



## **Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados auditados por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2022**

---

**Buenos Aires, 21 de marzo de 2023** - Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados auditados por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2022.

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 auditados de CGC al 31 de diciembre de 2022 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 2022.

### **Acontecimientos destacados del 2022<sup>3</sup>**

---

- La producción promedio de gas ascendió a 5.912,5 Mm<sup>3</sup> por día en el 4T22, lo que representó un aumento del 6,2% respecto al 4T21. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.522,6 m<sup>3</sup> por día en el 4T22, representando un incremento del 8,9% frente al 4T21.<sup>4</sup>
- Los ingresos totalizaron AR\$147.291,3 millones (o aproximadamente USD831,4 millones) en el 2022, en comparación con AR\$141.920,4 millones en 2021. Los ingresos registraron un aumento interanual del 3,8% en el 2022.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$43.262,2 millones (o aproximadamente USD244,2 millones) en el 2022, lo que representa una disminución del 35,1% frente al 2021. El margen de EBITDA fue del 29% en el 2022.
- El Capex fue de AR\$48.233,8 millones (o aproximadamente USD272,3 millones) en el 2022, en comparación con AR\$35.671,9 millones en el 2021.

---

<sup>1</sup> Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de diciembre de 2022, incluyendo las cifras comparativas del período de doce meses finalizado el 31 de diciembre, 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 7.

<sup>3</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de diciembre de 2022 de AR\$177,16.

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



- Al 31 de diciembre de 2022, la posición de caja ascendía a AR\$30.316,8 millones (o aproximadamente USD171,1 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de diciembre de 2022 se mantuvo bajo en 1,79x.<sup>1</sup>

	2022 IAS 29
<b>Tipo de cambio AR\$/USD</b>	
Promedio (últimos 12 meses)	130,81
Cierre de período	177,16
<b>Cifras en millones de USD</b>	
Ingresos	831,4
EBITDA Ajustado	244,2
CAPEX	272,3
Posición de Caja	171,1

<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 diciembre de 2022, CGC se encuentra 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 40 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios) durante el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2022, con una tasa de éxito total del 98%.

La producción promedio total alcanzó los 59,3 Mboe por día durante el 4T22, de la cual el 62,7% correspondió a gas natural, el 35,6% a crudo y el 1,7% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.912,5 Mm<sup>3</sup>/d en el 4T22, lo que representó un incremento del 6,2% con respecto al 4T21. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.522,6 m<sup>3</sup>/d en el 4T22, representando un incremento del 8,9% frente al 4T21.<sup>2</sup>

Durante el 4T22, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 52,0 Mboe/d (57,4% gas, 40,7% 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 4.746,0 Mm<sup>3</sup> en el 4T22, aumentando un 2,2% en relación al 4T21, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.522,6 m<sup>3</sup> en el 4T22, lo que representó un incremento del 8,9% en comparación con el 4T21.<sup>3</sup>

A diciembre de 2022, las reservas 1P totales ascendieron a 141,2 MMboe, lo que representa un aumento del 15% con respecto a 2021. Adicionalmente, CGC registró un Índice de Reposición de Reservas de 200% en gas natural y de 212% 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.

Los ingresos del 2022 ascendieron a AR\$147.291,3 millones (o aproximadamente USD831,4

---

<sup>1</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de diciembre de 2022 de AR\$177,16.

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

<sup>3</sup> La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.166,5 Mm<sup>3</sup>/d (7,3 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.



millones), de los cuales el 30,7% correspondió a gas natural, el 65,9% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 3,4% 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.

Los ingresos registraron un aumento interanual del 3,8% en el 2022, principalmente debido al incremento en la producción de hidrocarburos.

Ingresos	2022 (IAS 29)		2021 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	97.116,4	65,9%	62.724,2	44,2%
Gas	45.235,4	30,7%	74.304,7	52,4%
Otros	4.939,5	3,4%	4.891,5	3,4%
<b>Total</b>	<b>147.291,3</b>	<b>100%</b>	<b>141.920,4</b>	<b>100%</b>

El EBITDA ajustado en 2022 ascendió a AR\$43.262,2 millones (o aproximadamente USD244,2 millones), lo que representó una disminución del 35,1% respecto del 2021. Esta reducción se explica principalmente por el fin de la Resolución 46 en diciembre de 2021, que significó una disminución de ARS25.775,5 millones (o aproximadamente USD145,5 millones) en incentivos de gas.

El margen de EBITDA disminuyó a 29% en el 2022, en comparación con 47% en el 2021. El margen bruto disminuyó a 19% en el 2022, frente al 39% en el 2021. El margen neto aumentó al 5% en el 2022, en comparación con el 1% del 2021.

	2022	2021
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	29%	47%
Margen Bruto	19%	39%
Margen Neto	5%	1%

El Capex fue de AR\$48.233,8 millones (o aproximadamente USD272,3 millones) en el 2022, en comparación con AR\$35.671,9 millones en el 2021.

La posición de caja al 31 de diciembre de 2022 ascendía a AR\$30.316,8 millones, o aproximadamente USD171,1 millones.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$129.514,9 millones o aproximadamente USD731,1 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,79x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 9,46x.<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.

## Emisiones de bonos locales

---

Durante 2022, CGC emitió Obligaciones Negociables en el mercado de capitales local por US\$ 285 millones a una tasa promedio de 1,33%. La Compañía emitió una ON a 7 años por US\$ 77 millones al 3,50% y dos ONs al 0% (US\$ 63 millones en junio y US\$ 80 millones en septiembre).

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

## **Dividendos cobrados**

---

CGC ha cobrado aproximadamente USD10,1 millones durante 2022 en dividendos del negocio de Midstream. CGC es dueño indirectamente del 28,2% del capital accionario de TGN, principalmente a través de su inversión en Gasinvest S.A, del 43,5% en GasAndes y del 15,8% en TGM.

## **Dividendos pagados**

---

En octubre de 2022, la asamblea de accionistas de CGC aprobó la distribución de AR\$860,4 millones, equivalentes a USD4,9 millones.



## **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 diciembre de 2022) 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 diciembre de 2022. 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)