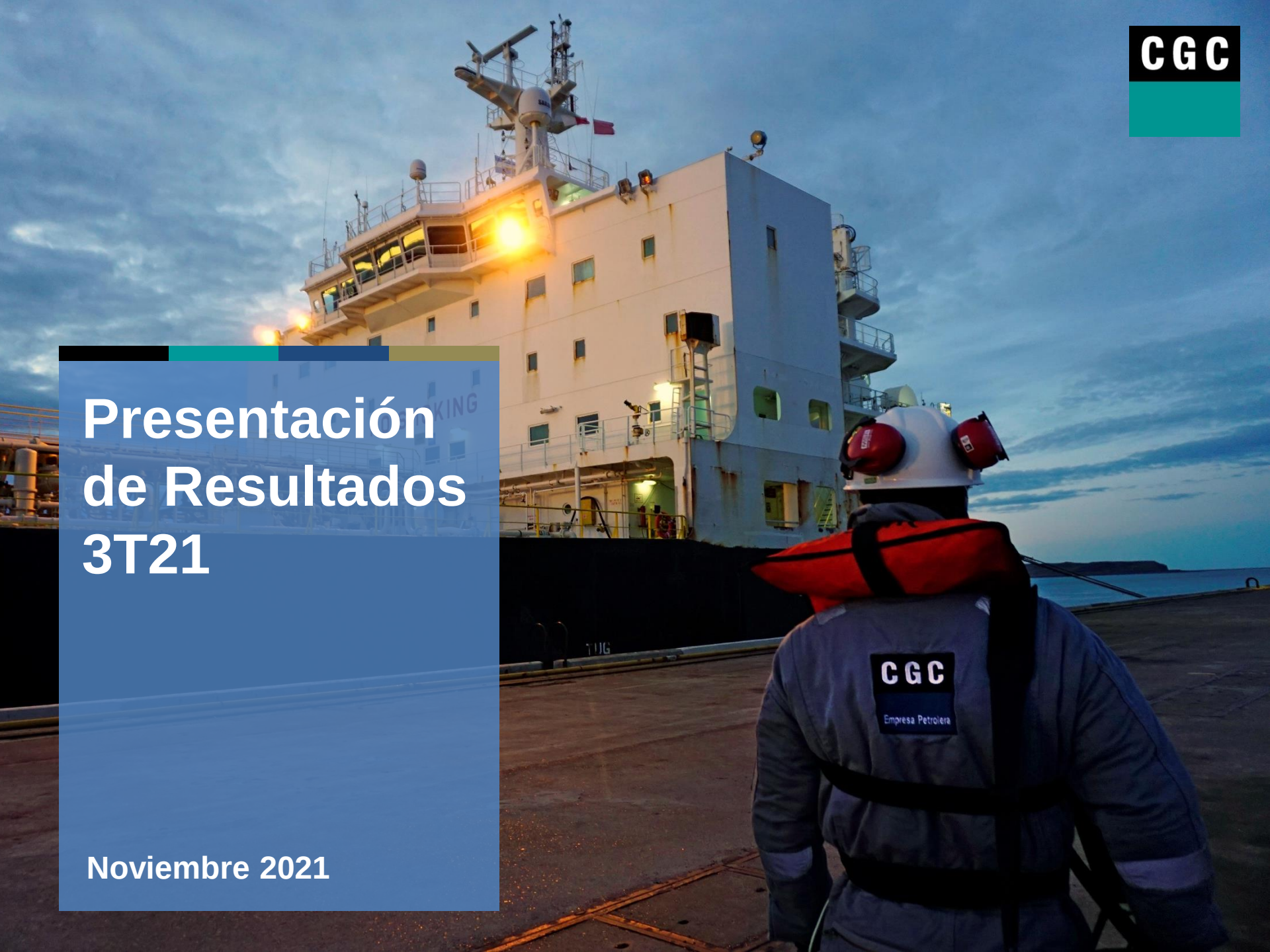


The background of the slide is a photograph of an offshore oil rig at dusk or dawn. The rig's superstructure is white and multi-storied, with several windows and external ladders. Bright yellow lights are visible on the rig's upper levels. In the foreground, the back of a person wearing a white safety helmet with red lights and a grey protective suit is visible. The suit has a "CGC" logo and the words "Empresa Petrolera" on the back. The person is looking towards the rig. The sky is a mix of blue and orange, and the sea is visible in the distance.

Presentación de Resultados 3T21

Noviembre 2021

Estos materiales han sido preparados por Compañía General de Combustibles S.A. (la "Compañía") y se le están entregando únicamente para su información. La información contenida en estos materiales no se ha verificado de forma independiente. No se hace ninguna declaración o garantía expresa o implícita, y no se debe confiar en la imparcialidad, exactitud, integridad o corrección de la información u opiniones aquí contenidas. No es la intención de proporcionar, y no puede confiar en que estos materiales proporcionen, un análisis completo o exhaustivo de la posición financiera, las operaciones o las perspectivas de la Compañía. Parte de la información aún está en borrador y está sujeta a verificación, finalización y cambio. La información contenida en estos materiales se debe considerar en el contexto de las circunstancias que prevalecen en el momento y no se ha actualizado ni se actualizará para reflejar desarrollos materiales que puedan ocurrir después de la fecha de la presentación.

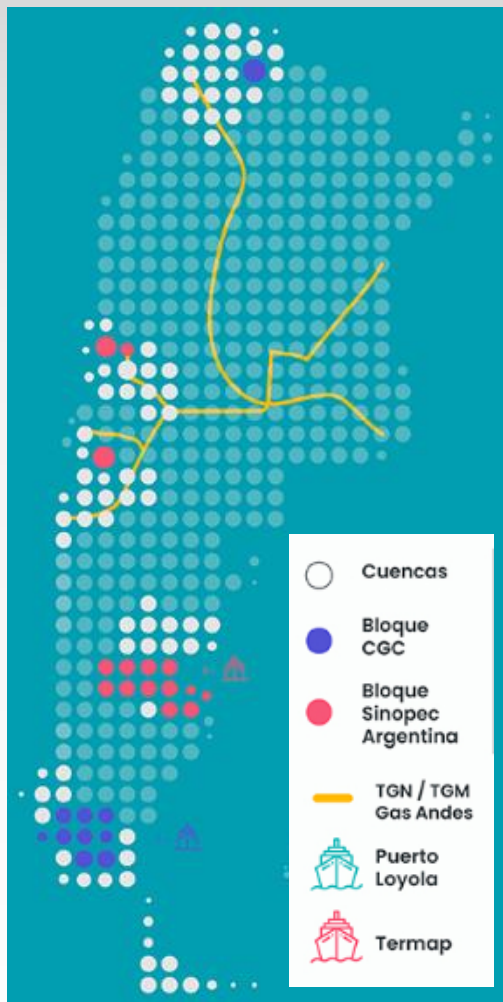
Ciertas declaraciones contenidas en estos materiales constituyen declaraciones prospectivas. Dichas declaraciones prospectivas implican riesgos conocidos y desconocidos, incertidumbres y otros factores, muchos de los cuales están fuera de nuestro control, lo que puede causar que los resultados, el desempeño o los logros reales de la Compañía sean materialmente diferentes de los expresados por, o implícitos por el declaraciones prospectivas en estos materiales. No puede garantizarse que los resultados y eventos contemplados por las declaraciones prospectivas contenidas en estos materiales ocurrirán de hecho. Estas declaraciones prospectivas se basan en numerosas suposiciones con respecto a nuestras estrategias comerciales presentes y futuras y el entorno en el que operamos, y no son una garantía de rendimiento futuro. Dichas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha en que se realizaron. La Compañía no asume la obligación de actualizar o revisar ninguna declaración prospectiva, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otros.

La información contenida en este documento es solo para fines de discusión y esta presentación no constituye ni forma parte de, y no debe interpretarse como constitutiva o formando parte de ninguna oferta o invitación para vender o emitir, ni ninguna solicitud de ninguna oferta de compra o suscripción. Para cualquier valor de la Compañía o de cualquier otra entidad, ni ninguna parte de este documento ni el hecho de su distribución forman parte de, ni deben ser invocados en relación con ningún contrato o decisión de inversión relacionada con ellos, ni constituye una recomendación con respecto a valores de la Compañía o de otra entidad.

CGC adquiere el 100% de Sinopec Argentina



Los activos de Sinopec Argentina presentan una de las mayores oportunidades de crecimiento en la producción de petróleo convencional del país.⁽¹⁾



Los resultados de los tres primeros meses de operaciones conjuntas entre CGC y Sinopec Argentina fueron los siguientes:

	3T21	CGC	Sinopec Argentina	Total
Ingresos	(AR\$ MM)	13.015,5	8.968,2	21.983,7
	(US\$ MM) ⁽²⁾	131,8	90,8	222,6
EBITDA Ajustado	(AR\$ MM)	7.804,2	2.642,4	10.446,6
	(US\$ MM) ⁽²⁾	79,0	26,8	105,8

En 2020 su producción promedio fue 15.639Bbl/d de petróleo y 1.422Mm3/d de gas. Al 31 de diciembre de 2020, las reservas 1P ascienden a 31 MMboe.

5° Productor nacional de petróleo, con potencial de duplicar su producción.

Alrededor de 1.350 pozos productivos en 20 concesiones cubriendo 4.668km², principalmente en la cuenca de San Jorge, y también en Neuquina y Cuyo.

Dotación propia de 351 personas y 2.082 colaboradores indirectos (contratistas).

Principales concesiones en la misma provincia que CGC (Santa Cruz), compartiendo las principales autoridades de gobierno y los mismos sindicatos.

(1) Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de septiembre de 2021 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina).

Las cifras consolidadas incluyen los resultados de CGC para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2021 y los resultados de Sinopec para el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre 2021.

(2) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Septiembre de 2021 de AR\$98,74.

Resumen de Resultados 9M21



CGC tuvo un sólido desempeño financiero y operativo durante el tercer trimestre, mejorando la generación de EBITDA y reduciendo el apalancamiento.



Ingresos⁽¹⁾
AR\$45.578,1 MM

9M20: AR\$30.733,9 MM

Adj. EBITDA⁽¹⁾
AR\$25.578,5 MM

9M20: AR\$19.328,5 MM

3T21
Producción de Gas
5.422,3 Mm³/d

3T20: 4.506,3. Mm³/d

3T21
Producción Oil⁽²⁾
3.258,6 m³/d

3T20: 744,0 m³/d⁽¹⁾

US\$329,5 MM

Posición de Caja al 30 de
Septiembre de 2021 ⁽⁴⁾

AR\$10.190,7 MM⁽¹⁾

Capex en 9M21

0,73x

Ratio de Apalancamiento
Neto⁽³⁾⁽⁴⁾

US\$265,0 MM

Deuda Neta al 30 de
Septiembre de 2021⁽⁴⁾

(1) Las cifras consolidadas incluyen los resultados de CGC para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2021 y los resultados de Sinopec para el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre 2021.

(2) Incluye producción de crudo y LPG.

(3) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.

(4) Cifras expresadas en dólares utilizando un tipo de cambio al cierre de Septiembre de 2021 de AR\$98,74.

Producción 3T21

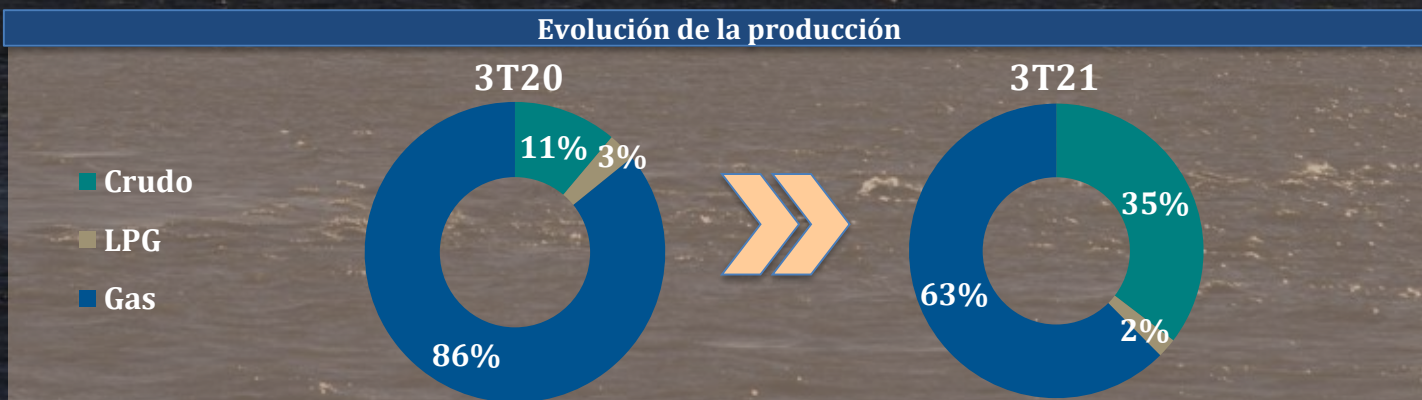
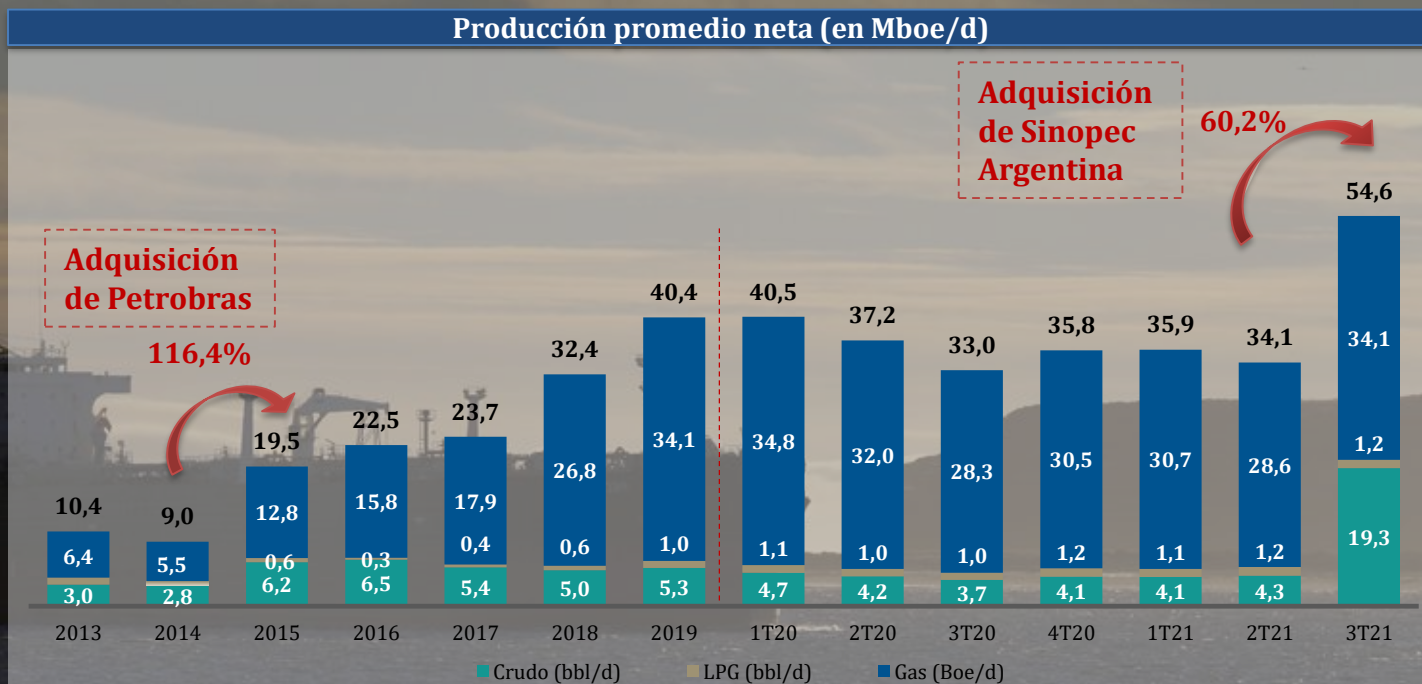
La producción total de CGC y Sinopec alcanzó los 54,6 Mbep/d en el 3T21, lo que representa un aumento del 65,3% con respecto al 3T20.

□ La adquisición de Sinopec Argentina aumentó significativamente la producción de CGC a 54,6 Mbep/d.

□ La producción promedio de gas fue de 5.422 Mm3 por día durante el 3T21, lo que representó un incremento de 20,3% en comparación con el 3T20.

□ La producción de gas no convencional representó el 74% de las ventas totales de gas de CGC durante el 3T21.

□ La producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó 3.258,6 m3 por día durante el 3T21, un incremento de 338,0% en comparación con el 3T20.

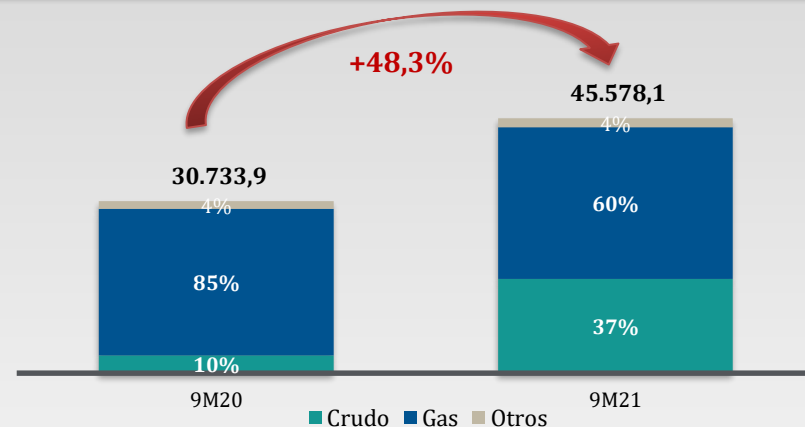


Ventas Netas y EBITDA Ajustado 9M21

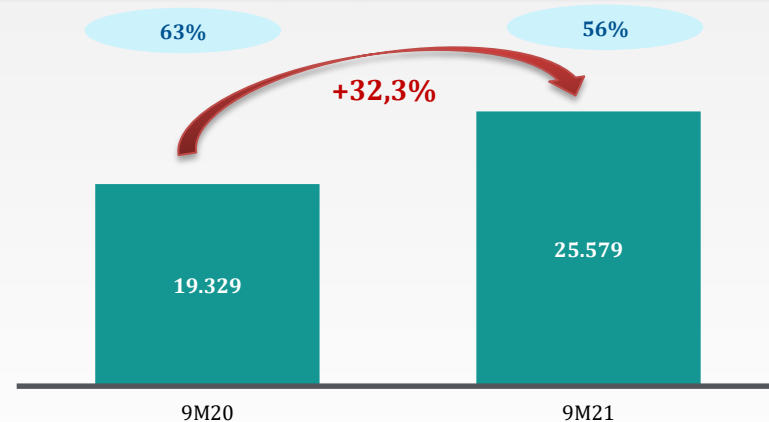
Las Ventas Netas alcanzaron AR\$45.578,1 millones (aproximadamente USD461,6 millones), un incremento del 48,3% respecto al 9M20. El EBITDA ajustado ascendió a AR\$25.578,5 millones (aproximadamente USD259,0 millones) un incremento del 32,3% en comparación con 9M20.⁽¹⁾⁽²⁾⁽³⁾



Evolución de las Ventas Netas



EBITDA Ajustado y Margen de Evolución del mismo



(1) Cifras expresadas en AR\$ al 30 de Septiembre de 2021.

(2) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Septiembre de 2021 de AR\$98,74.

(3) Las cifras consolidadas incluyen los resultados de CGC para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2021 y los resultados de Sinopec para el período de tres meses finalizado el 30 de septiembre 2021.

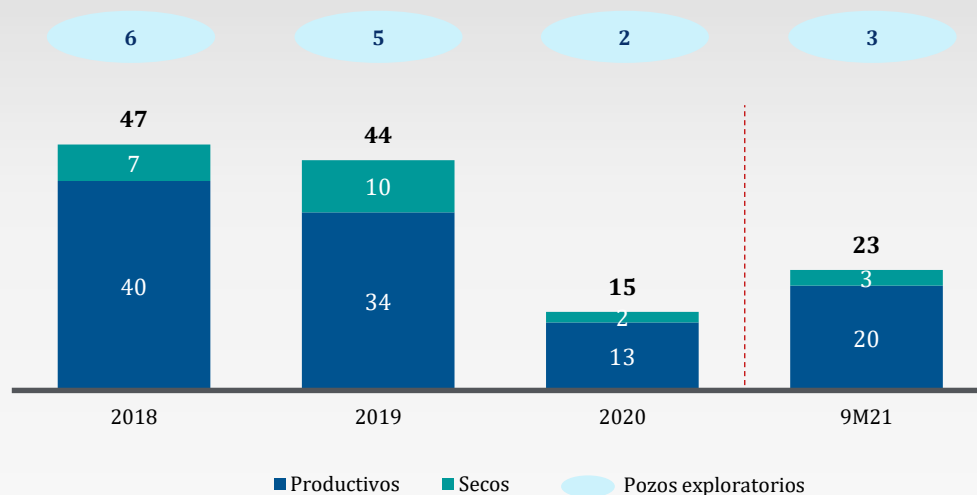
Campaña de perforación 2021



CGC perforó 23 pozos durante los 9M21 (tres de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 87% (y del 95% en pozos de desarrollo).⁽¹⁾



Campañas de Perforación(2018 - 2021)



Pozos perforados en 2021

20

Pozos productivos
en 2021

87% Tasa de éxito
20 Pozos de gas

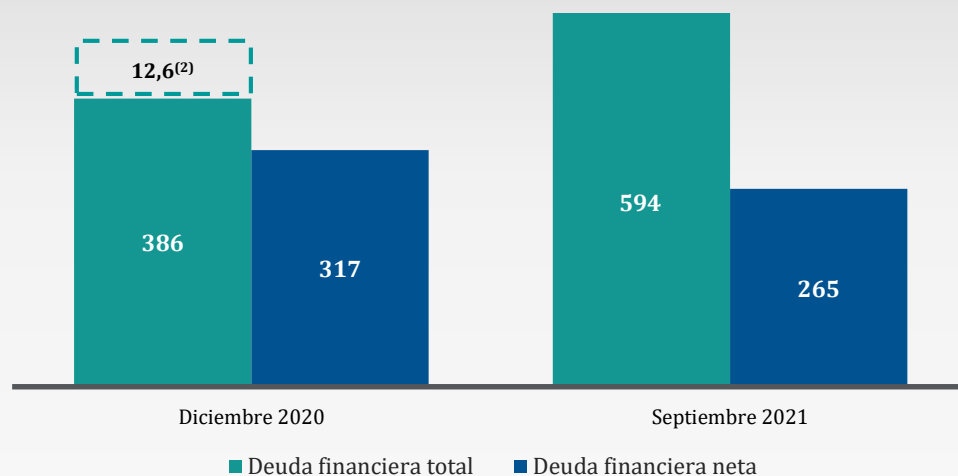
(1) Los pozos clasificados como secos en realidad aún están bajo estudio, pudiendo reclasificarse como productivos en el futuro.

Deuda y Apalancamiento al 30 de Septiembre de 2021

La deuda financiera neta disminuyó un 18,2% en relación al 3T20. CGC presenta uno de los ratios de apalancamiento más bajos en la industria del Oil & Gas en Argentina.



Deuda financiera total y neta (en millones de US\$) ⁽¹⁾



Apalancamiento Neto⁽³⁾

Septiembre 2021 0,73x

Diciembre 2020 1,29x

Ratio de Cobertura⁽⁴⁾

Septiembre 2021 8,72x

Diciembre 2020 8,03x

- (1) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2020 de AR\$ 84,15 y al cierre de Septiembre de 2021 de AR\$98,74.
- (2) Corresponde a la ON Clase 10, un bono sin recurso contra CGC. Todos los pagos se cubrirán con los dividendos u otros montos percibidos como accionista de Gasinvest, Gasandes Argentina y GasAndes Chile, o con la venta de las acciones de garantía. Si los dividendos u otros fondos percibidos al vencimiento de la ON Clase 10 son insuficientes para su cancelación esto no se considerará un evento de default, sino que se iniciará un proceso de venta competitiva de las acciones de garantía. Por estas razones, este bono no es considerado en el cálculo de los ratios.
- (3) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.
- (4) Calculado como el Ratio de EBITDA ajustado sobre los Intereses pagados.

Perfil de Deuda al 30 de Septiembre de 2021



CGC presenta un adecuado perfil de deuda considerando su sólida posición de caja y generación de flujo de caja.

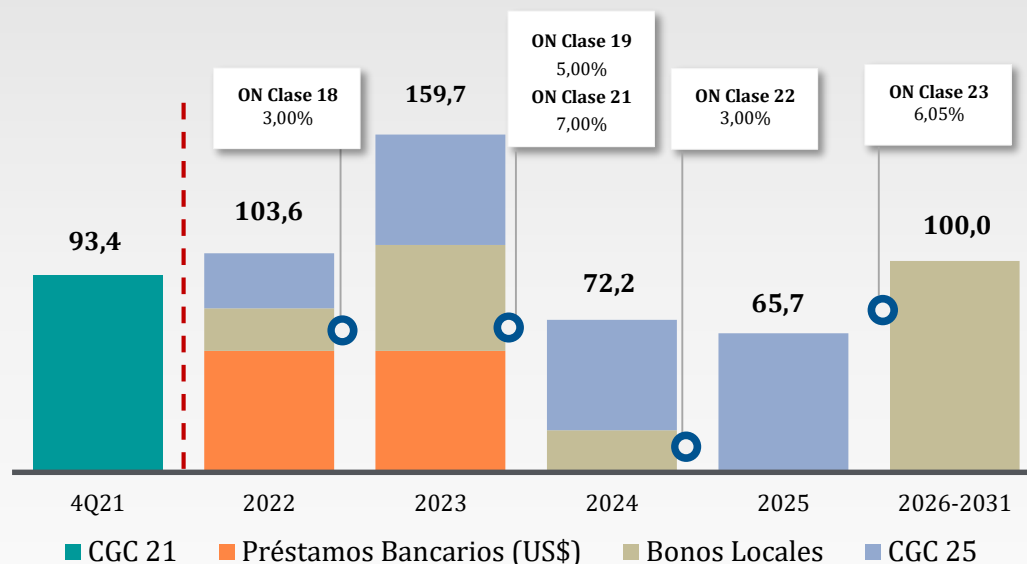


Vencimientos de Deuda (en millones de US\$)

Vida Promedio: 2,61 años

Posición de caja: US\$329,5 millones

Costo Promedio: 7,96%



- En octubre de 2021, CGC canjeó un total de USD 8,2 millones correspondientes al bono CGC21 por el bono CGC25.
- El 7 de noviembre de 2021, CGC canceló el monto remanente del bono CGC21 que no había ingresado al canje, por un total de USD 85,2 millones.

The background of the slide is a photograph of an oil pumpjack (jackal) in a desert landscape at sunset. The sun is low on the horizon, creating a warm, orange glow. The pumpjack is a large, dark metal structure with a long arm and a bucket. In the distance, other industrial structures and a large storage tank are visible under a clear sky.

CGC

Presentación de Resultados

Compañía General de Combustibles S.A.

Argentina, Honduras 5663 2nd Floor C1414BNE, Buenos Aires
investors@cgc.com.ar

www.cgc.energy