



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2024.

Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

Las cifras financieras consolidadas se expresan en pesos y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB).

La información financiera preparada de acuerdo con la NIC 29 no es comparable con la información financiera preparada para períodos anteriores en términos nominales.¹ La Compañía presenta ciertas cifras en dólares estadounidenses en este comunicado únicamente para conveniencia del lector.²

Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 31 de marzo de 2024 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 intermedios no auditados de CGC para el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

Acontecimientos destacados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2024³

- La producción promedio de gas ascendió a 6.206,5 Mm³ por día en el 1T24, lo que representó un aumento del 4,4% respecto al 1T23. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.729,3 m³ por día en el 1T24, representando un incremento del 4,2% frente al 1T23.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$191.966,1 millones (o aproximadamente USD223,7 millones) en el 1T24, en comparación con AR\$196.975,4 millones del 1T23. Los ingresos registraron una disminución interanual del 2,5% en el 1T24.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$53.752,8 millones (o aproximadamente USD62,6 millones) en el 1T24, lo que representa un aumento del 1,6% frente al 1T23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$9.000 millones (o aproximadamente USD10,5 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.⁵

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de marzo de 2024, incluyendo las cifras comparativas del primer trimestre de 2023, de acuerdo con la NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias" y a la Resolución General 777/2018, emitida por la Comisión Nacional de Valores ("CNV").

² Para mayor detalle, ver nota "Cifras expresadas en dólares estadounidenses" en la página 6.

³ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2024 de AR\$858,0.

⁴ Producción en boca de pozo.

⁵ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 5.



- El Capex fue de AR\$73.714,7 millones (o aproximadamente USD85,9 millones) en el 1T24, en comparación con AR\$94.500,4 millones en el 1T23.
- Al 31 de marzo de 2024, la posición de caja ascendía a AR\$150.785,1 millones. (o aproximadamente USD175,7 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de marzo de 2024 fue de 1,92x. ¹

	1T24 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	455,3
Cierre de período	858,0
Cifras en millones de USD	
Ingresos	223,7
EBITDA Ajustado	62,6
CAPEX	85,9
Posición de Caja	175,7

¹ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Breve reseña

Al 31 de marzo de 2024, CGC estaba operando con tres equipos de perforación, dos en la Cuenca del Golfo San Jorge y uno en la Cuenca Austral. La Compañía perforó un total de 16 pozos (dos de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 81%.¹

La producción promedio total alcanzó los 62,5 Mboe por día durante el 1T24, de la cual el 62,5% correspondió a gas natural, el 35,8% a crudo y el 1,7% a GLP. La producción de gas ascendió a 6.206,5 Mm³/d en el 1T24, lo que representó un incremento del 4,4% con respecto al 1T23. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.729,3 m³/d en el 1T24, representando un incremento del 4,2% frente al 1T23.²

Durante el 1T24, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 54,5 Mboe/d (57,0% gas, 41,0% crudo y 2,0% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.929,6 Mm³ en el 1T24, aumentando un 2,6% en relación al 1T23, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.729,3 m³ en el 1T24, lo que representó un incremento del 4,2% en comparación con el 1T23.³

Los ingresos del 1T24 ascendieron a AR\$191.966,1 millones (o aproximadamente USD223,7 millones), de los cuales el 33,5% correspondió a gas natural, el 63,2% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 3,3% 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 100% de la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente. Los ingresos registraron una disminución interanual del 2,5% en el 1T24.

Ingresos	1T24 (IAS 29)		1T23 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	121.319,6	63,2%	119.230,8	60,5%
Gas	64.256,1	33,5%	73.636,1	37,4%
Otros	6.390,3	3,3%	4.108,6	2,1%
Total	191.966,1	100%	196.975,4	100%

El EBITDA ajustado del 1T24 ascendió a AR\$53.752,8 millones (o aproximadamente USD62,6 millones), lo que representó un incremento del 1,6% respecto del 1T23. El aumento se explica principalmente debido a mayores dividendos cobrados en comparación con el 1T23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$9.000 millones (o aproximadamente USD10,5 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.⁴

¹ Tres 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 1.276,8 Mm³/d (8,0 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.

⁴ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 5.



El margen de EBITDA aumentó a 28% en el 1T24, en comparación con el 27% registrado en el 1T23. El margen bruto fue de 18% en el 1T24, similar al 1T23. El margen neto aumentó al 164% en el 1T24, en comparación con el 12% del 1T23.

	1T24 IAS29	1T23 IAS29
Margen EBITDA	28%	27%
Margen Bruto	18%	18%
Margen Neto	164%	12%

El Capex fue de AR\$73.714,7 millones (o aproximadamente USD85,9 millones) en el 1T24, en comparación con AR\$94.500,4 millones en el 1T23.

La posición de caja al 31 de marzo de 2024 ascendía a AR\$150.785,1 millones (o aproximadamente USD175,7 millones).

Adicionalmente, al 31 de marzo de 2024, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$1.011.502,3 millones o aproximadamente USD1.178,9 (99% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto fue de 1,92x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 13,63x.¹

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



Emisiones de bonos locales

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%, con 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%, con vencimiento a 24 meses.

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

Otros Préstamos

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.

El 11 de abril de 2024, CGC suscribió un contrato de préstamo con el Banco Macro por un monto equivalente a USD25,0 millones, que devenga intereses a una tasa nominal anual del 8,25%, con vencimiento a 18 meses.

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado AR\$2.128,6 millones durante 1T24 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.

Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA

El 8 de mayo de 2024 se publicaron en el Boletín Oficial las Resoluciones N° 58/2024 y 66/2024 de la Secretaría de Energía, a través de las cuales instruye a CAMMESA a realizar un cambio excepcional en la forma de pago de las liquidaciones de diciembre de 2023, enero y febrero de 2024.

- Las liquidaciones correspondientes a los meses de diciembre de 2023 y enero de 2024 serán canceladas mediante la entrega de títulos públicos (BONO USD 2038 L.A. – AE38) al Valor Nominal.
- Las liquidaciones correspondientes al mes de febrero de 2024 serán canceladas con fondos disponibles de CAMMESA por cobranzas y transferencias del Estado Nacional.

Al 31 de marzo de 2024, la deuda de CAMMESA con la Compañía asciende a AR\$56.086 millones, encontrándose vencido un saldo de AR\$26.225 millones. Considerando las resoluciones emitidas por la Secretaría de Energía descriptas precedentemente, y la



valuación de mercado de los títulos públicos ofrecidos, la Compañía ha registrado una previsión para pérdidas esperadas futuras de AR\$9.000 millones en los créditos con CAMMESA.

Cifras expresadas en dólares estadounidenses

La Compañía presentó ciertas cifras convertidas de pesos a dólares estadounidenses con fines comparativos. El tipo de cambio utilizado para convertir las cifras financieras expresadas en pesos (al 31 de marzo de 2024) a dólares estadounidenses fue el tipo de cambio vendedor para transferencias electrónicas (divisas) al cierre de operaciones según lo informado por el Banco de la Nación Argentina, al 31 de marzo de 2024. La información presentada en dólares estadounidenses es solo para conveniencia del lector.

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