



CGC

Presentación de Resultados

Agosto 2022



Aviso

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



Acontecimientos Destacados

Acontecimientos destacados

→ El 30 de junio de 2021, CGC adquirió Sinopec Argentina, mejorando el mix de producción de petróleo & gas, aumentando la producción consolidada a más de 50 mil BoE por día, y las reservas probadas en más del 100%.

CGC considera que los activos de Sinopec en Argentina tienen un importante potencial en lo que hace a la producción de petróleo crudo convencional.

→ El 17 de noviembre de 2021, Sinopec Argentina Exploration and Production Inc. (subsidiaria de CGC) celebró un Acuerdo de Prórroga con el Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz, a fin de prorrogar el plazo de las concesiones de explotación ubicadas en la Cuenca del Golfo San Jorge por 10 años. Este Acuerdo fue ratificado por la Ley N° 3771 sancionada por la Provincia de Santa Cruz el 22 de diciembre de 2021.



Acontecimientos destacados (Cont.)

- En febrero de 2022, CGC emitió dos Obligaciones Negociables en el mercado de capitales local por US\$ 65 millones: Clase 24 (U\$54,0 millones al 1,375%) y Clase 25 (U\$11,3 millones al 3,25%).
Adicionalmente, en junio de 2022, la Compañía emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por US\$ 140 millones: Clase 26 (U\$63,1 millones al 0,00%) y Clase 27 (U\$76,8 millones al 3,50%).
- Durante 1S22, los ingresos ascendieron a AR\$48.922,9 millones (o aproximadamente US\$390,7 millones) y el EBITDA Ajustado Total (incluyendo los dividendos recibidos) ascendió a AR\$15.721,3 millones (o aproximadamente US\$125,5 millones).⁽¹⁾
- Al 30 de junio de 2022, el Efectivo y Equivalentes de Efectivo ascendía a AR\$37.498,1 millones (aproximadamente US\$299,4 millones). La deuda financiera total de CGC ascendía a AR\$90.107,0 millones (aproximadamente US\$719,5 millones). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,20x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 8,77x. ⁽¹⁾ ⁽²⁾

(1) Las cifras fueron convertidas a US\$ utilizando el siguiente tipo de cambio de cierre de junio de 2022: US\$ 1.00: AR\$ 125,23.

(2) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC25.



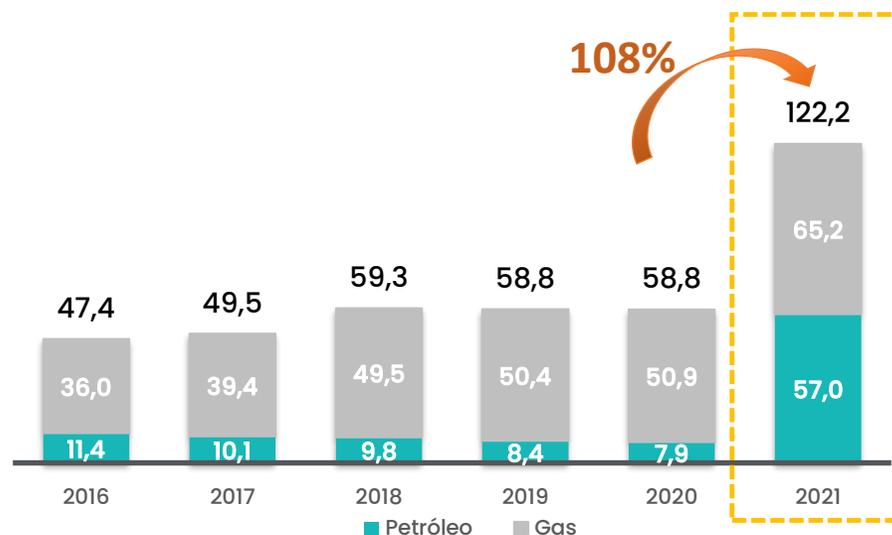
Reservas de petróleo y gas

CGC posee una atractiva base de reservas 2P de petróleo y gas de 162,2 Mmboe.

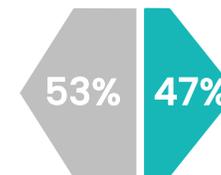
Perfil de Reservas al 31 de Diciembre de 2021 ⁽¹⁾

Tipo de Reserva	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (Mmboe) ⁽²⁾	Total (Mmboe)
Reservas 1P	57,0	65,2	122,2
Reservas 2P	78,1	84,1	162,2
Reservas 3P	89,1	98,2	187,3

Evolución Reservas 1P ^{(1) (2)}



Apertura



Índice de Reposición de Reservas en 2021(RRR)

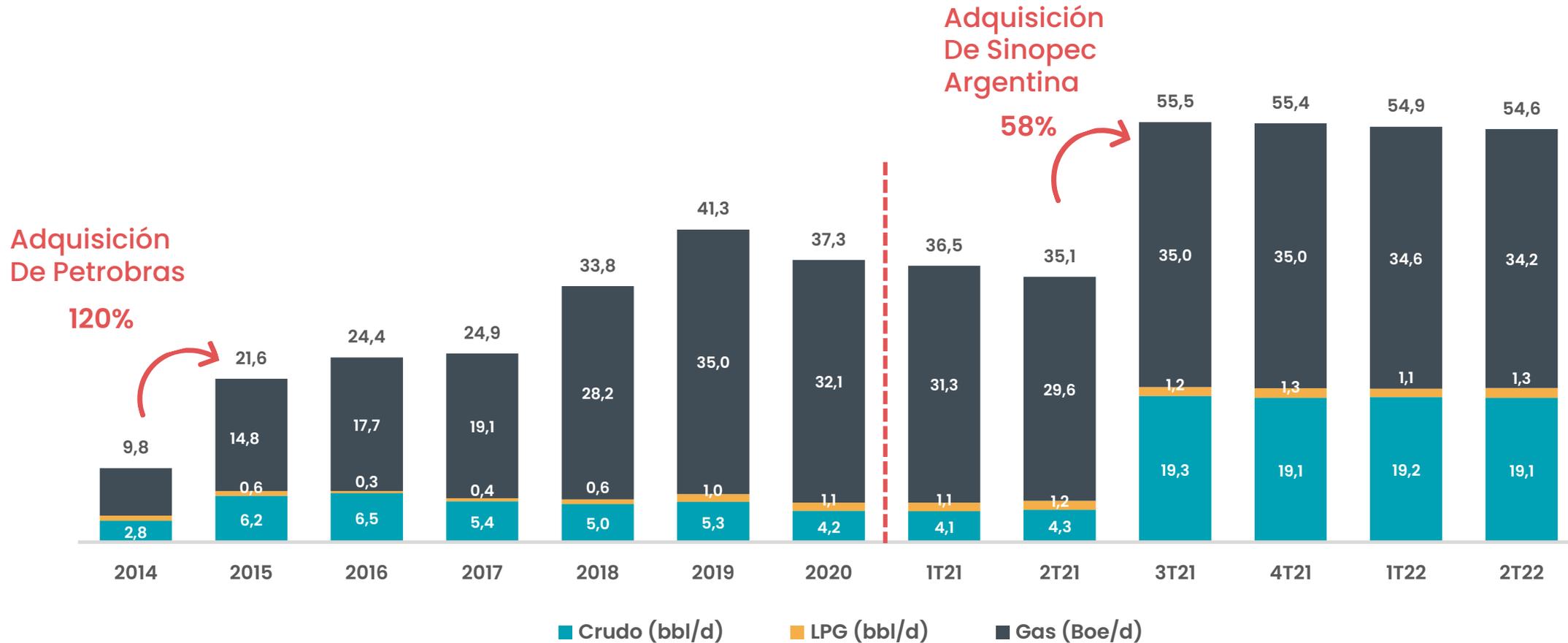
106% Gas
102% Petróleo

(1) Cálculo de Reservas de acuerdo al Reporte de DeGolyer and MacNaughton al 31 de Diciembre de 2021.
(2) Reservas de Gas Natural estimadas de acuerdo a su valor calorífico real.



Nuestra producción desde que Corporación América adquirió CGC (2013-2021)

Producción diaria promedio (en Mboe/d – producción en boca de pozo)



Perfil de deuda conservador considerando nuestra sólida posición de caja y generación de flujo de caja

Al 30 de junio de 2022

2,62 años

Vida Promedio

5,98%

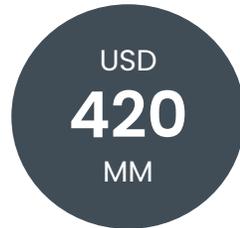
Costo promedio

US\$ 299,4 millones

Posición de Caja

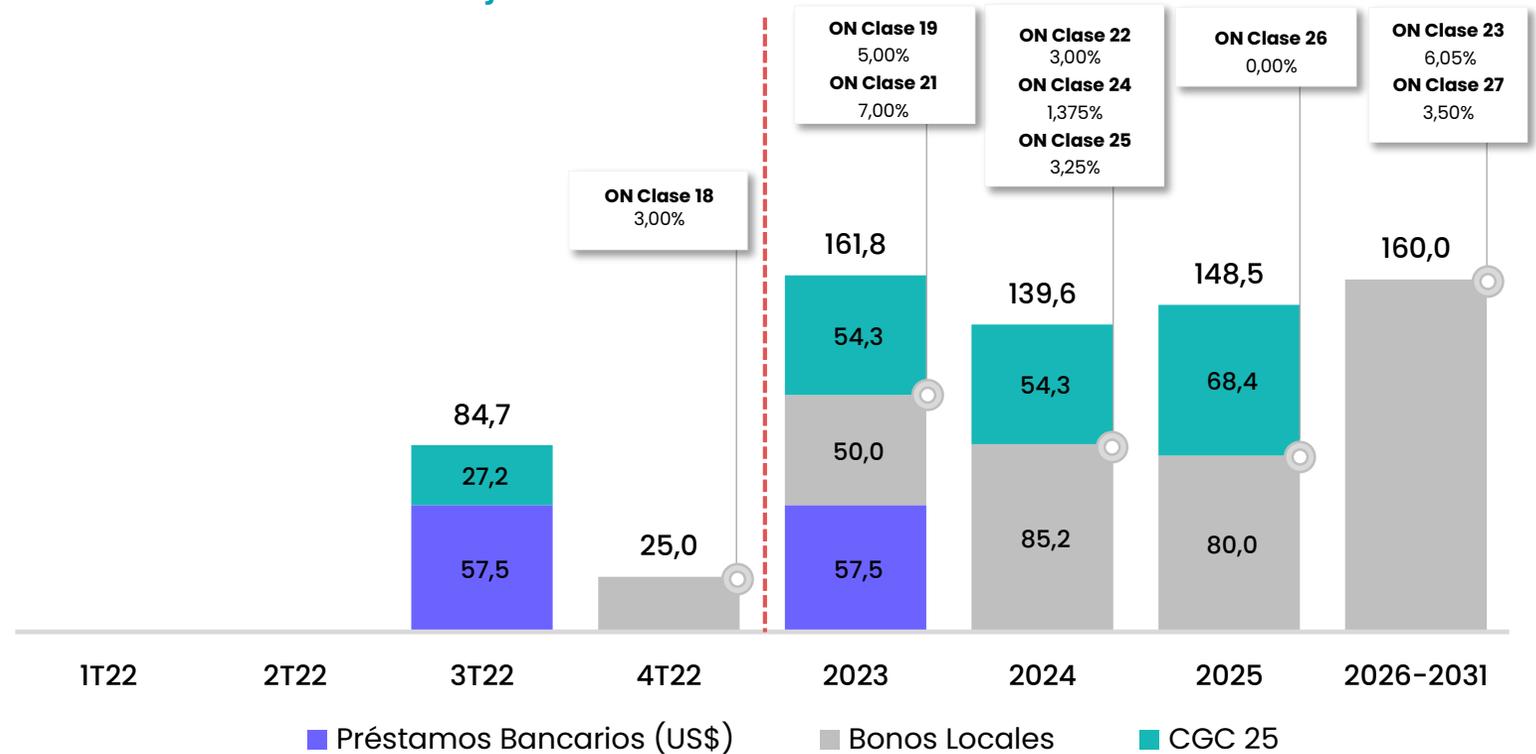


Deuda Financiera total al 30 de Junio 2022



Deuda Financiera Neta al 30 de Junio 2022

Perfil de deuda al 30 de junio de 2022



En febrero de 2022, CGC emitió dos Obligaciones Negociables en el mercado de capitales local por US\$ 65 millones: Clase 24 (US\$54,0 millones al 1,375%) y Clase 25 (US\$11,3 millones al 3,25%).

En junio de 2022, la Compañía emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por US\$ 140 millones: Clase 26 (US\$63,1 millones al 0,00%) y Clase 27 (US\$76,8 millones al 3,50%).



CGC



Resultados 1S22

Resumen de resultados 1S22

CGC demostró un consistente desempeño operativo y financiero en 1S22, con producción en sólidos niveles y bajo apalancamiento.

 1S22 Ingresos AR\$48.922,9 MM	 1S22 EBITDA Ajustado AR\$15.721,3 MM
1S21: AR\$35.404,2 MM	1S21: AR\$22.585,4 MM
 2T22 Gas Natural ⁽¹⁾ 5.440,5 Mm ³ /d	 2T22 Petróleo ⁽¹⁾ 3.249,2 m ³ /d
2T21: 4.707,0 Mm ³ /d	2T21: 866,9 m ³ /d

US\$299,4 MM
Posición de caja al 30 de
Junio de 2022⁽³⁾

1,20x
Ratio de Apalancamiento
Neto ⁽²⁾⁽³⁾

AR\$15.699,8 MM
Capex en 1S22

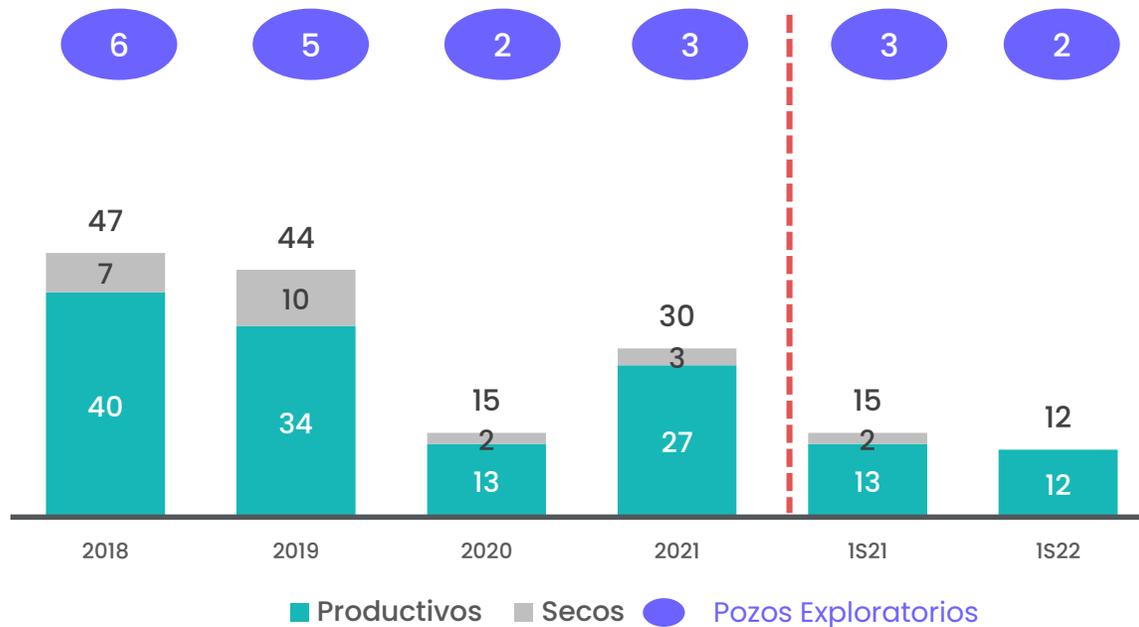
US\$420,1 MM
Deuda Financiera Neta al
30 de Junio de 2022⁽³⁾

- (1) Producción en boca de pozo. La producción de Petróleo incluye crudo y LPG.
(2) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC25.
(3) Cifras expresadas en dólares utilizando un tipo de cambio al cierre de Junio de 2022 de AR\$125,23.



Campaña de perforación 1S22

Evolución de los pozos perforados



Pozos perforados en 1S22

12
Pozos productivos en 1S22

100%
Tasa de éxito

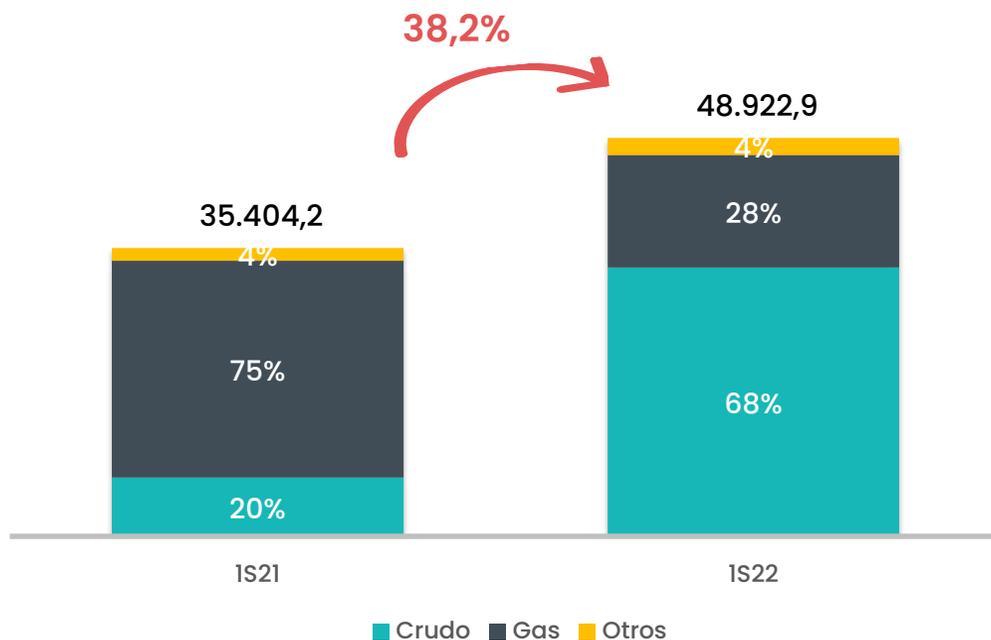
92%
Pozos de gas

CGC perforó **12 pozos** durante 1S22, dos de los cuales fueron exploratorios, con una **tasa de éxito total del 100%**.⁽¹⁾

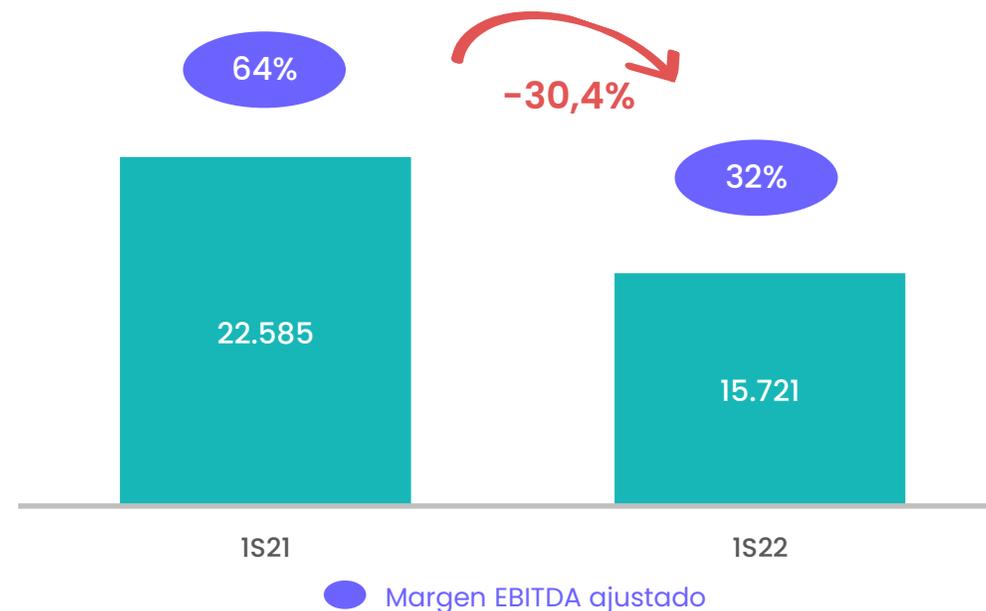
(1) Los pozos exploratorios clasificados como productivos aún se encuentran bajo estudio, pudiendo eventualmente reclasificarse como secos en el futuro.

Ventas Netas y EBITDA Ajustado 1S22

Evolución de las Ventas Netas (en AR\$ millones)



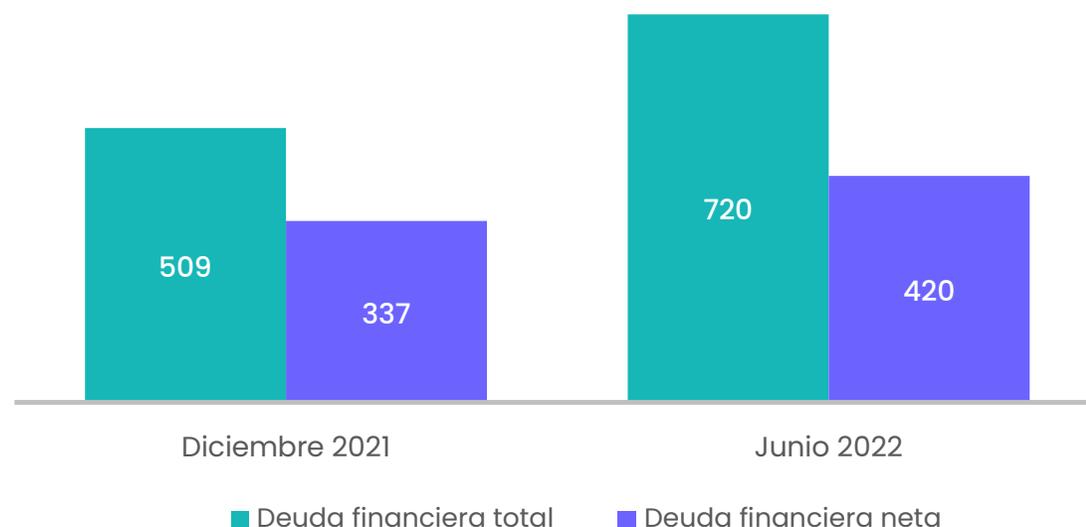
EBITDA Ajustado y evolución del margen de EBITDA Ajustado (en AR\$ millones)



Las **Ventas Netas** alcanzaron AR\$48.922,9 millones (aproximadamente **US\$390,7 millones**), un aumento del 38,2% comparado con 1S21. El **EBITDA ajustado** ascendió a AR\$15.721,3 millones (aproximadamente **US\$125,5 millones**), lo que representa una disminución del 30,4% en comparación con 1S21.

CGC mantiene un apalancamiento consistentemente bajo y alta cobertura, con sólidas calificaciones crediticias

Deuda y Apalancamiento al 30 de junio de 2022 ⁽¹⁾



Apalancamiento Neto ⁽³⁾

Diciembre 2021 **0,89x**

Junio 2022 **1,20x**

Ratio de Cobertura ⁽⁴⁾

Diciembre 2021 **10,80x**

Junio 2022 **8,77x**



AA-



A+



CCC+



B-

Notas:

(1) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2021 de AR\$102,72 y al cierre de Junio de 2022 de AR\$125,23.

(2) Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.

(3) Calculado como el Ratio de EBITDA ajustado sobre los Intereses pagados.



CGC

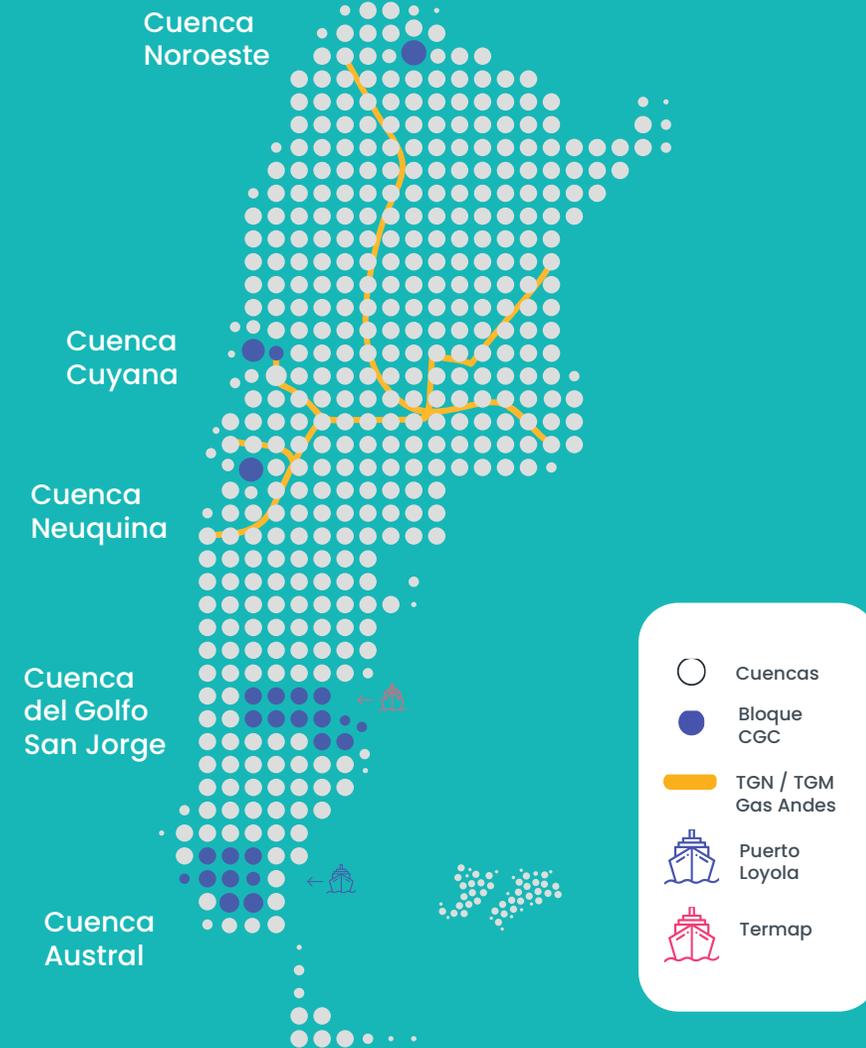


Quiénes somos

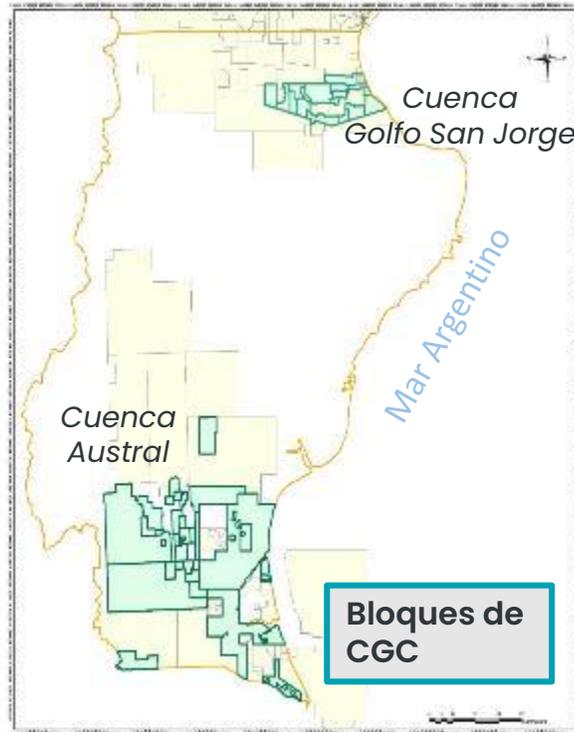
CGC en un vistazo



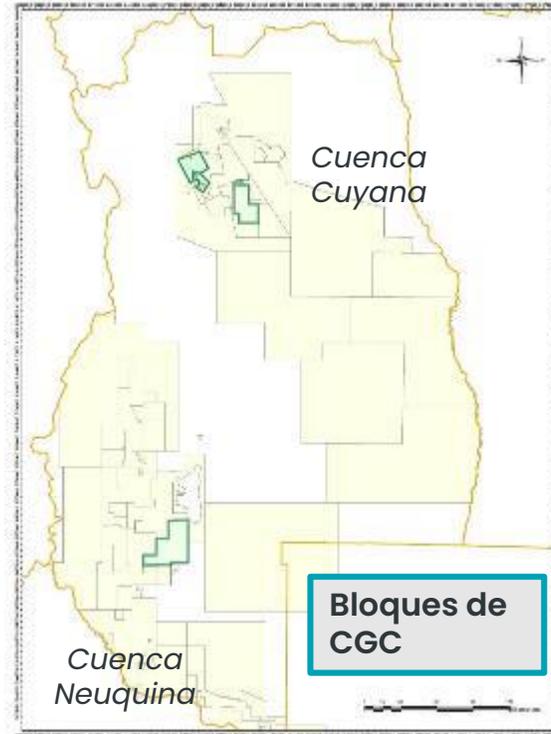
Huella Geográfica



Nuestros Activos: Upstream



Santa Cruz



Mendoza

Principales Datos del Negocio de Upstream



+5.000 Km de gasoductos en operación para evacuar la producción actual y futura.



6° mayor operador de Argentina. Escaló desde el puesto 40° en menos de 10 años



Operaciones en el 100% de las cuencas productivas de Argentina.



Terminal y puerto propios en la Cuenca Austral: 140.000 m³ de capacidad de petróleo crudo.



Equipo técnico altamente calificado con 7 descubrimientos en la cuenca Austral.



Flexibilidad en la producción de gas a través de planta de almacenamiento de gas subterránea.

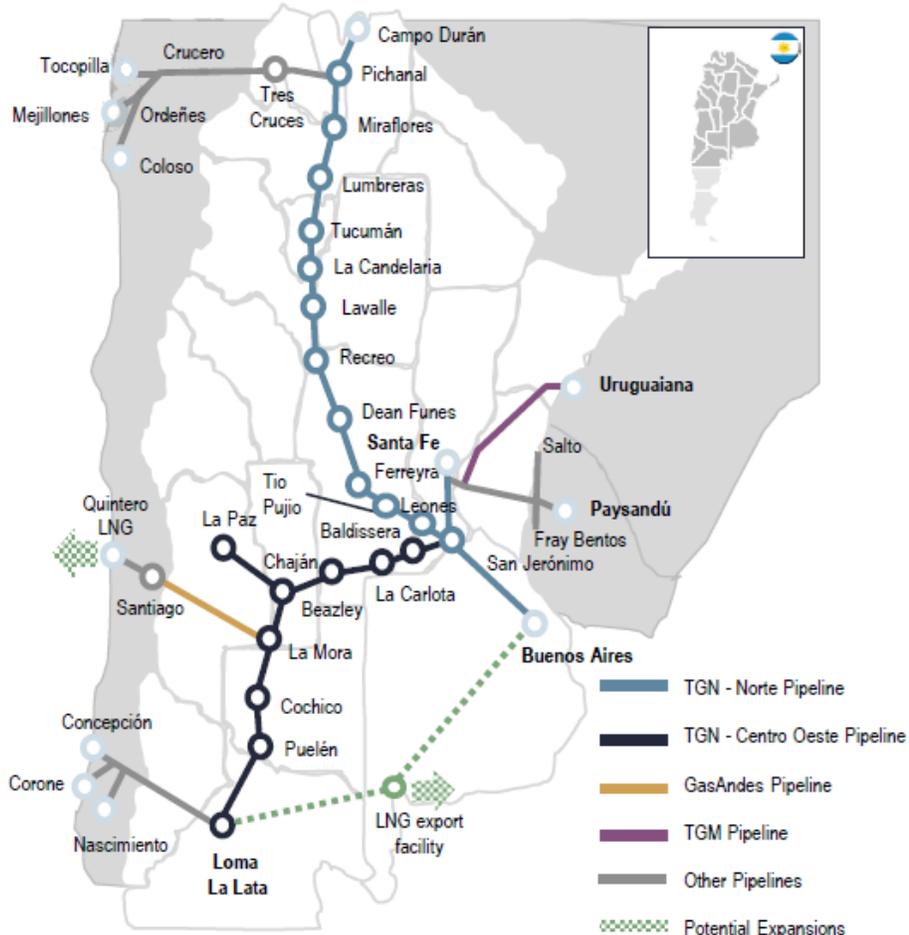


66 Bloques en 5 Cuencas



8 MM de Acres

Nuestros Activos: Midstream



Principales Datos del Negocio de Midstream



+7.300 Km
de gasoductos en
operación
estratégicamente
posicionados para
explotar totalmente el
potencial de Vaca
Muerta



**40% del gas
natural**
transportado en
Argentina



5 interconexiones
con 4 países limítrofes



+60 MMm³/d
de capacidad de transporte



TGN
Potencial de expansión
del gasoducto que
conecta Neuquén con
Buenos Aires



Gas Andes
Potencial de duplicar la
capacidad de exportar gas a
Chile, con la producción de
Vaca Muerta

Historial en la Cuenca Austral

Actividad de CGC en la Cuenca Austral (2012-2020)

1

Planta de
almacenamiento
de gas subterránea

155

Pozos
perforados

USD
688
MM

CAPEX

19

Pozos
exploratorios

1600
Km²

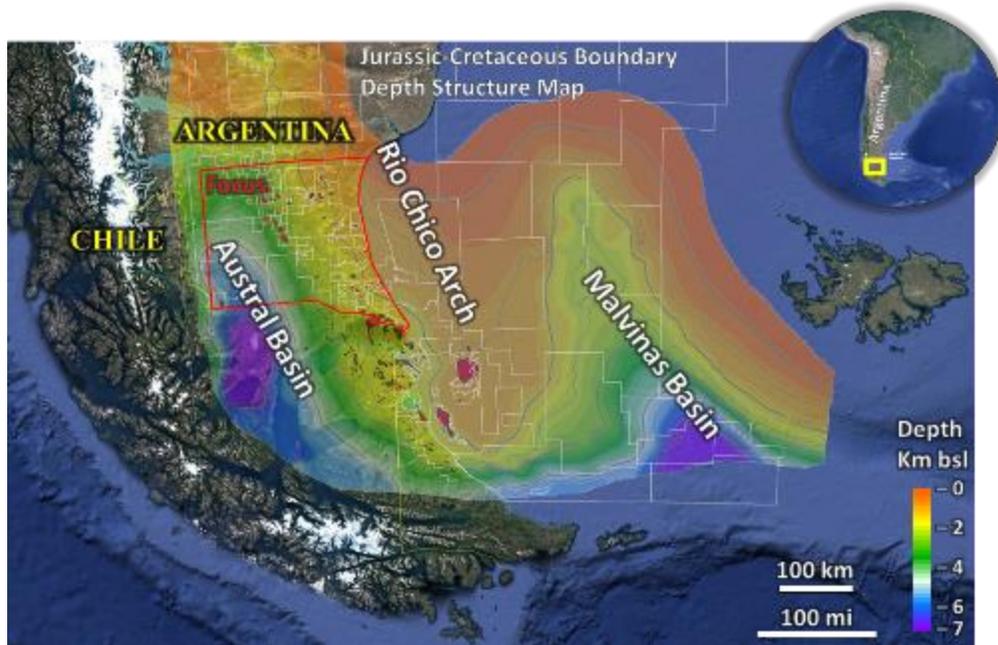
Sísmica 3D

7

Descubrimientos

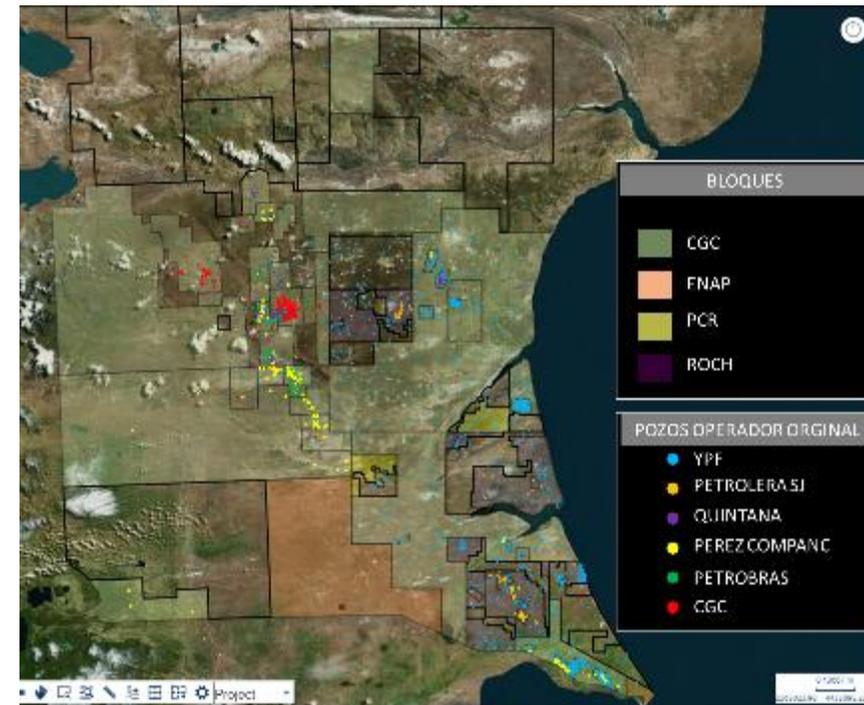
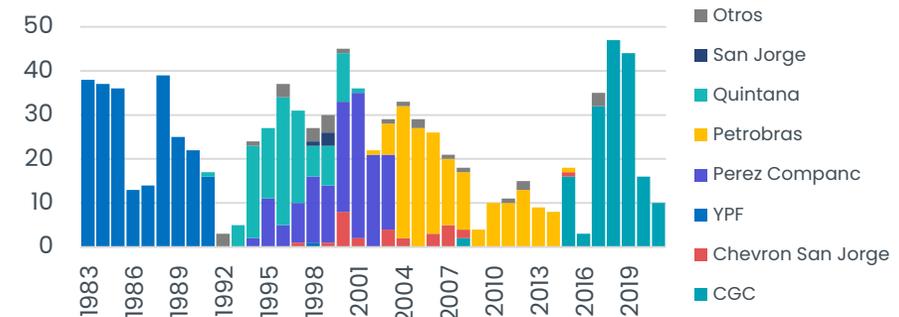
- Inversión continua
- Gran talento técnico
- Exploración constante
- Conocimiento específico de nuestro subsuelo
- Orientación a costos

Profundo Conocimiento Técnico



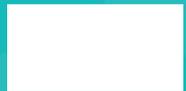
- Desde 2015, CGC ha explorado continuamente la cuenca austral, llevando adelante la mayor campaña de perforación en décadas
- Múltiples extensiones productivas, en todos los distintos entornos geológicos
- Los reservorios incluyen las formaciones terciarias, springhill, tobífera, piedra clavada, y en 2021 la fracturación de Palermo Aike, la formación shale de la cuenca.
- 7 descubrimientos con más de 600bcf de gas
- Pasando de la exploración al desarrollo en menos de 5 años, maximizando valor

Pozos perforados –Cuenca Austral – Santa Cruz (Onshore)



Muchas Gracias

CGC



Energía que crece