

Ecopetrol comprobará potencial de gas en el Caribe

En noviembre la compañía iniciará la perforación del pozo delimitador Orca Norte-1, frente a la costa de La Guajira.

Ecopetrol viene preparándose para la perforación de un nuevo pozo en el Mar Caribe con el fin de ofrecerle al país el gas natural que se necesita para apalancar la transición energética.

Para ello, la empresa firmó un contrato con Noble Corporation para contar, a partir de mediados de noviembre y por cerca de dos meses y medio, con la plataforma de perforación Noble Discoverer, que se encargará de perforar el pozo delimitador Orca Norte-1, localizado frente a la costa de La Guajira.

Con la perforación de este pozo, Ecopetrol busca comprobar el potencial del descubrimiento de gas natural anunciado en diciembre de 2014, el primer hallazgo que se reportó en Colombia, ubicado en costa afuera.

Orca Norte-1 hace parte del bloque Tayrona y está ubicado en aguas profundas del Caribe colombiano. Este es un hito en la exploración de hidrocarburos para Ecopetrol, ya que es el primer pozo en aguas profundas operado directamente por la empresa.

La plataforma Noble Discoverer es una plataforma de perforación móvil, tipo semisumergible de sexta generación con doble torre, que actualmente está operando en Suramérica.

Ecopetrol conformó un equipo extendido para este proyecto, lo que permitirá cumplir el hito de perforar el pozo Orca Norte-1 antes de marzo de 2024, de acuerdo con el compromiso adquirido con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

De acuerdo con Ecopetrol, solo si



“Seguimos interesados

en desarrollar reservas que apalancen la aceleración que debemos darle a la transición energética en el país”.

Ricardo Roa
PRESIDENTE DE ECOPETROL

se da una confirmación del yacimiento, se podrá pasar a la fase de desarrollo en la que se podrá contar con las facilidades necesarias para conducir a tierra el hidrocarburo.

Dado que este es un proceso que requiere de altas inversiones y tiempos de ejecución, Ecopetrol ha iniciado desde ya el proceso de consulta previa con las comunidades establecidas por la autoridad, que busca viabilizar el tendido y operación de un gasoducto desde Orca hasta la plataforma Chuchupa B, ubicada en La Guajira.

Actualmente, la empresa se encuentra ultimando detalles de los procesos que se requieren para soportar estos trabajos, como la base operativa en tierra, los buques de apoyo y los servicios de perforación.

Por ahora, avanza la etapa de información a las autoridades nacionales, regionales, locales y marítimas para viabilizar el ingreso de la plataforma al país y cumplir con los requisitos normativos y de ley.

“Este hito es de alta relevancia en la búsqueda efectiva y eficiente del gas. Desde Ecopetrol seguimos interesados en desarrollar reservas que apalancen la aceleración que debemos darle a la transición energética en el país”, dijo el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa.

Actualmente, el gas natural representa el 22 por ciento de la producción total de hidrocarburos del Grupo Ecopetrol; la meta de la compañía es llevarlo al 30 por ciento en siete años.

La perforación de Orca Norte-1 se suma a la perforación del pozo Glaucus-1, ubicado cerca al descubrimiento de gas natural en Gorgon, también en aguas profundas del Caribe colombiano. Esta perforación la está liderando Shell y tiene como socio a Ecopetrol.

La perforación de estos dos pozos marca la reactivación de operaciones en costa afuera, luego de que en agosto de 2022 se anunciara el hallazgo de gas en Gorgon-2.

De acuerdo con registros de Ecopetrol, en el primer semestre del año Colombia acumuló 29 pozos exploratorios perforados, lo que significa un incremento de 11,5 por ciento con respecto al mismo periodo del 2022. Asimismo, a lo largo de este año se han perforado 307 pozos de desarrollo, lo que representa una disminución de 4,1 por ciento respecto al acumulado en el mismo periodo de 2022 (13 pozos menos).