

Canacol aumentará las reservas perforando hasta cinco pozos

ENERGÍA. ENTRE LOS PLANES DE LA COMPAÑÍA PARA 2024 ESTÁ LA REACTIVACIÓN DE UN CAMPO DE GAS EXISTENTE EN BOLIVIA, PARA COMENZAR E INICIAR VENTAS EN 2025

BOGOTÁ

Canacol Energy publicó su guía corporativa de capital y ventas de gas de 2024, con la que proyecta aumentar las reservas perforando hasta cinco pozos de desarrollo, con nuevas instalaciones de compresión y procesamiento.

La compañía también proyecta perforar cuatro pozos de exploración y completar la adquisición de 249 kilómetros cuadrados de sísmica 3D para adicionar nuevas reservas y producción.

“El plan de largo plazo está enfocado en mantener y hacer crecer nuestra base de reservas y producción de nuestros principales activos en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, apuntando al uso de la totalidad de la infraestructura de transporte existente”, dijo **Charle Gamba**, presidente y CEO de la empresa.

La empresa agregó que es un año en el que se espera una dinámica de mercado de gas muy favorable, “estamos priorizando tácticamente las inversiones en la cuenca del VIM, por lo que hemos decidido aplazar hasta 2025 la perforación del pozo de exploración Pola 1, situado en la cuenca del Valle Medio del Magdalena”, explicó.

También anunciaron una venta potencial de la planta termoeléctrica de gas El Tesorito, la cual opera *Celsia* y en la que tiene una participación del 10%. “La planta funciona de forma intermitente para suministrar electricidad a la red nacional durante los periodos de alta demanda eléctrica. Cuando opera a su capacidad máxima, la planta consume aproximadamente 40 millones de pies cúbicos estándar al día para generar unos 200 MW de electricidad”, explicó.

En el primer semestre de 2024, Canacol Energy prevé un

249

KILÓMETROS DE SÍSMICA 3D SERÁN ADQUIRIDOS POR LA COMPAÑÍA PARA ADICIONAR NUEVAS RESERVAS.

Síganos en:

www.larepublica.co

Con más información del mercado de gas en Colombia y los principales jugadores.



programa de perforación de desarrollo y reacondicionamiento para satisfacer la demanda de gas por los efectos de El Niño.

“Nuestros planes de exploración incluyen la perforación de dos prospectos de Ciénaga de Oro, de riesgo relativamente bajo, ubicados cerca de infraestructura de transporte en nuestra área principal de producción, y dos pozos exploratorios dirigidos a prospectos de mayor impacto, ligeramente de más riesgos, que tienen el potencial de abrir nuevas áreas de producción”, agregó la empresa.

El presupuesto de capital de la compañía para 2024 estará entre US\$138 millones y US\$151 millones, mientras que en 2023 fue un estímulo de US\$205 millones. “Vamos a revesar oportunidades de exploración de alto impacto en la cuenca del Valle Medio del Magdalena, la entrada estratégica al mercado de gas en Bolivia, y continuar mejorando nuestras calificaciones ASG”, agregó.

En Bolivia, la compañía busca la aprobación gubernamental de un cuarto contrato de E&P, que cubre la reactivación de un campo de gas existente

en ese país, para comenzar operaciones de desarrollo y añadir reservas y producción e iniciar ventas de gas en 2025.

La compañía espera que la ventas contractuales realizadas promedio de gas para 2024, que incluyen el tiempo de inactividad, oscilen entre 160 y 177 millones de pies cúbicos por día. “Sólo los contratos en firme take-or-pay de la Corporación para 2024 promedian 124 MMcfpd, netos del tiempo de inactividad contractual”, agregó. En este rubro hubo una caída respecto a lo registrado en 2023, pues el volumen de venta de gas natural llegó a 178 millones de pies cúbicos por día.

“Uno de nuestros objetivos corporativos de largo plazo es el de reducir deuda. Sin embargo, dada la actual dinámica favorable del mercado de gas, la Corporación ha decidido mantener inversiones sustanciales en sus bloques productores clave, ubicados en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena, con el fin de capitalizar las condiciones prevaletientes en el mercado”, explicó.

JUAN DIEGO MURCIA
jmurcia@larepublica

LA GUÍA CORPORATIVA DE CAPITAL Y VENTAS DE GAS DE CAMACOL

- ▶ **Presupuesto de capital**
Entre **US\$138 millones** y **US\$151 millones**
- ▶ **Ventas contractuales realizadas promedio de gas**
Entre **160 y 177 millones** de pies cúbicos por día
 - Camacol aumentará reservas perforando hasta cinco pozos en desarrollo
 - Camacol perforará cuatro pozos de exploración
 - Completarán la adquisición de **249 kilómetros** cuadrados de sísmica 3D para adicionar nuevas reservas y producción

* millones de pies cúbicos por día

Aspectos Destacados	Estimado de 2023	Extremo inferior rango guía 2024	Extremo superior rango guía 2024
Volúmenes de Venta Gas Natural *	▶ 178	▶ 160	▶ 177
Ebitda	US\$236 millones	US\$250 millones	US\$290 millones
Gastos de capital	US\$205 millones	US\$138 millones	US\$151 millones
Programa de capital 2024	2023E	Extremo inferior rango guía 2024	Extremo superior rango guía 2024
Desarrollo y mantenimiento	▶ US\$95 millones	US\$73 millones	US\$77 millones
Exploración (Pozos, Sísmica y EIA)	▶ US\$90 millones	US\$48 millones	US\$56 millones
Administrativa, social, ambiental y otras	▶ US\$20 millones	US\$17 millones	US\$18 millones
Gasto de capital total	▶ US\$205 millones	US\$138 millones	US\$151 millones

Fuente: Camacol / Gráfico: LR-ST



Charle Gamba
Presidente y CEO de Canacol

“El plan de largo plazo está enfocado en mantener y hacer crecer nuestra base de reservas y producción de nuestros principales activos en la Cuenca del Valle Inferior del Magdalena”.

