

Inicio > Noticias de Minería y Energía > ¿Qué viene para Orca? Pozo de [Ecopetrol](#) clave para el desarrollo del...

[Noticias De Minería Y Energía](#) [Noticias Económicas Importantes](#) [Noticias Empresariales](#) [Noticias Petroleras](#)

# ¿Qué viene para Orca? Pozo de [Ecopetrol](#) clave para el desarrollo del gas offshore en Colombia

Por Yennyfer Sandoval - 2023-10-24



Foto: Cortesía

[Síguenos en nuestro canal de noticias de WhatsApp](#)

Elsa Yaneth Jaimes, encargada de la Vicepresidencia Costa Afuera de [Ecopetrol](#), entregó detalles de cómo van las operaciones costa afuera (offshore) de la petrolera colombiana y relató cómo van los avances en el prospecto de Orca, uno de los descubrimientos de la compañía en el Caribe colombiano.

“El pozo descubridor de Orca se perforó en 2014 y, ahora, lo que vamos a hacer nosotros como [Ecopetrol](#) 100 % es la **perforación del segundo pozo: Orca Norte-1** que es exploración – delimitación; es decir, dentro de la etapa exploratoria lo que hacemos es que se perfora el primer pozo que es el A3, con ese -en caso de tener éxito- se programan otros de evaluación, de avanzada, que nos permiten dimensionar lo descubierto”, precisó Jaimes en el marco de la **VI Cumbre del Petróleo, Gas y Energía**.

La pregunta que sigue teniendo la opinión pública es ¿cuándo y cómo llegará al territorio colombiano el gas descubierto en el offshore como el descubierto con Orca -hace casi diez años-?

Al respecto, Elsa Jaimes precisó que **en Orca -perforada en 2014- hasta ahora, en 2023, se va a perforar el segundo pozo.**

“¿Por qué tanto tiempo? Porque **son inversiones muy grandes**, primero. Y porque hay que resolver más temas como licenciamiento ambiental y demás. Solo hasta que el proyecto es realmente viable se puede seguir invirtiendo”, manifestó la experta.



Hasta el momento se sabe, en cuanto al tiempo de conexión de esos proyectos, que todo dependerá de todas las variables anteriormente mencionadas. "Normalmente, conectar esos proyectos desde que se descubren hasta que se logran comercializar, **puede tomar entre ocho y diez años**", manifestó Jaimes de [Ecopetrol](#).

#### **Recomendado:** [Ecopetrol buscará socios para desarrollar proyectos offshore en el Caribe](#)

Explicó que es un tema largo de desarrollar porque se depende de las condiciones del suelo marino, la topografía (en el caso del onshore) es menos complejo. En este caso **hay que evaluar cómo se comporta el suelo marino** y es necesario hacer, primero estudios para saber qué tan estables son las superficies.

"Pero también cuáles son las mejores vías, cómo pasar los tubos, qué tuberías se requieren, para que el gas que transite desde los pozos, por el gasoducto, hasta el territorio. No pierda presión ni calidad", dejó Jaimes.

Para definir qué medio de transporte se va a usar para traer el gas a Colombia, de acuerdo con la vocera de [Ecopetrol](#), **es necesario fijarlo dependiendo de la posición de donde estén los descubrimientos**.

"**En este caso, con Uchuva y Gorgon, la respuesta es un gasoducto:** vamos a construir una línea que vaya hasta el territorio. ¿Por dónde la vamos a construir? Es lo que estamos viendo en este momento y eso lo estamos dimensionando con la información que hay actualmente para poder hacer un buen trazado", expuso la encargada de la Vicepresidencia Costa Afuera de [Ecopetrol](#).

Agregó "después nos vamos a enfrentar unos retos importantes como son: la licencia ambiental de esa línea, las consultas previas y demás que pueden tomar un tiempo largo".

## **Así fue el anuncio del descubrimiento de pozo Orca de [Ecopetrol](#)**

[Ecopetrol](#) anunció el **descubrimiento de hidrocarburos en el pozo exploratorio Orca-1**, localizado 40 kilómetros al norte de la costa del departamento de la Guajira. Este hallazgo fue el primero realizado en aguas profundas del Caribe colombiano.

El pozo Orca-1 fue perforado en el Bloque Tayrona. El bloque Tayrona **fue el primer contrato otorgado en 2004** por la Agencia Nacional de Hidrocarburos para la exploración en el Caribe Colombiano.

#### **Recomendado:** [Gobierno Petro logra destrabar 6 contratos petroleros suspendidos hace más de 1 año](#)

El pozo alcanzó la **profundidad esperada de 13.910 pies (4.243 metros)**, con una lámina de agua de 2.211 pies (674 metros). La perforación del pozo finalizó en septiembre de 2014 y se confirmó una acumulación de gas natural a una profundidad de 12.000 pies (3.657 metros).

Los resultados arrojados por Orca-1 **confirmaron el potencial de hidrocarburos en esta cuenca fronterá colombiana**. Probaron, a su vez, la capacidad del sistema petrolífero en la parte profunda de la cuenca offshore.

Una vez concluida esta fase de operación exploratoria y de pruebas iniciales, se realizó la etapa de profundización de estudios técnicos con el objetivo de determinar el potencial gasífero del descubrimiento.



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

**Artículos relacionados** Más del autor



Noticias De Infraestructura

Nuevo megaproyecto de vivienda en Ciudad del Río en Medellín: fondo Yellowstone invertirá



Acontecimientos Del Paro Nacional

Las solicitudes de taxistas para el sector de tránsito en Colombia por las que irán a paro



Mariajosé Quiceno

Bancolombia

Noticias Económicas Importantes

Mariajosé Quiceno, nueva vicepresidenta Corporativa de Reputación y Comunicaciones de Bancolombia



### 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

(+57) 300 355 0490

Email: comercial@valoraanalitik.com

### Categorías

- Premium
- Petróleo
- Energía y Minería
- Macroeconomía
- Empresas
- Política
- Infraestructura
- Monedas
- Mercados
- Internacional
- Finanzas personales

### Secciones

- Destacado
- En Perspectiva
- Valora sostenible
- Especial Valora
- Zona Bursátil
- Indicadores
- Gráficos
- Videos
- Podcast
- Video columnas
- Contacto

