



NOTICIA

E Exclusivo suscriptoras

¿Mala suerte? El pozo en el que **Ecopetrol** y Petrobras habrían invertido hasta US\$ 100 millones para buscar gas natural, pero resultó seco

Estaba a 11 kilómetros del descubrimiento Sirius, considerado el mayor hallazgo de gas natural en aguas profundas de Colombia.



Ecopetrol Foto: Ecopetrol



Lina Quiroga Rubio

PERIODISTA ECONÓMICA

16.08.2025
10:11Actualizado: 16.08.2025
10:11

Compartir



Guardar



Reportar



Resumen



Escuchar



Comentar

Una de las apuestas para 2025 de **Ecopetrol** y su socio **Petrobras** era la perforación de un nuevo pozo en el Caribe colombiano para seguir buscando gas natural. Sin embargo, no tuvieron éxito.

Se trata del pozo Buena Suerte, ubicado a 11 kilómetros del descubrimiento Sirius, considerado el mayor hallazgo en aguas profundas de Colombia. Su objetivo era probar la presencia de gas natural en una zona diferente a la de Sirius.

Pese a las expectativas, **Ecopetrol** confirmó que el pozo resultó seco. Esto significa que, aunque había cierta presencia de hidrocarburos, no existen cantidades suficientes para que la producción de gas natural sea viable económicamente para las compañías.

PONTE AL DÍA



Ventas en tiendas de barrio caen 1,9 por ciento en el primer semestre de 2025 pese a inflación más controlada

E LAURA LESMES DÍAZ



ONG Plan International alerta de que "millones" de jóvenes están desempleados en Latinoamérica

AGENCIA EFE



Los seis proyectos ferroviarios priorizados por el Gobierno de Gustavo Petro como de importancia nacional

NOELIA CIGÜENZA RIAÑO



'Debemos cerrar filas para continuar invitando a este

LEA TAMBIÉN



Ecopetrol vuelve a contradecir al presidente Petro: deuda por subsidios a la gasolina y el diésel no causó el déficit fiscal de Colombia

LINA QUIROGA RUBIO



FOTO:ARCHIVO PARTICULAR

"Lo llamamos mal, debimos llamarlo mala suerte. Tuvimos mala suerte con Buena Suerte, resultó seco", dijo el presidente de **Ecopetrol**, Ricardo Roa.

Buena Suerte está ubicada en el bloque GUA OFF-0, operado por Petrobras (44,44 por ciento) en asociación con Ecopetrol (55,56 por ciento). Este prospecto de gas natural está ubicado a 40 kilómetros de la costa del Caribe colombiano.

"Tuvimos mala suerte con Buena Suerte, resultó seco"

RICARDO ROA
Presidente de **Ecopetrol**

La perforación del pozo duró aproximadamente dos meses, entre abril y junio de este año. **Según pudo establecer EL TIEMPO, habría costado entre 70 millones y 100 millones de dólares aproximadamente.**

Esta inversión fue menor si se compara con la que se ha hecho para perforar otros pozos en el offshore, debido a **reducciones y optimizaciones que se han venido dando a raíz de las lecciones aprendidas, movilizaciones y desmovilizaciones.**

Empresas se están devolviendo al carbón por la falta de gas natural en Colombia: así está el panorama y en 2026 podría empeorar



Continuar invirtiendo en este país: Jorge Mario Velásquez, presidente del Grupo Argos

NOELIA CIGÜENZA RIAÑO



¿Qué es la información exógena de la Dian y por qué es importante para la declaración de renta?

NOELIA CIGÜENZA RIAÑO



'Fracking': ¿vuelve y juega? / Análisis de Ricardo Ávila

REDACCIÓN EL TIEMPO

MIS PORTALES



¿Se debe ir el DT David González de Millonarios? Así reaccionó Casale

FUTBOL RED



Expresidente Uribe pide a precandidatos del CD reunirse con papá de Miguel Uribe

PORTAFOLIO



Yumbo se ilumina con energía solar: 50 edificios públicos pasarán a funcionar con energía limpia

ADN



Comerciantes de San Victorino preocupados por aumento en la valorización de sus locales

CITY TV





FOTO:ISTOCK

De acuerdo con [Ecopetrol](#), **Buena Suerte permitió ampliar el conocimiento geológico del bloque GUA OFF-0 en un play diferente al de Sirius**, y con la información adquirida se podrán madurar prospectos adicionales.

Entre tanto, el vicepresidente ejecutivo de Hidrocarburos (e) de [Ecopetrol](#), Juan Carlos Hurtado, destacó que **el fracaso de Buena Suerte no tendrá ninguna consecuencia negativa en el desarrollo de Sirius**.

Evaluaciones preliminares señalan que Sirius tiene un potencial superior a los 6 terapiés cúbicos de gas natural, que **permitirían devolverle a Colombia la autosuficiencia que perdió en diciembre de 2024**.

“Buena Suerte era otro proyecto diferente dentro del bloque GUA OFF-0 que iba hacia otros objetivos geológicos. Ahí no se encontró una cantidad determinada de hidrocarburos, pero sí se detectó presencia de gas natural”, comentó.

LEA TAMBIÉN



'Nos ha mamado gallo': presidente Petro exige reemplazar el gas natural, pero [Ecopetrol](#) aumenta su apuesta y pide no vender las térmicas

LINA QUIROGA RUBIO



Pozo Sirius de [Ecopetrol](#) y Petrobras FOTO: [ECOPETROL](#)

Por lo tanto, según explicó Juan Carlos Hurtado, esta información permite **tener un mejor entendimiento de toda la cuenca y avanzar en la perforación de nuevos pozos exploratorios en la zona.**

En ese sentido, **Ecopetrol** y **Petrobras** ahora le están **apostando a la perforación del pozo Papayuela**. La intención es continuar la evaluación del bloque GUA OFF-0 para “buscar volúmenes adicionales, maximizar la captura de valor del activo y disminuir la incertidumbre técnica”.

Su perforación comenzó el pasado 15 de junio y estaría terminando en el cuarto trimestre de este año. **Se estima que también costaría entre 70 millones de dólares y 100 millones de dólares aproximadamente.**

Mínera colombiana se quedará con el 100% del proyecto de oro La Pepa en Chile: pagará 40 millones de dólares



Pozos de **Ecopetrol** FOTO: **ECOPETROL**

¿Cómo le ha ido a **Ecopetrol perforando pozos y buscando más hidrocarburos?**

Durante los primeros seis meses de 2025 **Ecopetrol** invirtió 156 millones de dólares para **la perforación de seis pozos exploratorios con el fin de buscar más petróleo y gas natural en Colombia. La meta del año son 10 pozos.**

De estos seis pozos, dos están en proceso de evaluación (Toritos Oeste y Toritos Sur-3) y **otros dos no presentaron manifestaciones comerciales de hidrocarburos (Andina Este y Buena Suerte).**

Hasta el momento, solo dos han resultado exitosos. **Sirius-2 ST2 fue un pozo delimitador que confirmó la presencia de gas natural en el Caribe colombiano**, mientras que Currucutú fue un descubrimiento de crudo pesado en el departamento del Meta.

LEA TAMBIÉN



Ecopetrol y **Hocol** responden a fuertes señalamientos del exgerente de la poderosa filial de la estatal

UNIDAD INVESTIGATIVA



Pozo Sirius-2 de [Ecopetrol](#) y Petrobras FOTO: [ECOPETROL](#)

Estos resultados son mejores que los reportados por [Ecopetrol](#) hace un año. En el primer semestre de 2024 se perforaron cuatro pozos, de los cuales, tres resultaron secos (Milonga, Machin-IST1 y Rocoto-IHZ) y uno más estaba en evaluación.

Se trata de Toritos Norte, que a finales del año pasado logró confirmar la presencia de petróleo. Esta ubicado en el departamento del Meta y le pertenece en partes iguales a GeoPark y Hocol, filial de [Ecopetrol](#).

Sigue toda la información de Economía en [Facebook](#) y [X](#), o en nuestra [newsletter semanal](#).

Compartir Guardar Reportar Resumen Escuchar Comentar

Conforme a los criterios de [The Trust Project](#) [SABER MÁS](#)

TEMAS RELACIONADOS

[Ecopetrol](#) | [Petrobras](#) | [Gas natural](#) | [Sirius](#) | [Ricardo Roa](#) | [Exclusivo suscriptores](#)

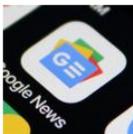
SUGERENCIAS



BOLETINES EL TIEMPO

Regístrate en nuestros boletines y recibe noticias en tu correo según tus intereses. Mantente informado con lo que realmente te importa.

[REGISTRATE](#)



EL TIEMPO GOOGLE NEWS

Síguenos en GOOGLE NEWS. Mantente siempre actualizado con las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en Google News.

[QUIERO RECIBIRLO](#)



EL TIEMPO WHATSAPP

Únete al canal de El Tiempo en WhatsApp para estar al día



con las noticias más relevantes al momento.

QUIERO RECIBIRLO



EL TIEMPO APP

Mantente informado con la app de EL TIEMPO. Recibe las últimas noticias coberturas historias y análisis directamente en tu dispositivo.

APP STORE

GOOGLE PLAY

APPGALLERY



SUSCRÍBETE AL DIGITAL

Información confiable para ti. Suscríbete a EL TIEMPO y consulta de forma ilimitada nuestros contenidos periodísticos.

SUSCRÍBETE

Artículos en tendencia

Conversación

SEGUIR

CERRAR SESIÓN

CR Escriba aquí, Carlos Rivera

TODOS LOS COMENTARIOS 3

LOS MÁS RECIENTES



Alfonso Forero · HACE 2 DÍAS

Así es el riesgo en este negocio. La probabilidad de éxito en pozos exploratorios reales (A-3) no es mayor del 17%. Lo que pasa es que se maquillan los datos metiendo pozos A-1 y A-2. Solo pocas muy pocas compañías tienen el músculo financiero y la capacidad para tomar este riesgo, que quienes solo castigan a esta industria con impuestos no son capaces de entender. Al final solo quedan, por ahora, muy pocas compañías del tamaño requerido para estos retos.

RESPONDER 0

TODOS LOS COMENTARIOS 3

LOS MÁS RECIENTES



Alfonso Forero · HACE 2 DÍAS

Así es el riesgo en este negocio. La probabilidad de éxito en pozos exploratorios reales (A-3) no es mayor del 17%. Lo que pasa es que se maquillan los datos metiendo pozos A-1 y A-2. Solo pocas muy pocas compañías tienen el músculo financiero y la capacidad para tomar este riesgo, que quienes solo castigan a esta industria con impuestos no son capaces de entender. Al final solo quedan, por ahora, muy pocas compañías del tamaño requerido para estos retos.

RESPONDER 0



Wh Gr · HACE 2 DÍAS

claramente sabia q estaba seco, esa platca lleo al bolsillo de petro y roa, como lo que ocurrió con el estudio del metro subteraneo, petro le copio la idea a los moreno y se llevo el dinero a sus arcas

RESPONDER 1

CARGAR MÁS COMENTARIOS

CONVERSACIONES ACTIVAS



Presidente Gustavo Petro ordena licitar el Canal Uno... 18



Elecciones en Bolivia: el país se encamina a una segunda... 28



Murió Lina Bina, reconocida actriz de cine para adultos, a los 24 años: esto es lo que se sabe hasta el momento sobre su repentino fallecimiento

En los días anteriores a su fallecimiento, realizó la que sería su última publicación en redes sociales.

[EL TIEMPO](#)

EL TIEMPO

