Lorito A1, Tejón-1 y Guamal Profundo-1.

La delimitación finalizó el 10 de octubre del 2024 con la perforación y pruebas de producción del pozo Guamal Profundo-1.

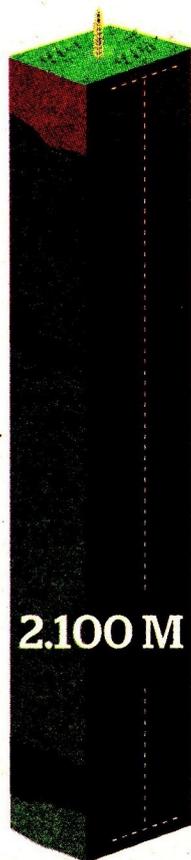
El área asociada al descubrimiento Lorito hace parte

El pozo petrolero Lorito está ubicado cerca del municipio de Guamal, en el departamento del Meta, y fue descubierta en 2018.

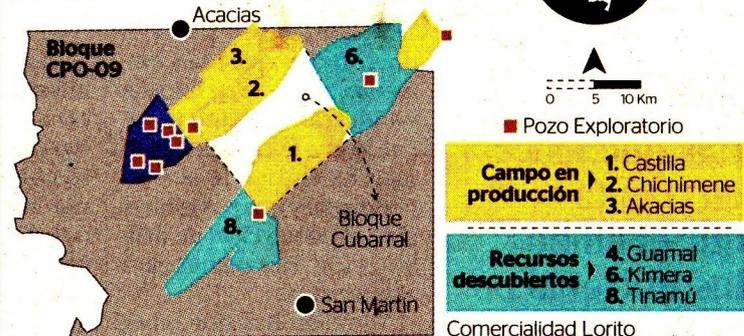
Foto: Ecopetrol



Profundidad del descubrimiento:



ECOPETROL DECLARA COMERCIALIDAD DEL DESCUBRIMIENTO LORITO



- Fecha de declaración de comercialidad: 18 de junio 2025
- Tipo de hidrocarburo: 8° a 9° API
- Potencial de recursos recuperables: 250 millones de barriles de petróleo (MBOP) En fase inicial
- Crudo original el sitio: 2.154 MBOP

te del contrato de Exploración y Producción del Bloque CPO-9 y empieza su etapa de producción y desarrollo con dos pozos activos que actualmente superan los 1.450 barriles de petróleo por día.

Según la compañía, se trata de la comercialidad más grande declarada por la compañía en la última década.

Ecopetrol también asegu-

“El área de pozo Lorito hace parte del contrato de Exploración y Producción del Bloque CPO-9”.

ró que la comercialidad está en línea con la estrategia de valorización de la adquisición de la participación del 45% remanente al socio Repsol (compañía española) del Bloque, siendo ahora la producción 100% de propiedad de la empresa colombiana.

También advirtió que su cercanía a la infraestructura de producción y transporte existente facilita la produc-

ción comercial del hidrocarburo y permite materializar sinergias con los campos en producción de Ecopetrol.

“En momentos en los que existen muchos cuestionamientos a la actividad exploratoria de Ecopetrol, anunciamos la terminación de la fase de exploración del bloque Guamal CPO-9. Declaramos la comercialidad de los recursos en Lorito”, aseguró Ricardo Roa Barragán, presidente de Ecopetrol.

LO QUE IMPLICA EN LAS CIFRAS

El alto funcionario también explicó que los recursos de dicho yacimiento (250 Mbpe) equivalen al índice de reposición de reservas de un año en su totalidad.

Haber concretado la comercialidad en el campo Lorito se da luego de que, a finales del año pasado, Ecopetrol hiciera efectiva la adquisición de la participación que tenía Repsol en el bloque.

El presidente de la petrolera dijo que en un plazo, no mayor a tres meses, Ecopetrol enviará a la Agencia Nacional de Hidrocarburos el plan de desarrollo del proyecto, que contará con recursos por US\$2.100 millones hasta 2028. En la actualidad ya están extrayendo cerca de 1.450 barriles al día.

Se espera que el potencial se integre, en su totalidad, en 2028. “Esperamos que pronto salga la licencia ambiental y concretemos los acuerdos con las comunidades”, dijo Ricardo Roa.

Lorito se encuentra cerca de otros de los mayores campos productores del país, como Chichimene, Akacias y Castilla. “Esperamos que pronto salga la licencia ambiental y concretemos los acuerdos con las comunidades”, dijo Ricardo Roa.

Sobre otras inversiones de Grupo Ecopetrol, Roa comentó que se contemplan

AUMENTO EN RESERVAS

Según el más reciente Informe de Reservas y Recursos IRR 2024 del Ministerio de Minas y Energía y la Agencia Nacional de Hidrocarburos, se confirmó un aumento en las reservas probadas de petróleo de Colombia, hasta los 2.035 millones de barriles, un crecimiento del 0,74% frente a 2023, a pesar de la caída del 3,5% en el precio de referencia del crudo. La relación entre reservas y producción de petróleo pasó de 7,1 años a 7,2 años, lo que implica una leve mejora en la sostenibilidad del abastecimiento.

la destinación de recursos para la actividad exploratoria por US\$330 millones, de los cuales se ha avanzado en US\$100 millones en lo corrido de 2025. Otras inversiones del grupo este año han corrido por cuenta de la adquisición de 49% del clúster eólico Jemeiwaa Ka' y de la adquisición a Statkraft de 1.360 Mw de energía limpia, que entrará en operación a partir de 2027.

“Es una cantidad superior a la cifra de reservas probadas de crudo. Es el séptimo yacimiento más grande del país en crudo. De allí vamos a poder extraer unos 250 millones de barriles de petróleo, es el índice de reposición de reservas de 100% de un año”, señaló Roa.

Roa también reconoció desafíos cruciales para el avance del proyecto, especialmente la obtención de la licencia ambiental correspondiente. El directivo indicó que las inversiones previstas para este año ascienden a US\$330 millones, de los cuales ya se ejecutó el 30%.

“Demostramos que seguimos trabajando para garantizar la sostenibilidad de la industria en su línea tradicional de hidrocarburos, garantizando la seguridad energética, pero también la posibilidad de contar con los recursos para seguir avanzando en la transición energética”, sostuvo Roa. ☺