



## **Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022**

---

**Buenos Aires, 14 de noviembre de 2022** - Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 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 intermedios no auditados de CGC al 30 de septiembre 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 intermedios no auditados de CGC para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022.

### **Principales aspectos destacados del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2022<sup>3</sup>**

---

- La producción promedio de gas ascendió a 5.658,9 Mm<sup>3</sup> por día en el 3T22, lo que representó un aumento del 1,7% respecto al 3T21. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.311,5 m<sup>3</sup> por día en el 3T22, representando un incremento del 1,6% frente al 3T21.<sup>4</sup>
- Los ingresos totalizaron AR\$92.555,9 millones (o aproximadamente USD628,3 millones) en el 9M22, en comparación con AR\$83.421,5 millones en 9M21. Los ingresos registraron un aumento interanual del 10,9% en el 9M22.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$29.549,9 millones (o aproximadamente USD200,6 millones) en el 9M22, lo que representa una disminución del 36,9% frente al 9M21. El margen de EBITDA fue del 32% en el 9M22.

---

<sup>1</sup> Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 30 de septiembre de 2022, incluyendo las cifras comparativas del tercer trimestre y período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, 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 septiembre de 2022 de AR\$147,32.

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



- El Capex fue de AR\$29.175,7 millones (o aproximadamente USD198,0 millones) en el 9M22, en comparación con AR\$18.652,1 millones en el 9M21.
- Al 30 de septiembre de 2022, la posición de caja ascendía a AR\$30.175,1 millones (o aproximadamente USD204,8 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de septiembre de 2022 se mantuvo bajo en 1,58x.<sup>1</sup>

	9M22 IAS 29
<b>Tipo de cambio AR\$/USD</b>	
Promedio (últimos 12 meses)	115,52
Cierre de período	147,32
<b>Cifras en millones de USD</b>	
Ingresos	628,3
EBITDA Ajustado	200,6
CAPEX	198,0
Posición de Caja	204,8

<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 las reservas probadas alrededor de un 108%, 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.

En junio de 2022, CGC comenzó a operar con un segundo equipo de perforación en la Cuenca del Golfo San Jorge (adicionalmente al equipo que se encontraba operando en la Cuenca Austral). La Compañía perforó un total de 25 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios) durante el 9M22, con una tasa de éxito total del 96%.

La producción promedio total alcanzó los 56,4 Mboe por día durante el 3T22, de la cual el 63,1% correspondió a gas natural, el 34,9% a crudo y el 2,0% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.658,9 Mm<sup>3</sup>/d en el 3T22, lo que representó un incremento del 1,7% con respecto al 3T21. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.311,5 m<sup>3</sup>/d en el 3T22, representando un incremento del 1,6% frente al 3T21.<sup>2</sup>

Durante el 3T22, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 49,7 Mboe/d (58,2% gas, 39,6% crudo y 2,3% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>) alcanzó los 4.591,4 Mm<sup>3</sup> en el 3T22, disminuyendo un 2,0% en relación al 3T21, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.303,6 m<sup>3</sup> en el 3T22, lo que representó un incremento del 1,4% en comparación con el 3T21.<sup>3</sup>

Los ingresos del 9M22 ascendieron a AR\$92.555,9 millones (o aproximadamente USD628,3 millones), de los cuales el 31,1% correspondió a gas natural, el 65,2% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 3,7% 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 septiembre de 2022 de AR\$147,32.

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

<sup>3</sup> La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.067,5 Mm<sup>3</sup>/d (6,7 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 registraron un aumento interanual del 10,9% en el 9M22 principalmente debido al incremento en el precio del crudo.

Ingresos	9M22 (IAS 29)		9M21 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	60.321,1	65,2%	30.851,6	37,0%
Gas	28.773,1	31,1%	49.646,6	59,5%
Otros	3.461,7	3,7%	2.923,3	3,5%
<b>Total</b>	<b>92.555,9</b>	<b>100%</b>	<b>83.421,5</b>	<b>100%</b>

El EBITDA ajustado del 9M22 ascendió a AR\$29.549,9 millones (o aproximadamente USD200,6 millones), lo que representó una disminución del 36,9% respecto del 9M21. Esta reducción se explica por el fin de la Resolución 46 en diciembre de 2021, que significó una disminución de AR\$16.427,5 millones (o aproximadamente USD111,5 millones) en incentivos de gas.

El margen de EBITDA disminuyó a 32% en el 9M22, en comparación con 56% en el 9M21. El margen bruto disminuyó a 22% en el 9M22, frente al 44% en el 9M21. El margen neto aumentó al 10% en el 9M22, en comparación con el 3% del 9M21.

	9M22	9M21
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	32%	56%
Margen Bruto	22%	44%
Margen Neto	10%	3%

El Capex fue de AR\$29.175,7 millones (o aproximadamente USD198,0 millones) en el 9M22, en comparación con AR\$18.652,1 millones en el 9M21.

La posición de caja al 30 de septiembre de 2022 ascendía a AR\$30.175,1 millones, o aproximadamente USD204,8 millones.

Adicionalmente, al 30 de septiembre de 2022, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$105.486,9 millones o aproximadamente USD716,0 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,58x y el Ratio de Cobertura de Intereses se mantuvo alto en 9,66x.<sup>1</sup>

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



## Emisiones de bonos locales

---

El 25 de febrero de 2022, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD65,2 millones, para financiar inversiones en explotación de hidrocarburos y exploración en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 24, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD54,0 millones a una tasa nominal anual de 1,375%, con vencimiento a 30 meses.

La Serie 25, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por un monto de USD11,3 millones a una tasa nominal anual de 3,25%, con vencimiento a 24 meses.

El 7 de junio de 2022, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD140,0 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral y en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 26, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD63,1 millones a una tasa nominal anual de 0,00%, con vencimiento a 36 meses.

La Serie 27, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por un monto de USD76,8 millones a una tasa nominal anual de 3,50%, amortizable en 9 cuotas semestrales a partir de junio 2025.

Adicionalmente, el 7 de septiembre de 2022, CGC emitió otra serie de Obligaciones Negociables locales por USD80,0 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral y en la Cuenca del Golfo San Jorge.

La Serie 28, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD80,0 millones a una tasa nominal anual de 0,00%, con vencimiento a 48 meses.

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

## Dividendos cobrados

---

CGC ha cobrado aproximadamente USD6,9 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.



## **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 30 de septiembre 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 30 de septiembre 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/>.

### **Relación con Inversores**

Diego de Aracama

Email: [diego\\_dearacama@cgc.com.ar](mailto:diego_dearacama@cgc.com.ar)

### **Finanzas Corporativas**

Luis Villarreal

Email: [luis\\_villarreal@cgc.com.ar](mailto:luis_villarreal@cgc.com.ar)