



---

Presentación Teleconferencia Cuarto Trimestre de 2020

Marzo 2021

# Advertencias

Esta presentación se realiza únicamente para fines informativos durante la Teleconferencia sobre Resultados Financieros del Cuarto Trimestre de 2020 realizada el 19 de marzo de 2021, no es completa y puede no contener alguna información significativa sobre Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), como importantes revelaciones y factores de riesgo asociados con una inversión en Canacol. Esta presentación no tiene en cuenta los objetivos de inversión o las circunstancias financieras particulares de ninguna persona específica que pueda recibirla y no constituye una oferta para vender ni una solicitud de oferta para comprar valor alguno en Canadá, Estados Unidos u otra jurisdicción. El contenido de esta presentación no ha sido aprobado o desaprobado por ninguna comisión de valores o autoridad reguladora en Canadá, Estados Unidos u otra jurisdicción, y Canacol expresamente niega deber alguno de su parte de hacer revelaciones o radicaciones ante una comisión de valores o autoridad reguladora más allá de las impuestas por las leyes aplicables.

Alguna otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes externas, información la cual no ha sido independientemente auditada o verificada por Canacol. Canacol no hace ninguna declaración ni da ninguna garantía, expresa o tácita, sobre la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada contenido en esta presentación es, o será tenido como, una promesa o declaración de Canacol.

## Planteamientos con proyecciones a futuro

Esta presentación puede incluir algunos planteamientos con proyecciones a futuro. Todos los planteamientos distintos a hechos históricos, contemplados aquí, incluyendo, sin limitación, planteamientos relacionados con planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), son planteamientos con proyecciones a futuro que involucran varios riesgos, supuestos, estimados e incertidumbres. Tales planteamientos reflejan las proyecciones, expectativas o convicciones internas actuales de Canacol y están basados en información actualmente disponible para la Compañía. No puede haber seguridad de que tales planteamientos probarán ser precisos, y los resultados reales y eventos futuros pueden diferir sustancialmente de aquellos previstos en tales planteamientos. Todos los planteamientos con proyecciones a futuro contenidos en esta presentación están matizados por estas declaraciones de advertencia y los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todos estos planteamientos se hacen a la fecha en que se realiza esta presentación y Canacol no asume obligación de actualizarlos o revisarlos.

## Información financiera

### Medidas que no son de las NIIF

Canacol usa varias medidas para evaluar su desempeño las cuales no tienen un significado estandarizado establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

- Los fondos provenientes de las operaciones representan los flujos de caja aportados por actividades operativas antes de liquidación de obligaciones de desmantelamiento y cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.
- El EBITDAX se calcula en forma continua para los últimos 12 meses y se define como ingreso (pérdida) neto e ingreso (pérdida) total ajustado para intereses, impuestos de renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo.

Canacol considera que estas medidas son medidas claves para demostrar su capacidad de generar el flujo de caja necesario para aportar recursos para el crecimiento futuro mediante inversión de capital, para pagar dividendos y para pagar su deuda. Estas medidas no deben ser consideradas como una alternativa, ni más significativas, frente al efectivo aportado por actividades operativas o el ingreso (pérdida) neto y el ingreso (pérdida) total según lo determinado conforme a las NIIF como un indicador del desempeño de la Compañía. La determinación de estas medidas por la Compañía puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. La Compañía también presenta los fondos provenientes de las operaciones por acción, de modo que los montos por acción se calculan usando el promedio ponderado de acciones en circulación, en forma consecuente con el cálculo del ingreso (pérdida) neto y el ingreso (pérdida) total por acción.

En adición a lo anterior, la administración usa las medidas de capital de trabajo y ganancia operacional neta.

- El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluyendo la porción corriente de obligaciones de largo plazo, y se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Compañía.
- La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria de petróleo y gas y se calcula como ingreso, neto de gasto de transporte, menos regalías, menos gastos operativos, calculada por unidades de volúmenes de ventas. La ganancia operacional neta es una medida importante en la evaluación del desempeño operacional pues demuestra la rentabilidad en relación con los precios corrientes de productos básicos.

El capital de trabajo y la ganancia operacional neta, tal como se han presentado, no tienen un significado estandarizado establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para otras entidades.

## USD

Todos los montos en dólares se presentan de dólares de EE. UU., a menos que se indique otra cosa.

# Advertencias

## Información de Petróleo y Gas

### Barriles de petróleo equivalente (“boe”) y miles de pies cúbicos equivalentes (“MCFe”)

Los boe y los MCFe pueden ser engañosos, especialmente si se usan aisladamente. La razón de conversión de boe o MCFe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente y de barriles de petróleo a pies cúbicos equivalentes se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. En esta presentación, en forma consecuente con nuestras revelaciones del MD&A, hemos expresado los boe usando el estándar de conversión colombiano de 5,7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

### Volúmenes de petróleo y gas

A menos que se indique otra cosa, los volúmenes de gas (o petróleo) vendidos, producidos o evaluados como reservas o recursos se refieren a volúmenes de participación en la explotación antes de deducción de regalías.

### Información de reservas y recursos

- Los estimados de las reservas de Canacol a diciembre 31 de 2020 indicados en esta presentación han sido preparados por Boury Global Energy Consultants Ltd. (“BGEC”) con efecto a diciembre 31 de 2020 (el “informe de 2020 de BGEC”). El informe de 2020 de BGEC cubre el 100% de las reservas de gas natural convencional de la Compañía. El informe de 2020 de BGEC fue preparado de acuerdo con las definiciones, los estándares y los procedimientos contenidos en el Manual Canadiense de Evaluación de Petróleo y Gas (el “Manual COGE” [por sus siglas en inglés]) y el Instrumento Nacional NI 51-101, Estándares de Revelación para Actividades de Petróleo y Gas (“NI 51-101”). Información adicional de reservas según lo requerido conforme al NI 51-101 se incluye en el Formulario de Información Anual de la Compañía, el cual será radicado en SEDAR en marzo 31 de 2021.
- Las reservas “Probadas” o “1P” son aquellas reservas que pueden ser estimadas con un alto grado de certidumbre como obtenibles. Es probable que las cantidades restantes reales obtenidas excedan las reservas probadas estimadas.
- Las reservas “Probables” son aquellas reservas adicionales que es menos cierto que sean obtenidas que las reservas probadas. Es igualmente probable que las cantidades restantes reales obtenidas sean mayores o menores que la suma de las reservas probadas más probables estimadas.
- Las reservas “Posibles” son aquellas reservas adicionales que es menos cierto que sean obtenidas que las reservas probables. Hay un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades realmente obtenidas igualen o excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles. Es improbable que las cantidades restantes reales obtenidas excedan la suma de las reservas probadas más probables más posibles estimadas.

“2P” significa reservas Probadas Más Probables.

“3P” significa reservas Probadas Más Probables Más Posibles.

- Los estimados del valor presente neto del ingreso neto futuro proveniente de las reservas no representan el valor razonable de mercado de las reservas. Los estimados de reservas e ingreso neto futuro de propiedades o pozos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingreso neto futuro para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la acumulación.
- Todas las reservas de gas natural de Canacol reveladas en este documento están ubicadas en Colombia. Los estimados de obtención y reservas presentados en este documento son estimados solamente, y no hay garantía de que las reservas estimadas serán obtenidas. Las reservas reales pueden eventualmente probar ser mayores, o menores, que los estimados suministrados en este documento. Todas las evaluaciones y revisiones de ingreso neto futuro contenidas en el informe de 2020 de BGEC se indican antes de cualquier provisión para costos de intereses o costos generales y administrativos y después de la deducción de regalías, costos de desarrollo, costos de producción, costos de abandono de pozos y gastos de capital futuros estimados para pozos a los cuales les han sido asignadas reservas.
- Alguna otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes externas, información la cual no ha sido independientemente auditada o verificada por Canacol. Canacol no hace ninguna declaración ni da ninguna garantía, expresa o tácita, sobre la exactitud o integralidad de la información contenida en este documento, y nada contenido en esta presentación es, o será tenido como, una promesa o declaración de Canacol.
- Las referencias en esta presentación a tasas de prueba de producción inicial, tasas de “flujo” inicial, pruebas de flujo inicial, flujo abierto absoluto (“AOF” [por sus siglas en inglés]) y tasas “pico” son útiles para confirmar la presencia de hidrocarburos, no obstante que tales tasas no son determinantes de las tasas a las cuales los pozos iniciarán producción y declinarán posteriormente, y no son indicativas del desempeño a largo plazo o de la obtención definitiva. Si bien son alentadoras, se advierte a los inversionistas que no se basen en esas tasas para calcular la producción acumulada. Todos esos datos deben, por lo tanto, ser considerados como preliminares hasta que se haya hecho su análisis o interpretación.
- La evaluación de recursos, efectiva a diciembre 31 de 2019, fue realizada por Gaffney, Cline & Associates (“GCA”), evaluador de reservas independiente de la Compañía, y está de conformidad con el Instrumento Nacional NI 51-101 - Estándares de Revelación para Actividades de Petróleo y Gas (“NI 51-101”). La oficina de prensa de la Compañía publicó los resultados de la evaluación de recursos en abril 8 de 2020.

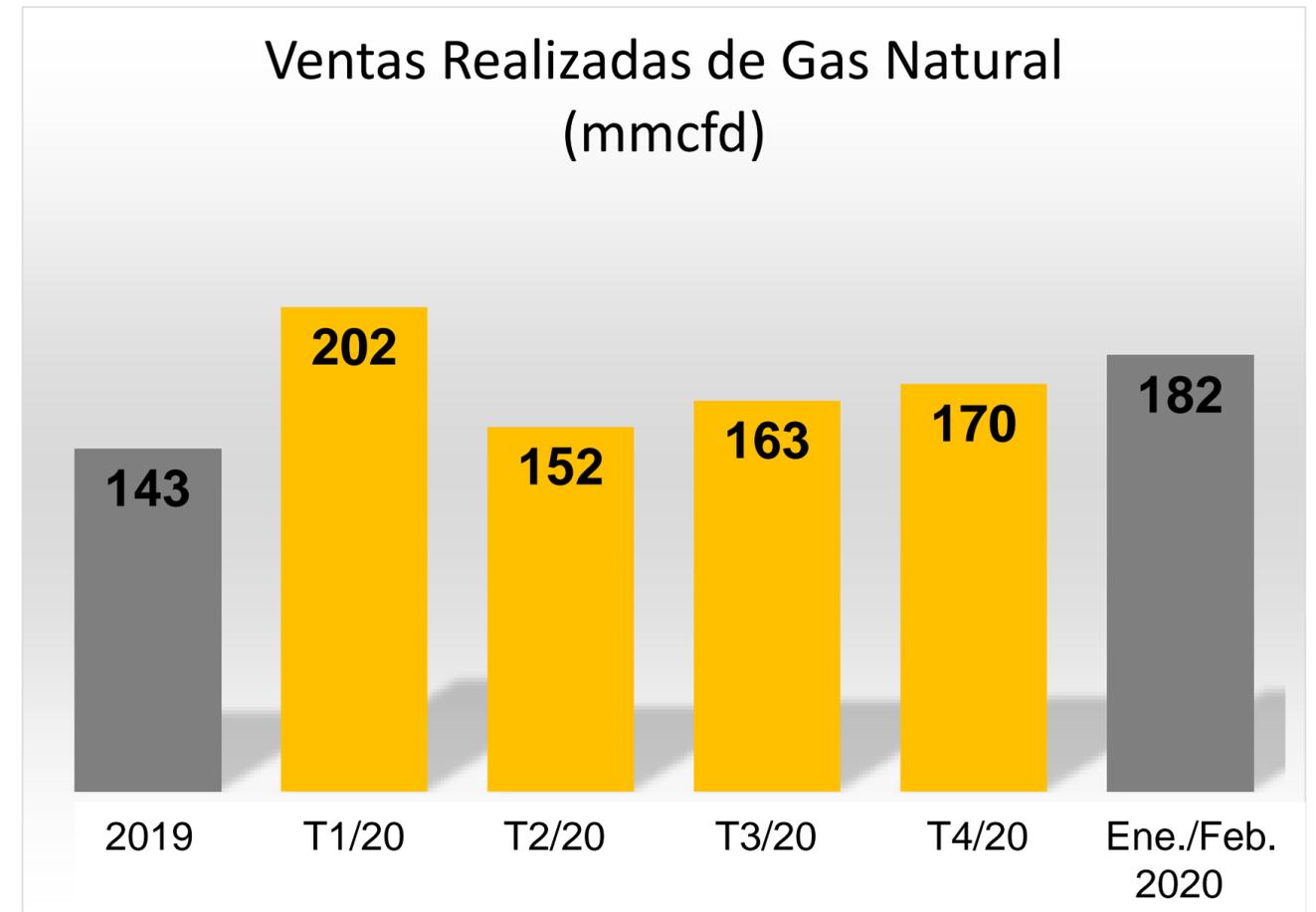
### Información de reservas en la diapositiva 4

- La evolución de las Reservas de Gas Históricas está de acuerdo con las revelaciones anuales del NI 51-101 para conciliación de reservas, según lo informado en nuestros Formularios de Información Anual en SEDAR.
- Desde diciembre 31 de 2015, Canacol cambió el final de su año fiscal de junio 30 a diciembre 31.
- Los cálculos de CAGR [siglas en inglés de Tasa de Crecimiento Anual Compuesto] están basados en el crecimiento de valores a junio de 2013 a valores a diciembre de 2020.
- Los estimados del valor presente neto del ingreso neto futuro proveniente de las reservas no representan el valor razonable de mercado de las reservas. Los estimados de reservas e ingreso neto futuro de propiedades o pozos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que los estimados de reservas e ingreso neto futuro para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la acumulación.
- Una descripción completa del cálculo de costos de FD&A, Razones de Reciclaje e Índice de Vida de las Reservas es proporcionada en nuestro comunicado de prensa de fecha marzo 3 de 2021.
- Los estimados de NPV10 después de impuestos están de acuerdo con las revelaciones anuales en el NI 51-101 en nuestros Formularios de Información Anual. Valores Totales Corporativos.

# Aspectos destacados de 2020

## Logros de 2020:

- Ventas: 20% de aumento de un año a otro
- ROCE: 16%
- Márgenes Operativos: 79%
- Reservas:
  - 2P RRR: 122%
  - 2P NAV AT: US\$1,3 B → CAD\$9,55 / acción
- 2 Bloques de Gas Nuevos



## Ventas de Gas

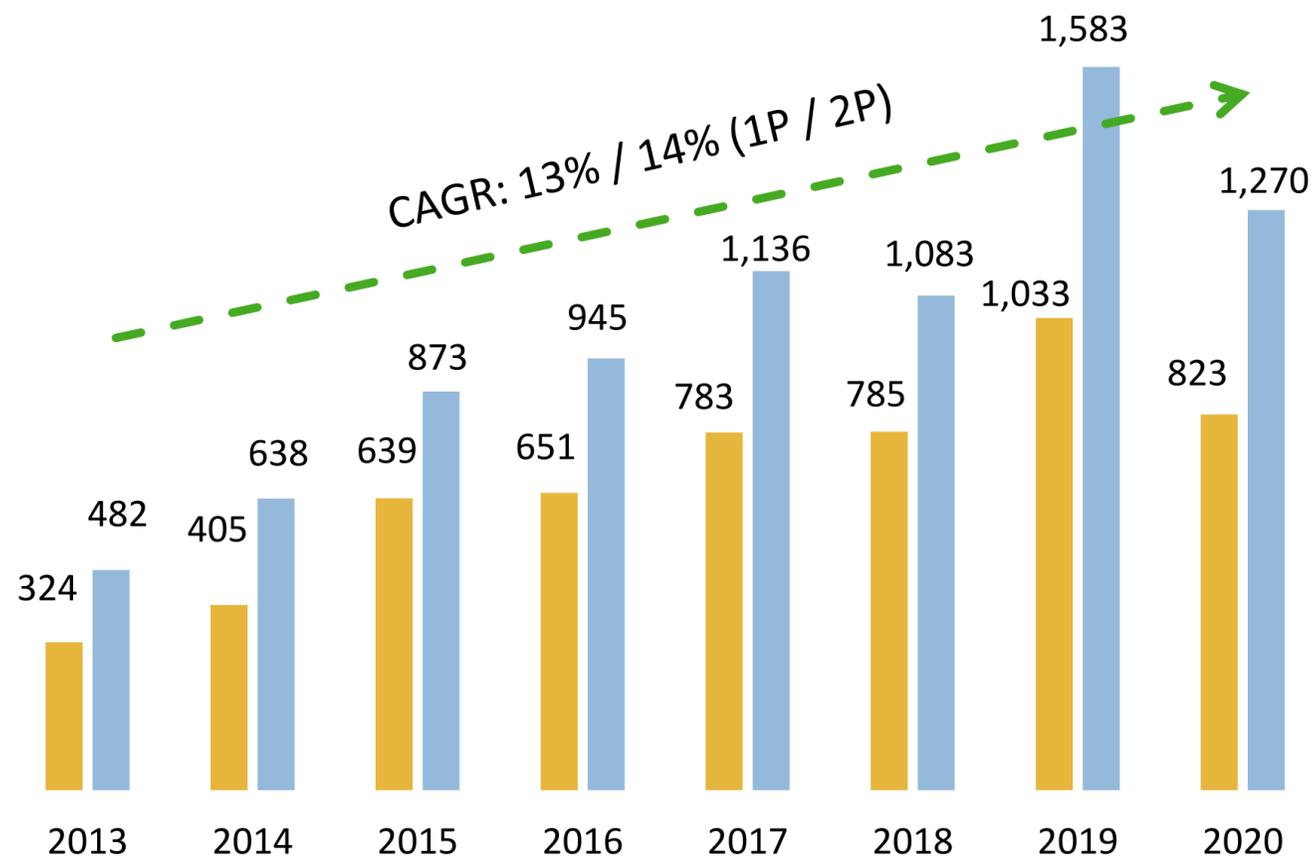
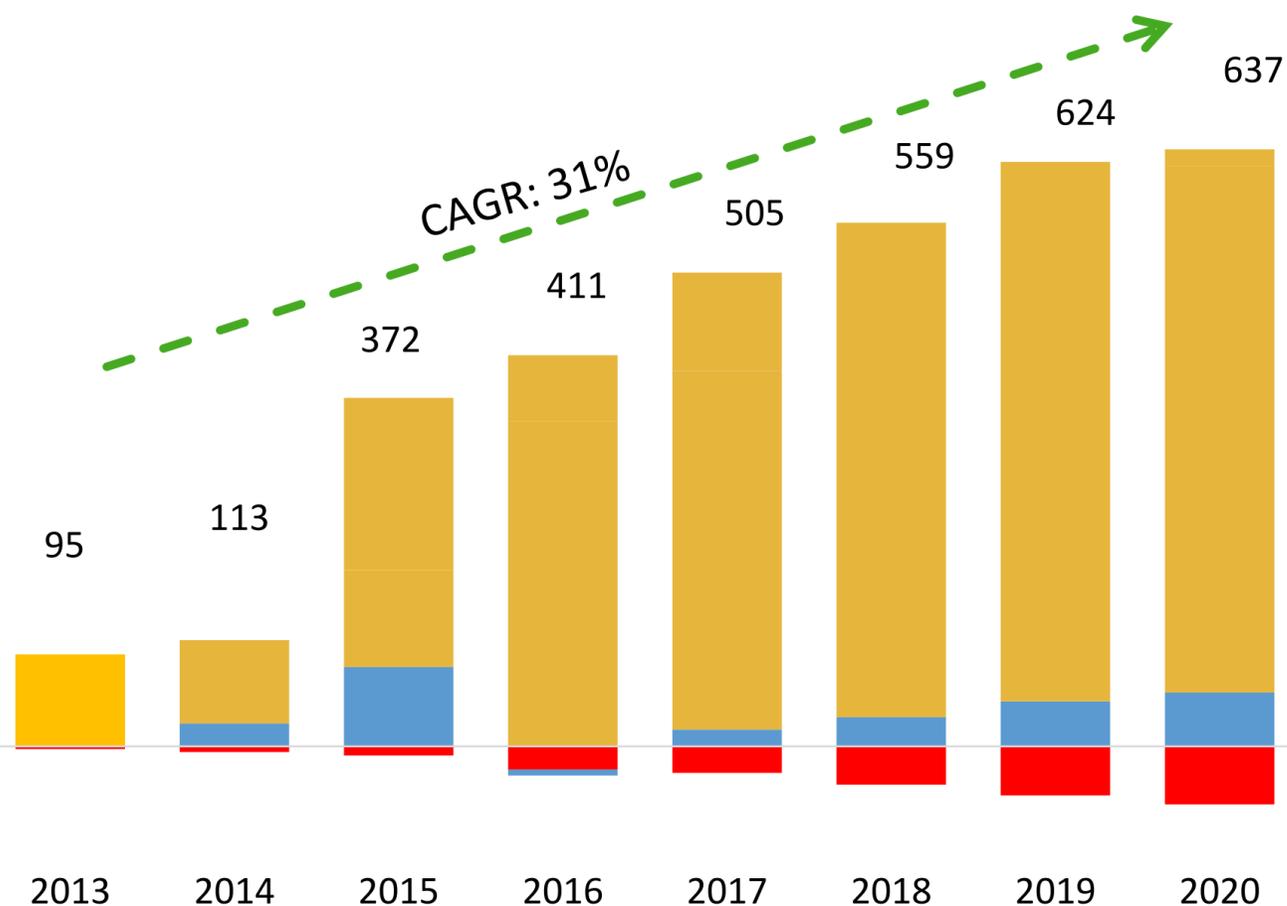
- 20% de aumento a 172 MMscfd en 2020 contra 143 MMcfd en 2019.
- Las ventas de gas continúan recuperándose, aumentando tras la caída a 136 MMcfd en abril de 2020 causada por el COVID, a 182 MMscfd en enero/febrero de 2021.

# Valor de base de las reservas y crecimiento futuro de la producción

771 bcf adicionados a través de descubrimientos, extensiones y revisiones desde 2013

Reservas de Gas 2P de Participación en la Explotación (bcf)

VPN10 después de impuestos (Total Corporativo, US\$MM)



● Descubrimientos   
 ● Revisiones / Extensiones   
 ● Producción

● 1P   
 ● 2P

### Costos de FD&A 2P (Gas, US\$/Mcf)

1 año	\$1,33
3 años	\$0,84

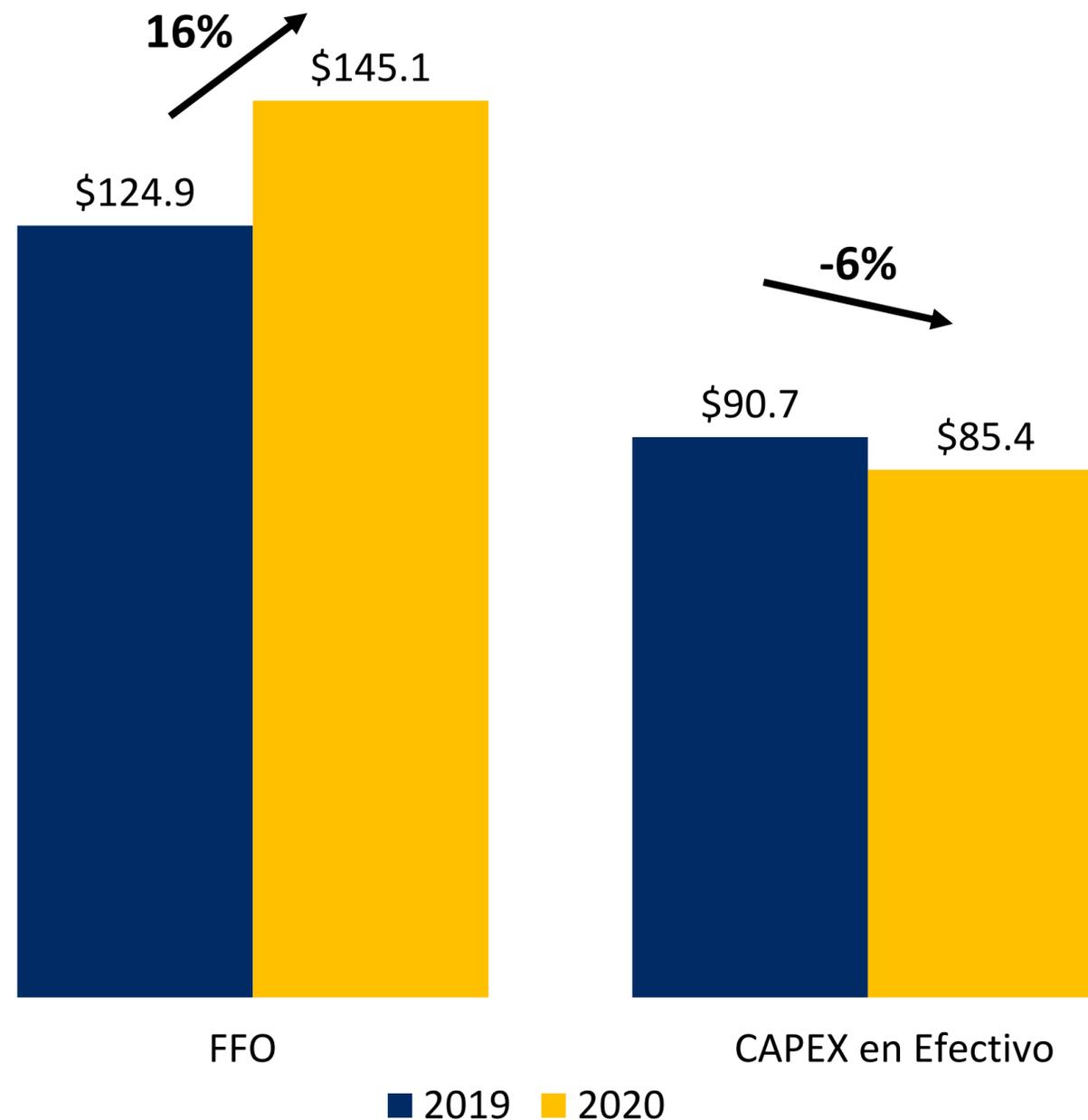
### Razones de Reciclaje 2P (Gas)

1 año	2,7x
3 años	4,4x

### Índice de Vida de las Reservas

1P	6,4
2P	10,3

## Generación de flujo de fondos en exceso de CAPEX (US\$ MM)



Aumento de 16% en FFO Ajustados<sup>1</sup>

- De \$124,9 a \$145,1 MM

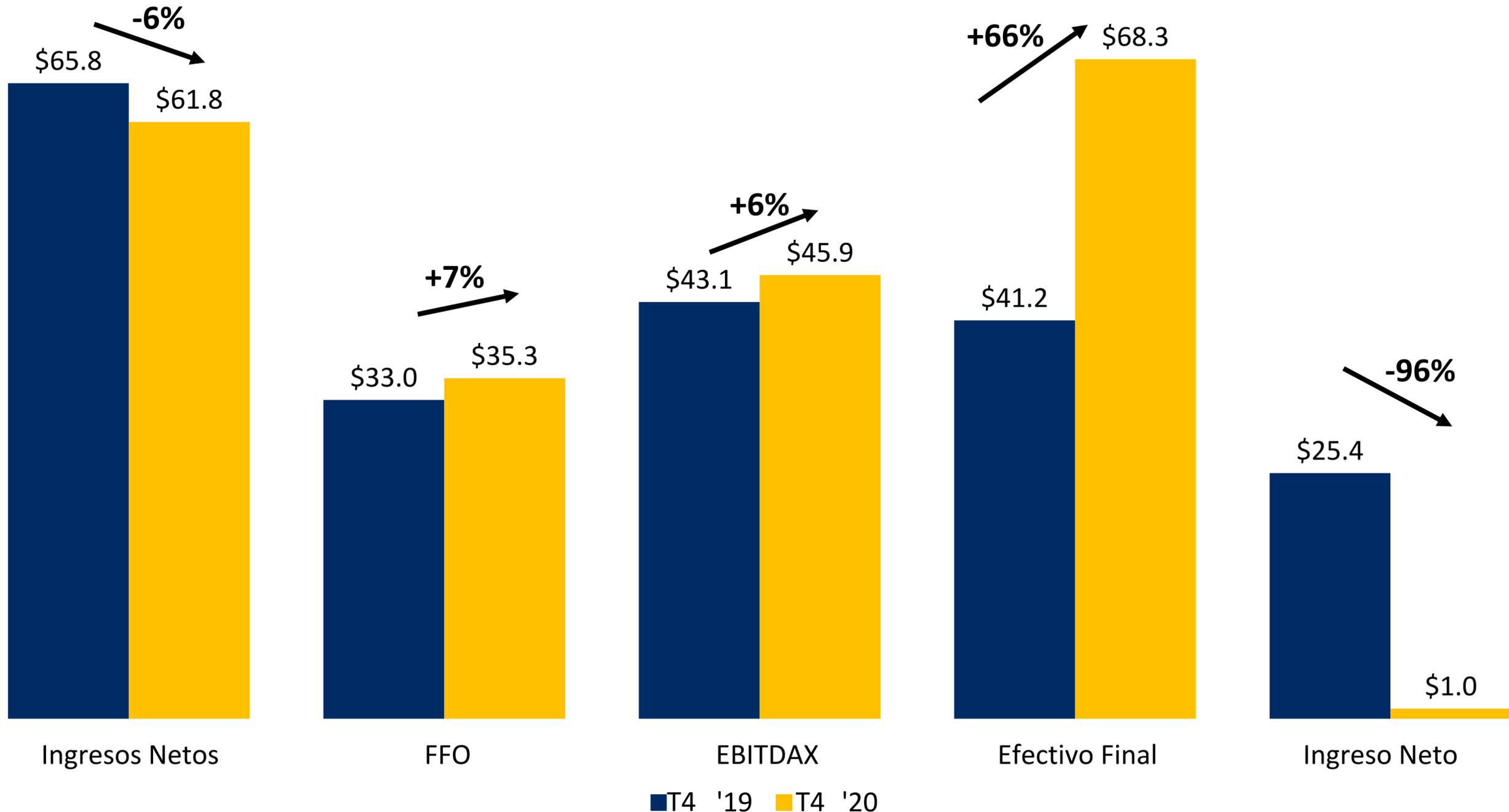
Disminución de 6% en CAPEX en Efectivo<sup>2</sup>

- De \$90,7 a \$85,4 MM

(1) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones (FFO [por sus siglas en inglés]) son una medida que no está en las NIIF usada para representar el flujo de caja aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento y cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.

(2) Gastos de capital, netos de disposiciones, excluyendo costos y ajustes distintos a efectivo.

# Aspectos financieros destacados del cuarto trimestre de 2020 (US\$ MM)

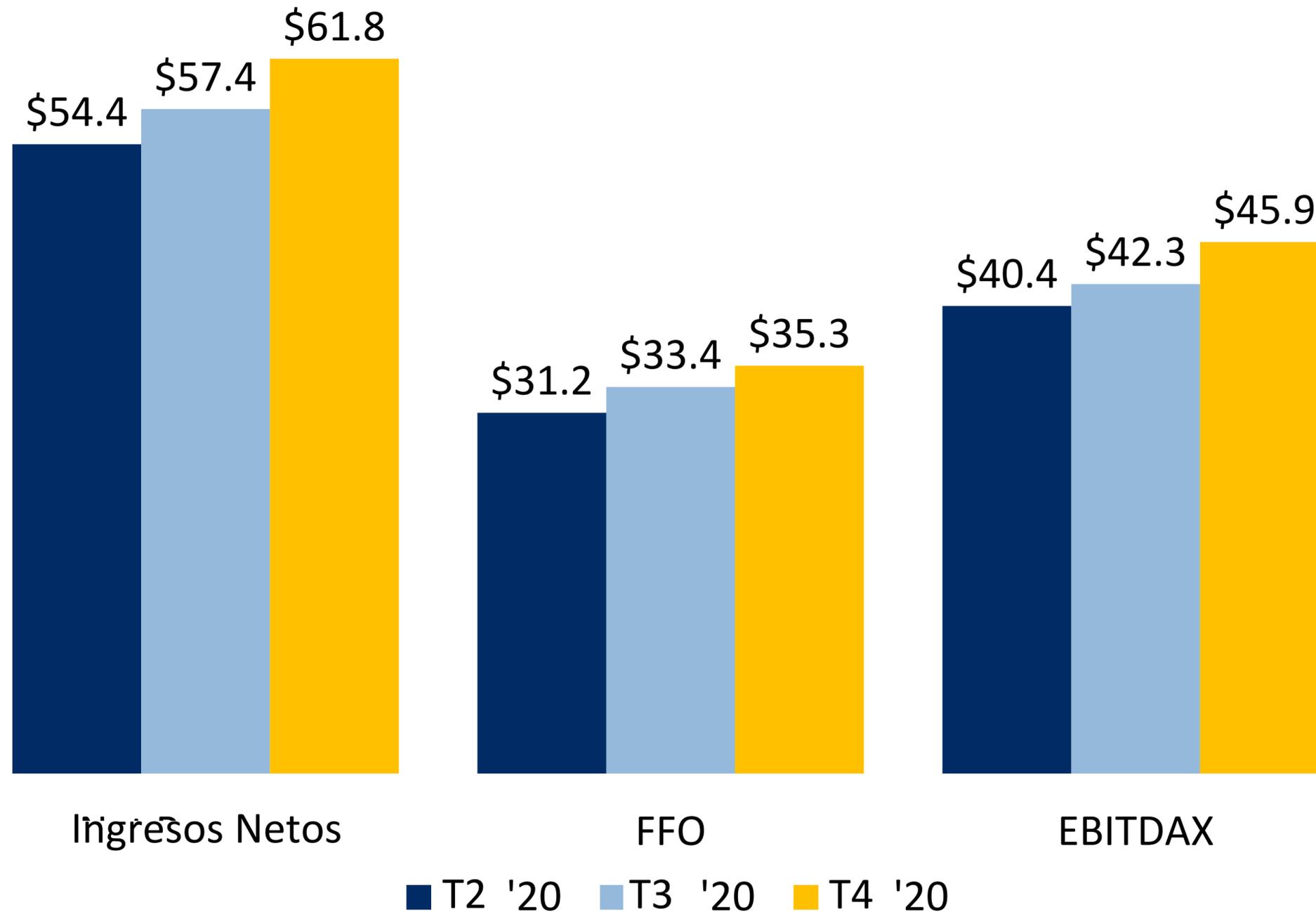


(1) Ingresos de Gas Natural, LNG [siglas en inglés de Gas Natural Licuado]) y Petróleo Crudo, Netos de Regalías y Gastos de Transporte, más Ingreso de Venta en Firme.

(2) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones (FFO [por sus siglas en inglés]) son una medida que no está en las NIIF usada para representar el flujo de caja aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento y cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.

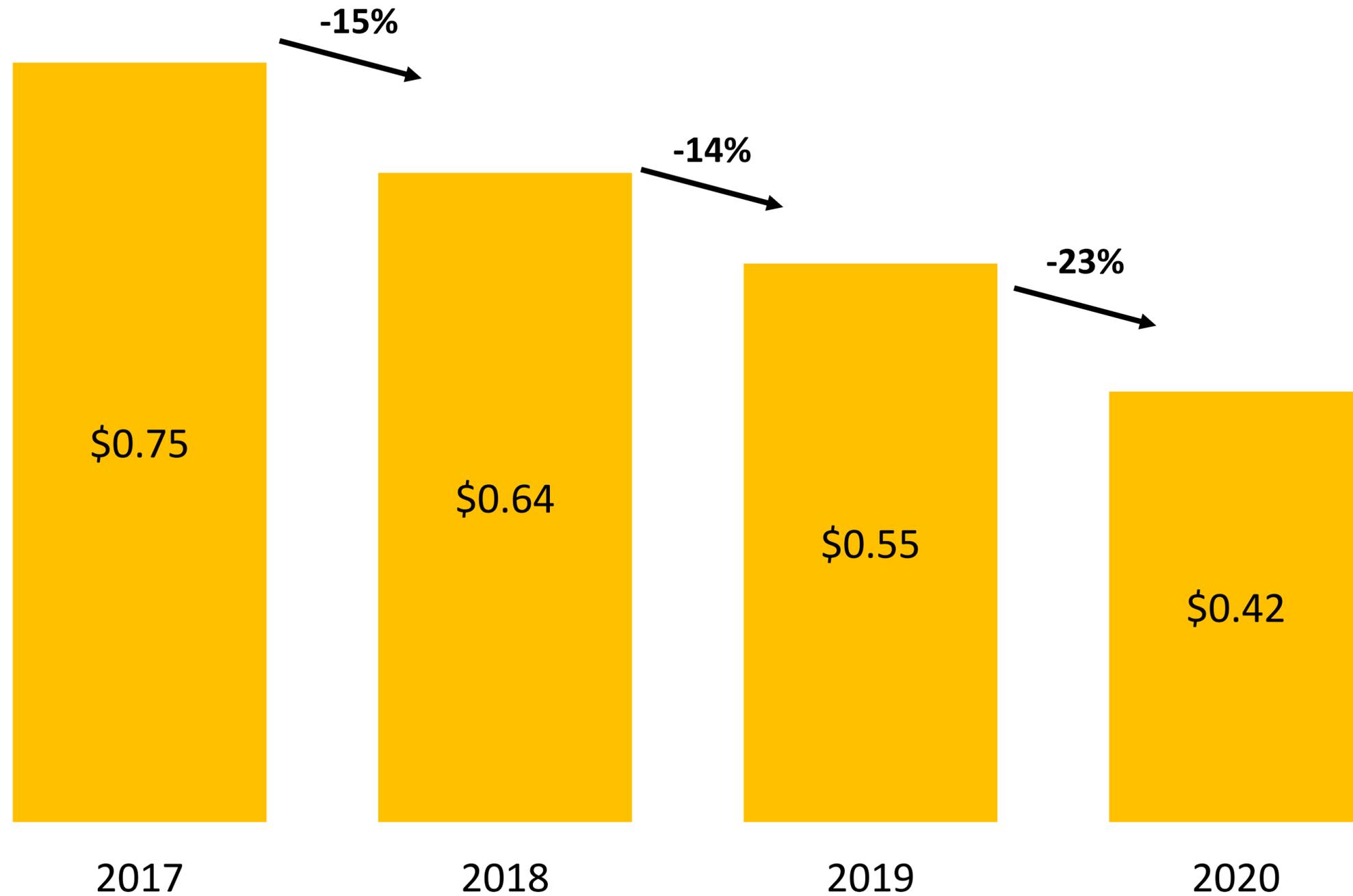
(3) El EBITDAX se define como ingreso (pérdida) neto e ingreso (pérdida) total ajustado para intereses, impuestos de renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo.

# Recuperación del impacto pico de la pandemia de COVID en el segundo trimestre de 2020 (US\$ MM)

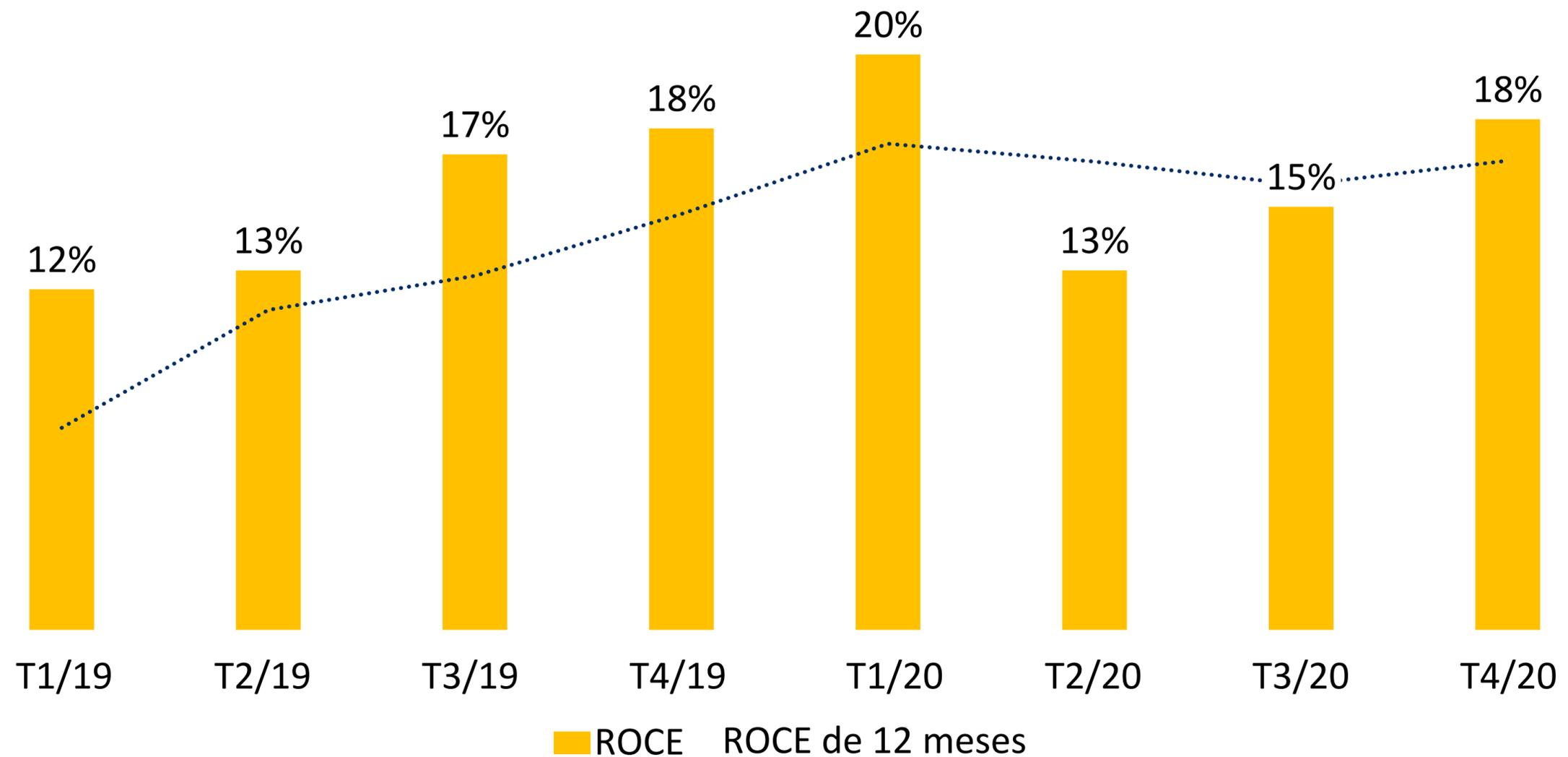


- (1) Ingresos de Gas Natural, LNG [siglas en inglés de Gas Natural Licuado] y Petróleo Crudo, Netos de Regalías y Gastos de Transporte, más Ingreso de Venta en Firme.
- (2) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones (FFO [por sus siglas en inglés]) son una medida que no está en las NIIF usada para representar el flujo de caja aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento y cambios en capital de trabajo distinto a efectivo.
- (3) El EBITDAX se define como ingreso (pérdida) neto e ingreso (pérdida) total ajustado para intereses, impuestos de renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o distintos a efectivo.

## Disminución de G&A por Mcf<sup>1</sup>

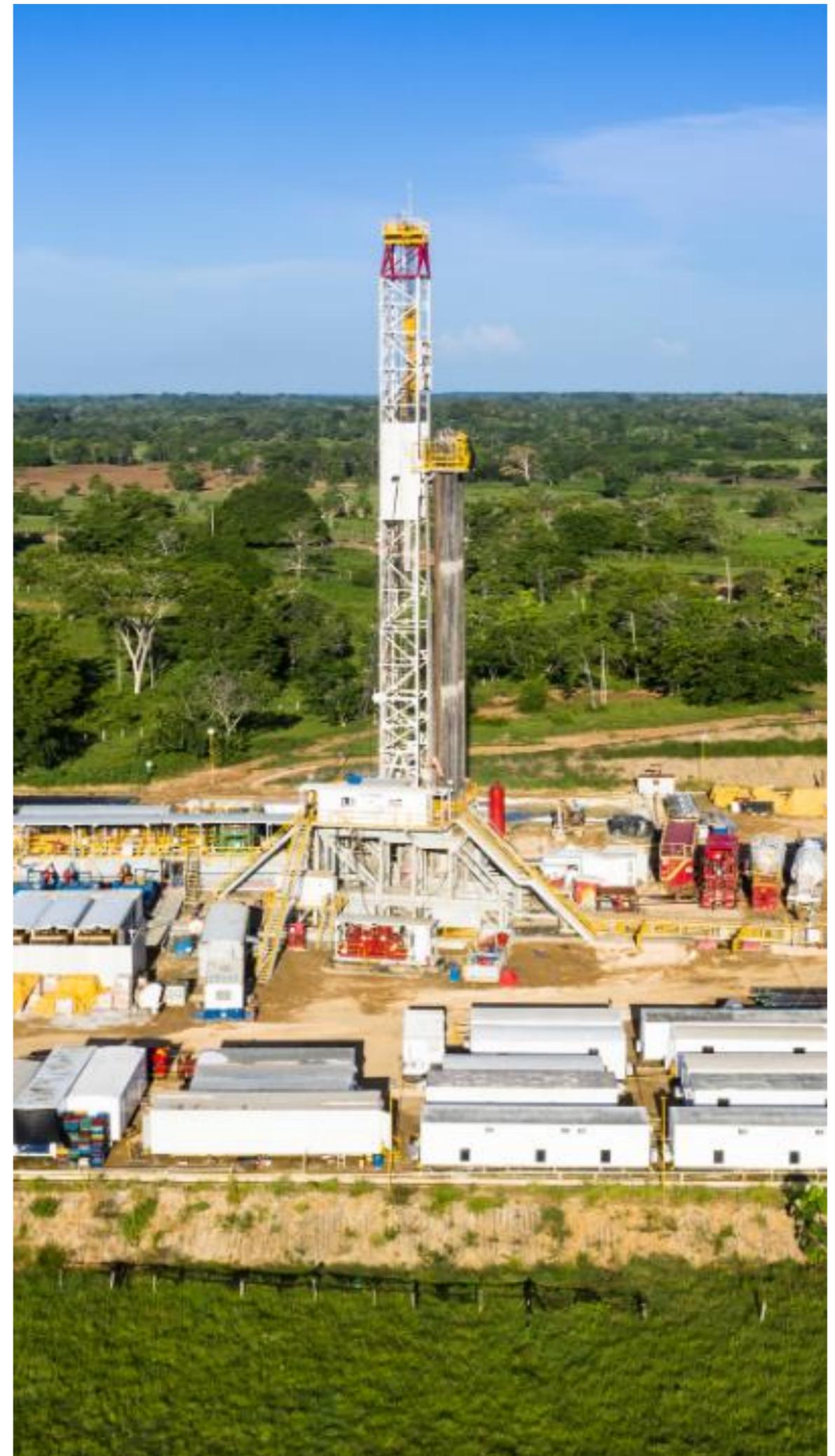


# Alto Rendimiento de Capital Empleado (ROCE [por sus siglas en inglés])



# Perspectivas para 2021

-  **Ventas de Gas**  
153 – 190 mmcfd
-  **Generación de Sólidos Flujos de Caja y Márgenes**
-  **Retorno de Capital a los Accionistas**  
Pagos trimestrales estables de dividendos  
Recompra de acciones cuando resulte oportuno
-  **Programa de Perforación para 2021**  
12 pozos      9 de exploración  
                         3 de desarrollo
-  **Progreso en Proyectos Estratégicos de Crecimiento**
-  **Enfoque Continuado en Sostenibilidad y ESG\***



An aerial photograph showing a power plant facility situated in a lush, green rural landscape. The plant consists of several large buildings with red roofs, surrounded by dense vegetation and open fields. In the background, there are rolling hills and a clear sky. The overall scene depicts a modern industrial facility integrated into a natural environment.

# CANACOL

ENERGY

Q&A