



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 2024.

Compañía General de Combustibles S.A. ("CGC"), empresa de energía líder con operaciones en Argentina, anunció sus resultados no auditados por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.

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

El 1 de enero de 2024, CGC Energía S.A.U. (ex Sinopec Argentina Exploration and Production, Inc.) se fusionó con CGC S.A. Los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC al 30 de septiembre de 2024 consolidan línea por línea las cuentas patrimoniales y de resultados de ex CGC Energía S.A.U.

Para obtener más información, consulte los estados financieros consolidados intermedios no auditados de CGC para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024.

Acontecimientos destacados del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2024 ³

- La producción promedio de gas ascendió a 6.133,5 Mm³ por día en el 3T24, lo que representó un aumento del 1,0% respecto al 3T23. Por su parte, la producción promedio de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.615,2 m³ por día en el 3T24, representando una disminución del 0,5% frente al 3T23.⁴
- Los ingresos totalizaron AR\$804.834,7 millones (o aproximadamente USD829,3 millones) en 9M24, en comparación con AR\$790.727,1 millones de 9M23. Los ingresos registraron un aumento interanual del 1,8% en 9M24.
- El EBITDA Total Ajustado ascendió a AR\$196.452,9 millones (o aproximadamente USD202,4 millones) en 9M24, lo que representa una disminución del 21,8% frente al

¹ Los resultados no auditados de CGC están expresados en moneda constante al 30 de septiembre de 2024, incluyendo las cifras comparativas del tercer trimestre y el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2023, 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 7.

³ Cifras expresadas en dólares utilizando el tipo de cambio al cierre de septiembre de 2024 de AR\$970,5.

⁴ Producción en boca de pozo.



período de 9M23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$11.862,6 millones (o aproximadamente USD12,2 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.¹

- El Capex fue de AR\$385.680,2 millones (o aproximadamente USD397,4 millones) en 9M24, en comparación con AR\$348.876,7 millones en 9M23.
- Al 30 de septiembre de 2024, la posición de caja ascendía a AR\$114.907,2 millones (o aproximadamente USD118,4 millones).
- El Ratio de Apalancamiento Neto al 30 de septiembre de 2024 fue de 3,45x. ²

	9M24 IAS 29
Tipo de cambio AR\$/USD	
Promedio (últimos 12 meses)	779,4
Cierre de período	970,5
Cifras en millones de USD	
Ingresos	829,3
EBITDA Ajustado	202,4
CAPEX	397,4
Posición de Caja	118,4

¹ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 6.

² Ratio de Apalancamiento Neto calculado de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Breve reseña

Al 30 de septiembre de 2024, CGC estaba operando con dos equipos de perforación, ambos en la Cuenca del Golfo San Jorge. La Compañía perforó un total de 33 pozos (cuatro de los cuales fueron exploratorios), con una tasa de éxito total del 97%.¹

La producción promedio total alcanzó los 61,3 Mboe por día durante el 3T24, de la cual el 62,9% correspondió a gas natural, el 35,6% a crudo y el 1,5% a GLP. La producción de gas ascendió a 6.133,5 Mm³/d en el 3T24, lo que representó un aumento del 1,0% con respecto al 3T23. Por su parte, la producción de petróleo (crudo + GLP) alcanzó los 3.615,2 m³/d en el 3T24, representando una disminución del 0,5% frente al 3T23.²

Durante el 3T24, la producción total disponible en punto de venta ascendió a 53,8 Mboe/d (57,7% gas, 40,5% crudo y 1,7% GLP). La producción de gas disponible en punto de venta (expresada en 9.300 Kcal por m³) alcanzó los 4.938,2 Mm³/d en el 3T24, aumentando un 0,2% en relación al 3T23, y la producción de petróleo (crudo + GLP) disponible en punto de venta fue de 3.615,2 m³/d en el 3T24, lo que representó una disminución del 0,5% en comparación con el 3T23.³

Los ingresos de 9M24 ascendieron a AR\$804.834,7 millones (o aproximadamente USD829,3 millones), de los cuales el 35,9% correspondió a gas natural, el 61,5% a petróleo (crudo + GLP) y el restante 2,6% 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 y el 86% de la producción de crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge fue vendida localmente. Los ingresos registraron un aumento interanual del 1,8% en 9M24.

Ingresos	9M24 (IAS 29)		9M23 (IAS 29)	
	Millones de ARS	%	Millones de ARS	%
Petróleo	494.817,3	61,5%	445.709,9	56,4%
Gas	289.214,9	35,9%	326.368,7	41,3%
Otros	20.802,5	2,6%	18.648,5	2,4%
Total	804.834,7	100%	790.727,1	100%

El EBITDA ajustado en 9M24 ascendió a AR\$196.452,9 millones (o aproximadamente USD202,4 millones), lo que representó una disminución del 21,8% respecto de 9M23. El EBITDA Total Ajustado refleja una pérdida por deterioro de activos financieros de AR\$11.862,6 millones (o aproximadamente USD12,2 millones), relacionada con el cambio excepcional en el pago de ciertas transacciones con CAMMESA.⁴ La disminución también se explica debido a mayores costos, relacionados con el contexto macroeconómico (que

¹ Un pozo que fue clasificado como seco aún se encuentra bajo estudio, pudiendo eventualmente reclasificarse como productivo en el futuro.

² Producción en boca de pozo.

³ La producción disponible en punto de venta es aproximadamente 1.195,3 Mm³/d (7,5 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.

⁴ Para mayor detalle, ver nota "Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA" en la página 6.



presentó una tasa de inflación mayor a la tasa de devaluación).

El margen de EBITDA disminuyó a 24% en 9M24, en comparación con el 32% registrado en 9M23. El margen bruto fue del 10% en 9M24, en comparación con el 18% de 9M23. El margen neto aumentó al 42% en 9M24, en comparación con el 6% de 9M23.

	9M24	9M23
	IAS29	IAS29
Margen EBITDA	24%	32%
Margen Bruto	10%	18%
Margen Neto	42%	6%

El Capex fue de AR\$385.680,2 millones (o aproximadamente USD397,4 millones) en 9M24, en comparación con AR\$348.876,7 millones en 9M23.

La posición de caja al 30 de septiembre de 2024 ascendía a AR\$114.907,2 millones (o aproximadamente USD118,4 millones).

Adicionalmente, al 30 de septiembre de 2024, la deuda financiera total de la Compañía ascendía a AR\$1.248.592,2 millones o aproximadamente USD1.286,5 (97% denominada en USD), con un costo promedio de deuda de aproximadamente 3,22% anual¹. El Ratio de Apalancamiento Neto fue de 3,45x y el Ratio de Cobertura de Intereses fue de 6,09x.²

¹ El costo promedio de deuda no incluye el saldo de descubiertos bancarios de corto plazo. Teniendo en cuenta este saldo, el costo promedio de deuda asciende a 4,39%.

² Ratio de Apalancamiento Neto y Ratio de Cobertura de Intereses calculados de acuerdo al Indenture del bono CGC 2025.



Préstamo Sindicado en dólares 2023

En junio de 2024, CGC celebró una adenda al contrato de préstamo sindicado suscripto en 2023 con ICBC, Santander, Citibank, Banco de Galicia, Banco de Valores, Nuevo Banco de Santa Fe y Banco de Santa Cruz. La adenda incluye un nuevo desembolso por una suma de USD88,0 millones, incrementando su monto total a USD184,0 millones, así como la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital por un año. El capital adeudado devengará intereses a una tasa fija del 7,50% nominal anual, y será pagadero en cinco cuotas trimestrales iguales a partir del 11 de octubre de 2025.

En agosto de 2024, CGC celebró una adenda al contrato de préstamo sindicado, a efectos de incluir al Banco Hipotecario S.A. como prestamista y ampliar el monto del préstamo en USD 5,0 millones, manteniendo las condiciones acordadas en la Segunda Adenda.

Emisiones de bonos locales

El 23 de febrero de 2024, CGC emitió dos series de Obligaciones Negociables locales por un monto de USD60,0 millones. La Serie 33, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, fue emitida por USD21,5 millones a una tasa nominal anual del 4,00%, con vencimiento a 24 meses. La Serie 34, denominada y pagadera en dólares estadounidenses, fue emitida por USD38,5 millones a una tasa nominal anual de 7,00%, con vencimiento a 24 meses.

El 28 de junio de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables locales clase 35 por USD149,6 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa nominal anual de 3,00% y vencimiento a 20 meses. La serie Clase 35 fue parcialmente integrada en especie, mediante el canje de Obligaciones Negociables Clase 30.

El 12 de julio de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 35 Adicionales por un valor nominal de USD25,4 millones, denominada en dólares estadounidenses y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable, a una tasa nominal anual de 3,00% y vencimiento a 20 meses. La serie Clase 35 fue integrada en especie, mediante el canje de Obligaciones Negociables Clase 30.

El 10 de octubre de 2024, CGC emitió la serie de Obligaciones Negociables Clase 36 por un valor nominal de USD68,3 millones, denominada y pagadera en dólares estadounidenses a una tasa nominal anual de 6,50% y vencimiento a los 36 meses.

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



Rescate de las Obligaciones Negociables Clase 30

Concurrentemente con la oferta de las Obligaciones Negociables Clase 35 adicionales, la Compañía anunció que rescataría la totalidad de las Obligaciones Negociables Clase 30 que no fueran entregadas en canje por Obligaciones Negociables Clase 35 Adicionales. En dicho sentido, con fecha 16 de julio de 2024 la Sociedad rescató la totalidad de las Obligaciones Negociables Clase 30, con una prima de rescate de 101%

Dividendos cobrados

CGC ha cobrado AR\$7.954,4 millones durante 9M24 en dividendos de su negocio de gasoductos, donde tiene un 28,2% de participación en TGN, principalmente a través de su inversión en Gasinvest S.A, del 43,5% en GasAndes y del 15,8% en TGM.

Adicionalmente, el 2 de octubre de 2024, CGC recibió aproximadamente AR\$25.907,4 correspondiente a dividendos de TGN.

Cambio excepcional en el pago de ciertas liquidaciones con CAMMESA

El 8 de mayo de 2024 se publicaron en el Boletín Oficial las Resoluciones N° 58/2024 y 66/2024 de la Secretaría de Energía, a través de las cuales instruye a CAMMESA a realizar un cambio excepcional en la forma de pago de las liquidaciones de diciembre de 2023, enero y febrero de 2024.

- Las liquidaciones correspondientes a los meses de diciembre de 2023 y enero de 2024 fueron canceladas mediante la entrega de títulos públicos (BONO USD 2038 L.A. – AE38) al Valor Nominal.
- Las liquidaciones correspondientes al mes de febrero de 2024 fueron canceladas con fondos disponibles de CAMMESA por cobranzas y transferencias del Estado Nacional.

El 21 de mayo de 2024, CGC adhirió al régimen excepcional de pago mencionado precedentemente, a través del cual cobró la deuda correspondiente a los meses de diciembre de 2023, enero de 2024 y febrero de 2024. Considerando las resoluciones emitidas por la Secretaría de Energía descriptas precedentemente, y la valuación de mercado de los títulos públicos ofrecidos, la Compañía ha registrado una previsión para pérdidas esperadas futuras de AR\$11.862,6 millones (o aproximadamente USD12,2 millones) en los créditos con CAMMESA.



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 2024) 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 2024. 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

Constanza Gulo

Email: constanza_gulo@cgc.com.ar