

Visita nuestro canal

YouTube



ESCÚCHANOS ONLINE



miguelangelok | Industria Petrolera | 01/04/2025 01:30 | comentarios: 0



Geopark venderá campos de petróleo y gas del Bloque Llanos 32 y Manatí



Geopark anunció la desinversión de "activos no esenciales" con la finalidad de reducir sus costos. Según ellos, lo que buscan es la reducción de costos y el posicionamiento de la compañía a largo plazo.

La organización venderá el Bloque Llanos 32 en Colombia y el campo de gas Manatí en Brasil por US\$20 millones, a lo que sumó que está evaluando activos en Ecuador.

A lo anterior agregó que la eliminación de costes y aumento en la eficiencia en los procesos signifique un ahorro mensual entre US\$5 a US\$7 millones en gastos de explotación y administrativos.

En cuanto al Bloque Llanos 32 en Colombia, la empresa acordó transferir, sujeta a aprobación regulatoria, su operación a su socio Parex Resources a cambio de US\$19 millones, menos el ajuste de capital de trabajo de US\$3,7 millones.

“El Bloque Llanos 32 tiene reservas netas 1P PRMS de 1,9 mmboc (92% petróleo), basadas en la certificación de DeGolyer and MacNaughton finales del año 2024. La producción neta durante 2024 fue de una media de 490 barriles de petróleo por día”, señaló la organización.

El 27 de marzo, Geopark acordó vender 10% de la participación no operativa del yacimiento Manatí en Brasil, la operación se hizo a cambio de US\$1 millón, más el ajuste de capital circulante y un “pago contingente vinculado al flujo de caja del yacimiento o a su instalación del almacenamiento de gas”.

“Geopark transferirá todas las obligaciones asociadas, incluidos los pasivos de desmantelamiento. En septiembre de 2024, un depósito restringido de US\$12 millones relacionado con estas obligaciones se recuperó en efectivo y se sustituyó por una garantía bancaria. El cierre de la transacción está pendiente de las aprobaciones regulatorias habituales y se espera que se produzca durante el tercer trimestre de 2025”, dijo la compañía.

A lo que agregó que “Manatí tiene unas reservas netas 1P PRMS de 1,0 millón de barriles de petróleo, mmboc, 99% de gas natural, según la certificación de D&M a finales de 2024. La producción neta durante 2024 fue de 222 barriles de petróleo por día”.

Me gusta 0

Compartir

Noticias Relacionadas:

[Ecopetrol incrementó reservas de hidrocarburos](#)

[Ecopetrol reveló las reservas probadas de petróleo, condensado y gas natural de su propiedad](#)

[Industria del gas natural prevé reducir la pobreza energética en 650 mil hogares colombianos para los próximos 2 años](#)

[PALABRAS DEL PRESIDENTE SANTOS, EN EL IX CONGRESO INTERNACIONAL DE MINERÍA Y PETRÓLEO](#)

[Crisis financiera pone a Cafesalud en una situación insostenible, revela auditoría de la Contraloría](#)

Noticia anterior

Comentarios

0 comentarios

Ordenar por Los más antiguos



Añade un comentario...



Navegación

- Colombia
- Casanare
- Yopal
- Salud
- Medio Ambiente
- Información comercial
- Judicial
- Entretenimiento
- Ver últimas noticias

Artículos Pasados

- Abril 2025 (14)
- Marzo 2025 (252)
- Febrero 2025 (243)
- Enero 2025 (185)
- Diciembre 2024 (183)
- Noviembre 2024 (252)
- Mostrar/Ocultar archivo completo

Editor Miguel Angel Crisnacho Cel: 3102165320 Correo:
miguelangel7226@gmail.com
Copyright © 2011-2019 Prensa libre casanare Scire Solutios DLE.
Powered by DataLife Engine © 2019 update template developed and
implemented cms by faroing - [Scire Solutions](#)