



## **Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados auditados por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021**

---

**Buenos Aires, 23 de marzo de 2022** - 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 2021.

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 2021 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina). Las cifras consolidadas incluyen los resultados de CGC para el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre 2021 y los resultados de Sinopec para el período de seis meses finalizado el 31 de diciembre 2021.

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados auditados de CGC del ejercicio económico 2021.

### **Acontecimientos destacados del 2021<sup>3</sup>**

---

- El 30 de junio de 2021 CGC adquirió el 100% de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. Esta transacción permite equilibrar la relación de producción entre petróleo y gas de la Compañía, incrementando la producción promedio total a 55,4 Mboe/d y las reservas consolidadas en más de un 108%.
- La producción promedio de gas ascendió a 5.568,6 Mm<sup>3</sup> por día en el 4T21, lo que representó un incremento del 12,0% respecto al 4T20. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.233,5 m<sup>3</sup> por día en el 4T21, un incremento del 278,6% frente al 4T20.<sup>4</sup>
- Los ingresos totalizaron AR\$72.857,0 millones (o aproximadamente USD709,3 millones) en 2021, en comparación con AR\$47.223,0 millones en 2020. Los ingresos registraron un aumento interanual del 54,3% en 2021.

---

<sup>1</sup> Los resultados auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de diciembre de 2021, 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 2021 de AR\$102,72.

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



- El EBITDA Total Ajustado (incluyendo dividendos cobrados) ascendió a AR\$34.239,8 millones (o aproximadamente USD333,3 millones) en 2021, lo que representa un incremento del 18,2% en comparación con AR\$28.967,5 millones en 2020. El margen de EBITDA fue del 47% en el 2021.
- El Capex fue de AR\$18.312,7 millones (o aproximadamente USD178,3 millones) en el 2021, en comparación con AR\$10.319,4 millones en 2020.
- Al 31 de diciembre de 2021, la posición de caja ascendía a AR\$17.737,2 millones (o aproximadamente USD172,7 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de diciembre de 2021 se mantuvo bajo en 0,89x.<sup>1</sup>

	2021 IAS 29
<b>Tipo de cambio AR\$/USD</b>	
Promedio	95,16
Cierre de período	102,72
<b>En millones de USD</b>	
Ingresos	709,3
EBITDA Ajustado	333,3
CAPEX	178,3
Posición de Caja	172,7

<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. 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 55,4 Mboe diarios (un incremento del 51,1% en relación al 4T20) y las reservas probadas alrededor de un 108% (de 59MMboe a aproximadamente 122MMboe), equilibrando la relación de producción. CGC considera que los activos de Sinopec Argentina 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 de San Jorge por otros diez años.

La Compañía operó con dos equipos de perforación en la Cuenca Austral hasta agosto de 2021 (luego continuó con un equipo), con el fin de compensar los meses de 2020 en los que no hubo actividad de perforación, y también para perforar algunos pozos exploratorios.

Durante el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021, CGC perforó un total de 30 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 90% (y del 96% si solo se consideran pozos de desarrollo).

La producción promedio total alcanzó los 55,4 Mboe por día durante el 4T21, de los cuales el 63,3% correspondió a gas natural, el 34,5% a crudo y el 2,3% a GLP. La producción de gas ascendió a 5.568,6 Mm<sup>3</sup>/d en el 4T21, lo que representó un incremento del 12,0% con respecto al 4T20. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.233,5 m<sup>3</sup>/d en el 4T21, representando un incremento del 278,6% frente al 4T20.<sup>2</sup>

Durante el 4T21, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 49.536 Mboe/d (58,9% gas, 38,5% crudo y 2,5% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m<sup>3</sup>) alcanzó los 4.642,1 Mm<sup>3</sup> en el 4T21, disminuyendo un 5,3% en relación al 4T20, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.233,5 m<sup>3</sup> en el 4T21, lo que representó un incremento del 278,6% en comparación con el 4T20.<sup>3</sup>

A diciembre de 2021, las reservas 1P totales ascendieron a 122,2 MMboe, lo que representa un aumento de 108% con respecto a 2020. Adicionalmente, CGC registró un Índice de Reposición de Reservas de 106% en gas natural y de 102% en crudo para sus áreas en la Cuenca Austral. Las reservas en la Cuenca Austral, en la Cuenca del Golfo de San Jorge y en

---

<sup>1</sup> Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de diciembre de 2021 de AR\$102,72.

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

<sup>3</sup> La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 926,5 Mm<sup>3</sup>/d (5,8 Mboe/d) menor debido al consumo de gas 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.



la Cuenca Cuyana fueron auditadas por DeGolyer y MacNaughton.

Los ingresos de 2021 ascendieron a AR\$72.857,0 millones (o aproximadamente USD709,3 millones), de los cuales el 52,4% correspondió a gas natural, el 44,2% a petróleo (crudo + GLP) y el 3,4% al resto a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 97% de las ventas de crudo de CGC provenientes de la Cuenca Austral fueron exportaciones. Toda la producción de crudo de Sinopec Argentina fue vendida localmente.

Los ingresos registraron un aumento interanual del 54,3% en 2021, debido principalmente a la adquisición de Sinopec Argentina, así como también al incremento en la producción y en el precio del crudo.

Ingresos	2021 (IAS 29)		2020 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	32.200,4	44%	6.214,2	13%
Gas	38.145,5	52%	38.980,9	83%
Otros	2.511,1	3%	2.027,9	4%
<b>Total</b>	<b>72.857,0</b>	<b>100%</b>	<b>47.223,0</b>	<b>100%</b>

El EBITDA ajustado en 2021 ascendió a AR\$34.239,8 millones (o aproximadamente USD333,3 millones), lo que representó un incremento del 18,2% respecto del 2020.

El margen de EBITDA disminuyó a 47% en el 2021, en comparación con 61% en 2020. El margen bruto se mantuvo constante en 39% durante el 2021. El margen neto aumentó a 1% en 2021, en comparación con el 0,1% en el 2020.

	9M21 IAS29	9M20 IAS29
Margen EBITDA	47%	61%
Margen Bruto	39%	39%
Margen Neto	1%	0,1%

El Capex fue de AR\$18.312,7 millones (o aproximadamente USD178,3 millones) en 2021, en comparación con AR\$10.319,4 millones en 2020.

La posición de caja al 31 de diciembre de 2021 ascendía a AR\$17.737,2 millones, o aproximadamente USD172,7 millones.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2021, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$52.314,2 millones o aproximadamente USD509,3 millones (100% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 0,89x, y el Ratio de Cobertura de Intereses se incrementó a 10,80x.<sup>1</sup>

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



## **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 amortizará en dos cuotas iguales, pagaderas el 2 de agosto de 2022 y el 2 de febrero de 2023. Los fondos desembolsados bajo el préstamo devengarán una tasa de interés del 8,50% anual.

## **Préstamo puente con Eurobanco**

---

El 26 de junio de 2021, CGC acordó con Eurobanco Bank Ltd. el desembolso de un préstamo puente por la suma de USD100,0 millones. El capital amortizaba a los 90 días y podía ser precancelado, como también prorrogado, por tres meses adicionales a su vencimiento. El préstamo puente devengó una tasa de interés variable equivalente a la tasa Libor más el 9% anual. El Préstamo puente ha sido cancelado por anticipado en su totalidad al momento de la emisión de los Estados Financieros consolidados auditados por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021.

## **Emisiones de bonos locales**

---

El 10 de junio de 2021, CGC emitió dos Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD50,0 millones, para incrementar la liquidez de la compañía y refinanciar vencimientos de corto plazo.

La Serie 19, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos, fue emitida por USD36,0 millones a una tasa nominal anual del 5,00%, con vencimiento a 24 meses.

La Serie 21, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por USD 14,0 millones a una tasa nominal anual del 7,00%, con vencimiento a 24 meses.

Adicionalmente, el 16 de septiembre de 2021, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto de USD120,0 millones, para financiar inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en la Cuenca Austral.

La Serie 22, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD20,0 millones a una tasa nominal anual del 3,00%, con vencimiento a 36 meses.

La Serie 23, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD100,0 millones a una tasa nominal anual de 6,05%, amortizable en 10 cuotas semestrales iguales a partir de marzo de 2027.

Finalmente, el 25 de febrero de 2022, CGC emitió dos Obligaciones Negociables locales por un monto de USD65,2 millones para financiar inversiones en explotación de hidrocarburos



y exploración en la Cuenca del Golfo de San Jorge.

La Serie 24, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos, fue emitida por un monto de USD 54,0 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 USD 11,3 millones a una tasa nominal anual del 3,25% con vencimiento a 24 meses.

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

## **Canje parcial y cancelación total de ON Clase "A"**

---

El 16 de septiembre de 2021, CGC lanzó la oferta de canje de sus Obligaciones Negociables Clase "A" a una tasa fija de 9,5% anual con vencimiento en 2021 (bono "CGC21"), por Obligaciones Negociables Clase 17, amortizables a una tasa fija de 9,5% anual con vencimiento en 2025 (bono "CGC25").

El 28 de octubre de 2021 venció el plazo de la oferta de canje, alcanzando un total de USD 8,2 millones presentados y aceptados al canje.

El 7 de noviembre de 2021, CGC ha cancelado en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase "A" que no han ingresado al canje, por un monto total de USD 85,2 millones.

## **Dividendos cobrados**

---

CGC ha cobrado aproximadamente USD 2,9 millones durante el 2021 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 40,1% en GasAndes y del 15,8% en TGM.

## **Dividendos pagados**

---

El 30 de diciembre de 2021, la asamblea de accionistas de CGC aprobó la distribución de AR\$1.165,6 millones, equivalentes a USD 11,3 millones.

## **Cancelación ON Clase 10 & Liberación de los activos en garantía**

---

El 12 de julio de 2021, CGC canceló en su totalidad las Obligaciones Negociables Clase 10. En consecuencia, Banco de Valores (agente de garantía y fiduciario) ha dejado sin efecto tanto el contrato de prenda sobre las acciones de Gasinvest S.A., como el contrato de fideicomiso que asignaba los dividendos cobrados por la participación en Gasinvest S.A. y GasAndes a las obligaciones generadas por la ON Clase 10.



## **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 2021) 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 2021. 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://es.cgc.energy>.

### **Relación con Inversores**

Diego de Aracama  
Email: [diego.dearacama@cgc.com.ar](mailto:diego.dearacama@cgc.com.ar)  
Tel: +5411 4849-6122

### **Finanzas Corporativas**

Luis Villarreal  
Email: [luis.villarreal@cgc.com.ar](mailto:luis.villarreal@cgc.com.ar)  
Tel: +5411 4849-6150