

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

(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 nueve meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de septiembre de 2025. 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 tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

El **EBITDA ajustado con dividendos cobrados**, correspondiente al tercer trimestre finalizado el 30 de septiembre de 2025, ascendió a \$ 143.192.620 (\$ 387.265.627 por el período de nueve meses), lo que representa un aumento de \$ 68.351.312 respecto al tercer trimestre del año 2024. Este aumento está generado principalmente por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa (Nota 29) y por la incorporación de los activos de Aguada del Chañar (Nota 1.1.2).

La **producción de petróleo, gas natural, gas licuado de petróleo y gasolina** durante el tercer trimestre del año 2025 fue de 831,94 Mm3 equivalentes, con un aumento de 45,03 Mm3 (6%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos representaron un 53% y 42% y el gas natural el 47% y 58% del total producido al 30 de septiembre de 2025 y 2024, 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 tercer trimestre del año 2025 alcanzó los 6.751,00 millones de metros cúbicos, un 6% menor que igual período del año 2024.

Evolución de los indicadores de la Sociedad	3°T 2025 (3 meses)	3°T 2024 (3 meses)	3°T 2023 (3 meses)	3°T 2022 (3 meses)	3°T 2021 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (miles de pesos)	143.192.620	74.841.308	144.519.910	100.636.596	186.918.064
Producción petróleo (m3/día) (1)	4.765,25	3.615,19	3.634,33	3.303,60	3.258,55
Producción gas (Mm3/día)	4.277,60	4.938,23	4.928,79	4.591,44	4.685,66
Gas transportado (MMm ³)	6.751,00	7.164,20	6.993,78	7.830,00	8.069,00
Producción equivalente de petróleo y gas (Mm3)	831,94	786,91	787,81	726,34	730,81

(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 30 de septiembre de 2025

Hechos relevantes en el tercer trimestre finalizado al 30 de septiembre de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

Plan de Eficiencia Operativa

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025, la Sociedad puso en marcha un plan integral de eficiencia operativa, enmarcado en su estrategia de sostenibilidad y crecimiento a largo plazo, con el objetivo de optimizar la estructura de costos y mejorar la asignación de recursos.

Como parte de este plan, se decidió operar en forma directa "primerizar" algunos servicios estratégicos a través de una sociedad subsidiaria, lo que derivó en la adquisición de equipos e infraestructura operativa. En forma complementaria, se llevó a cabo una revisión de los procesos y funciones internas, lo que implicó la desvinculación de personal propio y la terminación anticipada de ciertos contratos de prestación de servicios con contratistas externos.

En este contexto, durante el período se reconocieron gastos por indemnizaciones laborales y compensaciones contractuales por un total de \$ 26.193 millones, expresados en moneda de cierre del período, registrados en el estado de resultados bajo el rubro "Otros ingresos y (egresos) operativos, netos", en la línea "Gastos por reestructuración". El plan de eficiencia se encuentra en desarrollo por lo que podrían generarse erogaciones adicionales asociadas a etapas posteriores de implementación.

La Sociedad estima que este proceso permitirá consolidar una estructura más ágil, eficiente y alineada con sus objetivos estratégicos, con impacto positivo en la rentabilidad operativa futura.

Adenda al Préstamo Sindicado

Con fecha 9 de octubre de 2025, la Sociedad celebró la cuarta adenda al contrato de préstamo sindicado por US\$ 189.000, celebrado el 28 de abril de 2023 con Industrial and Commercial Bank of China (Argentina) S.A.U., como prestamista y agente administrativo, Banco Santander Argentina S.A., Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., la Sucursal de Citibank, N.A. establecida en la República Argentina, Banco de Valores S.A., Nuevo Banco de Santa Fe S.A., Banco de Santa Cruz S.A. y Banco Hipotecario S.A.. La adenda contiene la prórroga de los vencimientos de las cuotas de capital en cuatro cuotas los días 11 de enero de 2026, 11 de abril de 2026, 11 de julio de 2026 y 11 de octubre de 2026. (Ver el detalle del préstamo sindicado, en Nota 21.I a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024).

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

b) Estructura Patrimonial Consolidada Condensada al 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Activo no corriente	2.806.570.158	2.355.881.793	2.008.843.495	1.806.508.816	1.443.422.623
Activo corriente	595.504.818	727.631.928	894.571.830	577.270.264	651.516.203
Total del activo	3.402.074.976	3.083.513.721	2.903.415.325	2.383.779.080	2.094.938.826
Patrimonio atribuible a lo propietarios	607.051.910	531.123.091	604.417.796	554.850.166	505.663.593
Total del patrimonio	607.051.910	531.123.091	604.417.796	554.850.166	505.663.593
Pasivo no corriente	1.485.232.300	1.825.182.562	1.737.643.672	1.247.402.668	1.042.821.096
Pasivo corriente	1.309.790.766	727.208.068	561.353.857	581.526.246	546.454.137
Total del pasivo	2.795.023.066	2.552.390.630	2.298.997.529	1.828.928.914	1.589.275.233
Total del pasivo y del patrimonio	3.402.074.976	3.083.513.721	2.903.415.325	2.383.779.080	2.094.938.826

c) Estructura de Resultados Consolidados Condensados por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Ingresos netos	951.867.274	1.060.430.516	1.041.842.738	897.908.154	809.293.044
Costo de ingresos	(758.298.851)	(959.055.930)	(853.643.400)	(701.709.768)	(454.711.952)
Resultado bruto	193.568.423	101.374.586	188.199.338	196.198.386	354.581.092
Gastos de comercialización	(48.664.438)	(50.081.735)	(46.046.914)	(40.785.323)	(29.912.425)
Gastos de administración	(64.212.344)	(83.042.659)	(71.312.025)	(53.547.728)	(43.963.723)
Gastos de exploración	-	(96.067.743)	-	-	(243.152)
Cargo por deterioro de activos financieros	(569.356)	(15.629.905)	11.643	(581.824)	(898.598)
Otros ingresos y (egresos) operativos	6.348.640	9.755.979	6.276.979	14.076.117	4.656.979
Resultado operativo	86.470.925	(133.691.477)	77.129.021	115.359.628	284.220.173
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	65.806.020	22.807.680	39.065.520	(1.465.616)	(27.647.572)
Resultados financieros, netos	(289.589.394)	990.620.934	(73.665.297)	(29.143.939)	(180.697.770)
Resultado por combinación de negocios	-	-	-	-	917.167
Resultado antes de impuestos	(137.312.449)	879.737.137	42.529.244	84.750.073	76.791.998
Impuesto a las ganancias	38.663.069	(437.296.288)	20.024.627	5.924.774	(48.806.721)
Resultado neto	(98.649.380)	442.440.849	62.553.871	90.674.847	27.985.277
Otros resultados integrales	8.421.339	(96.335.488)	(9.434.343)	(24.384.818)	(19.119.298)
Resultados integrales	(90.228.041)	346.105.361	53.119.528	66.290.029	8.865.979

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 30 de septiembre de 2025

La mejora en el resultado operativo se origina por una reducción de costos en el marco del Plan de eficiencia operativa (Nota 29) y mayores costos en 2024 por los gastos de exploración generados por el reconocimiento de pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripá y Cerro Wenceslao y el cargo por previsión para pérdidas esperadas futuras relacionado al régimen excepcional de pago ofrecido por CAMMESA en 2024.

La utilidad financiera del período de nueve meses finalizado al 30 de septiembre de 2024 se originó por el efecto que genera en la deuda financiera la mayor inflación sobre la devaluación. En el 2025 la inflación estuvo emparejada a la devaluación.

d) Estructura del Flujos de Efectivo Consolidado Condensado por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
	(No auditados)				
Efectivo neto generado por las actividades operativas	196.035.617	166.946.247	50.399.579	163.634.214	291.054.214
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(323.141.124)	(361.191.613)	(588.609.100)	(343.890.407)	(304.342.665)
Efectivo neto generado por las actividades de financiación	51.393.216	111.738.467	502.679.781	239.731.945	268.622.464
(Disminución) aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(75.712.291)	(82.506.899)	(35.529.740)	59.475.752	255.334.013
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	172.130.006	310.753.229	250.747.831	285.768.183	342.865.316
Resultados financieros generados por el efectivo	15.841.777	(97.458.136)	(6.136.714)	(52.507.318)	(20.459.228)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	112.259.492	130.788.194	209.081.377	292.736.617	577.740.101

e) Datos estadísticos al 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

Ver datos de producción de petróleo crudo y gas y de transporte de gas por los períodos finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, en el punto a) de esta Reseña Informativa.

f) Índices por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

		30.09.2025	30.09.2024	30.09.2023	30.09.2022	30.09.2021
		(No auditados)				
Liquidez	(a)	0,45	1,00	1,59	0,99	1,19
Solvencia	(b)	0,22	0,21	0,26	0,30	0,32
Inmovilización del capital	(c)	0,82	0,76	0,69	0,76	0,69

(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 30 de septiembre de 2025

g) Perspectivas

Este año 2025 será el cuarto año de operación de los activos de las Cuencas de Golfo de San Jorge y Cuyana, adquiridos en 2021 a través de la compra de Sinopec Argentina Exploration and Production Inc. (ahora CGC Energía S.A.U.).

El 2024 fue un año de consolidación para la Compañía, manteniendo niveles de inversión, consistentes con nuestra vocación de invertir y desarrollar nuestros activos/concesiones y nuestros niveles de producción y ventas.

El año 2025 marca un nuevo hito en el crecimiento de CGC, con nuestro ingreso en Vaca Muerta como socio no operador en el Área Aguada del Chañar en asociación con YPF.

Iniciamos este camino en Palermo Aike y con la incorporación de Aguada del Chañar, seguimos fortaleciendo nuestro conocimiento, tecnología y capacidades para potenciar el crecimiento de nuestras operaciones.

A partir de abril de 2025, CGC está presente en las tres cuencas productivas más importantes de Argentina. El conocimiento que adquiramos en Vaca Muerta será trasladado al desarrollo potencial de Palermo Aike en Santa Cruz.

Adicionalmente, reforzando nuestro compromiso con la eficiencia operativa y el desarrollo sostenible de la industria energética de la región, al igual que la cesión de la operación de las áreas El Cóndor y La Maggie en Cuenca Austral en diciembre de 2024, se cedió la operación de los yacimientos en las áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia en Cuenca Cuyana en abril de 2025.

Con respecto al contexto macroeconómico y político, el nuevo gobierno que asumió en Diciembre 2023, está buscando estabilizar la economía y bajar la inflación. Luego de décadas con ciclos de alta inflación y sucesivas devaluaciones, este esfuerzo para bajar la inflación y así salir de la inestabilidad, ha tenido como una de sus principales consecuencias la apreciación del tipo de cambio real, siendo uno de los principales efectos en nuestro negocio la pérdida de rentabilidad por el aumento de todos los costos operativos. Por otro lado, el cambio de rumbo económico todavía no resultó en una reducción de la presión impositiva para las empresas. Nuestra Compañía ha puesto especial foco en la reestructuración de los mencionados costos operativos y está trabajando con sindicatos y la provincia donde opera para lograr este objetivo. En relación con lo anteriormente mencionado, la Compañía pondrá 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 2025.

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, 6 de noviembre de 2025

.....
Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente