

# Ecopetrol lidera la exploración con tres proyectos en curso

**ENERGÍA.** LA PETROLERA PUSO EN MARCHA SU INTERÉS EN POZOS COSTA AFUERA Y PARA ELLO SE HA VINCULADO CON DIVERSOS SOCIOS. UNO DE LOS MAYORES RETOS ES EL TEMA DE LICENCIAS AMBIENTALES

BOGOTÁ

Colombia se ha distinguido por su potencial gasífero costa afuera en el Caribe y *Ecopetrol* lidera la exploración con tres proyectos en curso: Sirius, Gorgon-Glaucus y Orca, los cuales están en fase de evaluación para poder descubrir el potencial que tienen y así poder empezar su producción.

Los más adelantados son Gorgon y Orca, que están en evaluación de la información incorporada con los pozos de delimitación, revisando alternativas de desarrollo, y le sigue, según explicó la petrolera estatal, el proyecto Sirius que está en fase de delimitación, con la perforación del pozo Sirius 2.

En total, estos proyectos incorporan cinco descubrimientos y el volumen descubierto está entre 6 y 12 terapies cúbicas de gas, una cifra sin precedentes en la industria colombiana. "En mayo dimos el informe de cuáles son las reservas que tiene el país, que son 2,3 terapies cúbicas de gas", explicó **Frank Pearl**, presidente de la *Asociación Colombiana del Petróleo y Gas, ACP*, dimensionando el potencial de los descubrimientos.

Según el informe de *Naturgas*, estos cinco serían solo 18%

## La incertidumbre con el pozo Komodo-1

A finales de octubre, *Ecopetrol* informó la suspensión temporal de su pozo Komodo-1 en el mar Caribe, ante la falta de certidumbre sobre la licencia ambiental. "También se están evaluando las consecuencias financieras frente a los compromisos con terceros, caso por caso, para mitigar los impactos producidos por la suspensión del trámite de licenciamiento ambiental, tomando en cuenta que, ante la situación actual, *Ecopetrol* se ha visto en la necesidad de cancelar la ejecución del proyecto (Komodo-1) en la vigencia 2024/2025", dijeron en una respuesta que enviaron al Congreso.

del potencial total de reservas que aún tiene el país, que según el más reciente informe que presentó el gremio, está estimado en más de 70 tera pies cúbicos en varias zonas del país.

"Para este año, la inversión aprobada en *Ecopetrol* es de US\$361 millones", explicó la compañía, que aclaró que "es importante tener en cuenta que las inversiones en los proyectos costa afuera son todas con socios, quienes tienen aportes en recursos según su participación en los contratos".

Además de este dinero, la compañía está próxima a revelar su plan de inversiones para los próximos años, que incluiría el capital para iniciar la perforación exploratoria en el bloque COL1, que hoy "está sujeto a la aprobación de la licencia ambiental dentro de los tiempos requeridos para retomar las actividades previas a la perforación".

Mientras esto ocurre, la actividad de 2024 por parte de *Ecopetrol* está enfocada en el pozo Sirius-2, en el cual están utilizando tecnología convencional y los planes para actividades en aguas ultraprofundas para los próximos años demandarán pruebas de tecnología para el trabajo en este ambiente.



**Miguel Espinosa**  
Presidente ejecutivo de Fitac

*"Las oportunidades que ofrece el sector offshore para el Caribe colombiano son fundamentales en este momento donde es clave la reactivación económica".*

Síguenos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con los resultados financieros de *Ecopetrol* en el tercer trimestre del año.



En octubre, **Rogério Soares**, gerente general de activos exploratorios de *Petrobras*, destacó el avance de Sirius, como el hallazgo más grande en tres décadas en el país, con 6.000 millones de pies cúbicos diarios de gas natural, y explicó que permitirá duplicar las reservas totales del país, permitiendo que se tenga gas para más de 20 años.

Sobre el proyecto en el que son socios y se considera el principal descubrimiento offshore de Colombia han agregado que "están cumpliendo con la sostenibilidad energética con reservas por cerca de 6 terapies cú-

## ASÍ AVANZA LA EXPLORACIÓN OFFSHORE DE ECOPEPETROL



### Proyectos en curso

- Sirius
- Gorgon-Glaucus
- Orca
- Fase: Evaluación



### Descubrimientos

5

### Volumen

6-12 TPC  
Terapies cúbicas



► Inversión 2024 offshore  
US\$361 millones



### Expectativas

#### Primera etapa

- Sirius comenzará a ser explotado entre 2029 y 2030
- Cuatro pozos productores
- Producción esperada
- **13,3 millones** de metros cúbicos/día durante 10 años

#### Segunda etapa

- Iniciaré en 2031
- Uno o dos pozos productores
- Producción esperada
- **15 millones** de metros cúbicos/día



Fuente: *Ecopetrol* / Gráfico: LR-ST / Foto: *Ecopetrol*

bicos (6.000 millones de pies cúbicos), un tamaño que solo se compara con el campo Chuchupa que le ha dado gas natural a Colombia en los últimos 45 años", explicó **Suárez**.

Teniendo en cuenta estas oportunidades, que también impulsarían la cadena de valor de servicios en el Caribe, los expertos han señalado que es necesario fortalecer y, en especial, acompañar el desarrollo de estos proyectos para que lleguen a buen término, pues "la industria Oil & Gas y, particularmente, las oportunidades que ofrece el sector offshore para el Caribe colombiano son fundamentales en este momento de reactivación económica", concluyó **Miguel Espinosa**, presidente ejecutivo *Fitac*.

Además de la ventana de oportunidades, expertos también recuerdan que el país enfrentará un déficit de gas natural a principios del próximo año, que pese a que se logrará solventar con importaciones y gas local, para un futuro tiene puestas sus esperanzas en el potencial de los pozos en aguas profundas.

La directora de operaciones offshore de *Ecopetrol*, **Elsa Jaimes**, dijo en una entrevista el mes pasado que la producción en aguas del Caribe podría entrar en funcionamiento a partir de 2029, dependiendo de las aprobaciones de las comunidades locales y de la obtención de licencias ambientales.

ESTEFANÍA FAJARDO  
estefaniafajardod@gmail.com

# Energía offshore: una puesta en marcha vital

El mundo está cambiando. La necesidad de explorar nuevas formas de generación de energía impulsa la evolución y la búsqueda constante de fuentes sostenibles que sean compatibles con el ambiente. En este contexto, la energía offshore aprovecha los recursos energéticos disponibles en zonas marítimas con tecnologías que producen energía renovable a partir del viento, olas, mareas o corrientes marinas.

Entre las distintas formas de generación offshore destaca la energía eólica marina, que usa turbinas instaladas en el mar para convertir el viento en electricidad. En América Latina y el Caribe, el *Banco Mundial* estima un potencial de 8.000 GW, siendo Brasil y Colombia los países que encabezan los esfuerzos en la región. Por su parte, la ener-

gía undimotriz, que se origina a partir del movimiento de las olas, tiene un potencial significativo.

Otra fuente es la energía mareomotriz, basada en el movimiento de las mareas. Entre tanto, la energía térmica oceánica aprovecha la diferencia de temperatura entre las aguas superficiales cálidas y las profundas frías para generar energía, esta posee un enorme potencial en países como Colombia, Ecuador, Panamá, República Dominicana y Cuba. Por último, la energía de corrientes marinas usa el movimiento de masas de agua oceánica para accionar turbinas y generar electricidad.

Está claro que las ventajas de la energía offshore son significativas. Su desarrollo puede diversificar la matriz energética global, facilitar la descarbonización en

áreas de difícil electrificación y reducir la dependencia de los combustibles fósiles. Más de 70% de la superficie terrestre está cubierta por agua, lo que convierte al océano en un proveedor de recursos renovables. También contribuye de manera notable a la reducción de emisiones de GEI. Sin embargo, también enfrenta desafíos importantes. Los costos de instalación y mantenimiento son elevados, ya que las operaciones en el mar son más complejas y costosas. Además, aunque los impactos ambientales suelen ser menores, es fundamental diseñar las instalaciones de manera que no afecten la biodiversidad marina. Asimismo, es necesario garantizar una infraestructura eficiente para transportar la energía generada en el mar hacia la superficie terrestre.

Muchos, se preguntarán: ¿tiene Colombia potencial para el desarrollo de esta energía? La realidad es que hay grandes posibilidades de exploración al tener dos costas y estar en zona tórrida. Sin embargo, lo que podría de alguna manera retrasar esta exploración en nuestro país es la infraestructura, debido a los altos costos que representa su implementación y mantenimiento. Lo cierto es que Colombia ya tiene una hoja de ruta de energía eólica de costa afuera, lo que pone al país un paso adelante importante para posibilitar esta explotación y hacerla realidad. La agenda está abierta para potenciar proyectos flotantes, avanzar en tecnologías marinas más eficientes y consolidar su papel en la transición energética mundial.



**DIANA CAROLINA BARRETO**

Docente de gestión ambiental del Politécnico Grancolombiano