



CGC

Presentación de Resultados

Noviembre 2025

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.

An aerial photograph of an industrial facility, likely a refinery or chemical plant. The scene features several tall, vertical distillation columns with ladders and platforms. A complex network of pipes and smaller storage tanks is visible in the foreground. To the left, there are two large, dark, rectangular structures that appear to be heat exchangers or reactors. In the background, there are several low-rise buildings with blue roofs and a flat, open landscape under a blue sky with scattered clouds.

CGC

Acontecimientos Destacados

Acontecimientos destacados



El 21 de marzo de 2025, CGC suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos “Aguada del Chañar”, ubicada en la Cuenca Neuquina (Vaca Muerta). Se acordó que YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área “Aguada del Chañar” y continuará siendo su operador. La transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025.

La Compañía abonó a YPF USD75 millones y se comprometió a asumir el 80,40% de los gastos de capital atribuibles a la participación de YPF en el área por un período de cuatro años hasta un monto máximo de USD371,9 millones, sujeto a topes anuales y mensuales.



Entre los acuerdos complementarios, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC USD50 millones por un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o Aguada del Chañar, por un período de cinco años.



A efectos de solventar el ingreso de CGC en Vaca Muerta a través de la adquisición del 49% de Aguada del Chañar, Latin Exploration S.L. (accionista mayoritario de la Compañía) realizó un aporte de capital en CGC, por aproximadamente USD150 millones.



Acontecimientos destacados

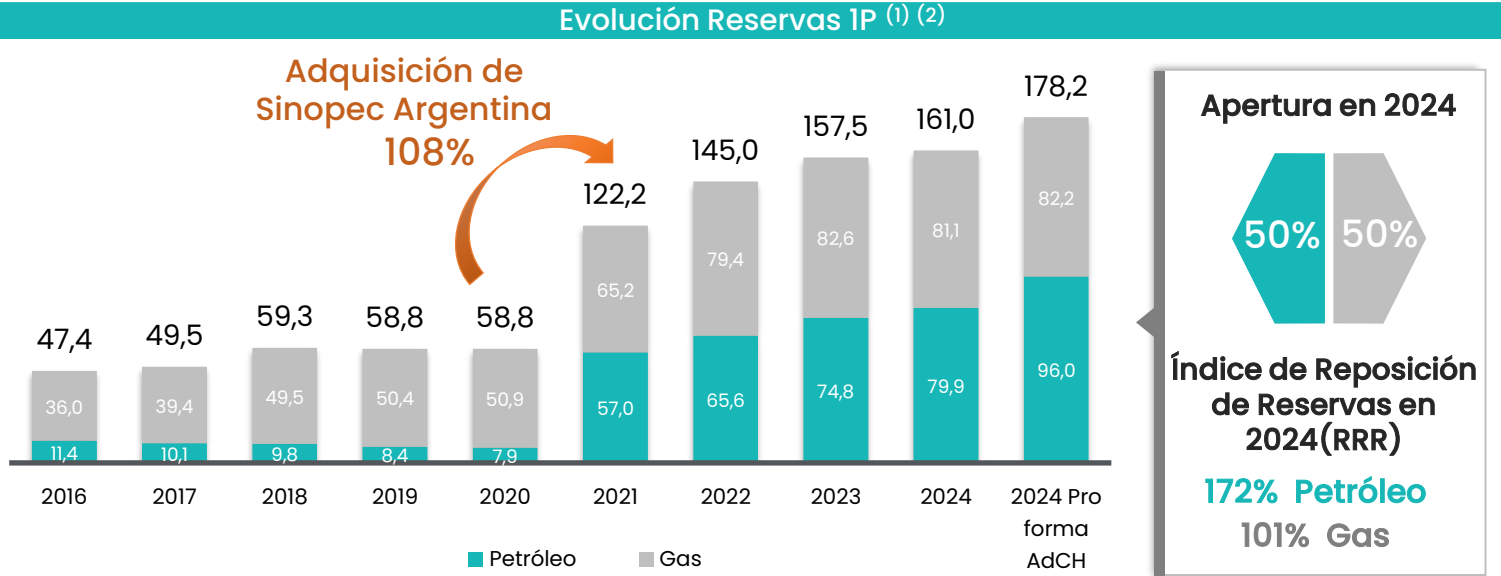
- El 10 de marzo de 2025, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 37 por un valor nominal de USD27,6 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 7,00% y vencimiento a los 24 meses. La emisión se destinó a financiar el pago adelantado de la adquisición del 49% de Aguada del Chañar.
- El 8 de marzo de 2025, CGC canceló en su totalidad el monto outstanding del bono CGC 2025 (ON Clase 17), por aproximadamente USD68,4 millones.
- CGC ha cobrado AR\$72.306,3millones (o aproximadamente USD52,4 millones) durante 9M25 en dividendos de su negocio de gasoductos, donde tiene un 28,2% de participación en TGN, principalmente a través de su inversión en Gasinvest S.A, del 43,5% en GasAndes y del 15,8% en TGM.



Reservas de petróleo y gas

CGC posee una atractiva base de reservas 2P de petróleo y gas de 212,0 MMboe.

Perfil de Reservas al 31 de Diciembre de 2024 ⁽¹⁾			
Tipo de Reserva	Petróleo (MMbbl)	Gas Natural (MMboe) ⁽²⁾	Total (MMboe)
Reservas 1P	79,9	81,1	161,0
Reservas 2P	107,4	104,5	212,0
Reservas 3P	127,8	116,1	243,9



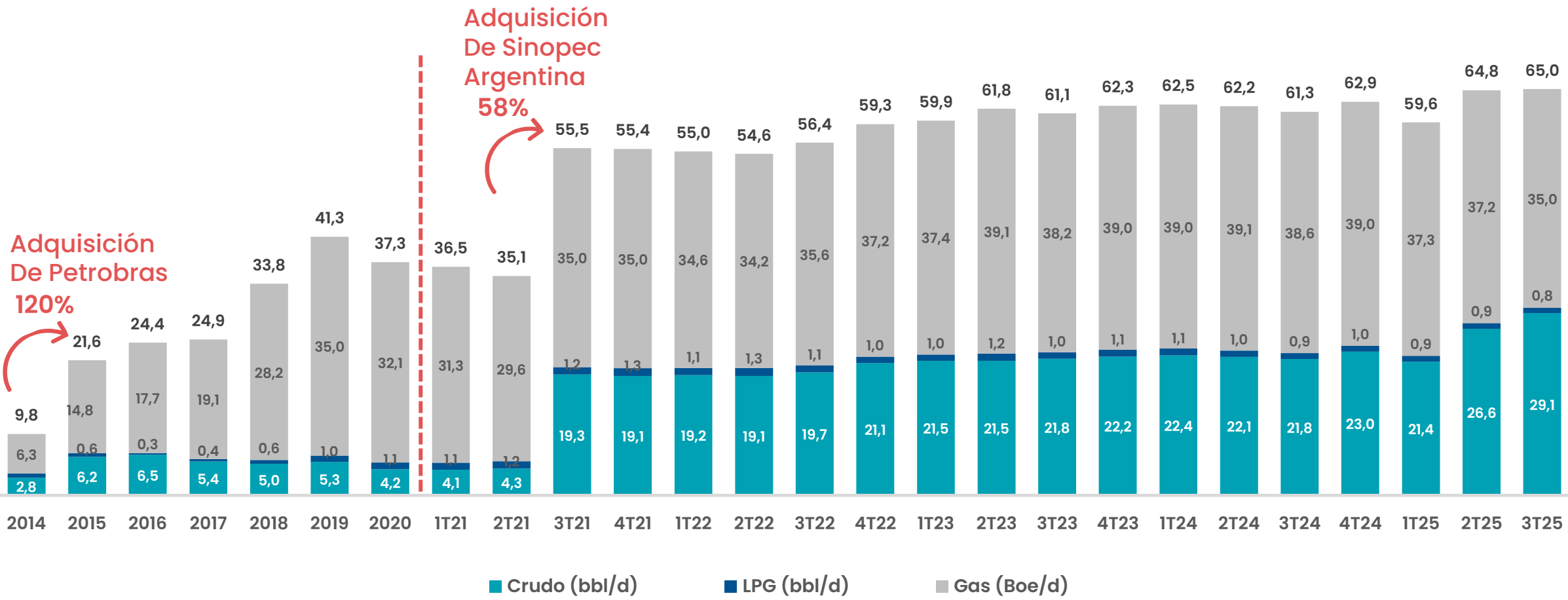
(1) Cálculo de Reservas de acuerdo al Reporte de DeGolyer and MacNaughton al 31 de Diciembre de 2024.

(2) Reservas de Gas Natural estimadas de acuerdo a su valor calorífico real. 2024 Pro forma AdCH incluye en el cálculo las reservas de Aguada del Chañar al 31 de diciembre de 2024, ajustadas por la participación del 49% de CGC en el área.



Nuestra producción desde que Corporación América adquirió CGC (2013-2025)

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



Perfil de deuda conservador con un costo promedio de 3,65% y 1,35 años de vida promedio



Al 30 de septiembre de 2025

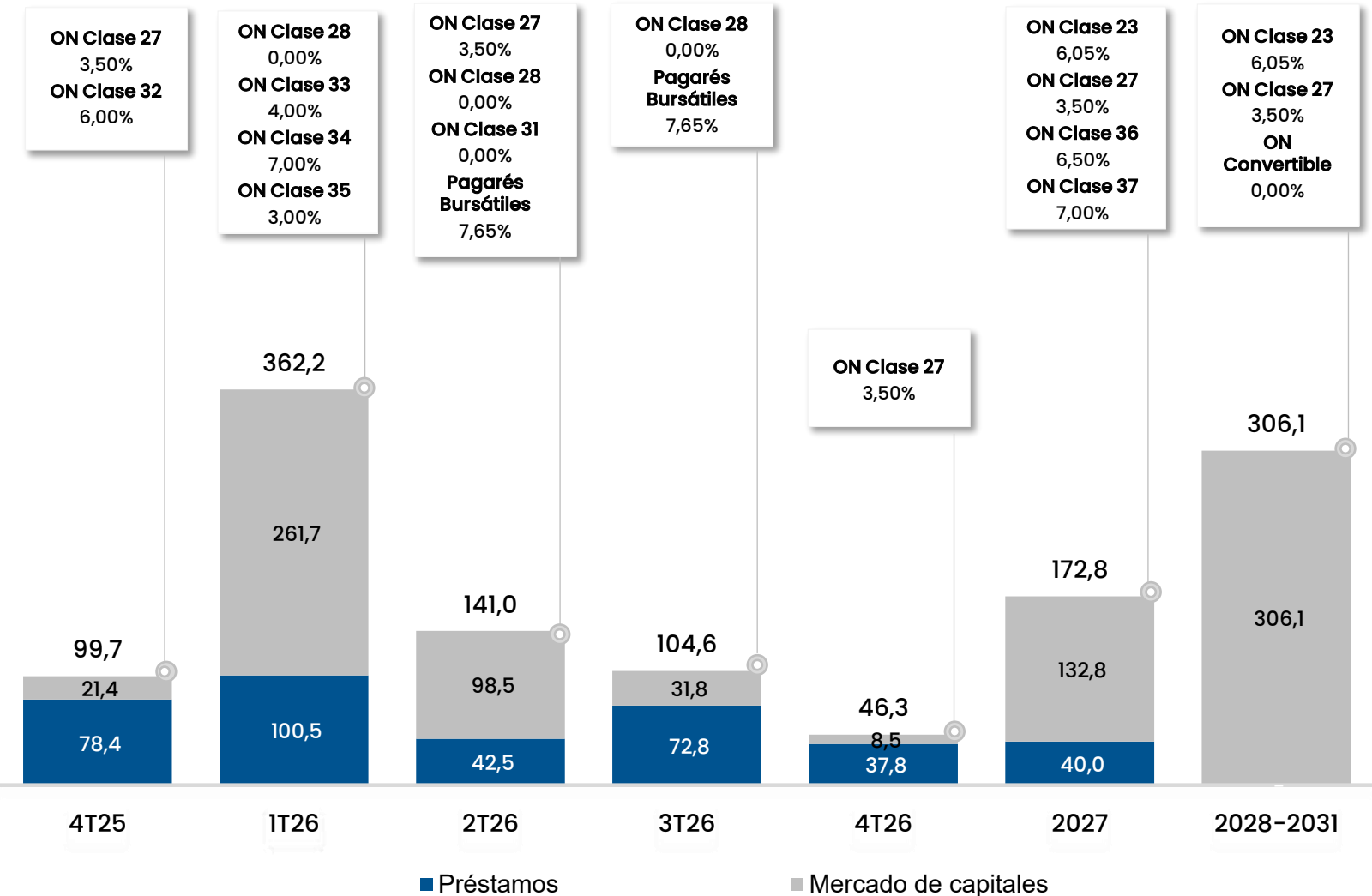
3.65%
Costo Promedio

1.35 años
Vida Promedio

USD 1,232.7 MM
Deuda Financiera total

- El 8 de marzo de 2025, CGC canceló en su totalidad el monto outstanding del bono CGC 2025 (ON Clase 17), por aproximadamente USD68,4 millones.
- El 10 de marzo de 2025, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 37 por un valor nominal de USD27,6 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 7,00% y vencimiento a los 24 meses. La emisión se destinó a financiar el pago adelantado de la adquisición del 49% de Aguada del Chañar.

Perfil de deuda al 30 de septiembre de 2025





CGC

Resultados 9M25

Resumen de resultados 9M25


9M25
Ingresos
AR\$ 951.867,3 MM

9M24: AR\$1,060.430,5 MM


9M25
EBITDA Ajustado
AR\$ 387.265,6 MM

9M24: AR\$258.841,5 MM


9M25
Gas Natural ⁽¹⁾
5.562,2 Mm³/d

9M24: 6.133,5 Mm³/d


9M25
Petróleo ⁽¹⁾
4.765,3 m³/d

9M24: 3.615,2 m³/d

US\$115,0 MM
Posición de caja al 30 de
Septiembre de 2025 ⁽³⁾

AR\$362.473,4 MM
Capex en 9M25

2,40x
Ratio Proforma de
Apalancamiento Neto ⁽²⁾⁽³⁾

US\$1.117,7 MM
Deuda Financiera Neta al 30
de Septiembre de 2025 ⁽³⁾

(1) Producción en boca de pozo. La producción de Petróleo incluye crudo y LPG.

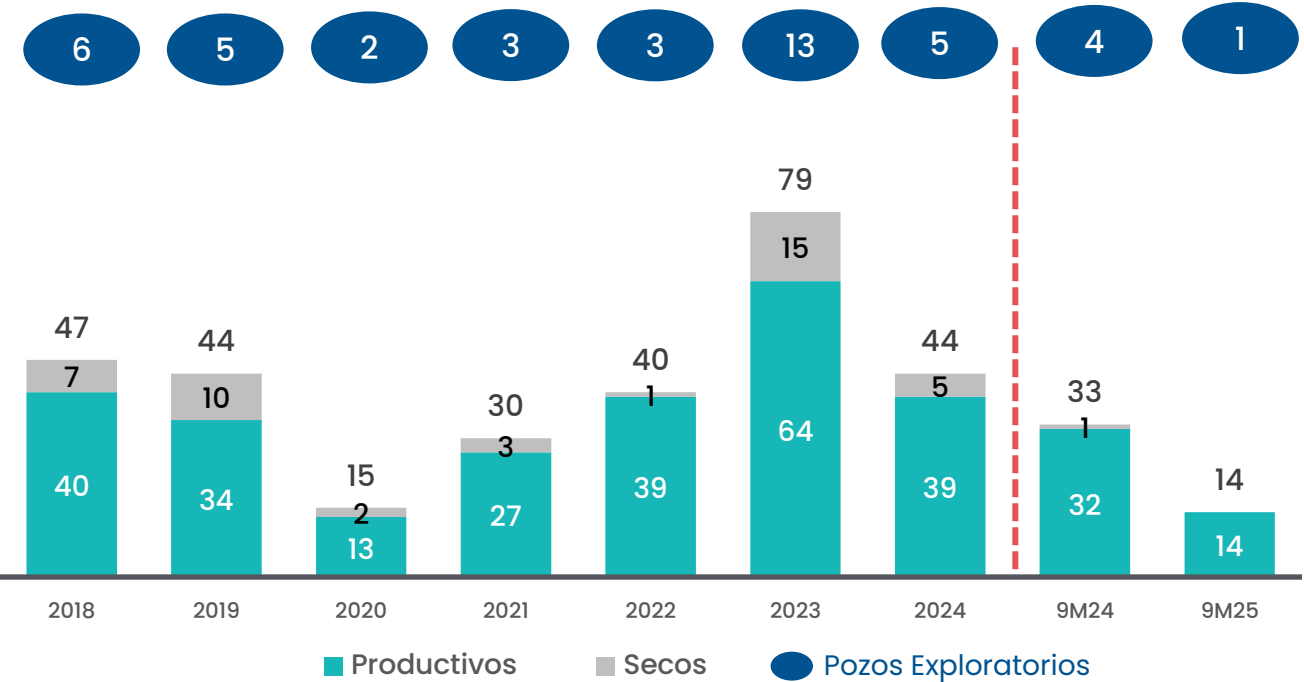
(2) Ratio Proforma de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo con el contrato del Préstamo Sindicado. Contempla en el cálculo al EBITDA Ajustado Proforma (LTM) de Aguada del Chañar, ajustado por la participación del 49% de CGC en el área.

(3) Cifras expresadas en dólares utilizando un tipo de cambio al cierre de Septiembre de 2025 de AR\$1.380,00.



Campaña de perforación 9M25

Evolución de los pozos perforados



Pozos perforados en 9M25

14
Pozos productivos en 9M25

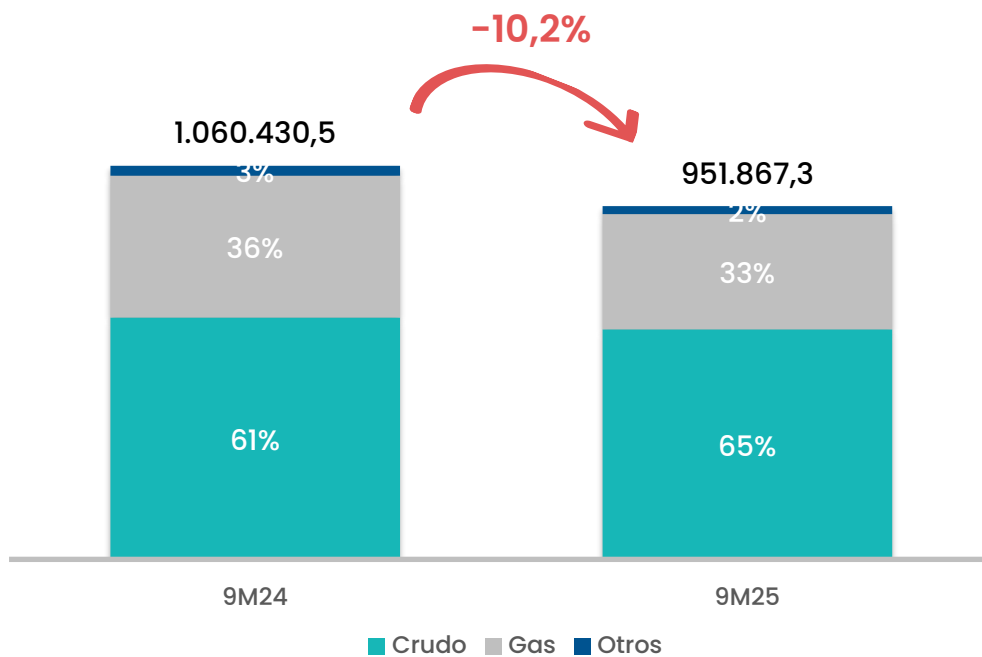
100%
Tasa de éxito

100%
Pozos de crudo

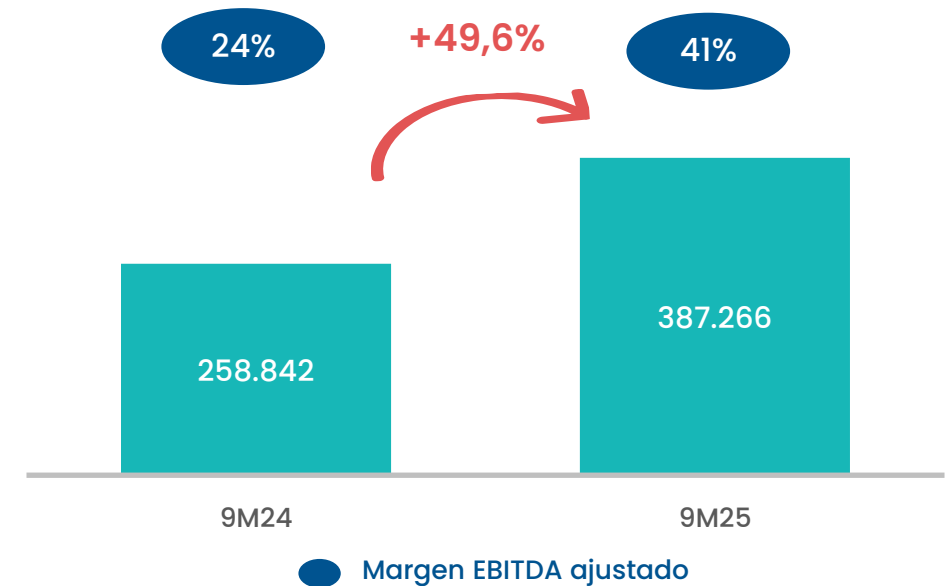
CGC perforó **14 pozos** durante 9M25 con una **tasa de éxito total del 100%**.

Ventas Netas y EBITDA Ajustado 9M25

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



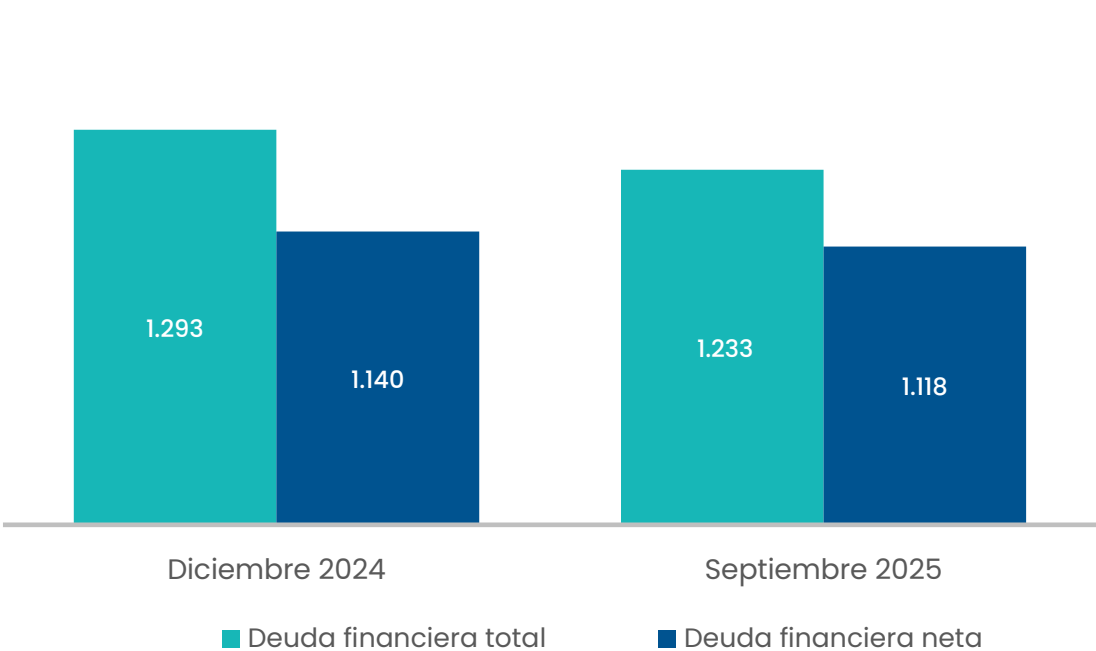
EBITDA Ajustado y evolución del margen de EBITDA Ajustado (en AR\$ millones)



Las **Ventas Netas** alcanzaron AR\$ 951.867,3 millones (aproximadamente **U\$S 689,8 millones**), una disminución del 10,2% comparado con 9M24. El **EBITDA ajustado** ascendió a AR\$ 387,265.6 millones (aproximadamente **U\$S 280,6 millones**), lo que representa un aumento del 49,6% en comparación con 9M24.

Ratios de Deuda y Calificaciones Crediticias

Deuda y Apalancamiento al 30 de Septiembre de 2025 ⁽¹⁾



Proforma Apalancamiento Neto ⁽²⁾

Diciembre 2024 **3,66x**

Septiembre 2025 **2,40x**



A

Ratio Proforma de Cobertura⁽³⁾

Diciembre 2024 **7,00x**

Septiembre 2025 **10,49x**



A



CCC +

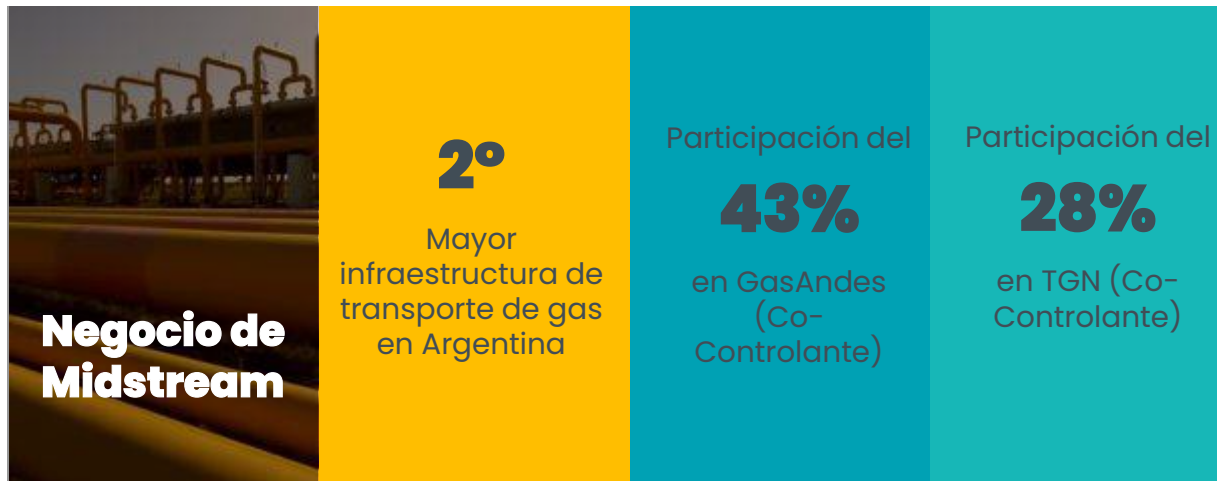
Notas:

- (1) Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de Diciembre de 2024 de AR\$1.032.00 y al cierre de Septiembre de 2025 de AR\$1.380,00.
- (2) Ratio Proforma de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo con el contrato del Préstamo Sindicado. Contempla en el cálculo al EBITDA Ajustado Proforma (LTM) de Aguada del Chañar, ajustado por la participación del 49% de CGC en el área.
- (3) Calculado como el Ratio de EBITDA Ajustado sobre los Intereses pagados, de acuerdo al Contrato del Préstamo Sindicado.

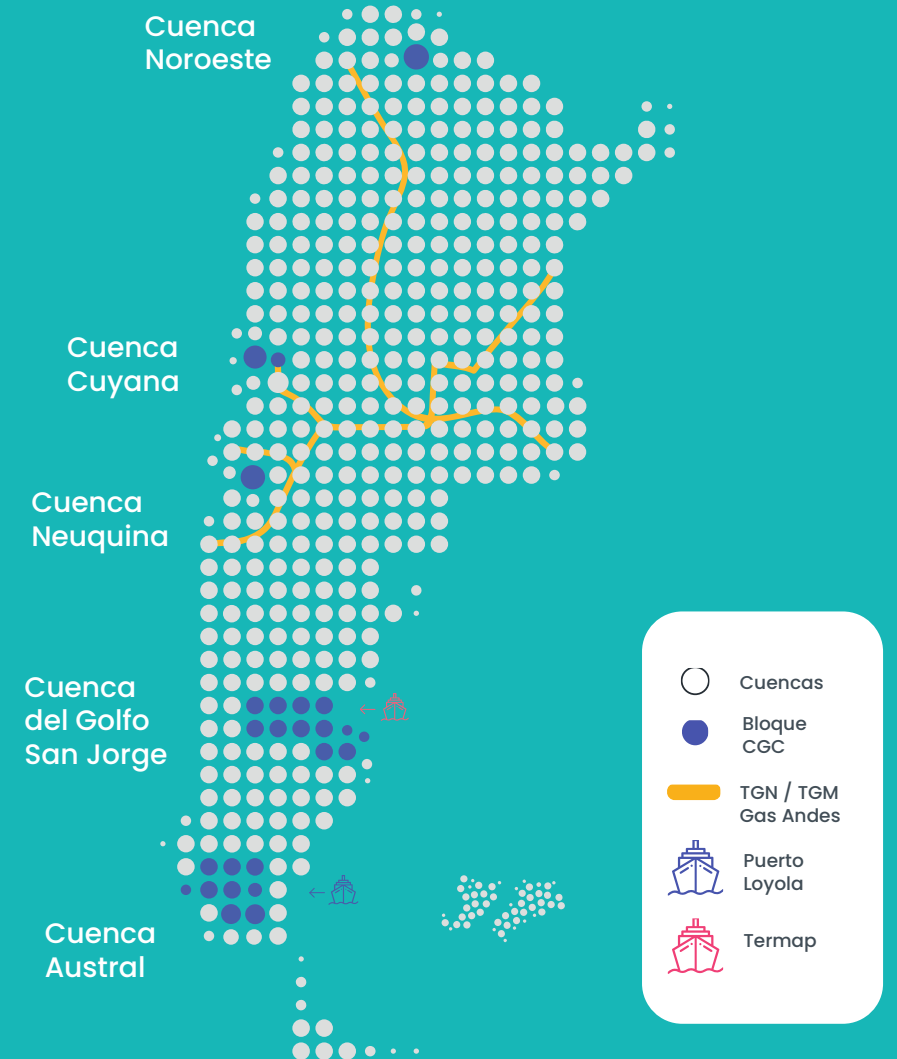


Quiénes somos

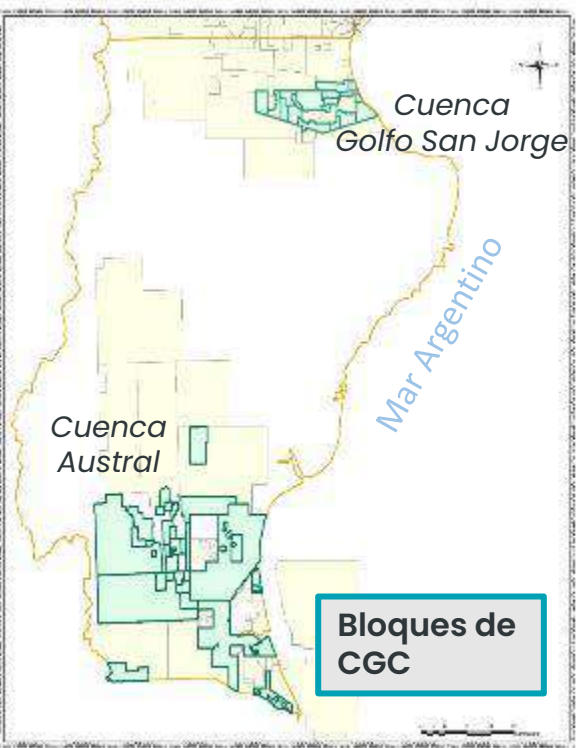
CGC en un vistazo



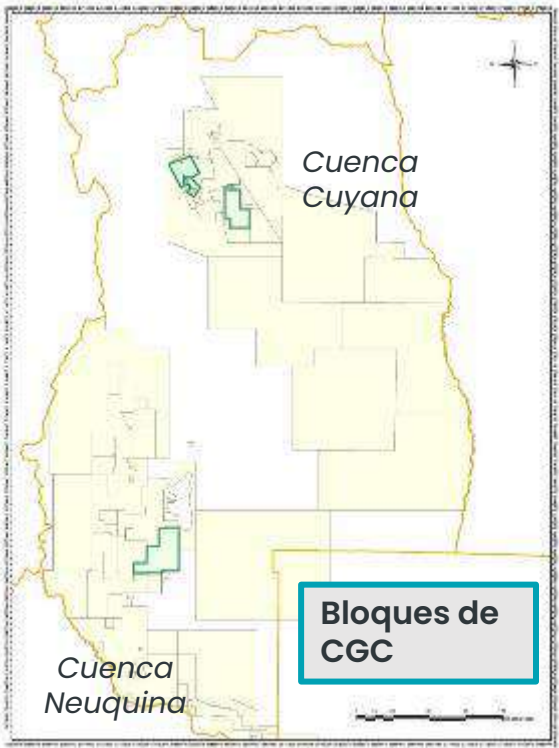
Huella Geográfica



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.



7° 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.



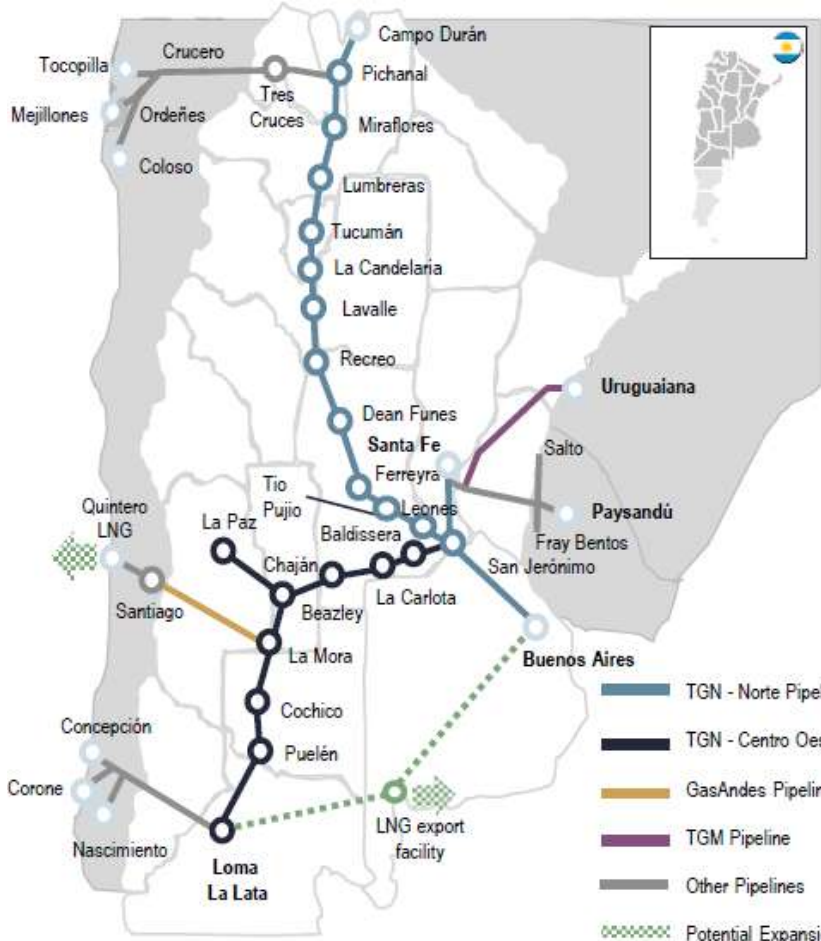
Equipo técnico altamente calificado con 7 descubrimientos en la cuenca Austral.



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



6 MM de Acres



+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

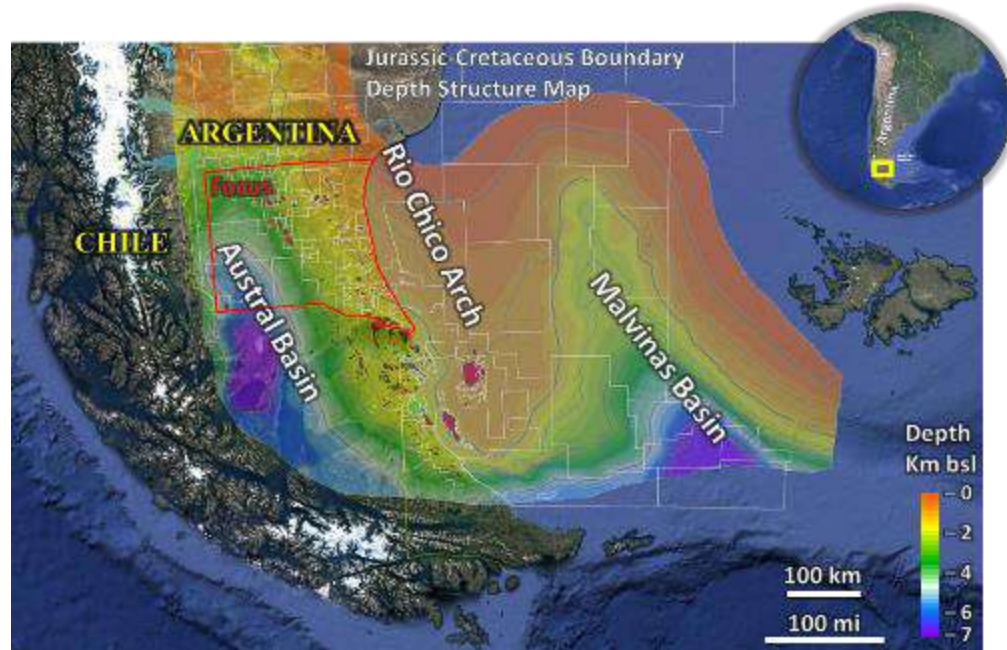
Potencial de expansión del gasoducto que conecta Neuquén con Buenos Aires



Gas Andes

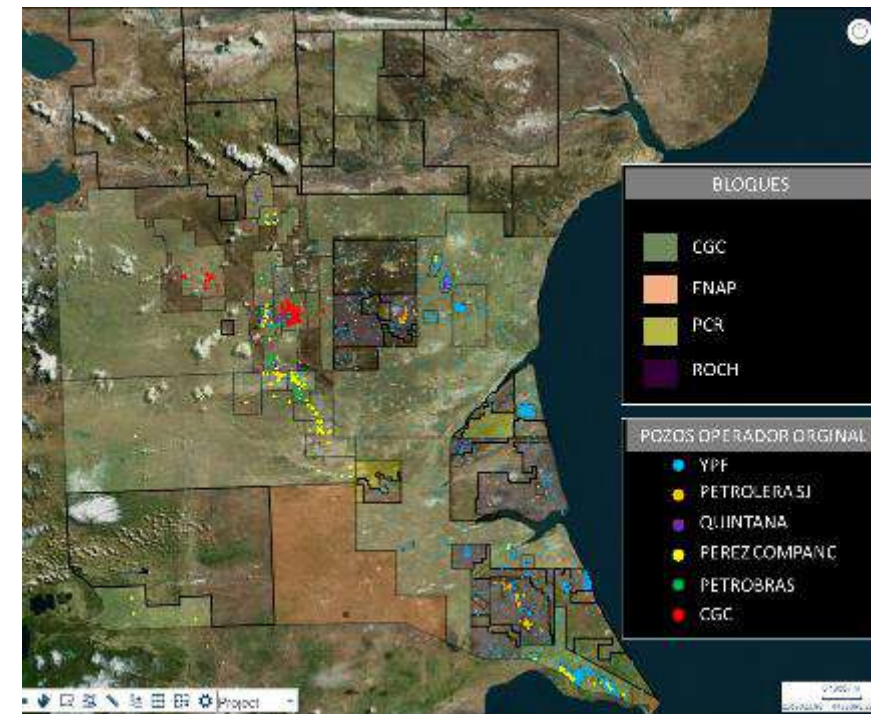
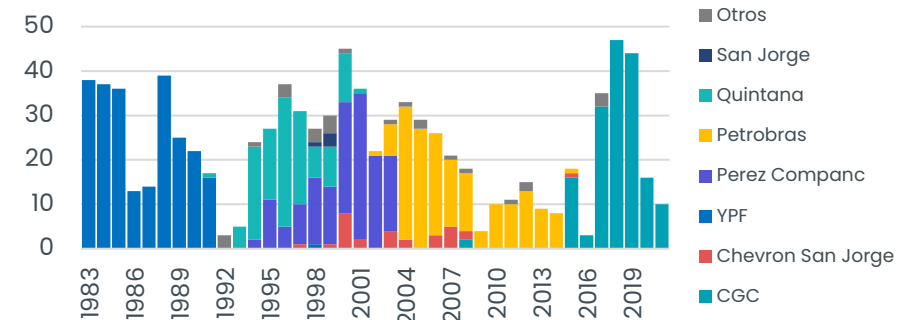
Potencial de duplicar la capacidad de exportar gas a Chile, con la producción de Vaca Muerta

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