



Presentación Conferencia Telefónica del 3Q 2020

Noviembre 2020

Advertencias

Esta presentación está disponible para propósitos informativos sólo para marzo de 2020, 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 tiene en cuenta los objetivos de inversión particulares o las circunstancias financieras de cualquier persona específica que haya podido recibirla y no constituye una oferta para vender o una solicitud de una oferta para comprar ninguna acción en Canadá, Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción. Los contenidos de esta presentación no han sido aprobadas o desaprobadas por ninguna comisión de valores o autoridad regulatoria en Canadá, Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción, y Canacol renuncia expresamente a cualquier obligación sobre Canacol de hacer divulgación o presentar documentos ante cualquier comisión de valores o autoridad reguladora, más allá de lo impuesto por las leyes aplicables.

Declaraciones Futuras

Esta presentación puede incluir ciertas “declaraciones futuras”. Todas las declaraciones incluidas en este documento, que no sean declaraciones de hechos históricos, incluyendo sin limitación, declaraciones relativas a planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. o la “Corporación”, son declaraciones prospectivas que implican varios riesgos, suposiciones, estimaciones e incertidumbres. Estas declaraciones reflejan las actuales proyecciones internas, expectativas o creencias de Canacol Energy y se basan en información actualmente disponible por la administración de la Corporación. No se genera ninguna garantía de que tales declaraciones resulten ser exactas y los resultados reales y eventos futuros podrían diferir materialmente de los anticipados en dichas declaraciones. Todas las declaraciones futuras contenidas en esta presentación son calificadas por estas precauciones y los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todas estas declaraciones se hacen a partir de la fecha de esta presentación y Canacol Energy no asume ninguna obligación de actualizar o revisar dichas declaraciones.

Información Financiera

Medidas que no están en las NIIF

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

- Los fondos provenientes de las operaciones representan el flujo de caja aportado por actividades operativas antes de la liquidación de obligaciones de desmantelamiento y los cambios en el capital de trabajo distinto a efectivo.
- El EBITDAX es calculado 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, con respecto 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 por parte de la Compañía de estas medidas puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. La Compañía también presenta los fondos ajustados 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 consistente con el cálculo del ingreso (pérdida) neto y el ingreso (pérdida) total por acción.

Adicional a lo anterior, la gerencia usa las medidas de capital de trabajo y de netback operacional.

- El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluyendo la porción corriente de las 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 del petróleo y el 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 al evaluar el 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 estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de mediciones similares para otras entidades.

USD

Todas las cifras se encuentran expresadas en dólares americanos a menos que se indique lo contrario.

Advertencias

Información de Crudo y Gas

Barriles de Crudo Equivalentes (“boe”)

El boe puede ser engañoso, especialmente si se usa aisladamente. La razón de conversión de boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente se basa en un método de conversión de equivalencia de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en boca de pozo. En este MD&A hemos expresado el 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 Crudo y Gas

A menos de que se indique lo contrario, los volúmenes de gas (o crudo) vendidos, producido, o evaluados como reservas o como recursos se refieren a los volúmenes de participación antes de la deducción de regalías.

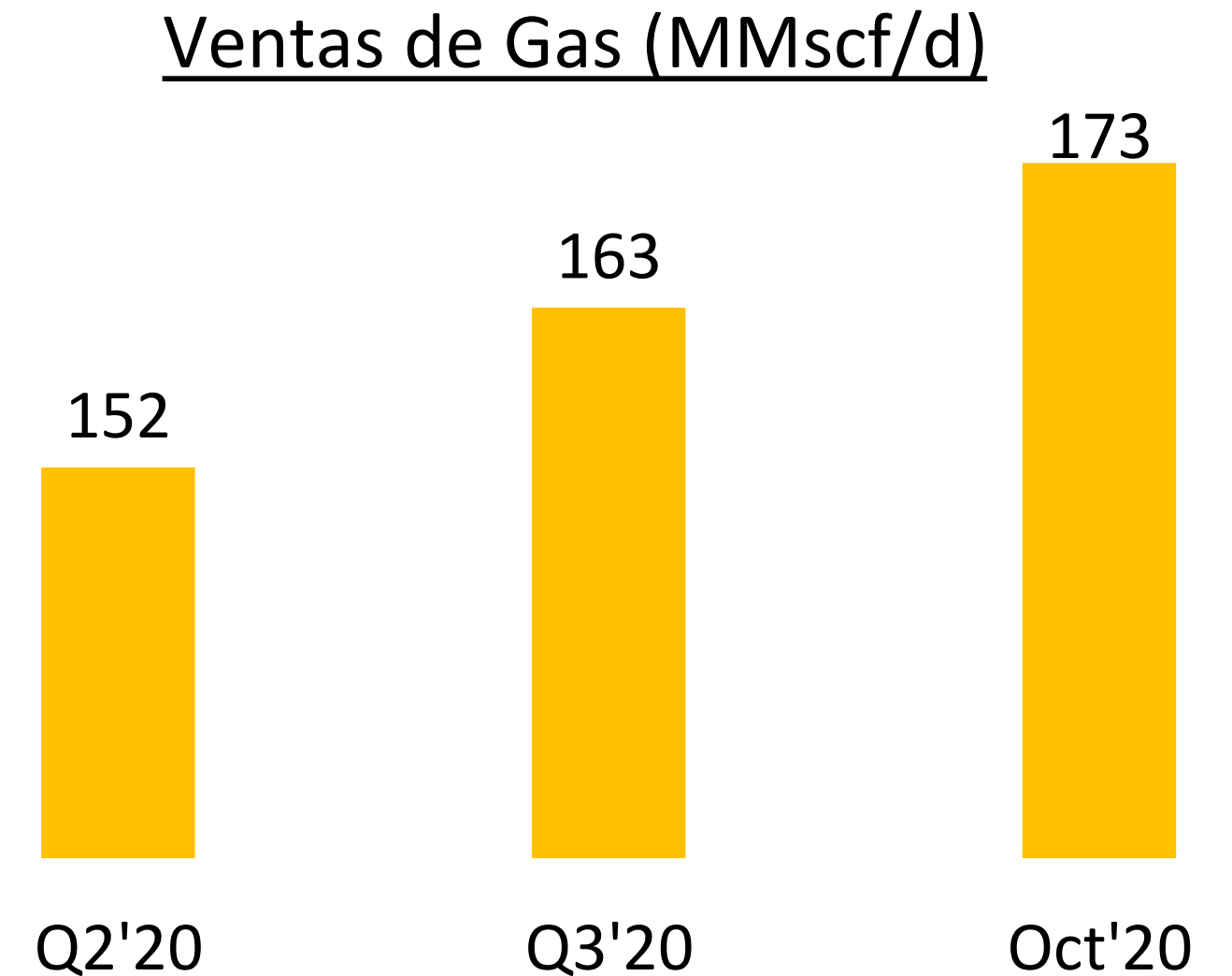
Información de Reservas

- El informe BGEC 2019 fue preparado de acuerdo con las definiciones, estándares y procedimientos contenidos en el Manual de Evaluación de Petróleo y Gas de Canadá (“Manual COGE”) y el Instrumento Nacional NI 51-101, Estándares de Divulgación para las Actividades de Petróleo y Gas (“NI 51-101”). Se incluye información de reservas adicional, según lo exige la NI 51-101, en la Forma de Información Anual de la Corporación que se archivará en SEDAR antes del 31 de marzo de 2020.
 - “Reservas probadas” o 1P son aquellas reservas que pueden ser estimadas con un alto nivel de certeza de ser recuperables. Es posible que la cantidad efectiva recuperada exceda las reservas probadas estimadas.
 - “Reservas probables” o 2P son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probadas. Es igualmente posible que la cantidad efectiva recuperada exceda o sea menor que la suma de las reservas probadas más probables estimadas.
 - “Reservas posibles” o 3P son aquellas reservas adicionales que tienen un menor nivel de certeza de ser recuperadas que las reservas probables. Es improbable que la cantidad efectiva recuperada exceda la suma de las reservas probables más las reservas posibles.
- “2P” significa Total Probado + Probable
“3P” significa Total Probado + Probable + Posible
- Las estimaciones del valor presente neto de los ingresos netos futuros de las reservas no representan el valor justo de mercado de las reservas. Las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros de propiedades individuales no reflejan la confianza que las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la agregación.
 - Todas las reservas de gas natural de Canacol mencionadas en esta presentación están ubicadas en Colombia. El recobro y las estimaciones de reservas proporcionadas en este documento son sólo estimaciones, y no hay garantía que los estimados de las reservas sean recuperados. Las reservas actuales eventualmente podrán probar ser mayores, o menores, que las estimaciones proporcionadas aquí. Todas las evaluaciones y revisiones de los ingresos netos de reservas contenidos en el reporte BGEC 2019 se declaran 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 que se han asignado reservas.
 - Cierta información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes terceras, cuya información no ha sido auditada independientemente o verificada por Canacol.
 - Canacol no hace ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en esta presentación es, o se considerará como una promesa o representación de Canacol.
 - Las referencias en esta presentación a las tasas de prueba de producción inicial, tasas de “flujo” inicial, prueba de flujo inicial, flujo abierto absoluto (“AOF”) y tasas “máximas” son útiles para confirmar la presencia de hidrocarburos, sin embargo, dichas tasas no son determinativas de las tasas en las que dichos pozos empezaran su producción y declive después y no son un indicador del desempeño a largo plazo o para recuperación final. Si bien es alentador, se advierte a los inversores que no confíen en tales tasas al calcular la producción agregada. Por lo tanto, todos estos datos deben considerarse preliminares hasta que se haya realizado dicho análisis o interpretación.

Destacados del Q3/20

Ventas de Gas

- Aumento del 11% a 163 MMscfd vs 146 MMscfd en Q3/19
- Las ventas de gas continúan recuperándose desde 136 MMscfd en abril a 168 MMscfd en septiembre y a 173 MMscfd en octubre



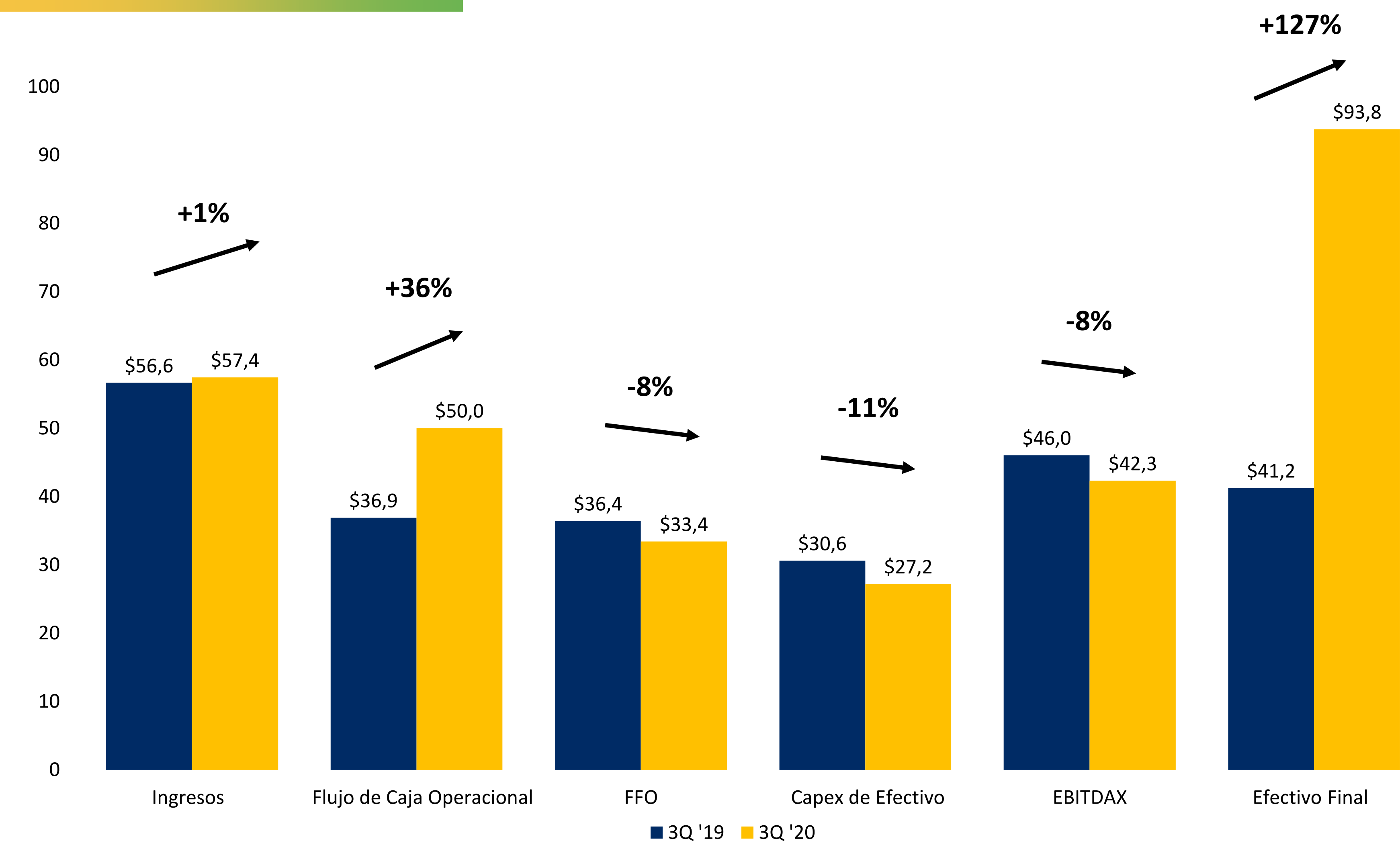
Incremento en las Operaciones de Perforación

- El Segundo taladro inició perforaciones el 20 de julio
- Nuevo descubrimiento de gas Porro Norte-1 en un nuevo play con potencial

Flujos de Caja Libre Apoyan el Retorno de Valor a los Accionistas

- Pagos de dividendos trimestrales estables
- Comprando acciones activamente desde el 10 de septiembre

Destacados Financieros del Q3/2020 (US\$ MM)

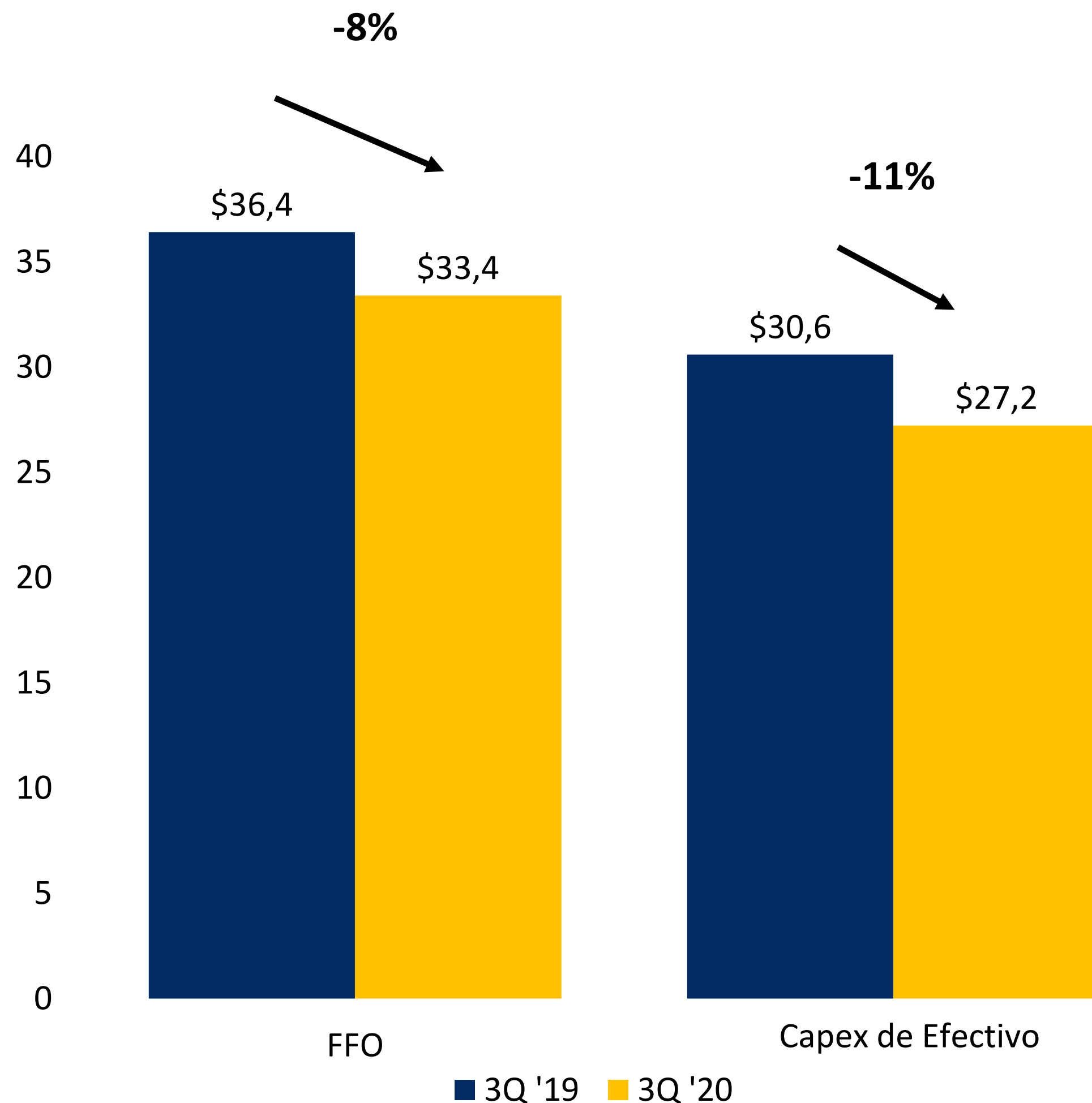


(1) Neto de Regalías y Gastos de Transporte

(2) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones es una medida que no están en las NIIF que es utilizada para representar el flujo de caja proveído por las actividades operacionales antes del ajuste del desmantelamiento de obligaciones y los cambios en el capital de trabajo no monetario.

(3) El EBITDAX es definido como la utilidad neta (pérdida) y la utilidad total (pérdida) ajustados a los intereses, impuestos, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o no monetarios.

Generación de Flujo de Fondos en Exceso de CAPEX (US\$ MM)



Disminución del 8% en FFO Ajustados¹

- De \$36.4 → \$33.4 MM

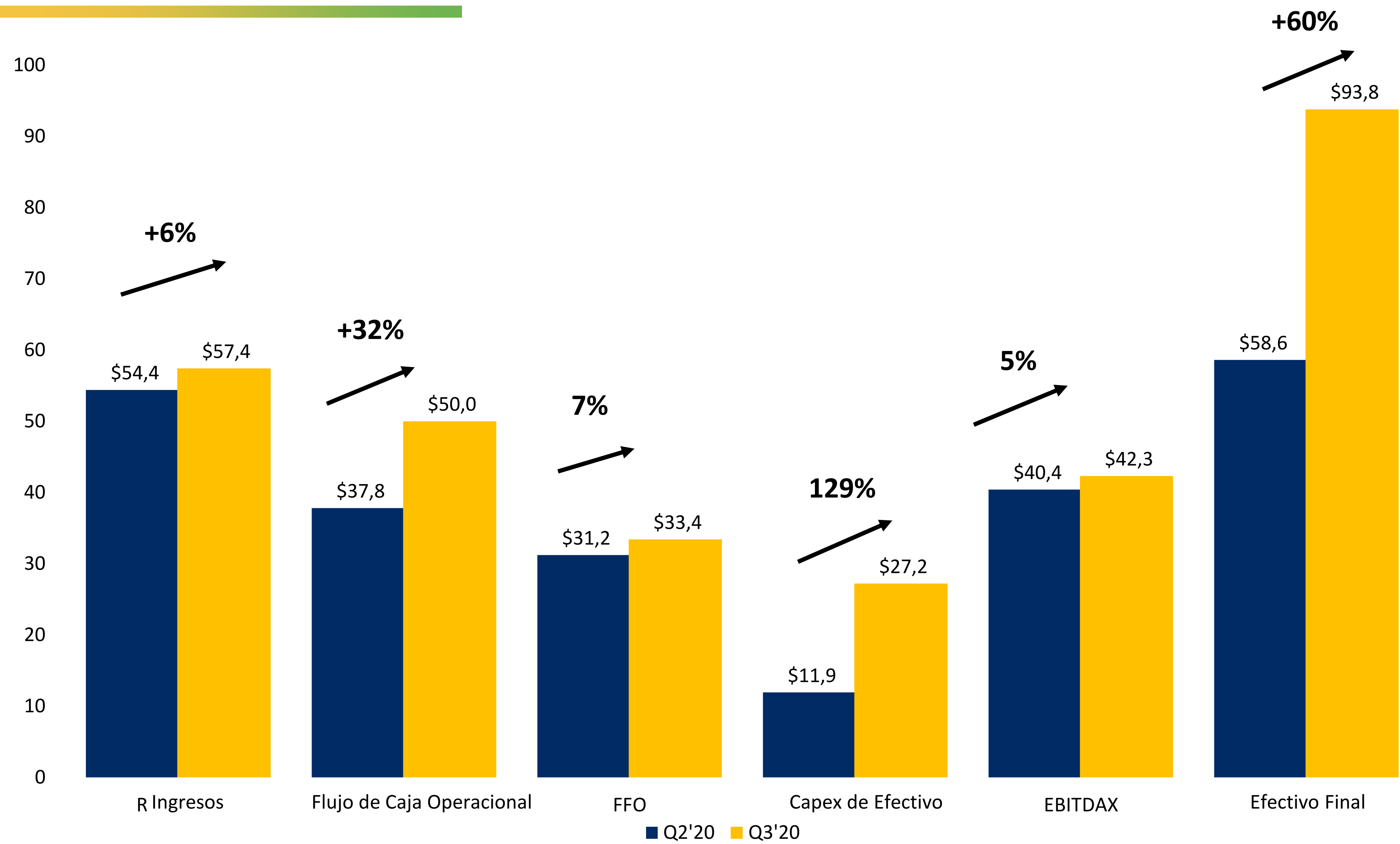
Disminución del 11% en CAPEX²

- De \$30.6 → \$27.2 MM

(1) Los Fondos Ajustados provenientes de las Operaciones es una medida que no están en las NIIF que es utilizada para representar el flujo de caja proveído por las actividades operacionales antes del ajuste del desmantelamiento de obligaciones y los cambios en el capital de trabajo no monetario.

(2) Los gastos de capital, netos de disposiciones, excluidos los costos y ajustes no monetarios.

Recuperación Financiera de Q3/20 desde Q2/20 (US\$ MM)



(1) Neto de Regalías y Gastos de Transporte

(2) Los Fondos Ajustados Provenientes de las Operaciones es una medida que no están en las NIIF que es utilizada para representar el flujo de caja proveído por las actividades operacionales antes del ajuste del desmantelamiento de obligaciones y los cambios en el capital de trabajo no monetario.

(3) El EBITDAX es definido como la utilidad neta (pérdida) y la utilidad total (pérdida) ajustados a los intereses, impuestos, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o no monetarios.

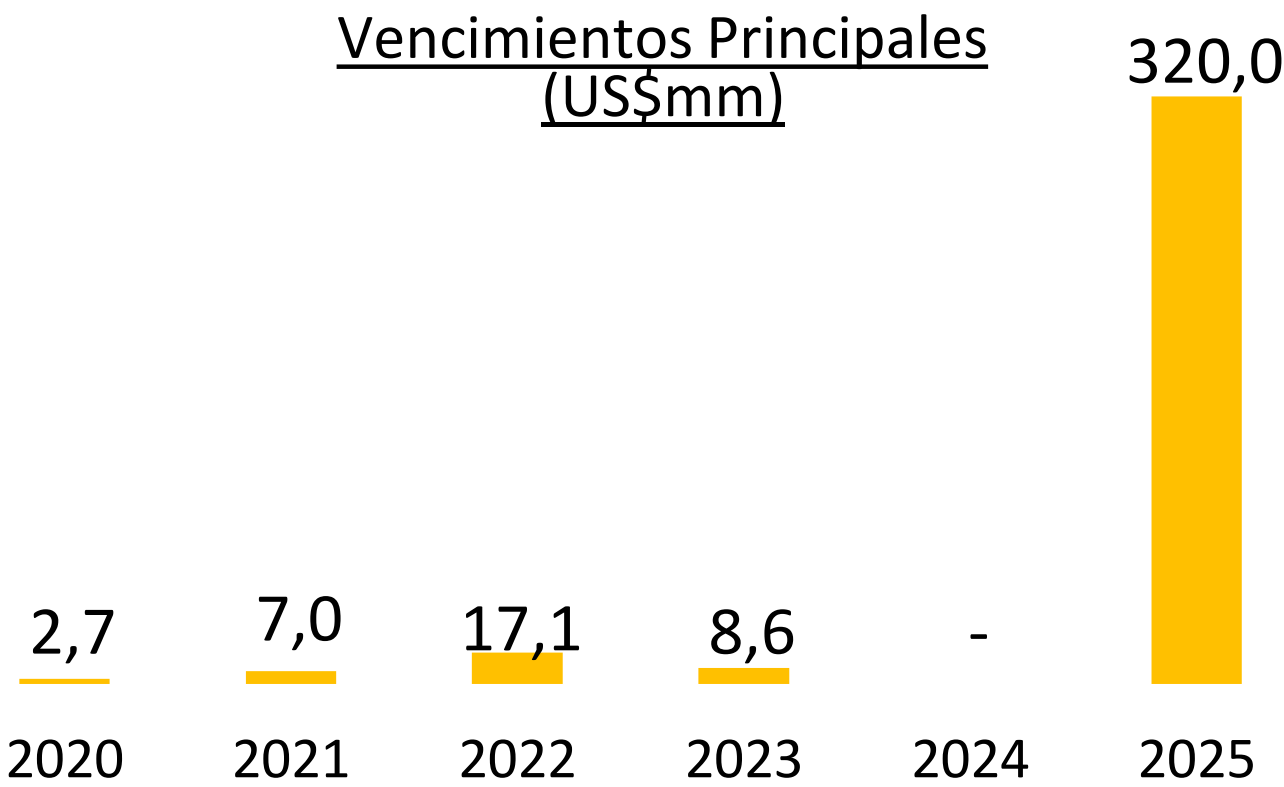
Flexibilidad Financiera¹

Perfil de Deuda:

- **Notas Senior: \$320 millones**
Madurez: Mayo 2025,
Tasa de Interés: 7.25%
Ratings: Fitch BB- & Moody's B1
- **Facilidad de Crédito Rotativo: \$46 millones**
Plazo de 3 Años, Sin Desembolsar
Tasa de Interés: LIBOR + 4.75% en cantidades desembolsadas
1.425% en cantidades no desembolsadas

Flexibilidad para acelerar el Desarrollo cuando esté justificado
- **Préstamo Credit Suisse: \$30 millones**
7 pagos de amortización iguales empezando en Dic 2021
Tasa de Interés: 4.54%
- **Puente a Plazo: \$75 millones**
Plazo de 2 Años
\$25 millones desembolsados para apoyar los primeros 12 meses del Proyecto del gasoducto a Medellín
Tasa de Interés: LIBOR +4.25% en cantidades desembolsadas
1.275% en cantidades no desembolsadas
- **Lease & Otras Obligaciones: \$41.7 millones**
Múltiples tasas de interés, vencimientos y denominaciones de moneda

Efectivo:	\$93.8 mm
Superávit C/T ⁽²⁾ :	\$87.8 mm



(1) Todas las cantidades presentadas son para el más reciente trimestre reportado el 30 de septiembre de 2020.
(2) El capital de trabajo es calculado como los activos corrientes menos los pasivos Corrientes, excluyendo una porción de las obligaciones a largo plazo.

Perspectiva para el Resto del 2020

Ventas de Gas

Promedio 2020: 170 - 197 mmcfd

Generación de Sólidos Flujos de Caja y Márgenes

Devolución de Capital a los Accionistas

Stable quarterly dividend payments

Actively buying back shares since Sep 10

Programa de Perforación de 2020

8 pozos	4 exploración
	1 de avanzada
	3 desarrollo

Pozos retrasados por COVID serán perforados a principios de 2021

Expansión de la superficie de exploración con dos nuevas adjudicaciones de bloques en el Q4/20

CANACOL

ENERGY



Q&A