



## **Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2023**

---

**Buenos Aires, 17 de mayo de 2023** - 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 2023.

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.<sup>1</sup> La Compañía presenta ciertas cifras en dólares estadounidenses en este comunicado únicamente para conveniencia del lector.<sup>2</sup>

Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 31 de marzo 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 intermedios no auditados de CGC para el periodo de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023.

## **Principales aspectos destacados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2023<sup>3</sup>**

---

- La producción promedio de gas ascendió a 5.947,4 Mm<sup>3</sup> por día en el 1T23, lo que representó un aumento del 8,1% respecto al 1T22. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.578,2 m<sup>3</sup> por día en el 1T23, representando un incremento del 10,6% frente al 1T22.<sup>4</sup>
- Los ingresos totalizaron AR\$50.784,0 millones (o aproximadamente USD243,0 millones) en el 1T23, en comparación con AR\$38.303,4 millones del 1T22. Los ingresos registraron un aumento interanual del 32,6% en el 1T23.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$13.638,0 millones (o aproximadamente USD65,3 millones) en el 1T23, lo que representa un aumento del 17,8% frente al 1T22. El margen de EBITDA fue del 27% en el 1T23.
- El Capex fue de AR\$24.364,0 millones (o aproximadamente USD116,6 millones) en el 1T23, en comparación con AR\$14.569,1 millones en el 1T22.

---

<sup>1</sup> Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de marzo de 2023, incluyendo las cifras comparativas del primer trimestre de 2022, 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").

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

<sup>3</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2023 de AR\$209,01.

<sup>4</sup> Producción en boca de pozo.



- Al 31 de marzo de 2023, la posición de caja ascendía a AR\$37.917,6 millones (o aproximadamente USD181,4 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de marzo de 2023 se mantuvo bajo en 2,17x.<sup>1</sup>

	1T23 IAS 29
<b>Tipo de cambio AR\$/USD</b>	
Promedio (últimos 12 meses)	148,82
Cierre de período	209,01
<b>Cifras en millones de USD</b>	
Ingresos	243,0
EBITDA Ajustado	65,3
CAPEX	116,6
Posición de Caja	181,4

<sup>1</sup> Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



## Breve reseña<sup>1</sup>

---

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.

Desde febrero de 2023, CGC se encuentra operando 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 18 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios) durante el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2023, con una tasa de éxito total del 89%.

La producción promedio total alcanzó los 59,9 Mboe por día durante el 1T23, de la cual el 62,4% correspondió a gas natural, el 35,9% a crudo y el 1,7% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.947,4 Mm<sup>3</sup>/d en el 1T23, lo que representó un incremento del 8,1% con respecto al 1T22. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.578,2 m<sup>3</sup>/d en el 1T23, representando un incremento del 10,6% frente al 1T22.<sup>2</sup>

Durante el 1T23, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 52,7 Mboe/d (57,3% gas, 40,8% crudo y 1,9% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>) alcanzó los 4.802,6 Mm<sup>3</sup> en el 1T23, aumentando un 6,0% en relación al 1T22, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.578,1 m<sup>3</sup> en el 1T23, lo que representó un incremento del 10,6% en comparación con el 1T22.<sup>3</sup>

Los ingresos del 1T23 ascendieron a AR\$50.784,0 millones (o aproximadamente USD243,0 millones), de los cuales el 37,4% correspondió a gas natural, el 60,5% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 2,1% 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. Toda la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente.

---

<sup>1</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2023 de AR\$209,01.

<sup>2</sup> Producción en boca de pozo.

<sup>3</sup> La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.144,8 Mm<sup>3</sup>/d (7,2 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.



Ingresos	1T23 (IAS 29)		1T22 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	30.740,0	60,5%	25.903,0	67,6%
Gas	18.984,8	37,4%	10.632,8	27,8%
Otros	1.059,3	2,1%	1.767,6	4,6%
<b>Total</b>	<b>50.784,0</b>	<b>100%</b>	<b>38.303,4</b>	<b>100%</b>

Los ingresos registraron un aumento interanual del 32,6% en el 1T23. El EBITDA ajustado en el 1T23 ascendió a AR\$13.638,0 millones (o aproximadamente USD65,3 millones), lo que representó un aumento del 17,8% respecto del 1T22. Esta variación se explica principalmente debido al incremento en la producción de hidrocarburos.

El margen de EBITDA disminuyó a 27% en el 1T23, en comparación con 30% en el 1T22. El margen bruto disminuyó a 18% en el 1T23, frente al 21% en el 1T22. El margen neto aumentó al 12% en el 1T23, en comparación con el 6% del 1T22.

	1T23	1T22
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	27%	30%
Margen Bruto	18%	21%
Margen Neto	12%	6%

El Capex fue de AR\$24.364,0 millones (o aproximadamente USD116,6 millones) en el 1T23, en comparación con AR\$14.569,1 millones en el 1T22.

La posición de caja al 31 de marzo de 2023 ascendía a AR\$37.917,6 millones, o aproximadamente USD181,4 millones.

Adicionalmente, al 31 de marzo de 2023, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$198.280,3 millones o aproximadamente USD948,7 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 2,17x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 12,60x.<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



## **Cancelación del préstamo sindicado en dólares**

---

El 2 de agosto de 2021, CGC suscribió un contrato de préstamo sindicado en dólares con ICBC, Santander, Citibank, Banco de Galicia, Macro, Itaú y Banco de Valores por un monto equivalente a USD115,0 millones.

El préstamo se amortizó en su totalidad en dos cuotas iguales, el 3 de agosto de 2022 y el 3 de febrero de 2023.

## **Préstamo sindicado en dólares 2023**

---

En 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.

## **Otros Préstamos**

---

En 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 está garantizado con el Banco Galicia a una tasa nominal del 2,50% y devengará una tasa de interés del 0,00% nominal anual.

## **Emisiones de bonos locales**

---

El 19 de enero de 2023, CGC emitió una serie de Obligaciones Negociables locales por USD42,3 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral y en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 29, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD42,3 millones a una tasa nominal anual de 1,00%, con vencimiento a 48 meses.

Adicionalmente, el 10 de marzo de 2023, CGC emitió una serie de Obligaciones Negociables locales por USD150,0 millones, principalmente para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral y en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 30, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD150,0 millones a un rendimiento negativo del 0,25% (cupón de 0,00%), con vencimiento a 24 meses.

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



## **Plan Gas – Rondas 5.1 & 5.2**

---

Asimismo, en diciembre 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

## **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 2023) 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 2023. 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](mailto:diego_dearacama@cgc.com.ar)

Constanza Gulo

Email: [constanza\\_gulo@cgc.com.ar](mailto:constanza_gulo@cgc.com.ar)