



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados anuales por el ejercicio económico de 2023.

Buenos Aires, 15 de marzo de 2024 - Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados auditados por el año finalizado el 31 de diciembre de 2023.

La información financiera y operativa contenida en este reporte se basa en los estados financieros consolidados auditados presentados en Pesos y preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB). Dado que la moneda funcional de CGC (Peso) corresponde a una economía hiperinflacionaria, la información financiera ha sido preparada de acuerdo con la NIC 29 y no es comparable con la información financiera preparada para períodos anteriores en términos nominales. Debido a la importante distorsión generada por la devaluación del 118% implementada por el BCRA el 13 de diciembre de 2023, que provocó discrepancias entre el tipo de cambio promedio diario y el tipo de cambio de fin de año, CGC ha tomado la decisión de abstenerse de presentar cifras en dólares estadounidenses.

Los estados financieros consolidados auditados de CGC al 31 de diciembre de 2023 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales y de resultados de CGC Energía S.A.U. (ex Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc.).

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados auditados de CGC del ejercicio económico 2023.

Acontecimientos destacados del 2023

- La producción promedio de gas ascendió a 6.201,1 Mm³ por día en el 4T23, lo que representó un aumento del 4,9% respecto al 4T22. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.700,2 m³ por día en el 4T23, representando un incremento del 5,0% frente al 4T22.¹
- Los ingresos totalizaron AR\$521.612,2 millones en el 2023, en comparación con AR\$458.676,4 millones en 2022. Los ingresos registraron un aumento interanual del 13,7% en el 2023.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$160.248,9 millones en el 2023, lo que representa un aumento del 18,9% frente al 2022. El margen de EBITDA fue del 31% en el 2023.
- El Capex fue de AR\$249.104,0 millones en el 2023, en comparación con AR\$150.203,8 millones en el 2022.
- Al 31 de diciembre de 2023, la posición de caja ascendía a AR\$163.637,7 millones.
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de diciembre de 2023 fue de 1,74x.²

¹ Producción en boca de pozo.

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



Breve reseña

El 30 de junio de 2021, CGC adquirió el 100% de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (actualmente CGC Energía S.A.U.). Esta compañía opera concesiones de exploración y explotación de hidrocarburos principalmente en la Cuenca del Golfo San Jorge (provincia de Santa Cruz) y también en la Cuenca Cuyana (provincia de Mendoza). Estas concesiones cubren un área de más de 1,1 millones de acres. También tiene participación en Termap, la operadora de las terminales portuarias de Caleta Olivia (Santa Cruz) y Caleta Córdova (Chubut).

Con esta adquisición, CGC incrementa significativamente la producción a más de 50 Mboe diarios y más que duplica sus reservas probadas, equilibrando además la relación de producción entre crudo y gas. CGC considera que los activos de CGC Energía contienen un potencial significativo en términos de producción convencional de crudo.

Adicionalmente, en diciembre de 2021, la Compañía firmó con la provincia de Santa Cruz un convenio para extender todas las concesiones en el área de la Cuenca del Golfo San Jorge por otros diez años.

Durante 2023, CGC operó con cuatro equipos de perforación, dos en la Cuenca del Golfo San Jorge y dos en la Cuenca Austral. La Compañía perforó un total de 79 pozos (13 de los cuales fueron exploratorios) durante el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2023, con una tasa de éxito total del 81%.¹

La producción promedio total alcanzó los 62,3 Mboe por día durante el 4T23, de la cual el 62,6% correspondió a gas natural, el 35,6% a crudo y el 1,8% a GLP. La producción de gas ascendió a 6.201,1 Mm³/d en el 4T23, lo que representó un incremento del 4,9% con respecto al 4T22. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.700,2 m³/d en el 4T23, representando un incremento del 5,0% frente al 4T22.²

Durante el 4T23, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 54,7 Mboe/d (57,5% gas, 40,5% crudo y 2,0% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.998,0 Mm³ en el 4T23, aumentando un 5,3% en relación al 4T22, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.700,2 m³ en el 4T23, lo que representó un incremento del 5,0% en comparación con el 4T22.³

A diciembre de 2023, las reservas 1P totales ascendieron a 153,7 MMboe, lo que representa un aumento del 9% con respecto a 2022. Adicionalmente, CGC registró un Índice de Reposición de Reservas de 159% en gas natural y de 192% en crudo. Las reservas en la Cuenca Austral, Cuenca del Golfo de San Jorge y en la Cuenca Cuyana fueron auditadas por DeGolyer y MacNaughton.

¹ 15 pozos que fueron clasificados como secos aún se encuentran bajo estudio, pudiendo eventualmente reclasificarse como productivos en el futuro.

² Producción en boca de pozo.

³ La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.203,1 Mm³/d (7,6 Mboe/d) menor debido al consumo interno de gas, empleado para generar la energía eléctrica utilizada en la operación. Esta producción destinada al consumo dentro de la Compañía podría eventualmente ser comercializada en el mercado doméstico.



Los ingresos del 2023 ascendieron a AR\$521.612,2 millones, de los cuales el 37,8% correspondió a gas natural, el 59,7% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 2,5% a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 100% de las ventas del crudo de CGC proveniente de la Cuenca Austral fueron exportaciones y el 96% de la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente. Los ingresos registraron un aumento interanual del 13,7% en el 2023.

Ingresos	2023 (IAS 29)		2022 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	311.482,8	59,7%	302.428,0	65,9%
Gas	196.943,7	37,8%	140.866,5	30,7%
Otros	13.185,7	2,5%	15.381,8	3,4%
Total	521.612,2	100%	458.676,4	100%

El EBITDA ajustado en 2023 ascendió a AR\$160.248,9 millones, lo que representó un incremento del 18,9% respecto del 2022. El aumento en los ingresos y el EBITDA se explica principalmente debido al incremento en la producción de hidrocarburos.

El margen de EBITDA aumentó a 31% en el 2023, en comparación con el 29% registrado en 2022. El margen bruto disminuyó a 17% en el 2023, frente al 19% en 2022. El margen neto disminuyó al (30)% en 2023, en comparación con el 5% de 2022.

	2023	2022
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	31%	29%
Margen Bruto	17%	19%
Margen Neto	(30)%	5%

El Capex fue de AR\$249.104,0 millones en el 2023, en comparación con AR\$150.203,8 millones en el 2022.

La posición de caja al 31 de diciembre de 2023 ascendía a AR\$163.637,7 millones.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2023, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$904.758,1 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto fue de 1,74x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 21,13x.¹

¹ Ratio de Apalancamiento Neto y Ratio de Cobertura de Intereses calculados de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Préstamo sindicado en dólares 2023

El 27 de abril de 2023, CGC suscribió un contrato de préstamo sindicado en dólares con ICBC, Santander, Citibank, Banco de Valores, Nuevo Banco de Santa Fe y Banco de Santa Cruz por un monto equivalente a USD96,0 millones.

El préstamo se amortizará en cinco cuotas trimestrales iguales a partir del 11 de octubre de 2024. Los fondos desembolsados bajo el préstamo devengarán una tasa de interés del 6,50% nominal anual.

Emisión de Obligaciones Negociables convertibles en acciones

Con fecha 11 de julio de 2023, PBB Polisur S.R.L. y Dow Investment Argentina S.R.L. (“Dow”), subsidiarias argentinas de The Dow Chemical Company suscribieron obligaciones negociables convertibles en acciones por un monto de capital de USD200,0 millones, emitidas mediante colocación privada por CGC (las “Obligaciones Negociables Convertibles”). Estas Obligaciones Negociables Convertibles están denominadas en dólares estadounidenses y serán pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable.

Las Obligaciones Negociables Convertibles (i) podrán ser convertidas, a opción de Dow y sujeto a aceptación de CGC, en acciones ordinarias Clase “C” que, en la medida en que representen más del 10% del capital social y votos de CGC, permitirán a Dow designar un director; (ii) podrán ser rescatadas anticipadamente por CGC a partir del segundo aniversario de su emisión; (iii) no devengarán intereses; y (iv) serán amortizables en una única cuota con vencimiento el día 11 de julio de 2028.

Los compromisos de hacer y no hacer bajo las Obligaciones Negociables Convertibles, incluyendo compromisos financieros, son sustancialmente idénticos a los asumidos en razón del bono CGC 2025, actualmente en circulación.

El producido de las Obligaciones Negociables Convertibles fue destinado por CGC a cancelar pasivos financieros, incluyendo la amortización anticipada total de las obligaciones negociables simples, no convertibles en acciones, no garantizadas, Clases 22, 24, 26 y 29.

Otros Préstamos

El 22 de marzo de 2023, CGC suscribió un contrato de préstamo en dólares con PBB Polisur S.R.L. por un monto equivalente a USD30,0 millones, con vencimiento a 36 meses. El préstamo, que no devenga intereses, está garantizado con el Banco Galicia a una tasa nominal del 2,50% anual.

El 3 de octubre de 2023, CGC suscribió un contrato de préstamo con Halliburton Argentina S.R.L. por un monto equivalente a USD40,0 millones, que no devenga intereses, con vencimiento a 45 meses.



El 4 de enero de 2024, CGC suscribió un segundo contrato de préstamo con Halliburton Argentina S.R.L. por un monto equivalente a USD20,0 millones, que devenga intereses a una tasa nominal anual del 4,00%, con vencimiento a 30 meses.

Emisiones de bonos locales

El 19 de enero de 2023, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables locales clase 29 por USD42,3 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa nominal anual de 1,00% y vencimiento a 48 meses.

El 10 de marzo de 2023, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables locales clase 30 por USD150,0 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, con rendimiento negativo del 0,25% (cupón de 0,00%), y vencimiento a 24 meses.

El 9 de junio de 2023, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por un monto de USD65,3 millones. La Serie 31, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD52,4 millones a un rendimiento negativo del 4,90% (cupón de 0,00%) y vencimiento a 36 meses. La Serie 32, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por USD12,9 millones a una tasa nominal anual de 6,00% y vencimiento a 30 meses.

El 23 de febrero de 2024, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por un monto de USD60,0 millones. La Serie 33, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD21,5 millones a una tasa nominal anual del 4,00% y vencimiento a 24 meses. La Serie 34, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por USD38,5 millones a una tasa nominal anual de 7,00% y vencimiento a 24 meses.

Para más información, consulte nuestras presentaciones en la CNV / hechos relevantes.

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado AR\$9.600,6 millones durante 2023 en dividendos de su negocio de Midstream, 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.

Dividendos pagados

El 30 de octubre de 2023, la Asamblea de Accionistas de CGC aprobó la distribución de AR\$3.962,5 millones en dividendos.



Plan Gas – Rondas 5.1 & 5.2

El 23 de diciembre de 2022, CGC obtuvo la extensión de los contratos originales de la Ronda 1 del Plan GasAr (diciembre 2020) hasta diciembre 2028 (Ronda 5.1), con un precio licitado de 3,46 USD/MMBTU. Los compromisos de entrega contemplan un declino del 15% anual a partir de 2025.

Por otro lado, aprovechando la capacidad ociosa del gasoducto San Martín, CGC participó en la Ronda 5.2, licitando volúmenes de producción incremental por encima de la curva base (Rondas 1 y 5.1), devengando un precio considerablemente mayor a partir de 2023:

- 9,50 USD/MMBTU para el período comprendido entre enero de 2023 y abril de 2025
- 7,50 USD/MMBTU para el período comprendido entre mayo de 2025 y diciembre de 2026
- 5,00 USD/MMBTU para el período comprendido entre enero de 2027 y diciembre de 2028

Acerca de Compañía General de Combustibles S.A.

CGC es una empresa de energía líder con operaciones en Argentina, dedicada principalmente al desarrollo, producción y exploración de gas natural, petróleo crudo, GLP (Negocio de Upstream) y con un interés significativo en una red de gasoductos en el norte y centro de Argentina, con participaciones directas e indirectas de co-control en Transportadora de Gas del Norte (“TGN”), Gasoducto GasAndes Argentina, Gasoducto GasAndes (“GasAndes”), y una participación minoritaria en Transportadora de Gas del Mercosur (“TGM”) (Negocio de Midstream). Para más información, visite <http://cgc.energy/>.

Finanzas Corporativas & Relación con Inversores

Diego de Aracama

Email: diego_dearacama@cgc.com.ar

Constanza Gulo

Email: constanza_gulo@cgc.com.ar