



Inicio > Noticias de Minería y Energía > Esta es la realidad de los proyectos de gas de Ecopetrol y...

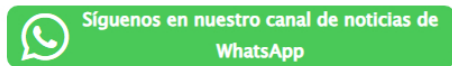
Noticias De Minería Y Energía Noticias Económicas Importantes Noticias Petroleras

Esta es la realidad de los proyectos de gas de Ecopetrol y sus socios en el Caribe colombiano

Por Rodrigo Torres - 2023-11-14



Esta es la realidad de los proyectos de gas de Ecopetrol y sus socios en el Caribe colombiano. Imagen: cortesía Ecopetrol



En una presentación en Bogotá, Elsa Janeth Jaimes, vicepresidenta de Exploración de Ecopetrol, reveló en qué se encuentran los proyectos de gas en el Caribe colombiano.

La funcionaria fue enfática al decir -en repetidas ocasiones- que el Caribe de Colombia tiene un alto potencial de gas de alta calidad para garantizar su autosuficiencia energética.

A pesar de ello, también reconoció que el país tiene un reto en materia de comunidades para garantizar su avance y llegada a buen puerto.

Detalló que los proyectos off shore que desarrolla Ecopetrol con socios como Hocol, Shell y Petrobras tienen tiempos y etapas de desarrollo.

Por ejemplo, entre 3 y 5 años se demoran los estudios regionales junto con la adquisición de información geológica.

Entre 2 y 4 años se toman la planeación y la ejecución del primer pozo exploratorio que se denomina A-3, mientras que otros 5 a 7 años puede tomarse la etapa de delimitación del área en la que prevé que estén las reservas de gas.

Después, se hacen los pozos de delimitación que es, por ejemplo, en donde se encuent

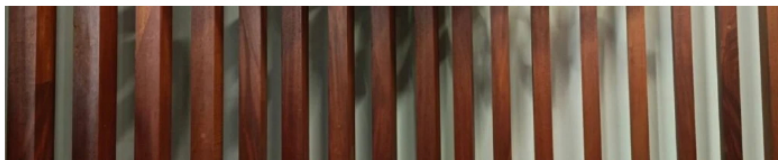
Después, se hacen los pozos de delimitación que es, por ejemplo, en donde se encuentra el proyecto Uchuva.

De hecho, la funcionaria reveló que está listo todo el procedimiento para iniciar el desarrollo del pozo Uchuva-2 que servirá para delimitar la zona de ese hallazgo gasífero.

Finalmente, en las etapas que deben cumplir todos los proyectos de gas en el Caribe colombiano se puede tomar entre 4 y 6 años poner el proyecto de gas en producción una vez se decide hacer la inversión para crear las facilidades para transportar dicha producción, dijo la experta.

De acuerdo con la vicepresidente de Exploración de Ecopetrol, **un proyecto de gas off shore (en la costa del Caribe colombiano) puede tomar entre 15 y 20 años en su ciclo completo.**

*¿En qué
están
todos los
proyectos
de
Ecopetrol?
Foto:
archivo
Valora
Analitik*



¿En qué están todos los proyectos de Ecopetrol? Foto: archivo Valora Analitik

¿En qué están todos los proyectos de Ecopetrol?

Orca

En su presentación, Elsa Janeth Jaimes, vicepresidente de Exploración de Ecopetrol, reveló que en el Caribe colombiano hay 11 contratos de exploración que representan el 28 % del área norte de Colombia.

De hecho, se anunció que la petrolera colombiana iniciará durante el siguiente fin de semana la perforación del pozo Orca Norte-1.

De acuerdo con la experta, el pozo Orca tendrá una profundidad de 700 metros de lámina de agua en la zona del departamento de La Guajira.

La funcionaria aseguró que un pozo de las condiciones que tendrá Orca puede llegar a tener un costo de perforación de US\$120 millones.

El pozo Orca Norte-1 representa el inicio de la perforación que delimitará el descubrimiento Orca-1 anunciado en el año 2014 por Ecopetrol siendo 100 % de propiedad de la empresa colombiana.

La petrolera colombiana, según Jaimes, estima que la perforación del nuevo pozo tarde alrededor de 73 días y, a partir de allí, se inicie la evaluación de los resultados.

Ecopetrol reveló que cuenta con el apoyo de la compañía Noble Corporation, propietaria de la plataforma semisumergible Noble Discoverer, que se encargará de perforar el pozo con el objetivo de comprobar el potencial asociado al descubrimiento de Orca que se anunció en diciembre de 2014.

Orca Norte-1 está ubicado en el Caribe colombiano, a 39 kilómetros de distancia de la costa de Punta Gallinas en La Guajira, a 430 kilómetros de Barranquilla y con una profundidad del mar de 706 metros (2.316 pies).

Uchuva y Col-1

También en la presentación se mencionó que **para finales de 2024 se estima desde Ecopetrol que el proyecto Col-1** inicie exploración a mayores profundidades, en tanto durante **abril del 2024 se inicie la perforación del pozo Uchuva-2** que es el pozo delimitador de la primera etapa de exploración que se denominó Uchuva-1.

Ese proyecto Uchuva lo realiza Ecopetrol con su socio operador Petrobras (Ecopetrol tiene el 55 % del negocio).

Gorgon

También se entregó información actualizada del proyecto gasífero denominado Gorgon que fue perforado a una profundidad de 2 kilómetros.

Gorgon es el proyecto de gas más avanzado va en temas exploratorios, pero es el que tiene mayor reto de infraestructura porque se encuentra a unos 75 kilómetros en línea recta hacia el área continental y de ahí deberá hacer conexión a los gasoductos ya existentes en la zona.

Se recordó que Gorgon-1 fue el pozo descubridor, en tanto el pozo Gorgon 2 fue el delimitador de la zona en la que se encuentra el gas.

Gua Off

En el caso de los proyectos de gas denominados Gua Off 1 y Gua Off 10, la experta de Ecopetrol dijo siguen en el portafolio de gas en la costa norte y para desarrollarlos, pero reveló que está en la búsqueda de socios para sacarlos adelante.

*Matriz
mundial
energética*

Potencial de gas en el Caribe colombiano

El objetivo de Ecopetrol es tener pozos de desarrollo en la costa Caribe al final de la presente década, estimó Elsa Jaimes en su presentación.

En los proyectos más al norte, dijo, se calcula que hay recursos descubiertos entre 2 y 5 terapias cúbicas de gas, en tanto en los proyectos más al sur de la costa norte de Colombia hay recursos estimados entre 2,5 y 7 terapias cúbicas.

Se prevé de parte de Ecopetrol que el primer gas que sea comercializado en el país proveniente de proyectos costa afuera estaría disponible entre 2027 y 2029, según lo anunció la vicepresidenta de Exploración de la empresa.

Retos con las comunidades

De acuerdo con la funcionaria, **hay retos grandes en el sentido de comunidades** que se refiere a la convivencia de las operaciones petroleras y de gas con las personas que habitan esa región del norte del país en departamentos como Sucre, Córdoba, Bolívar, Atlántico, Cesar y La Guajira.

Entre esos temas con comunidades se encuentra la fase de consulta previa que en una primera etapa para la solicitud de preconsulta que toma unos 4 meses, seguida de la

El objetivo de Ecopetrol es tener pozos de desarrollo en la costa Caribe al final de la presente década, estimó Elsa Jaimes en su presentación.

En los proyectos más al norte, dijo, se calcula que hay recursos descubiertos entre 2 y 5 terapias cúbicas de gas, en tanto en los proyectos más al sur de la costa norte de Colombia hay recursos estimados entre 2,5 y 7 terapias cúbicas.

Se prevé de parte de Ecopetrol que el primer gas que sea comercializado en el país proveniente de proyectos costa afuera estaría disponible entre 2027 y 2029, según lo anunció la vicepresidenta de Exploración de la empresa.

Retos con las comunidades

De acuerdo con la funcionaria, **hay retos grandes en el sentido de comunidades** que se refiere a la convivencia de las operaciones petroleras y de gas con las personas que habitan esa región del norte del país en departamentos como Sucre, Córdoba, Bolívar, Atlántico, Cesar y La Guajira.

Entre esos temas con comunidades se encuentra la fase de consulta previa que en una primera etapa para la solicitud de preconsulta que toma unos 4 meses, seguida de la apertura de la consulta e identificación de impactos para lograr preacuerdos con esas etnias que se declaren como parte de la zona.

Por ejemplo, en el caso de los proyectos off shore de Ecopetrol y sus socios, hay etnias que se identifican como pescadores en la zona y tendría que haber una consulta previa y un acuerdo con ellas.

Sumados todos los procesos de consulta y de licencia ambiental, un proyecto de gas en el Caribe colombiano puede tomar 5,9 años aproximadamente. De ahí que al final del proyecto el tiempo invertido para hacer comercial ese gas pueda tomar hasta 20 años.

De hecho, la funcionaria le dijo a **Valora Analitik** que en las etapas actuales todos los proyectos de Ecopetrol y sus socios tienen consultas previas y licencias ambientales.

Pero aclaró que en caso de hallar gas y tener la intención de comercializarlo **se requerirán nuevas consultas y nuevas licencias para la construcción** de los gasoductos que traerán el combustible a la zona continental del país para conectarlo con los gasoductos ya existentes.

“El gas natural es el combustible de la transición energética en Colombia”, ya que a pesar del aumento de proyectos de energías como la eólica y solar estos tienen temas de intermitencia que no tiene el gas porque está siempre disponible.

Elsa Jaimes de Ecopetrol dijo que, en caso de ser exitosa la campaña de exploración de gas en el norte de Colombia, **se podría pensar en el futuro de exportación de gas** a través de sistema de licuefacción.

Por otro lado, **Juan Carlos Mosquera, gerente de exploración de Petrobras**, detalló que, en el caso del proyecto Uchuva, tendría conexión a la plataforma continental de Colombia a través de un gasoducto submarino para llevarlo a comercialización a los consumidores.

Una vez se realice la conexión a cualquiera de los dos gasoductos que hay en la zona (uno de Promigas y otro de TGI), habría capacidad de transportar hasta 400 millones de pies cúbicos a través de cada uno de ellos.

Finalmente, **el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa**, reiteró hoy que la empresa estatal colombiana seguirá produciendo petróleo y gas, pero se enfocará también en aprovechar el potencial en sectores diversos en el sector energía como hidrógeno.



Convierta a **ValoraAnalitik** en su fuente de noticias

ETIQUETAS

ecopetrol

Gas natural en Colombia

Artículos relacionados Más del autor





Noticias Económicas Importantes

Estas son las cartas para el incremento del salario mínimo en Colombia en 2024



Noticias Económicas Importantes


Ingresos y utilidades de Corficolombiana cayeron por freno en infraestructura



Dólar Hoy En Colombia, Conozca La TRM

Dólar en Colombia termina con importante caída y por debajo de los \$4.000





f
@
in
📡
💬
📧

🐦
📷
📺

Contacto

📍 Cr 43A No. 5A - 113 Of. 802 Edificio One Plaza - Medellín (Antioquia) - Colombia

☎️ (+57) 321 330 7515

✉️ Email: info@valoraanalitik.com

Comercial y pauta

Wilmar Ladino - Director Comercial

Categorías

- Premium
- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas

Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especial Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos

