



Compañía General de Combustibles S.A. anunció sus resultados no auditados del primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2021

Buenos Aires, 14 de mayo 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 tres meses finalizado el 31 de marzo 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

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2021.

Principales aspectos destacados del 1T21³

- La producción promedio de gas ascendió a 4.876,0 Mm³ por día en el 1T21, lo que representó una disminución del 11,8% respecto al 1T20. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 830,3 m³ por día en el 1T21, una disminución del 8,8% frente al 1T20.
- Los ingresos totalizaron AR\$8.992,0 millones (o aproximadamente USD97,7 millones) en el 1T21, en comparación con AR\$8.869,6 millones en el 1T20. Los ingresos aumentaron 1,4% interanual en el 1T21.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$6.057,3 millones (o aproximadamente USD65,8 millones) en el 1T21, lo que representa un incremento del 17,7% frente al 1T20. El margen de EBITDA fue del 67% en el 1T21, principalmente debido al programa de reducción de costos implementado por la Compañía.
- El Capex fue de AR\$2.524,7 millones (o aproximadamente USD27,4 millones) en el 1T21, en comparación con AR\$1.617,0 millones en el 1T20.
- En enero de 2021 el BCRA confirmó formalmente que CGC cumple con la Com. "A" 7106, y la más reciente Com. "A" 7230, autorizando el acceso al MULC para todos los vencimientos de capital e interés de 2021.

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 31 de marzo de 2021, incluyendo las cifras comparativas del primer trimestre 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 5.

³ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2021 de AR\$92,00.



- Al 31 de marzo de 2021, la posición de caja ascendía a AR\$6.625,2 millones (o aproximadamente USD72,0 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 31 de marzo de 2021 se mantuvo bajo en 1,19x.¹

	1T21 IAS 29
Tipo de Cambio AR\$/USD	
Promedio	88,65
Cierre de Marzo 2021	92,00
Cifras en millones de USD	
Ingresos	97,7
EBITDA Ajustado	65,8
Capex	27,4
Posición de Caja	72,0

¹ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.



Breve reseña¹

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 mediados de 2021.

Durante el 1T21, CGC perforó 5 pozos (uno de los cuales fue exploratorio), con una tasa de éxito total del 80%.

La producción promedio total alcanzó los 35,9 Mboe por día durante el 1T21, de los cuales el 85,5% correspondió a gas natural, el 11,4% a crudo y el 3,1% a GLP. La producción de gas ascendió a 4.876,0 Mm³/d en el 1T21, lo que representó una disminución del 11,8% con respecto al 1T20. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 830,3 m³/d en el 1T21, representando una disminución del 8,8% frente al 1T20.

Los ingresos del 1T21 ascendieron a AR\$8.992,0 millones (o aproximadamente USD97,7 millones), de los cuales el 80% correspondió a gas natural, el 16% a petróleo (crudo + GLP) y el resto a servicios (relacionados con el almacenamiento e instalaciones del puerto en Punta Loyola). Durante este período, el 98% de las ventas de crudo de CGC fueron exportaciones.

Los ingresos aumentaron 1,4% interanual en el 1T21, principalmente debido al incremento en los precios del crudo.

Ingresos	1T21 (IAS 29)		1T20 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	1.406,8	16%	932,4	11%
Gas	7.190,5	80%	7.531,0	85%
Otros	394,7	4%	406,2	5%
Total	8.992,0	100%	8.869,6	100%

El EBITDA ajustado del 1T21 ascendió a AR\$6.057,3 millones (o aproximadamente USD65,8 millones), lo que representó un incremento del 17,7% respecto del 1T20, principalmente debido al programa de reducción de costos implementado por la Compañía.

Esta reducción de costos mejoró significativamente todos los márgenes de la Compañía. El margen de EBITDA aumentó a 67% en el 1T21, en comparación con 58% en el 1T20. El margen bruto mejoró a 49% en el 1T21, frente a 30% en el 1T20. El margen neto aumentó a 18% en el 1T21, en comparación con menos 24% en el 1T20.

¹ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de marzo de 2021 de AR\$92,00.



	1T21 IAS29	1T20 IAS29
Margen de EBITDA	67%	58%
Margen Bruto	49%	30%
Margen Neto	18%	-24%

El Capex fue de AR\$2.524,7 millones (o aproximadamente USD27,4 millones) en el 1T21, en comparación con AR\$1.617,0 millones en el 1T20.

La posición de caja al 31 de marzo de 2021 ascendía a AR\$6.625,2 millones o aproximadamente USD72,0 millones.

Adicionalmente, al 31 de marzo de 2021, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$35.473,0 millones o aproximadamente USD385,6 millones (96% denominada en USD). El Ratio de Apalancamiento Neto se mantuvo bajo en 1,19x y el Ratio de Cobertura de Intereses en 7,33x.¹

El monto remanente de la ON Clase 10 (Obligación Negociable sin recurso contra CGC) al 31 de marzo de 2021 era de USD7,6 millones. La deuda financiera total incluyendo este bono ascendía a AR\$36.168,5 millones (o aproximadamente USD393,1 millones), lo que representa una disminución del 12% con respecto al 1T20. El ratio de apalancamiento neto considerando la ON Clase 10 fue de 1,22x y el ratio de cobertura de intereses fue de 7,19x.²

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, y la más reciente Com. "A" 7230, autorizando el acceso al MULC para todos los vencimientos de capital e interés de 2021.

¹ Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture de los bonos CGC 2021 & 2025.

² Ratio de Apalancamiento Neto y Ratio de Cobertura de Intereses calculados incluyendo la ON Clase 10 y los dividendos cobrados de los activos de midstream.



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 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 marzo 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