

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2026

(Información no cubierta por el informe de revisión sobre los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios)

La presente Reseña Informativa, que ha sido confeccionada en cumplimiento con lo dispuesto por las normas vigentes de la Comisión Nacional de Valores (Régimen Informativo Periódico – Título IV – Capítulo III – Artículo 4), es complementaria de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad por el período de tres meses iniciado el 1 de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026. La referencia a \$ o US\$ corresponde a miles de pesos o dólares estadounidenses, a menos lo específicamente indicado.

a) Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2026, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

El **EBITDA ajustado con dividendos cobrados**, correspondiente al primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2026, ascendió a \$ 135.322.842, lo que representa un aumento de \$ 60.964.815 respecto al primer trimestre del año 2025. Este aumento está generado principalmente por la incorporación del 49% de las operaciones del área Aguada de Chañar a partir del 1 de abril de 2025 (Nota 1.1), por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa, puesto en marcha en 2025 (Nota 27) y por el incremento de dividendos cobrados en el primer trimestre de 2026.

La **producción de petróleo, gas natural, gas licuado de petróleo y gasolina** durante el primer trimestre del año 2026 fue de 757,80 Mm³ equivalentes, con un aumento de 13 Mm³ (1,75%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos representaron un 56% y 43% y el gas natural el 44% y 57% del total producido al 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.

La Sociedad tiene una importante presencia en la actividad de transporte troncal de gas natural a través de sus participaciones en las empresas Transportadora de Gas del Norte S.A. (28,23%), Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. (43,5%), Gasoducto GasAndes S.A.-Chile- (43,5%), y Transportadora de Gas del Mercosur S.A. (15,8%).

El **volumen de gas transportado** por estas empresas en el primer trimestre del año 2026 alcanzó los 6.634,20 millones de metros cúbicos, un 5% menor que igual período del año 2025.

Evolución de los indicadores de la Sociedad	1°T 2026 (3 meses)	1°T 2025 (3 meses)	1°T 2024 (3 meses)	1°T 2023 (3 meses)	1°T 2022 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (miles de pesos)	135.322.842	74.358.027	101.557.397	99.941.641	84.873.648
Producción petróleo (m ³ /día) (1)	4.762,62	3.543,10	3.729,28	3.578,09	3.235,24
Producción gas (Mm ³ /día)	3.824,57	4.732,85	4.929,65	4.802,61	4.532,21
Gas transportado (MMm ³)	6.634,20	7.004,57	6.621,00	6.315,01	6.344,01
Producción equivalente de petróleo y gas (Mm ³)	757,80	744,80	788,00	754,30	699,10

(1) Incluye gas licuado de petróleo y gasolina.

Mm³ = miles de metros cúbicos.

MMm³ = millones de metros cúbicos.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2026

Hechos relevantes en el primer trimestre finalizado al 31 de marzo de 2026, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

Obligaciones Negociables Clase 38 Adicionales

Con fecha 11 de mayo de 2026 la Sociedad emitió bajo la serie de Obligaciones Negociables Clase 38 en el mercado local e internacional, denominadas, suscriptas, integradas y pagaderas en dólares estadounidenses un monto adicional de US\$ 200.000 (precio de emisión 102,65%), con idénticos términos y condiciones que las obligaciones negociables emitidas el 28 de noviembre de 2025, con vencimiento de capital a 60 meses (28 de noviembre de 2030) y devengando una tasa anual fija de interés de 11,875% con servicios de interés semestrales. Ver el detalle de la Obligación Negociables Clase 38, en Nota 21.m) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025.

Obligaciones Negociables Clase 40

Con fecha 9 de marzo de 2026 la Sociedad realizó, bajo el régimen de Emisor Frecuente, la colocación de una serie de Obligaciones Negociables en el mercado local, denominadas y pagaderas en dólares estadounidenses por un monto total de US\$ 55.197 (US\$ 39.352 serán integrados en canje de las Obligaciones Negociables Clase 36 y 37 y US\$ 15.845 serán integrados en dólares), con vencimiento de capital el 9 de marzo de 2028 y devengando intereses a una tasa anual fija de 9,5%.

Adenda al Préstamo Sindicado

Con fecha 11 de enero de 2026 se cancelaron US\$ 37.800 y con fecha 18 de febrero de 2026 se refinanció el 80% restante de US\$ 151.200 con prórroga de los vencimientos en 5 cuotas trimestrales iguales y consecutivas de US\$ 30.240 a partir del 11 de enero de 2027, devengando intereses a una tasa fija del 9,50% nominal anual. (Ver el detalle del préstamo sindicado, en Nota 21.o) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025).

Cesión de las áreas Cerro Overo, Bloque-127, Cañadón Minerales y Meseta Sirven

Con fecha 22 de diciembre de 2025, CGC suscribió un acuerdo con Brest S.A. para ceder el 100% de sus derechos y obligaciones de las concesiones Cerro Overo, Bloque-127, Cañadón Minerales y Meseta Sirven con fecha efectiva a partir del 1 de abril de 2026.

En fecha 27 de febrero de 2026, el Ministerio de Energía y Minería de Santa Cruz autorizó "ad-referéndum" del Poder Ejecutivo provincial la cesión a través de la Resolución N°018/2026, y establece que la contraprestación deberá instrumentarse mediante escritura pública dentro de los 60 días a contar desde la publicación del decreto. Con fecha 26 de marzo de 2026, el Poder Ejecutivo de la Provincia de Santa Cruz, mediante el decreto N° 299_26, ratifica en todos sus términos la Resolución N° 018/2026 del MEyM. A la fecha, la escritura pública correspondiente se encuentra en proceso de instrumentación.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2026

b) Estructura Patrimonial Consolidada Condensada al 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2026	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022
	(No auditados)				
Activo no corriente	2.876.432.021	2.369.638.519	2.391.218.424	2.017.522.588	1.948.440.665
Activo corriente	549.248.412	550.354.494	647.276.137	849.358.766	622.624.627
Total del activo	3.425.680.433	2.919.993.013	3.038.494.561	2.866.881.354	2.571.065.292
Patrimonio atribuible a los propietarios	686.080.258	585.233.674	554.895.110	632.699.112	598.443.041
Total del patrimonio	686.080.258	585.233.674	554.895.110	632.699.112	598.443.041
Pasivo no corriente	1.907.727.112	1.382.877.027	1.795.584.856	1.622.460.286	1.345.407.268
Pasivo corriente	831.873.063	951.882.312	688.014.595	611.721.956	627.214.983
Total del pasivo	2.739.600.175	2.334.759.339	2.483.599.451	2.234.182.242	1.972.622.251
Total del pasivo y del patrimonio	3.425.680.433	2.919.993.013	3.038.494.561	2.866.881.354	2.571.065.292

c) Estructura de Resultados Consolidados Condensados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2026	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022
	(No auditados)				
Ingresos netos	286.692.039	299.033.972	362.689.215	372.153.568	280.694.055
Costo de ingresos	(211.965.875)	(267.005.391)	(296.138.457)	(306.399.723)	(222.389.232)
Resultado bruto	74.726.164	32.028.581	66.550.758	65.753.845	58.304.823
Gastos de comercialización	(15.241.885)	(15.467.466)	(15.594.651)	(19.563.743)	(13.100.762)
Gastos de administración	(22.326.113)	(21.423.763)	(26.627.773)	(23.494.740)	(17.992.011)
Gastos de exploración	-	-	-	-	(818.014)
Cargo por deterioro de activos financieros	-	-	(39.752.797)	-	-
Otros ingresos y (egresos) operativos	8.552.626	7.199.834	3.912.619	3.525.640	7.580.834
Resultado operativo	45.710.792	2.337.186	(11.511.844)	26.221.002	33.974.870
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	20.600.258	27.836.323	(7.577.050)	31.598.418	304.574
Resultados financieros, netos	(63.633.138)	61.858.613	834.288.948	(1.628.700)	8.947.090
Resultado antes de impuestos	2.677.912	92.032.122	815.200.054	56.190.720	43.226.534
Impuesto a las ganancias	94.179.249	(59.332.684)	(203.565.133)	(12.440.388)	(27.726.749)
Resultado neto	96.857.161	32.699.438	611.634.921	43.750.332	15.499.785
Otros resultados integrales	16.998.904	(2.360.874)	(2.156.214)	(9.426.937)	(13.658.164)
Resultados integrales	113.856.065	30.338.564	609.478.707	34.323.395	1.841.621

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2026

La mejora en el resultado operativo se origina principalmente por la incorporación del 49% de las operaciones del área Aguada de Chañar y por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa puesto en marcha en 2025.

La disminución en los resultados antes de impuestos al 31 de marzo de 2026 corresponde principalmente a la mejora en el resultado operativo descrita en el párrafo precedente, neta de la disminución en resultados financieros, netos originada en la utilidad financiera en el período comparativo al 31 de marzo de 2025 por el efecto que generó en la deuda financiera la mayor inflación sobre la devaluación.

d) Estructura del Flujos de Efectivo Consolidado Condensado por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2026	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022
	(No auditados)				
Efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades operativas	(47.016.478)	(8.977.353)	(6.444.209)	(72.874.855)	41.852.978
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(62.911.379)	(79.666.305)	(83.195.695)	(251.087.975)	(105.656.782)
Efectivo neto (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(313.748.074)	(29.898.620)	60.532.351	332.521.948	80.364.224
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(423.675.931)	(118.542.278)	(29.107.553)	8.559.118	16.560.420
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	532.993.797	185.653.732	335.168.155	270.448.323	308.220.135
Resultados financieros generados por el efectivo	(5.562.006)	(1.205.729)	(85.214.014)	(1.140.967)	(26.430.420)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	103.755.860	65.905.725	220.846.588	277.866.474	298.350.135

e) Datos estadísticos al 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022

Ver datos de producción de petróleo crudo y gas y de transporte de gas por los períodos finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022, en el punto a) de esta Reseña Informativa.

f) Índices por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2026, 2025, 2024, 2023 y 2022

	31.03.2026	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022
	(No auditados)				
Liquidez (a)	0,66	0,58	0,94	1,39	0,99
Solvencia (b)	0,25	0,25	0,22	0,28	0,30
Inmovilización del capital (c)	0,84	0,81	0,79	0,70	0,76

(a) Activo corriente / Pasivo corriente

(b) Patrimonio neto / Pasivo total

(c) Activo no corriente / Total del activo

El índice de rentabilidad se incluye solamente para los Estados Financieros Anuales.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña informativa al 31 de marzo de 2026

g) Perspectivas

El ejercicio 2025 constituyó un año de consolidación y transformación para la Sociedad, en un contexto macroeconómico desafiante, pero con señales de estabilización a nivel local. Durante el período, CGC sostuvo sus niveles de actividad e inversión, avanzó estratégicamente en la diversificación y el fortalecimiento de su portafolio de activos —destacándose el ingreso a Vaca Muerta como socio no operador en el área Aguada del Chañar— y profundizó su enfoque en la eficiencia operativa. En este marco, la Sociedad implementó un plan integral de eficiencia operativa orientado a optimizar la estructura de costos y mejorar la asignación de recursos, que incluyó la internalización de servicios estratégicos a través de una sociedad subsidiaria, la adquisición de equipamiento operativo y la revisión de procesos y funciones internas, con impactos en la dotación y en contratos con proveedores externos. Estas acciones permitieron avanzar hacia una estructura operativa más ágil y sustentable, sentando las bases para una mejora en la rentabilidad y la competitividad de la Compañía en el mediano y largo plazo.

Durante el ejercicio 2025, CGC avanzó en la optimización y reconfiguración de su portafolio de áreas de petróleo y gas, concentrándose en activos estratégicos y en la mejora del perfil operativo de la Compañía. En este marco, se concretaron cesiones de activos maduros y no estratégicos, entre ellas las áreas Cóndor y La Maggie en la Cuenca Austral, y las áreas Cacheuta y Piedras Coloradas – Estructura Intermedia, así como la cesión de los derechos de las concesiones Río Tunuyán y La Ventana en la provincia de Mendoza. Paralelamente avanzó en la continuidad de sus permisos exploratorios, incluyendo la extensión del primer período exploratorio de las áreas AUS_105 y AUS_106.

Continuando con lo anteriormente mencionado, en 2026 se terminó de concretar la cesión de las áreas maduras de Cerro Overo, Bloque-127, Cañadón Minerales y Meseta Sirven en la Cuenca del Golfo San Jorge. Durante 2026, la Compañía continuará focalizada en el plan de eficiencia operativa y en maximizar la rentabilidad de sus operaciones, poniendo especial atención a la evolución de las variables relacionadas con la estabilidad del mercado de cambios, la inflación y el acceso a fuentes de financiamiento, ya que cambios abruptos en las mismas pueden afectar la ejecución del plan de inversiones proyectado para 2026.

En línea con estas acciones, los esfuerzos en materia de financiamiento continuarán enfocados en la optimización de la estructura de capital, como así también en la búsqueda de fuentes adicionales de financiación, en base a los objetivos de inversión y al crecimiento de la Compañía.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2026

.....
Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente