



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer semestre finalizado el 30 de junio de 2021

Buenos Aires, 13 de agosto de 2021 - Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados para el período de seis meses finalizado el 30 de junio 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.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 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. (Sinopec Argentina). Es importante destacar que en el estado de resultados consolidado aún no se reflejan los resultados de Sinopec Argentina, debido a que el cierre de la adquisición tuvo lugar el 30 de junio de 2021.

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de junio de 2021.

Principales aspectos destacados del 1S21³

- 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 las reservas consolidadas en más de un 50%.
- La producción promedio de gas ascendió a 4.551,6 Mm³ por día en el 2T21, lo que representó una disminución del 10,5% respecto al 2T20. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 866,9 m³ por día en el 2T21, un incremento del 5,1% frente al 2T20.
- Los ingresos totalizaron AR\$21.590,2 millones (o aproximadamente USD225,6 millones) en el 1S21, en comparación con AR\$18.584,9 millones en el 1S20. Los ingresos aumentaron 16,2% interanual en el 1S21.

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 30 de junio de 2021, incluyendo las cifras comparativas del primer semestre de 2020, 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 junio de 2021 de AR\$95,72.



- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$13.846,5 millones (o aproximadamente USD144,7 millones) en el 1S21, lo que representa un incremento del 22,5% frente al 1S20. El margen de EBITDA fue del 64% en el 1S21.
- El Capex fue de AR\$5.743,0 millones (o aproximadamente USD60,0 millones) en el 1S21, en comparación con AR\$2.456,4 millones en el 1S20.
- En enero de 2021 el BCRA confirmó formalmente que CGC cumple con la Com. “A” 7106, autorizando el acceso al MULC para todos los vencimientos de capital e interés de 2021. Esta autorización no se vio afectada por la Com. A 7230.
- Al 30 de junio de 2021, la posición de caja ascendía a AR\$23.440,1 millones (o aproximadamente USD244,9 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de junio de 2021 descendió a 0,92x.⁴

	1S21 IAS 29
Tipo de Cambio AR\$/USD	
Promedio	83,89
Cierre de Junio 2021	95,72
Cifras en millones de USD	
Ingresos	225,6
EBITDA Ajustado	144,7
Capex	60,0
Posición de Caja	244,9

⁴ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.



Adquisición del 100% de Sinopec Argentina

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), abarcando una superficie de más de 4.600km². 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 en forma consolidada a más de 50,0 Mboe diarios. Asimismo, las reservas probadas se incrementan alrededor de un 50% (de 59MMboe a aproximadamente 90MMboe), balanceado el mix de producto, pasando a un 63% gas y 37% crudo en forma consolidada.

CGC considera que los activos de Sinopec Argentina contienen un potencial significativo en términos de incremento de producción convencional de crudo.

Sinopec Argentina	
Producción & Resultados del 1S21 ¹	
Producción de Crudo	2.413,0 m3/d
Producción de Gas	906,1 Mm3/d
Ingresos	USD 159,7 millones
EBITDA Ajustado	USD 29,1 millones
Deuda Financiera Total	USD 0,0 millones

Breve reseña²

La Compañía ha estado operando con dos equipos de perforación desde el último trimestre de 2020, con el fin de compensar los meses en los que no hubo actividad de perforación y también completar algunos pozos exploratorios. Se espera que este equipo adicional opere hasta septiembre de 2021.

Durante el 1S21, CGC perforó un total de 15 pozos (tres de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 87% (y del 100% en pozos de desarrollo).

La producción promedio total alcanzó los 34,1 Mboe por día durante el 2T21, de los cuales el 84,0% correspondió a gas natural, el 12,6% a crudo y el 3,4% a GLP. La producción de gas ascendió a 4.551,6 Mm³/d en el 2T21, lo que representó una disminución del 10,5% con respecto al 2T20. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 866,9 m³/d en el 2T21, representando un incremento del 5,1% frente al 2T20.

Los ingresos del 1S21 ascendieron a AR\$21.590,2 millones (o aproximadamente USD225,6 millones), de los cuales el 75% correspondió a gas natural, el 20% a petróleo (crudo + GLP)

¹ Cifras de gestión (no auditadas) de Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc. correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2021.

² Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de junio de 2021 de AR\$95,72.



y el resto a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 93% de las ventas de crudo de CGC fueron exportaciones.

Los ingresos aumentaron 16,2% interanual en el 1S21, principalmente debido al incremento tanto en la producción como en el precio del crudo.

Ingresos	1S21 (IAS 29)		1S20 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	4.405,9	20%	1.539,6	8%
Gas	16.234,0	75%	16.229,9	87%
Otros	950,3	4%	815,4	4%
Total	21.590,2	100%	18.584,9	100%

El EBITDA ajustado del 1S21 ascendió a AR\$13.846,5 millones (o aproximadamente USD144,7 millones), lo que representó un incremento del 22,5% respecto del 1S20.

El margen de EBITDA aumentó a 64% en el 1S21, en comparación con 61% en el 1S20. El margen bruto mejoró a 48% en el 1S21, frente a 33% en el 1S20. El margen neto aumentó a 11% en el 1S21, en comparación con menos 12% en el 1S20.

	1S21 IAS29	1S20 IAS29
Margen EBITDA	64%	61%
Margen Bruto	48%	33%
Margen Neto	11%	-12%

El Capex fue de AR\$5.743,0 millones (o aproximadamente USD60,0 millones) en el 1S21, en comparación con AR\$2.456,4 millones en el 1S20.

La posición de caja al 30 de junio de 2021 ascendía a AR\$23.440,1 millones, o aproximadamente USD244,9 millones.

Adicionalmente, al 30 de junio de 2021, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$47.904,2 millones o aproximadamente USD500,5 millones (94% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto descendió a 0,92x y el Ratio de Cobertura de Intereses fue de 5,80x.³

³ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 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.

Con los fondos recibidos del Préstamo Sindicado en Dólares se ha pre-cancelado la totalidad del Préstamo Sindicado en Pesos.

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 amortiza en el período de tres meses y puede ser precancelado, como también prorrogado, por tres meses adicionales a su vencimiento. El préstamo puente devenga una tasa de interés variable equivalente a la tasa Libor más el 9% anual.

Emisiones de bonos locales

El 10 de junio de 2021, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales, por un monto equivalente aproximado de USD50,0 millones, para mejorar la liquidez de la Compañía y refinanciar vencimientos de corto plazo.

La Serie 19, denominada en dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD36,0 millones a una tasa fija del 5,00%, con vencimiento a 24 meses.

La Serie 21, en dólares estadounidenses, fue emitida por USD14,0 millones a una tasa fija del 7,00%, con vencimiento a 24 meses.

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

Comunicación del Banco Central "A" 7106 y "A" 7230

En enero de 2021 el BCRA confirmó formalmente que CGC cumple con la Com. "A" 7106, autorizando el acceso al MULC para todos los vencimientos de capital e interés de 2021. Esta autorización no se vio afectada por la Com. A 7230.



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 30 de junio 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 30 de junio 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
Tel: +5411 4849-6122

Finanzas Corporativas

Luis Villarreal
Email: luis_villarreal@cgc.com.ar
Tel: +5411 4849-6150