

2T 2025 Llamada Trimestral de Resultados Presentación

Agosto 2025

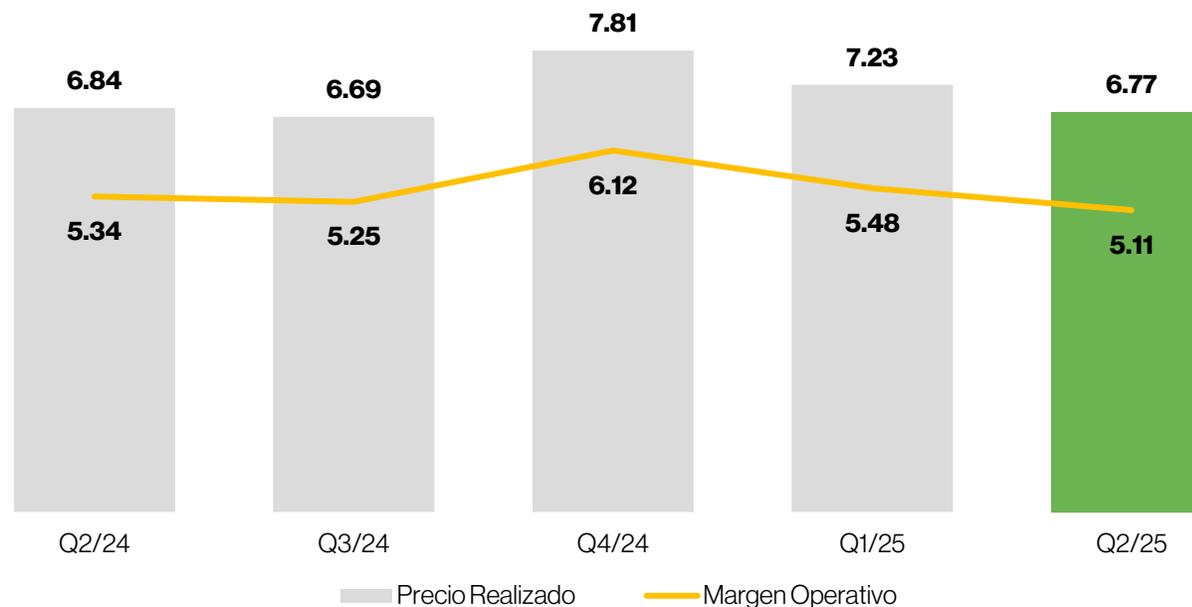


2T 2025 Aspectos Financieros Destacados

Aspectos Financieros Destacados

	2Q 2025
Precio Gas Natural	\$6.77
Netback Gas Natural	\$5.11
Flujo de Caja Operacional	\$36.9 MM
EBITDAX Ajustado	\$47.4 MM
Beneficio neto	\$13.9 MM

Precios del gas natural y márgenes netos (US\$/MCF)^{1,2}



Generación resiliente de EBITDAX, sólidos netbacks e ingreso neto positivo.

1. El precio realizado mostrado es neto de los costos de transporte.

2. Los netbacks son medidas no contempladas por las NIIF, calculadas de la siguiente manera únicamente para las operaciones de gas a efectos de esta diapositiva. El netback operativo se calcula como los ingresos, netos del gasto de transporte, menos regalías y menos gastos operativos, calculado por unidad de volumen vendido.

En 2025, hemos perforado 10 pozos, logrando una tasa de éxito de 80%. Convirtiendo descubrimientos en flujo de caja mediante rápidas conexiones

2Q 2025 Pozos de Exploración



Zamia-1 - Exitoso

- Pozo de exploración
- Se encontraron 32 pies de gas neto en el CDO.
- Conectado e iniciado en producción después del segundo trimestre de 2025.



Borbon-1 – Exitoso

- Pozo de Exploración
- Se encontraron 157 pies de gas neto en el CDO.
- Conectado e iniciado en producción después del segundo trimestre de 2025.

2Q 2025 Pozos de Evaluación



Siku-3 - Exitoso

- Pozo de evaluación
- Se encontraron 200 pies de gas neto en el CDO.
- Conectado e iniciado en producción durante el segundo trimestre de 2025.



Fresa-4 – Exitoso

- Pozo de evaluación
- Se encontraron 122 pies de gas neto en el CDO.
- Conectado e iniciado en producción después del segundo trimestre de 2025.

Las ventas actuales de gas natural son de aproximadamente 137 (MMscfd).

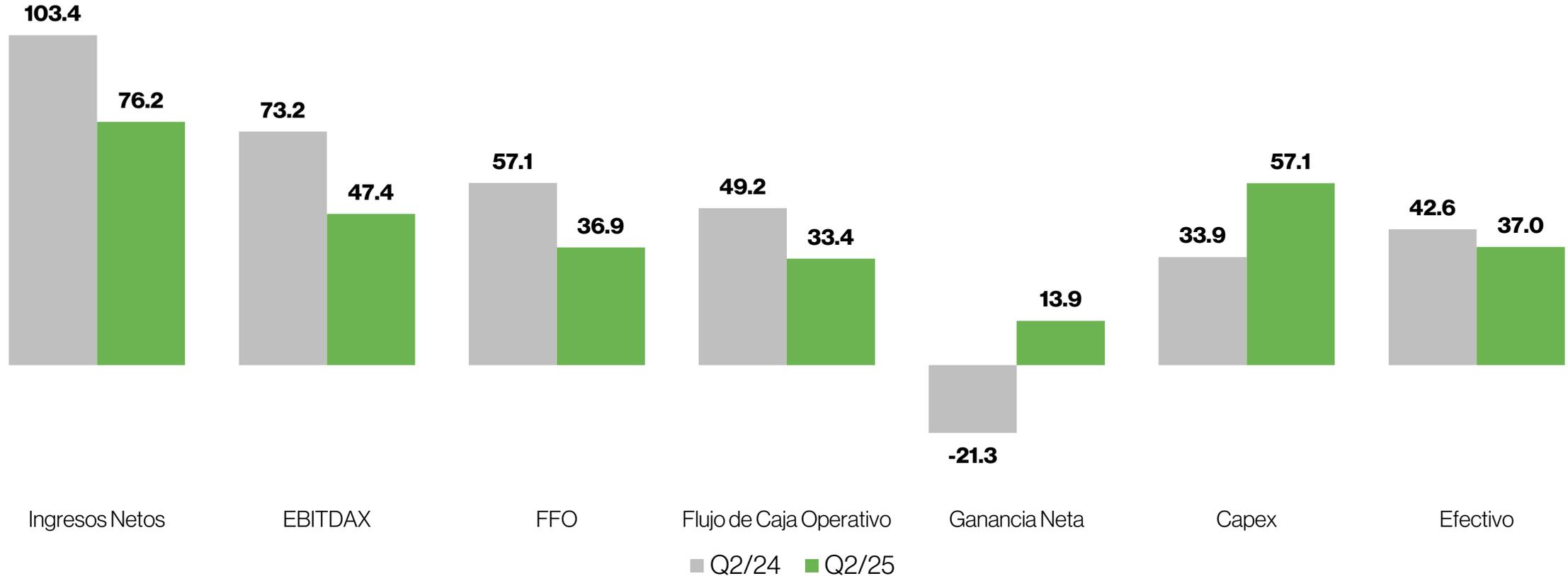


Natilla-2 Pozo abandonado temporalmente.

Preparación para perforar un nuevo pozo Natilla-3.

El plan actualizado aborda las arenas con sobrepresión.

Netbacks sólidos respaldan la fortaleza financiera.



La estructura de costos se mantiene altamente competitiva y resiliente. La solidez y eficiencia de nuestra economía por unidad se tradujo en un sólido desempeño financiero

1. Los ingresos netos se definen como los ingresos por gas natural, GNL (gas natural licuado) y petróleo crudo, netos de transporte, más los ingresos por Take-or-Pay, incluidos los ingresos por disponibilidad, excluyendo los ingresos por comercio de gas natural.
2. Ver Avisos sobre no-IFRS

Posición actual de Efectivo y Liquidez

- Posición actual de efectivo \$37 MM¹
- Trimestre con alta inversión en capital (Capex) de 57 millones de dólares debido a la perforación del pozo Natilla-2.
- El flujo de caja operativo de US\$33 M compensó parte de la inversión en capital, lo que limitó la retirada neta de efectivo.

Impuestos y gastos de capital del segundo semestre de 2025

- El gasto de capital disminuye a pesar de la perforación en curso
- Pagos anticipados de impuestos

Compromisos Financieras

Razón de Apalancamiento²

Compromiso: 3.25x – 3.50x



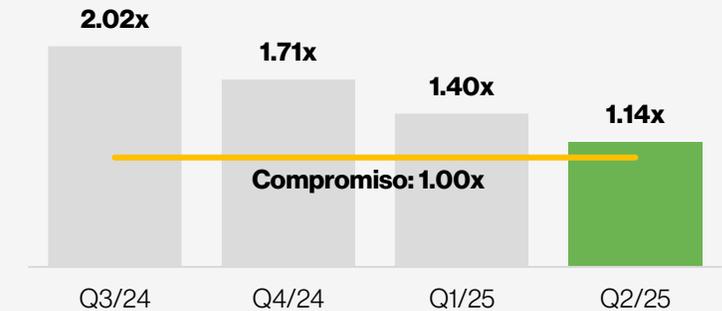
Relacion de Cobertura de Interés²

Compromiso: 2.50x



Razón Corriente²

Compromiso: 1.00x



1. A Junio 30 de 2025.

2. Los convenios financieros de la Corporación incluyen: a) Un máximo de deuda total consolidada, menos efectivo y equivalentes de efectivo, sobre el ratio de EBITDAX ajustado a 12 meses en relación con la deuda consolidada ("Índice de Apalancamiento Consolidado") de 3.25:1.00 (para la incurrencia) o 3.50:1.00 (para el mantenimiento); b) Un mínimo de EBITDAX ajustado a 12 meses en relación con los gastos por intereses, excluyendo los gastos no en efectivo, sobre el ratio de Cobertura de Intereses Consolidada de 2.50:1.00; y c) Un mínimo del ratio de activos corrientes ajustados sobre pasivos corrientes ajustados ("Índice de Liquidez Consolidado") de 1.00:1.00.

Hoja de ruta de prioridades estratégicas

Prioridades Estratégicas para 2025:

1. Crecimiento de EBITDA y Reservas

Perforar hasta 11 pozos exploratorios y 3 de desarrollo

2. Exploración de Alto Impacto

Avanzar en nuevos yacimientos de gas en el Magdalena Inferior y Magdalena Medio. Pozo de alto impacto: Valiente-1 (Cuenca del Magdalena Medio)

3. Entrada en Bolivia

Asegurar las ratificaciones del congreso y los permisos para permitir el inicio de operaciones del campo Tita en 2026

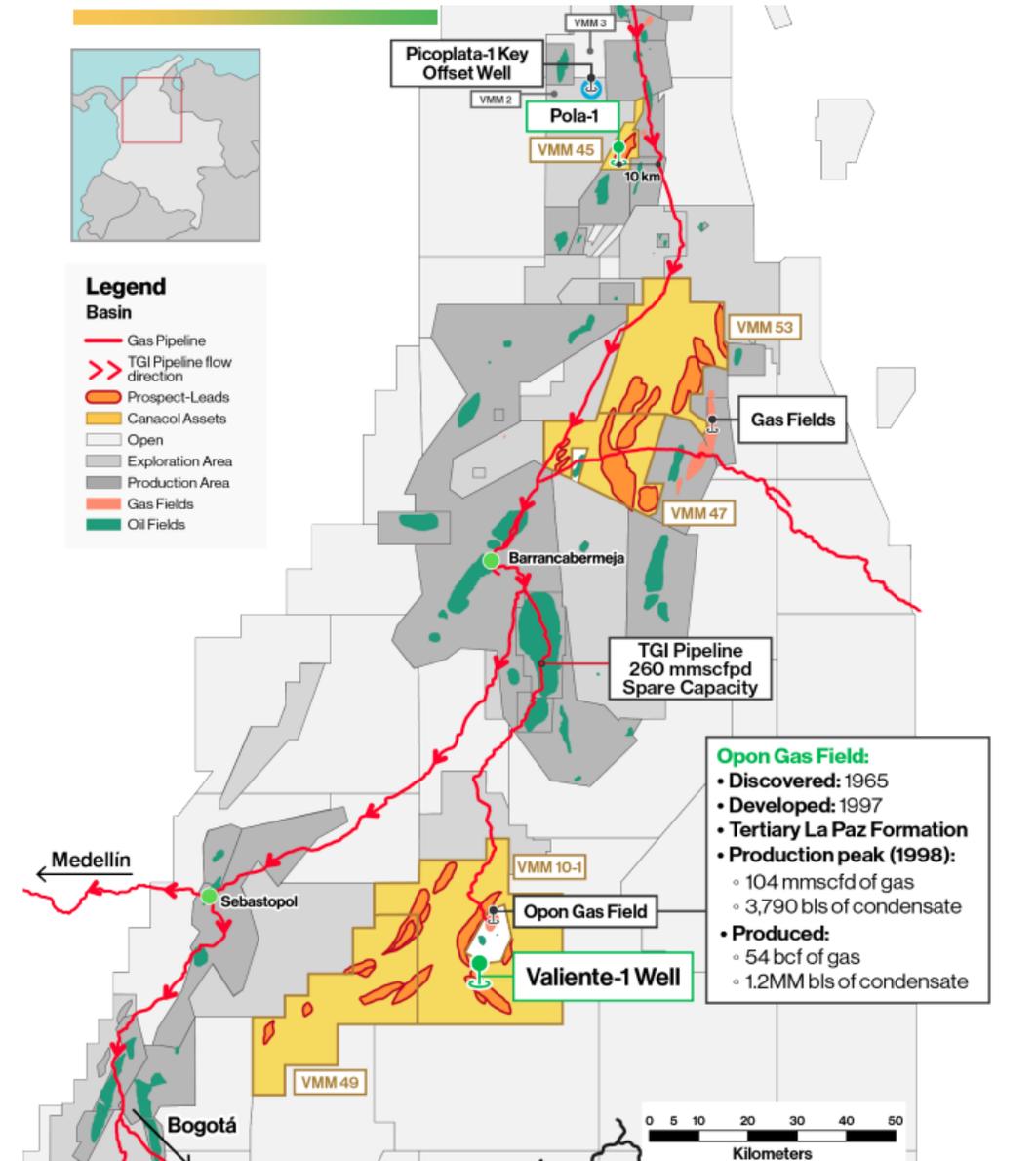
4. Mantener una Fuerte y Flexible Estructura de Capital

Apoyar el crecimiento y la resiliencia a largo plazo

5. Liderazgo en ESG

Entregar gas de manera responsable y sostenible

Exploración de alto impacto: pozo Valiente-1



Q&A



Advertencias y Declaraciones Especiales

Esta presentación se proporciona únicamente con fines informativos durante la conferencia de resultados financieros, no es completa y puede no contener cierta información material sobre Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), incluyendo divulgaciones importantes y factores de riesgo asociados con una inversión en Canacol. Esta presentación no toma en cuenta los objetivos de inversión particulares ni las circunstancias financieras de ninguna persona específica que la reciba y no constituye una oferta para vender ni una solicitud de oferta para comprar valores en Canadá, Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción. El contenido de esta presentación no ha sido aprobado ni desaprobado por ninguna comisión de valores ni autoridad reguladora en Canadá, Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción, y Canacol rechaza expresamente cualquier deber de realizar divulgaciones o presentaciones ante cualquier comisión de valores o autoridad reguladora, más allá de lo que impongan las leyes aplicables.

Cierta información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes de terceros, la cual no ha sido auditada ni verificada de manera independiente por Canacol. Canacol no hace ninguna declaración o garantía, expresa o implícita, respecto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo aquí incluido debe ser interpretado o confiado como una promesa o declaración por parte de Canacol.

Todos los montos monetarios están expresados en dólares estadounidenses, salvo que se indique lo contrario.

Declaraciones prospectivas

Esta presentación puede incluir ciertas declaraciones prospectivas. Todas las declaraciones que no sean de carácter histórico, incluyendo, sin limitación, declaraciones sobre planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación"), son declaraciones prospectivas que implican diversos riesgos, supuestos, estimaciones e incertidumbres. Estas declaraciones reflejan las proyecciones internas, expectativas o creencias actuales de Canacol y se basan en la información disponible para la Corporación en el momento. No puede garantizarse que dichas declaraciones resulten ser correctas, y los resultados reales y eventos futuros podrían diferir materialmente de los anticipados. Todas las declaraciones prospectivas contenidas en esta presentación están sujetas a estas declaraciones precautorias y a los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todas estas declaraciones se realizan a la fecha de esta presentación y Canacol no asume obligación alguna de actualizarlas o revisarlas.

Información financiera

Medidas no NIIF

Canacol utiliza diversas medidas para evaluar su desempeño que no tienen un significado estandarizado bajo las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

- Flujos de fondos ajustados por operaciones: representa el flujo de efectivo (usado) o generado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento, pago de pasivos por acuerdos legales y cambios en el capital de trabajo no monetario.
- EBITDAX: se calcula en base móvil de 12 meses y se define como la utilidad (pérdida) neta y la utilidad (pérdida) integral ajustada por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o no monetarios.

Canacol considera estas medidas clave para demostrar su capacidad de generar el flujo de caja necesario para financiar el crecimiento futuro mediante inversión de capital, pagar dividendos y amortizar su deuda. Estas medidas no deben considerarse como una alternativa más significativa que el flujo de efectivo de actividades operativas o la utilidad (pérdida) neta e integral, según las NIIF, como indicador del desempeño de la Corporación. La determinación de estas medidas por parte de la Corporación puede no ser comparable con la reportada por otras empresas. La Corporación también presenta los flujos de fondos por acción, calculados con el promedio ponderado de acciones en circulación, consistente con el cálculo de utilidad (pérdida) neta e integral por acción.

Adicionalmente, la administración utiliza las medidas de capital de trabajo y netback operativo.

- Capital de trabajo: calculado como los activos corrientes menos los pasivos corrientes, excluyendo la porción corriente de las obligaciones a largo plazo; se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Corporación.
- Deuda neta: se define como el monto principal de las obligaciones a largo plazo menos el capital de trabajo, según se definió anteriormente.
- Netback operativo: medida común en la industria de petróleo y gas, calculada como los ingresos netos de gastos de transporte, menos regalías y menos gastos operativos, todo calculado por unidad de volumen vendido. Es un indicador importante para evaluar el desempeño operativo, ya que muestra la rentabilidad relativa a los precios actuales de los productos.

El capital de trabajo y el netback operativo, tal como se presentan, no tienen un significado estandarizado bajo las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con cálculos similares de otras entidades.