

# Con nuevas normas se explotaría crudo y gas 'offshore' en 2022

**ENERGÍA.** EL GOBIERNO SACÓ A COMENTARIOS LOS CRITERIOS TÉCNICOS PARA REGLAMENTAR LA EXPLOTACIÓN COSTA AFUERA. HAY UN POTENCIAL DE 9.530 MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO

BOGOTÁ

Todo apunta a que a más tardar en 2022 las compañías petroleras podrían iniciar una nueva etapa de explotación de hidrocarburos en las aguas del mar Caribe colombiano. La nueva fase, que impulsaría la reactivación gradual de la industria, sería el resultado de la gestión que viene realizando el *Gobierno Nacional* para expedir unas nuevas reglas de juego para la zona 'offshore' del país.

Se trata un nuevo reglamento técnico que fijaría algunos criterios para la explotación costa afuera, con la adopción de estándares y buenas prácticas nacionales e internacionales. Aunque dicho documento salió a comentarios hace unos días, desde la industria se añade que es una pieza clave para despejar el camino y aprovechar el potencial de esta zona, que, según algunos cálculos preliminares, tendría una prospectiva de aproximadamente 9.530 millones de barriles.

“El reglamento técnico para las operaciones de exploración y explotación costa afuera es uno de los aspectos esenciales para avanzar en los proyectos (...) Es importante que permita flexibilidad en la adopción de tecnologías y procedimientos que garanticen las mejores condiciones para el desarrollo sostenible y responsable de los recursos hidrocarbúricos en el área marítima”, explicó Francisco Lloreda, presidente de la *Asociación Colombiana del Petróleo*.

Las oportunidades de desarrollo en esta zona del país obedecen a que existe un alto potencial para encontrar nuevas fuentes de gas. Del total estimado de remanentes, según la ACP, aproximadamente 44% correspondería a gas (23 terapias cúbicas (TPC), mientras que 56% a petróleo.

No obstante, esas estimaciones aún no son del todo precisas, pues desde *Naturgas* se advierte que habría una prometedora prospectividad de hasta 30 terapias. Orlando Cabrales, presidente del gremio, destacó que es indispensable aprovechar esta zona del Caribe, pues no solo permitirá garantizar la seguridad energética, sino, además, impulsar la generación de empleo y los proyectos productivos de la región.

## POTENCIAL DE LA ZONA COSTA FUERA EN EL CARIBE



Inversiones costa afuera estaban presupuestadas entre US\$250 millones y US\$260 millones este año

12 contratos de E&P costa afuera están vigentes



Potencial prospectivo 'Offshore' de aproximadamente 9.530 millones de barriles de petróleo

44% a gas

56% a crudo

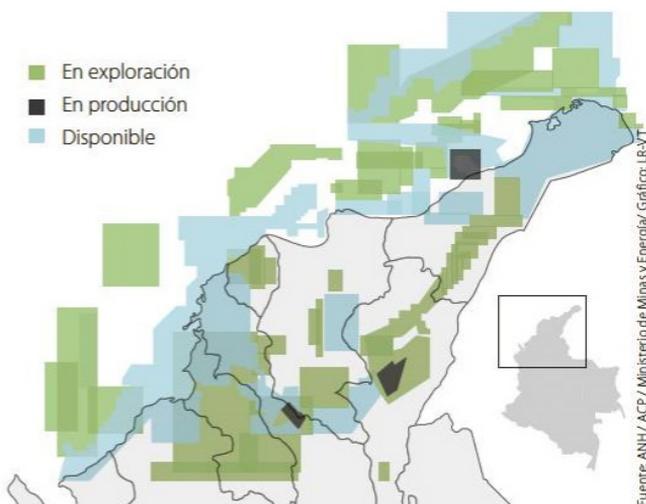
### Cantidad de contratos E&P por cuenca

- C. Sinú Offshore 2
- C. Colombia 3
- Guajira Offshore 6



Reservas potenciales de gas 30 terapias cúbicas

- En exploración
- En producción
- Disponible



Fuente: ANH / ACP / Ministerio de Minas y Energía / Gráfico: LR-VT



Francisco Lloreda  
Presidente de la ACP

“El reglamento técnico para las operaciones de exploración y explotación costa afuera es esencial para avanzar en los proyectos. Es una pieza clave para la adopción de estándares internacionales”.

9.530

MILLONES DE BARRILES DE PETRÓLEO EQUIVALENTE ES EL POTENCIAL DE LA ZONA 'OFFSHORE', SEGÚN LA UPME.



Siganos en:  
[www.larepublica.co](http://www.larepublica.co)  
Con el mapa de tierras de la ANH sobre las áreas petroleras disponibles.

“Si bien desde 2014 se han descubierto pozos como Orca, Kronos, Purple Angel, Gorgon, esperamos que la nueva normatividad viabilice mucho más la actividad exploratoria y mantenga el interés de jugadores importantes como Shell, Exxon, Noble Energy y Ecopetrol”, añadió.

Y es que en medio de este avance normativo, actualmente hay cuatro contratos que se encuentran ejecutándose en el marco del Programa de Evaluación en las cuencas Colombia, Guajira

16

ÁREAS ASIGNADAS, CUATRO DE EVALUACIÓN TÉCNICA Y 12 DE E&P, HAY EN EL CARIBE COLOMBIANO, SEGÚN CAMPETROL.

Offshore y Sinú Offshore. Estos se suman a los 12 ya vigentes que se han suscrito con la *Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)*.

“En total hay 16 áreas asignadas en el 'Offshore' colombiano, de los cuales cuatro bloques son de evaluación técnica (TEA) y 12 de E&P. El área cubierta por estos bloques es de alrededor de 96.000 km<sup>2</sup> y representa 15% del área total de la plataforma marina colombiana”, destacó Germán Espinosa, presidente de *Campetrol*, quien concluyó que, sin duda, será una zona fundamental para el abastecimiento energético.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G  
@KevinBohorque89