



COMPAÑÍA GENERAL DE COMBUSTIBLES S.A.

**Estados Financieros Consolidados e Individuales
Condensados Intermedios
al 31 de marzo de 2025**

(Presentados en forma comparativa con 2024)

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice

- **Reseña informativa**
- **Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios**
 - Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio
 - Estado de Flujos de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio
 - Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
- **Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios**
 - Estado de Situación Financiera Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Resultados Integrales Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio
 - Estado de Flujos de Efectivo Individual Condensado Intermedio
 - Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios
- **Informe de Revisión de los auditores independientes sobre los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios**
- **Informe de Revisión de los auditores independientes sobre los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios**
- **Informe de la Comisión Fiscalizadora**

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo 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 tres meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 31 de marzo 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 primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2025, 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 2025, ascendió a \$ 61.368.766, lo que representa una disminución de \$ 22.448.038 respecto al primer trimestre del año 2024. Esta disminución está generada principalmente por una baja de producción y de precios medidos en pesos y un aumento de costos de producción.

La **producción de petróleo, gas natural, gas licuado de petróleo y gasolina** durante el primer trimestre del año 2025 fue de 744,80 Mm3 equivalentes, con una disminución de 43,20 Mm3 (5%) con respecto a las cantidades producidas en el mismo período del año anterior.

Los hidrocarburos líquidos representaron un 43% y el gas natural un 57% del total producido al 31 de marzo 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 primer trimestre del año 2025 alcanzó los 5.934 millones de metros cúbicos, un 10% menor que igual período del año 2024.

Evolución de los indicadores de la Sociedad	1ºT 2025 (3 meses)	1ºT 2024 (3 meses)	1ºT 2023 (3 meses)	1ºT 2022 (3 meses)	1ºT 2021 (3 meses)
EBITDA ajustado con dividendos cobrados (miles de pesos)	61.368.766	83.816.804	82.483.297	70.047.462	114.406.259
Producción petróleo (m3/día) (1)	3.543,10	3.729,28	3.578,09	3.235,24	830,29
Producción gas (Mm3/día) (2)	4.732,85	4.929,65	4.802,61	4.532,21	4.875,97
Gas transportado (MMm ³)	5.934,00	6.621,00	6.315,00	6.344,00	5.237,00
Producción equivalente de petróleo y gas (Mm3) (2)	744,80	788,00	754,30	699,10	513,60

(1) Incluye gas licuado de petróleo y gasolina.

(2) A partir del 3ºT 2021 incluye la producción de CGC Energía S.A.U.

Mm3 = miles de metros cúbicos.

MMm3 = millones de metros cúbicos.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2025

Hechos relevantes en el primer trimestre finalizado al 31 de marzo de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período

Cesión de Activos a Venoil S.A. - Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia

El 17 de diciembre de 2024, CGC suscribió un acuerdo con Venoil S.A. para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de explotación de Piedras Coloradas y Cacheuta, ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana, ello sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes (principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil y al otorgamiento de una prórroga sobre la vigencia). No obstante ello, con fecha 31 de marzo del 2025, CGC y Venoil suscribieron un Acuerdo Complementario con el objetivo de dejar sin efecto las condiciones precedentes acordadas oportunamente y realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de abril de 2025 (esta renuncia no importa el hecho de que la aprobación gubernamental a la cesión deba efectuarse para perfeccionar el acto). Con fecha 31 de marzo de 2025, se notificó al Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza, el cambio de operador con efectos al día 1 de abril de 2025 y, en fecha 4 de abril se hizo lo propio con la Secretaría de Energía de la Nación. Con fecha 8 de abril de 2025, el Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza autorizó la cesión dando un plazo de 4 meses para presentar ante la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia, la Escritura Pública definitiva de la cesión. La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 2,0 millones, pagadera en 24 cuotas mensuales iguales y consecutivas. La primera de las cuotas se hará efectiva a los 45 días corridos desde aprobada la prórroga de las concesiones al Comprador.

Adquisición de Activos de YPF S.A. ("YPF") con efecto a partir del 1° de abril de 2025

Con fecha 21 de marzo de 2025, la Sociedad suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de YPF derivados de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos sobre el área "Aguada del Chañar", ubicada en la Cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, cuya transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025. YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área "Aguada del Chañar" y continuará siendo su operador, a cuyo fin las partes celebraron ciertos acuerdos complementarios, incluyendo una unión transitoria de empresas.

La Sociedad abonó a YPF una suma de US\$ 75 millones y se comprometió a solventar, por cuenta y orden de YPF y como compromiso de Farm-In, el 80,40% de los gastos, inversiones y costos de capital que sean atribuibles al porcentaje de participación de YPF en el área "Aguada del Chañar" durante un plazo de cuatro años, comenzando el 01/01/2026 y terminando el 31/12/2029, sujeto a montos máximos anuales (US\$ 93 millones) y mensuales (US\$ 7,8 millones), por una suma máxima total de US\$ 371,9 millones. La Sociedad tiene el derecho (pero no la obligación) a hacer cancelaciones anticipadas de su compromiso de Farm-In, parciales o totales, a una TNA de descuento del 15%. En caso de ejercer ese derecho, los montos máximos anuales y mensuales se reducirán según una metodología acordada entre las partes.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2025

Entre los acuerdos complementarios, la Sociedad otorgó a YPF un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o del área Aguada del Chañar, ejecutable en forma alternativa no divisible ni acumulable, y una opción de compra del petróleo crudo tipo "Cañadón Seco" proveniente de otras áreas que CGC adquiriera en la Cuenca del Golfo San Jorge, en cada caso, por un período de cinco años. Como contraprestación, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC la suma única, total y definitiva de US\$ 50 millones.

La transacción descripta califica como una combinación de negocios de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios". A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad se encuentra en proceso de determinación del impacto contable de dicha transacción con efectos a partir del 1 de abril de 2025, el cual determinará el valor razonable por cada clase de activos, pasivos y pasivos contingentes del negocio adquirido para su reconocimiento.

Aumento de capital social

A efectos de solventar el ingreso de la Sociedad como productora de petróleo no convencional en Vaca Muerta a través de la participación del 49% del área Aguada del Chañar, el accionista mayoritario de la Sociedad, Latin Exploration S.L. ha manifestado su intención de realizar un aporte de capital en la Sociedad, a ser realizado en pesos en línea con los compromisos de pagos asumidos bajo el Acuerdo de Farm-In, por una suma aproximadamente equivalente a US\$ 175 millones.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó la propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L. a la Sociedad y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió por unanimidad pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025.

Dividendos de TGN y Gasinvest S.A. declarados con posterioridad al cierre del período

Con fecha 7 de mayo de 2025 el Directorio de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") resolvió distribuir parcialmente la reserva voluntaria para futuros dividendos por la suma de \$ 182.250 millones en ejercicio de facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 14 de abril de 2025. El pago se hará efectivo a los accionistas el día 15 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Adicionalmente, con fecha 8 de mayo de 2025 Gasinvest S.A. aprobó la distribución de la reserva para futuros dividendos por \$ 101.000 millones en ejercicio de las facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 15 de abril de 2025. El pago se pondrá a disposición de los Accionistas a partir del 16 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Los dividendos de TGN y Gasinvest S.A. que le corresponde recibir CGC ascienden a \$ 50.604 millones en la proporción de sus tenencias.

Financiamiento

Cancelación Obligaciones Negociables Clase 17

Con fecha 8 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado la última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase 17 por un valor de US\$ 68.437, por lo que actualmente no se encuentran en circulación.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2025

Préstamo con Eurobanco Bank Ltd.

Con fecha 13 de enero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Eurobanco Bank Ltd. por US\$ 25.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 10% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 31 de julio de 2025. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000.

Préstamo con Banco Provincia

Con fecha 12 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco de la Provincia de Buenos Aires por US\$ 6.500, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 3,50% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 6 de febrero de 2026.

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 20 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco Macro por US\$ 15.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 8,85% nominal anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se cancelará en una única cuota el 19 de agosto de 2026.

Obligaciones Negociables Clase 37

Con fecha 10 de marzo de 2025, 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\$ 27.631, con vencimiento de capital a 24 meses y devengando una tasa anual fija de 7%. Los fondos obtenidos a través de la emisión de dichas obligaciones negociables son aplicados para la re-financiación de pasivos financieros como así también inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en el país y el financiamiento del capital de trabajo de la Sociedad.

Cauciones bursátiles

Durante el período de tres meses, la Sociedad emitió cauciones bursátiles por un total de \$ 37.500 millones (\$ 27.299 millones adeudados al 31 de marzo de 2025) denominados y pagaderos en pesos. La tasa de interés de las cauciones bursátiles vigentes es nominal anual del 26,19% (promedio).

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2025

b) Estructura Patrimonial Consolidada Condensada al 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2021
	(No auditados)				
Activo no corriente	1.955.697.297	1.973.507.508	1.665.090.874	1.608.076.553	1.098.399.385
Activo corriente	454.215.606	534.206.454	700.988.201	513.861.203	427.738.364
Total del activo	2.409.912.903	2.507.713.962	2.366.079.075	2.121.937.756	1.526.137.749
Patrimonio atribuible a los propietarios	483.001.903	457.963.043	522.175.823	493.903.787	549.171.868
Total del patrimonio	483.001.903	457.963.043	522.175.823	493.903.787	549.171.868
Pasivo no corriente	1.141.308.618	1.481.922.420	1.339.040.183	1.110.384.278	587.436.870
Pasivo corriente	785.602.382	567.828.499	504.863.069	517.649.691	389.529.011
Total del pasivo	1.926.911.000	2.049.750.919	1.843.903.252	1.628.033.969	976.965.881
Total del pasivo y del patrimonio	2.409.912.903	2.507.713.962	2.366.079.075	2.121.937.756	1.526.137.749

c) Estructura de Resultados Consolidados Condensados por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2021
	(No auditados)				
Ingresos netos	246.797.107	299.332.709	307.143.778	231.660.905	172.331.542
Costo de ingresos	(220.363.451)	(244.407.396)	(252.876.169)	(183.541.083)	(87.851.364)
Resultado bruto	26.433.656	54.925.313	54.267.609	48.119.822	84.480.178
Gastos de comercialización	(12.765.526)	(12.870.493)	(16.146.243)	(10.812.250)	(5.584.715)
Gastos de administración	(17.681.345)	(21.976.290)	(19.390.552)	(14.849.070)	(10.436.794)
Cargo por deterioro de activos financieros	-	(14.666.547)	(55.564)	(675.119)	319.784
Gastos de exploración	-	(32.808.564)	-	-	(160.630)
Otros ingresos y (egresos) operativos	5.942.128	3.229.142	2.909.762	6.256.573	3.481.623
Resultado operativo	1.928.913	(24.167.439)	21.585.012	28.039.956	72.099.446
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	22.973.724	(6.253.450)	26.078.636	251.369	(1.305.211)
Resultados financieros, netos	51.052.818	688.550.860	(1.344.190)	7.384.164	(29.283.789)
Resultado antes de impuestos	75.955.455	658.129.971	46.319.458	35.675.489	41.510.446
Impuesto a las ganancias	(48.968.131)	(168.005.279)	(10.267.234)	(22.883.291)	(10.699.726)
Resultado neto	26.987.324	490.124.692	36.052.224	12.792.198	30.810.720
Otros resultados integrales	(1.948.464)	(1.779.555)	(7.780.189)	(11.272.282)	(2.562.127)
Resultados integrales	25.038.860	488.345.137	28.272.035	1.519.916	28.248.593

La disminución en los resultados antes de impuestos corresponde principalmente a la utilidad financiera en el período comparativo al 31 de marzo de 2024, por el efecto que generó en la deuda financiera la mayor inflación sobre la devaluación.

Compañía General de Combustibles S.A.

Reseña Informativa al 31 de marzo de 2025

El menor resultado operativo en el período comparativo al 31 de marzo de 2024, se originó 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 relacionadas al régimen excepcional de pago ofrecido por CAMMESA reconocidos en el período comparativo al 31 de marzo de 2024.

d) Estructura del Flujo de Efectivo Consolidado Condensado por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

(Expresados en miles de pesos)

	31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2021
	(No auditados)				
Efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades operativas	(7.409.141)	(5.318.500)	(60.144.683)	34.541.874	88.605.362
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	(65.749.765)	(68.662.623)	(207.226.575)	(87.200.086)	(47.167.793)
Efectivo neto generado por (utilizado en) las actividades de financiación	(24.675.768)	49.958.234	274.435.223	66.325.768	(35.927.584)
(Disminución) Aumento neto en el efectivo y equivalentes de efectivo	(97.834.674)	(24.022.889)	7.063.965	13.667.556	5.509.985
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	153.222.738	276.619.176	223.204.953	254.378.581	126.711.045
Resultados financieros generados por el efectivo	(995.106)	(70.328.371)	(941.657)	(21.813.412)	(5.601.468)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	54.392.958	182.267.916	229.327.261	246.232.725	126.619.562

e) Datos estadísticos al 31 de marzo 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 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021, en el punto a) de esta Reseña Informativa.

f) Índices por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025, 2024, 2023, 2022 y 2021

		31.03.2025	31.03.2024	31.03.2023	31.03.2022	31.03.2021
		(No auditados)				
Liquidez	(a)	0,58	0,94	1,39	0,99	1,10
Solvencia	(b)	0,25	0,22	0,28	0,30	0,56
Inmovilización del capital	(c)	0,81	0,79	0,70	0,76	0,72

(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 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, 12 de mayo de 2025



.....
Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Información Legal

Domicilio Legal: Bonpland 1.745. Ciudad Autónoma de Buenos Aires. República Argentina

Ejercicio Económico: 106

Estados Financieros Consolidados al 31 de marzo de 2025

Actividad principal de la Sociedad:	Exploración y explotación de hidrocarburos y derivados
Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:	15 de octubre de 1920
Últimas modificaciones del estatuto:	18 de abril de 2007, 12 de septiembre de 2007, 19 de diciembre de 2013, 17 de abril de 2015 y 11 de julio de 2023
Número de registro en la Inspección General de Justicia:	1648
Fecha de terminación del contrato social:	1º de septiembre de 2100
Sociedad controlante:	Latin Exploration S.L.U. (1)
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora y financiera
Participación de la sociedad controlante en el capital social y en los votos:	70,00% (1)

(1) Composición del capital

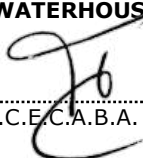
Acciones ordinarias de valor nominal 1	Suscripto, inscripto, emitido e integrado (Expresado en pesos) (2)
Clase A de 1 voto	279.396.499
Clase B de 1 voto	<u>119.741.357</u>
Total	399.137.856

(1) Nota 14 a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

(2) Ver emisión de Obligaciones Negociables Convertibles en acciones ordinarias Clase "C" descripta en Nota 21.k) a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024

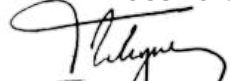
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	31.03.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	1.485.827.927	1.496.852.578
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.a)	306.802.411	287.214.254
Derecho de uso de activos	16	30.987.844	35.163.193
Otros créditos	9	26.770.217	288
Activo por impuesto diferido		105.308.898	154.277.195
Total del activo no corriente		1.955.697.297	1.973.507.508
Activo corriente			
Inventarios	10	175.834.748	185.681.854
Otros créditos	9	80.534.731	100.529.798
Cuentas comerciales por cobrar	11	114.697.356	93.979.171
Inversiones a costo amortizado	12.a)	28.104.379	-
Inversiones a valor razonable	12.b)	651.434	792.893
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	54.392.958	153.222.738
Total del activo corriente		454.215.606	534.206.454
TOTAL DEL ACTIVO		2.409.912.903	2.507.713.962
PATRIMONIO			
Capital social	14	399.138	399.138
Ajuste integral del capital		73.702.882	73.702.882
Reservas		49.247.419	49.247.419
Resultados no asignados		399.323.750	372.336.426
Otros resultados integrales		(39.671.286)	(37.722.822)
TOTAL DEL PATRIMONIO		483.001.903	457.963.043
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		5.912.633	6.419.293
Otras provisiones	15	282.643.727	288.231.434
Deudas por arrendamientos	16	2.053.416	8.521.414
Deudas financieras	17	850.698.842	1.178.750.279
Total del pasivo no corriente		1.141.308.618	1.481.922.420
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	963	1.063
Otras deudas		20.390.844	21.197.788
Deudas fiscales		6.190.073	20.471.529
Remuneraciones y cargas sociales		16.373.515	32.139.416
Deudas por arrendamientos	16	19.779.443	17.166.162
Deudas financieras	17	537.436.513	279.273.632
Deudas comerciales	18	185.431.031	197.578.909
Total del pasivo corriente		785.602.382	567.828.499
TOTAL DEL PASIVO		1.926.911.000	2.049.750.919
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		2.409.912.903	2.507.713.962

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Resultados Integrales Consolidado Condensado Intermedio por el período de tres meses al 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

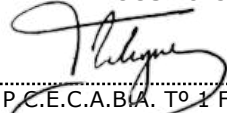
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	Período de tres meses (No auditados)	
		31.03.2025	31.03.2024
Ingresos	19	246.797.107	299.332.709
Costo de ingresos	20	(220.363.451)	(244.407.396)
Resultado bruto		26.433.656	54.925.313
Gastos de comercialización	21	(12.765.526)	(12.870.493)
Gastos de administración	22	(17.681.345)	(21.976.290)
Cargo por deterioro de activos financieros	23	-	(14.666.547)
Gastos de exploración	24	-	(32.808.564)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	25	5.942.128	3.229.142
Resultado operativo		1.928.913	(24.167.439)
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	22.973.724	(6.253.450)
Ingresos financieros	26	1.788.453	6.870.252
Costos financieros	26	(13.908.185)	(14.524.973)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	26	1.944.311	22.656.982
Otros resultados financieros	26	61.228.239	673.548.599
Resultado antes de impuestos		75.955.455	658.129.971
Impuesto a las ganancias		(48.968.131)	(168.005.279)
Resultado del período		26.987.324	490.124.692
OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados			
Diferencia de conversión de Estados Financieros		(1.948.464)	(1.779.555)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		(1.948.464)	(1.779.555)
Resultado total integral del período		25.038.860	488.345.137
Resultado por acción básico y diluido	14	67,614	1.227,958

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



Carlos Oscar Bianchi

Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian

Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025

(Expresados en miles de pesos)

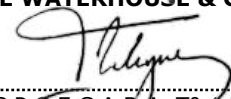
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	399.138	73.702.882	14.820.367	34.427.052	(37.722.822)	372.336.426	457.963.043
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	26.987.324	26.987.324
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(1.948.464)	-	(1.948.464)
Saldos al 31 de marzo de 2025	399.138	73.702.882	14.820.367	34.427.052	(39.671.286)	399.323.750	483.001.903

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

(Expresados en miles de pesos)

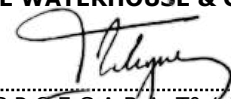
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2023	399.138	73.702.962	14.820.420	400.321.963	61.658.169	(386.207.817)	164.694.835
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	490.124.692	490.124.692
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(1.779.555)	-	(1.779.555)
Saldos al 31 de marzo de 2024	399.138	73.702.962	14.820.420	400.321.963	59.878.614	103.916.875	653.039.972

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período de 2024
(Expresados en miles de pesos)

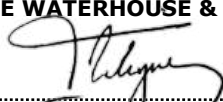
	Nota	31.03.2025	31.03.2024
		(No auditados)	
Flujo de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		26.987.324	490.124.692
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	50.981.514	70.409.143
Depreciación de derecho de uso activos	16	4.175.349	3.851.242
Resultado de inversiones en asociadas y negocios conjuntos	8.c)	(22.973.724)	6.253.450
Resultados financieros netos		(49.450.021)	(667.853.561)
Aumento neto de las provisiones para créditos	23	-	14.666.547
Aumento neto de las provisiones por juicios y otros reclamos	22	-	344.619
Cargos por desbalanceo de gas	20	(580)	(4.412)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		225.793	1.814.409
Cargo por pozos y estudios no exitosos	24	-	32.808.564
R.E.C.P.A.M.		(1.944.311)	(22.656.982)
Impuesto a las ganancias devengado		48.968.131	168.005.279
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(33.638.863)	(122.184.311)
Inventarios		9.847.106	(18.605.836)
Deudas no financieras		(35.377.786)	44.926.623
Impuesto a las ganancias pagado		(5.209.073)	(7.217.966)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades operativas		(7.409.141)	(5.318.500)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión			
Adquisición de propiedades, planta y equipos	7	(38.103.336)	(114.943.338)
(Adquisiciones) disposiciones de inversiones corrientes		(27.646.429)	42.961.598
Dividendos cobrados		-	3.319.117
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(65.749.765)	(68.662.623)
Flujo neto de efectivo por las actividades de financiación			
Pagos por arrendamientos	16	(3.738.503)	(4.561.171)
Intereses pagados por deudas financieras	17	(15.868.398)	(16.971.167)
Deudas financieras obtenidas	17	118.801.159	143.282.158
Deudas financieras canceladas	17	(123.870.026)	(71.791.586)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación		(24.675.768)	49.958.234
Disminución neta en el efectivo y equivalentes del efectivo		(97.834.674)	(24.022.889)
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	153.222.738	276.619.176
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		(995.106)	(70.328.371)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	54.392.958	182.267.916
Variaciones que no han significado movimientos de fondos			
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos		11.831.347	37.949.499
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		(9.977.820)	(67.210.738)

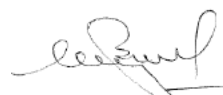
Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112


Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora


Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice de las Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios

1. Información general
2. Bases de preparación y políticas contables
3. Consolidación en subsidiarias
4. Administración de riesgos financieros
5. Medición del valor razonable
6. Información por segmentos
7. Propiedad, planta y equipos
8. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos
9. Otros créditos
10. Inventarios
11. Cuentas comerciales por cobrar
12. Inversiones a costo amortizado y valor razonable
13. Efectivo y equivalentes de efectivo
14. Capital social
15. Otras provisiones
16. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos
17. Deudas financieras
18. Deudas comerciales
19. Ingresos
20. Costo de ingresos
21. Gastos de comercialización
22. Gastos de administración
23. Deterioro de activos financieros
24. Gastos de exploración
25. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos
26. Resultados financieros, netos
27. Saldos y operaciones con partes relacionadas
28. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 (Presentados en forma comparativa)

(Cifras expresadas en miles de pesos, excepto donde se indica en forma expresa)

Nota 1. Información general

1.1. La Sociedad y el Grupo de Control

Compañía General de Combustibles S.A. (en adelante indistintamente "CGC" o "la Sociedad") es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina, inscripta en el Registro Público de Comercio el 15 de octubre de 1920. La fecha de finalización del contrato social es el 1 de septiembre de 2100 y su domicilio legal es Bonpland 1745, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Las actividades de CGC y sus subsidiarias (en adelante "el Grupo") están concentradas en el sector energético, específicamente en la exploración y la producción de petróleo y gas (upstream) y a través de sus negocios conjuntos y asociadas en el transporte de gas. Las actividades de upstream las realiza tanto en forma individual como mediante participaciones conjuntas y el transporte de gas a través de compañías asociadas. Las actividades de la Sociedad no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad.

La Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. ("LE"), una sociedad española.

Las áreas de exploración y explotación de Petróleo y Gas, sobre las que la Sociedad tiene participación al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, son las siguientes:

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina					
Noroeste	Aguaragüe	5,00	Tecpetrol	2037	
Austral	El Cerrito	100,00	CGC	2033-2037-2053	
	Dos Hermanos	100,00	CGC	2027-2034-2037	Exploración
	Campo Boleadoras	100,00	CGC	2027-2033-2034	y explotación
	Campo Indio Este / El Cerrito	100,00	CGC	2028-2053	
	María Inés	100,00	CGC	2027-2028	
	Glencross	87,00	CGC	2033	Explotación
	Estancia Chiripa	87,00	CGC	2033	
	Tapi Aike	100,00	CGC	2026	Exploración
	Paso Fuhr	50,00	CGC	2028	
	AUS 105	25,00	Equinor	2025	Exploración
	AUS 106	25,00	Equinor	2025	off shore

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina	Cuyana	Cacheuta a)	100,00	CGC	2025
		Cajón de los Caballos	25,00	Roch S.A. (sector occidental) / YPF S.A. (sector oriental)	2025
		La Ventana – Vacas Muertas	30,00	YPF S.A.	2027
		Piedras Coloradas – Estructura intermedia a)	100,00	CGC	2026
		Río Tunuyán	30,00	YPF S.A.	2026
	Golfo San Jorge	Bloque 127	100,00	CGC	2035
		Cañadón León	100,00	CGC	2035
		Cañadón Minerales	100,00	CGC	2035
		Cañadón Seco	100,00	CGC	2036
		Cerro Overo	100,00	CGC	2035
		Cerro Wenceslao	100,00	CGC	2036
		El Cordón	100,00	CGC	2036
		El Huemul – Koluel Kaike	100,00	CGC	2037
		Las Heras	100,00	CGC	2035
		Meseta Espinosa	100,00	CGC	2036
		Meseta Espinosa Norte	100,00	CGC	2035
		Meseta Sirven	100,00	CGC	2037
		Piedra Clavada	100,00	CGC	2035
		Sur Piedra Clavada	100,00	CGC	2037
		Tres Picos	100,00	CGC	2035
	Venezuela	Campo Onado	26,00	Petronado	2026
					Exploración y explotación
					Exploración

No se han producido cambios significativos en la situación de los contratos de concesiones de las áreas de petróleo y gas con posterioridad al 31 de diciembre de 2024, excepto por lo siguiente:

- a) Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia - Cesión de Activos a Venoil S.A.: El 17 de diciembre de 2024, CGC suscribió un acuerdo con Venoil S.A. (en adelante "Venoil") para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de explotación de Piedras Coloradas y Cacheuta, ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana (los "Activos"), ello sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes (principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil y al otorgamiento de una prórroga sobre la vigencia).

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

No obstante ello, con fecha 31 de marzo del 2025, CGC y Venoil suscribieron un Acuerdo Complementario con el objetivo de dejar sin efecto las condiciones precedentes acordadas oportunamente y realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de abril de 2025 (esta renuncia no importa el hecho de que la aprobación gubernamental a la cesión deba efectuarse para perfeccionar el acto). Con fecha 31 de marzo de 2025, se notificó al Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza, el cambio de operador con efectos al día 1 de abril de 2025 y, en fecha 4 de abril se hizo lo propio con la Secretaría de Energía de la Nación. Con fecha 8 de abril de 2025, el Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza autorizó la cesión dando un plazo de 4 meses para presentar ante la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia, la Escritura Pública definitiva de la cesión.

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 2,0 millones, pagadera en 24 cuotas mensuales iguales y consecutivas. La primera de las cuotas se hará efectiva a los 45 días corridos desde aprobada la prórroga de las concesiones al Comprador.

1.2. Contexto económico en que opera el Grupo

El Grupo ha desarrollado sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

A nivel nacional, el gobierno viene atravesando diferentes etapas, llevando a cabo importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario en el cual se encuentra el país.

El pasado viernes 11 de abril de 2025 el gobierno anunció medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario y levantar restricciones. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/US\$ 1.000 y \$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

Adicionalmente, el BCRA flexibilizó los plazos para pagos de importaciones, principalmente:

- importaciones de bienes podrán pagarse a través del MULC a partir del ingreso aduanero
- importaciones de servicios podrán pagarse a través del MULC a partir del momento de prestación del servicio

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

- importaciones de bienes de capital podrán pagarse a través del MULC con un 30% de anticipo, 50% a partir del despacho del puerto de origen y 20% a partir del registro de ingreso aduanero

Por otro lado, se dejó sin efecto el esquema especial que permitía a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Según los anuncios realizados por el gobierno nacional estas medidas buscan seguir avanzando en el objetivo prioritario de reducir la inflación, impulsar la actividad económica, aumentar la previsibilidad monetaria, la flexibilidad cambiaria y las reservas de libre disponibilidad que respaldan al programa económico. Dicho programa contará básicamente con el respaldo financiero de una nueva facilidad extendida de fondos acordado con el Fondo Monetario Internacional por US\$ 20.000 millones, así como desembolsos adicionales acordados con otros Organismos Internacionales.

El Grupo ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2025 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

En el plano internacional, se destaca la nueva política de aranceles de Estados Unidos centrada en un enfoque proteccionista, implementando diversos aranceles con el objetivo principal de equilibrar las relaciones comerciales y reducir su déficit comercial.

Las medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial mencionadas podrían condicionar la situación económica y financiera de la Sociedad más allá de su propia performance y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia del Grupo monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

Los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios del Grupo deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

1.3. Fusión de CGC Energía S.A.U. (sociedad absorbida) por absorción de Compañía General de Combustibles S.A. (sociedad absorbente y Controlante al 100%)

Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias. Dicha fusión tiene vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 y permite una mayor eficiencia de recursos, aprovechando la mayor escala de negocios y experiencia de la sociedad absorbente. A partir de esa fecha se incorpora al patrimonio de la absorbente, la totalidad de derechos, obligaciones, activos y pasivos de la absorbida, estando sujeto a las aprobaciones societarias requeridas bajo la normativa aplicable y la inscripción de la fusión y disolución en el Registro Público de Comercio (IGJ).

Asimismo, el Directorio aprobó que a partir de la fecha de efectos de la fusión antes mencionada, la sociedad absorbida no deberá tener más actividad, por lo que la absorbente deberá operar por cuenta y orden de la sociedad absorbida.

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de CGC celebrada el 30 de abril de 2024, pasó a cuarto intermedio para el 15 de mayo de 2024 los puntos del orden del día relativos a la mencionada fusión, por no haberse obtenido con la anticipación suficiente para su publicación previa a la asamblea, la aprobación del prospecto de fusión por parte de la Comisión Nacional de Valores (CNV). Con fecha 15 de mayo de 2024 se aprobó el compromiso previo de fusión celebrado el 11 de marzo de 2024 entre CGC y CGC Energía.

Con fecha 7 de junio de 2024 se firmó el Acuerdo Definitivo de Fusión entre ambas sociedades y con fecha 18 de junio de 2024 se presentaron los trámites de fusión correspondientes ante la IGJ y la CNV. Con fecha 30 de septiembre de 2024, la CNV aprobó la fusión entre ambas sociedades, la cual fue inscrita ante la IGJ con fecha 5 de noviembre de 2024.

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables

2.1. Bases de preparación

La CNV a través de la Resolución General N° 622/13 estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y modificatorias de la FACPCE, que adoptan las Normas de Contabilidad NIIF (NIIF), emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N° 17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Sociedad, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, han sido preparados de conformidad con el marco contable establecido por la CNV. Dicho marco contable se basa en la aplicación de las NIIF, y en particular de la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de Estados Financieros Anuales.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados han sido preparados bajo la convención del costo histórico, modificado por la medición de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, y debe ser leída conjuntamente con los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, los cuales han sido preparados de acuerdo a Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF").

Los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Reexpresión de Estados Financieros

Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de marzo de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias", utilizando los índices establecidos por la FACPCE, con base en los índices de precios publicados por el INDEC, o una estimación de los mismos cuando, al momento de preparar la información, éstos no estuvieran disponibles. Los resultados financieros se exponen en términos reales, netos del efecto inflacionario sobre los saldos patrimoniales que los generan.

Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, que se exponen en estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios a efectos comparativos, surgen de los Estados Financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de marzo de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". Ciertas reclasificaciones han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los Estados Financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Depósito de documentación contable y societaria

Con motivo de la Resolución General N° 629/14 de la Comisión Nacional de Valores informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones contables y de gestión de la Sociedad y los libros de comercio y sociedades de CGC se encuentran archivados en las oficinas de Bonpland 1745 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, y en los depósitos del proveedor "Iron Mountain Argentina S.A.", con domicilio comercial en Amancio Alcorta 2482 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Aprobación por Directorio

Los presentes Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 12 de mayo de 2025.

2.2. Políticas contables

Las políticas contables adoptadas para los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios son consistentes con las utilizadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

2.2.1. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2025

El Grupo ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2025:

- Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad. Modificada en agosto de 2023. Una entidad se ve afectada por las modificaciones cuando tiene una transacción u operación en una moneda extranjera que no es intercambiable por otra moneda en una fecha de medición para un propósito específico. Una moneda es intercambiable cuando existe la posibilidad de obtener la otra moneda (con un retraso administrativo normal), y la transacción se llevaría a cabo a través de un mercado o mecanismo de intercambio que crea derechos y obligaciones exigibles. La modificación es aplicable a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025. El Grupo estima que la aplicación no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo, no obstante, continúa monitoreando el contexto cambiario.

La aplicación de las normas y/o modificaciones detalladas no generó ningún impacto en los resultados de las operaciones o la situación financiera del Grupo.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

2.2.2. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones no efectivas y no adoptadas anticipadamente por el Grupo

Conforme a la Resolución General CNV N° 972/23, no se admite la aplicación anticipada de las Normas de Contabilidad NIIF y/o sus modificaciones, excepto que sea admitida específicamente en oportunidad de su adopción.

- NIIF 18 "Presentación e información a revelar en los estados financieros": emitida en abril de 2024. Establece nuevos requisitos de presentación y revelación de información con el objetivo de garantizar que los estados financieros proporcionen información relevante que represente fielmente la situación de una entidad. La norma no afecta el reconocimiento o medición de las partidas de los estados financieros; no obstante, introduce nuevos requisitos para aumentar la comparabilidad entre entidades. En particular, se destaca: (i) la clasificación de ingresos y gastos en categorías operativas, de inversión y financiación; (ii) la incorporación de subtotales requeridos; y (iii) la divulgación de medidas de desempeño definidas por la gerencia. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y periodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- NIIF 19 "Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar": emitida en abril de 2024. Establece la opción de revelar requisitos de información reducidos para entidades sin contabilidad pública que son subsidiarias de una entidad que prepara estados financieros consolidados que están disponibles para uso público y cumplen con las normas de contabilidad NIIF. La norma es aplicable para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- NIIF 9 y NIIF 7 "Instrumentos financieros e Información a revelar": en mayo de 2024 se modifica la guía de aplicación de NIIF 9 y se incorporan requisitos de revelación en NIIF 7. En particular, incorpora la opción de considerar la cancelación de un pasivo financiero antes de su liquidación en caso de emisión de instrucciones de pago electrónicas que cumplen determinados requisitos e incorpora requisitos de revelación para inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable con cambios en otros resultados integrales e instrumentos a costo amortizado o valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.
- Mejoras a las NIIF – Volumen 11: en julio de 2024 se incorporan modificaciones menores en NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las modificaciones no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo.

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para el Grupo.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

2.2.3. Estimaciones

La preparación de los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios.

Nota 3. Consolidación en Subsidiarias

Los Estados Financieros de CGC al 31 de marzo de 2025 se consolidaron con los Estados Financieros de las siguientes sociedades:

Sociedad	País	Moneda Funcional	Cantidad de acciones (participación directa e indirecta)	% de participación (directa e indirecta)	Cantidad de votos posibles
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	Panamá	Dólar estadounidense	100	100%	100
CGC Energy Ltd.	Islas Caimán	Dólar estadounidense	100	100%	100
ENG Servicios S.A.U.	Argentina	Pesos Argentinos	100	100%	100

Al 31 de diciembre de 2023, CGC tenía una participación en CGC Energía S.A.U. del 100% del capital y los votos y ha sido consolidada a esa fecha. Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias, con vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 (Ver Nota 1.3).

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 4. Administración de riesgos financieros

El Directorio del Grupo acuerda las políticas para la gestión y administración de sus riesgos, las cuales han sido aplicadas consistentemente en los períodos bajo análisis presentados en los presentes Estados Financieros.

La actividad del Grupo se encuentra expuesta a diferentes riesgos financieros entre los cuales se encuentra, riesgo de liquidez, riesgo de crédito, riesgo de precio del commodities, y riesgo de exposición a la moneda extranjera. Los presentes Estados Financieros Condensados no incluyen todas las revelaciones de administración de riesgos requeridas para los Estados Financieros anuales y es por esto que deben ser leídos en conjunto con los Estados Financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre del 2024.

No ha habido cambios materiales en la administración de riesgo financiero desde el último cierre de ejercicio.

Si bien no ha habido cambios materiales en la administración de riesgo financiero desde el último cierre de ejercicio, al 31 de marzo de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 331.387 millones (\$ 33.622 millones al 31 de diciembre de 2024), el cual podrá ser parcialmente revertido con posterioridad al cierre del período debido a los dividendos declarados con posterioridad al cierre del periodo por TGN y Gasinvest S.A. (Ver Nota 28).

Nota 5. Medición del valor razonable

La NIIF 13 requiere, para los instrumentos financieros que se valúan a valor razonable, una revelación del valor razonable por nivel. El Grupo clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- **Nivel 1:** precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- **Nivel 2:** datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- **Nivel 3:** datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

El siguiente cuadro presenta los activos financieros medidos a su valor razonable al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024. El Grupo no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable:

Al 31.03.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	30.882.308	-	-	30.882.308
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	651.434	-	-	651.434
Total activos corrientes	31.533.742	-	-	31.533.742

Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	88.095.584	-	-	88.095.584
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	792.893	-	-	792.893
Total activos corrientes	88.888.477	-	-	88.888.477

Al 31 de marzo de 2025 no hubo transferencias entre niveles durante el período, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Las técnicas de valuación específicas utilizadas para determinar los valores razonables incluyen:

- Precios de cotización en mercados activos para instrumentos similares. Estos valores están incluidos en el nivel 1.
- Los valores razonables para los instrumentos financieros de cobertura se determinan utilizando modelos de precios específicos que son observables en el mercado o pueden ser derivados de o corroborados por datos observables. El valor razonable de los contratos de cobertura se calcula como el valor presente neto de los flujos de fondo futuros estimados, basados en el precio de cotización futuro en mercados activos. Estos valores están incluidos en el nivel 2.
- Los valores razonables para los restantes instrumentos financieros se determinan utilizando valores descontados de flujos de fondos. Estos valores están incluidos en el nivel 3.

Nota 6. Información por segmentos

NIIF 8 "Información por segmentos" requiere que la entidad reporte información financiera y descriptiva de aquellos segmentos operativos o agrupaciones de segmentos clasificados como reportables que cumplen determinados criterios. Los segmentos operativos son aquellos en donde la información financiera separada se encuentra disponible y son evaluados regularmente por el Director de Decisiones Operativas ("DDO") para optar en cómo alocar recursos o bien analizar el desempeño de los activos. Los segmentos operativos son reportados de manera consistente con reportes internos al DDO o en su caso, al Directorio.

El Grupo posee dos segmentos operativos y reportables, los cuales se encuentran organizados en base a características económicas similares, naturaleza de los productos ofrecidos, procesos de producción, tipo y clases de clientes y métodos de distribución, de acuerdo a lo siguiente:

- "Upstream": incluyen los resultados en la exploración, producción de petróleo, gas y Gas Licuado de Petróleo (GLP);
- "Midstream": incluyen los resultados por las inversiones permanentes en las siguientes compañías de transporte de gas: Transportadora de Gas del Norte S.A., Transportadora de Gas del Mercosur S.A., Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto GasAndes S.A. (Chile).

Estructura central incluye gastos comunes a los segmentos reportados tales como, gastos administrativos, impuestos sobre transacciones financieras, intereses sobre pasivos financieros e impuesto a las ganancias incurridos por el Grupo en el giro habitual del negocio, los cuales no se encuentran alocados a los segmentos reportados.

El DDO utiliza el EBITDA Ajustado y el EBITDA Ajustado con dividendos cobrados para la toma de decisiones en cómo alocar recursos y monitorear el desempeño de los segmentos.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de los segmentos consolidados excluyendo los gastos de depreciación, amortización y desvalorización de la propiedad planta y equipo y derecho a uso de activo por arrendamiento, ganancias (pérdidas) en la devolución de áreas e inversiones exploratorias no exitosas e impuesto a los débitos y créditos bancarios. El EBITDA ajustado con dividendos cobrados incluye además el cobro de dividendos sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos. El total del EBITDA ajustado está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos.

Se detalla a continuación información seleccionada para cada uno de los segmentos de negocios identificados por la Dirección del Grupo:

	Al 31.03.2025			
	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	246.797.107	-	-	246.797.107
Costo de ingresos	(161.608.013)	-	-	(161.608.013)
Resultado bruto	85.189.094	-	-	85.189.094
Gastos de comercialización	(12.765.526)	-	-	(12.765.526)
Gastos de estructura central	-	-	(16.996.930)	(16.996.930)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	5.230.692	711.436	-	5.942.128
EBITDA ajustado	77.654.260	711.436	(16.996.930)	61.368.766
Depreciaciones y amortizaciones	(56.130.286)	-	(684.415)	(56.814.701)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(2.625.152)	-	-	(2.625.152)
Resultado inversiones permanentes	-	22.973.724	-	22.973.724
Subtotal	18.898.822	23.685.160	(17.681.345)	24.902.637
Ingresos financieros	-	-	1.788.453	1.788.453
Costos financieros	-	-	(13.908.185)	(13.908.185)
R.E.C.P.A.M.	-	-	1.944.311	1.944.311
Otros resultados financieros	-	-	61.228.239	61.228.239
Resultado antes de impuestos	18.898.822	23.685.160	33.371.473	75.955.455
Impuesto a las ganancias	-	-	(48.968.131)	(48.968.131)
Resultado del período				
Ganancia / (Pérdida)	18.898.822	23.685.160	(15.596.658)	26.987.324
EBITDA ajustado				61.368.766
Dividendos cobrados en el período				-
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				61.368.766

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Al 31.03.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	299.332.709	-	-	299.332.709
Costo de ingresos	(173.107.777)	-	-	(173.107.777)
Resultado bruto	126.224.932	-	-	126.224.932
Gastos de comercialización	(12.870.493)	-	-	(12.870.493)
Gastos de estructura central	-	-	(21.419.347)	(21.419.347)
Cargo por deterioro de activos financieros	(14.666.547)	-	-	(14.666.547)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	2.013.482	1.215.660	-	3.229.142
EBITDA ajustado	100.701.374	1.215.660	(21.419.347)	80.497.687
Gastos de exploración	(32.808.564)	-	-	(32.808.564)
Depreciaciones y amortizaciones	(67.961.767)	-	(556.943)	(68.518.710)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(3.337.852)	-	-	(3.337.852)
Resultado inversiones permanentes	-	(6.253.450)	-	(6.253.450)
Subtotal	(3.406.809)	(5.037.790)	(21.976.290)	(30.420.889)
Ingresos financieros	-	-	6.870.252	6.870.252
Costos financieros	-	-	(14.524.973)	(14.524.973)
R.E.C.P.A.M.	-	-	22.656.982	22.656.982
Otros resultados financieros	-	-	673.548.599	673.548.599
Resultado antes de impuestos	(3.406.809)	(5.037.790)	666.574.570	658.129.971
Impuesto a las ganancias	-	-	(168.005.279)	(168.005.279)
Resultado del período				
Ganancia / (Pérdida)	(3.406.809)	(5.037.790)	498.569.291	490.124.692
EBITDA ajustado				80.497.687
Dividendos cobrados en el período				3.319.117
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				83.816.804

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 7. Propiedad, planta y equipos

La composición del rubro es la siguiente:

	Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025										31.03.2024
	Activos de desarrollo y producción										
	Pozos e instalaciones de producción	Otros bienes asociados a la producción	Propiedad minera	Materiales	Obras en curso	Subtotal	Activos de exploración y evaluación	Activos administración central	Deterioro de activos no financieros	Total (No auditados)	Total (No auditados)
Costo											
Saldos al inicio del ejercicio	3.181.885.447	32.320.913	154.397.960	5.291	105.044.392	3.473.654.003	36.425.700	158.459.485	(336.390.678)	3.332.148.510	3.417.812.905
Altas	-	-	-	-	39.233.354	39.233.354	1.584.668	9.116.661	-	49.934.683	152.892.837
Movimiento de costo de abandono de pozos	(9.977.820)	-	-	-	-	(9.977.820)	-	-	-	(9.977.820)	(67.210.738)
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32.808.564)
Saldos al cierre del período	3.171.907.627	32.320.913	154.397.960	5.291	144.277.746	3.502.909.537	38.010.368	167.576.146	(336.390.678)	3.372.105.373	3.470.686.440
Depreciaciones acumuladas											
Saldos al inicio del ejercicio	1.705.529.370	16.638.103	107.090.457	-	-	1.829.257.930	-	6.038.002	-	1.835.295.932	1.690.489.691
Depreciaciones del período	47.047.247	1.430.504	1.819.923	-	-	50.297.674	-	683.840	-	50.981.514	70.409.143
Saldos al cierre del período	1.752.576.617	18.068.607	108.910.380	-	-	1.879.555.604	-	6.721.842	-	1.886.277.446	1.760.898.834
Valor residual	1.419.331.010	14.252.306	45.487.580	5.291	144.277.746	1.623.353.933	38.010.368	160.854.304	(336.390.678)	1.485.827.927	1.709.787.606

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Evaluación del valor recuperable de propiedades, planta y equipos

Al cierre de cada período, la Sociedad revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos, cuando existen indicios de desvalorización. Durante el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el saldo de deterioro de activos no financieros se compone de la siguiente manera:

UGEs	31.03.2025	31.12.2024
El Cerrito	187.094.189	187.094.189
Campo Boleadoras	20.291.357	20.291.357
Campo Indio	106.569.478	106.569.478
María Inés	22.435.654	22.435.654
Total Cuenca Austral	336.390.678	336.390.678

La evaluación del valor recuperable de propiedad planta y equipo se informó en detalle en Nota 5.c) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

Nota 8. Inversiones en asociadas y negocios conjuntos

8.a) A continuación, se detallan las inversiones en sociedades asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	31.03.2025	31.12.2024
(No auditados)		
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	271.631.835	253.235.338
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	13.591.721	11.200.233
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	15.836.184	16.982.167
Transportadora de Gas del Norte S.A.	546.537	509.453
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.243.967	1.243.710
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	743.582	834.768
Otras sociedades		
Termap S.A.	3.208.585	3.208.585
Total de inversiones en sociedades	306.802.411	287.214.254

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

8.b) A continuación, se detalla la evolución de las inversiones en sociedades al 31 de marzo de 2025 y 2024:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	287.214.254	321.150.348
Diferencias por conversión (1)	509.858	45.344.545
Participación en resultados	22.973.724	(6.253.450)
Dividendos (2)	(3.895.425)	(2.661.078)
Saldo al cierre del período	306.802.411	357.580.365

(1) Neto de \$ (1.017.094) y \$ (1.441.228) en 2025 y \$ (12.882.762) y \$ (34.241.338) en 2024 de la conversión de las subsidiarias Compañía General de Combustibles Internacional Corp. y CGC Energy Ltd., respectivamente.

(2) Los dividendos declarados al 31 de marzo de 2025 y 2024 han quedado impagos. En el período finalizado el 31 de marzo de 2024, se han cobrado los dividendos declarados al 31 de diciembre de 2023 por \$ 3.319.117.

8.c) A continuación, se detallan los resultados de inversiones en sociedades al 31 de marzo de 2025 y 2024:

Sociedad	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	18.389.775	(14.453.587)
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	4.509.056	6.461.012
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	77.337	1.792.810
Transportadora de Gas del Norte S.A.	37.080	(28.615)
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	51.663	(9.276)
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(91.187)	(15.794)
Total de resultados en sociedades	22.973.724	(6.253.450)

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 27.a)	5.916.768	6.171.870
Anticipos por adquisición de área (Nota 28.a)	26.930.190	-
Diversos	32.717	209.490
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(6.109.458)	(6.381.072)
Total	26.770.217	288
Corrientes		
Créditos por incentivos	3.241.035	3.281.443
Partes relacionadas (Nota 27.a)	6.245.865	1.747.343
Créditos fiscales	35.857.541	49.049.789
Anticipos a proveedores	13.446.508	8.914.951
Gastos pagados por adelantado	3.482.009	10.105.696
Socios UTEs	596.203	70.093
Canon minero pagado por adelantado	5.232.870	4.444.453
Depósitos en garantía (1)	5.600.016	17.847.854
Diversos	6.832.684	5.068.176
Total	80.534.731	100.529.798

(1) Garantía depositada por Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A. y CGC Energy Ltd. por importación de planta de compresión de gas de la Sociedad.

Los movimientos de la previsión sobre pérdidas esperadas son los siguientes:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	6.381.072	11.202.697
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(503.644)	(3.736.873)
Aumentos (1)	232.030	199.944
Saldo al cierre del período	6.109.458	7.665.768

(1) Imputado (\$ 226.898) a cargo por deterioro de activos financieros en 2024, \$ 232.030 y \$ 426.842 a resultados financieros en 2025 y 2024, respectivamente.

Debido a la naturaleza a corto plazo de los otros créditos corrientes, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para los otros créditos no corrientes, los valores razonables tampoco difieren significativamente de sus valores en libros.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	34.927.632	39.657.210
Materiales y repuestos	182.800.580	191.508.007
Previsión por obsolescencia	(41.893.464)	(45.483.363)
Total	175.834.748	185.681.854

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	31.03.2025 (No auditados)	31.03.2024
Saldo al inicio del ejercicio	45.483.363	46.240.176
Disminuciones (1)	-	(1.540.863)
Aplicaciones	(3.589.899)	-
Saldo al cierre del período	41.893.464	44.699.313

(1) Imputado a Otros ingresos y (egresos) operativos, netos en 2025 y 2024.

Nota 11. Cuentas comerciales por cobrar

La composición de las cuentas comerciales por cobrar es la siguiente:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	218.498
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(218.498)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	116.442.965	95.864.118
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(1.745.609)	(1.884.947)
Total	114.697.356	93.979.171

(1) Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 corresponden a los saldos pendientes de cobro por Decreto N° 1053/2018.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Los movimientos de la provisión para pérdidas esperadas son los siguientes:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	2.103.445	749.481
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(156.584)	(332.425)
Aumentos (1)	-	14.893.445
Saldo al cierre del período	1.946.861	15.310.501

(1) Imputado a cargo por deterioro de activos financieros en 2024.

El monto de cuentas por cobrar comerciales, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Nota 12. Inversiones a costo amortizado y valor razonable

12.a) La composición de las inversiones a costo amortizado es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Depósitos a plazo fijo (1)	28.104.379	-
Total	28.104.379	-

(1) Al 31 de marzo de 2025, corresponde a un plazo fijo depositado por CGC Energy Ltd en Eurobanco Bank Ltd. que se encuentra con disponibilidad restringida y en garantía de la deuda financiera de CGC con Eurobanco Bank Ltd. (Nota 17).

12.b) La composición de las inversiones a valor razonable es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Acciones con cotización	651.434	792.893
Total	651.434	792.893

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	550.544	1.814.571
Bancos	22.960.106	63.312.583
Fondos comunes de inversión (1)	30.882.308	88.095.584
Total	54.392.958	153.222.738

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

(1) Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, las cuotas partes del fondo común de inversión son las siguientes:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	-	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro MEP"	28.614.240	-
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase B"	-	10

A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalente de efectivo incluyen:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Efectivo y equivalente de efectivo	23.510.650	157.853.494
Fondos comunes de inversión	30.882.308	24.414.422
Total	54.392.958	182.267.916

Nota 14. Capital social

Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el capital social asciende a \$ 399.138, encontrándose totalmente suscrito, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 399.137.856 acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$ 1 y un voto por acción. Los accionistas Latin Exploration S.L.U. y Sociedad Comercial del Plata S.A. mantienen un 70% y 30% del capital social y votos, respectivamente. Latin Exploration S.L.U. posee 279.396.499 acciones y Sociedad Comercial del Plata S.A. posee 119.741.357 acciones.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó la propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L. a la Sociedad y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió por unanimidad pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025 (Ver Nota 28.b)).

Resultado por acción

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	26.987.324	490.124.692
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	399.138	399.138
Resultado por acción básico y diluido (pesos)	67,614	1.227,958

La Sociedad no posee instrumentos con efecto dilutivo. Las Obligaciones Negociables Convertibles en acciones clase "C", descripta en Nota 21.k) a los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2024, tienen efecto antidilutivo.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.714	3.194
Abandono de pozos y remediación ambiental	282.167.605	287.734.365
Otros	473.408	493.875
Total	282.643.727	288.231.434
Corrientes		
Desbalanceo de gas	963	1.063
Total	963	1.063

La evolución de las provisiones por desbalanceo de gas y abandono de pozos y remediación ambiental es la siguiente:

	Saldo al inicio del ejercicio 31.12.2024	Disminu- ciones	Saldo al cierre del período (No auditados) 31.03.2025
No corrientes			
Desbalanceo de gas (1)	3.194	(480)	2.714
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	287.734.365	(5.566.760)	282.167.605
Otros	493.875	(20.467)	473.408
Total	288.231.434	(5.587.707)	282.643.727
Corrientes			
Desbalanceo de gas (1)	1.063	(100)	963
Total	1.063	(100)	963

(1) Las disminuciones corresponden \$ (580) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas.

(2) Las disminuciones netas corresponden \$ 7.211.546 a valor actual imputados a costos financieros, \$ (9.977.820) a ajuste de la provisión imputado a propiedad, planta y equipo y \$ (2.800.486) a aplicaciones del período.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 16. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos

El Grupo reconoció los pasivos por arrendamiento al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes. La tasa de interés nominal anual aplicada a los pasivos por arrendamiento en US\$ al 31 de marzo de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 16,35%, respectivamente.

Seguidamente se detallan los movimientos por el período terminado al 31 de marzo de 2025 y 2024:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	35.163.193	44.809.275
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(4.175.349)	(3.851.242)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 31 de marzo de 2025 y 2024	30.987.844	40.958.033
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	25.687.576	51.300.193
Pagos por arrendamientos	(3.738.503)	(4.561.171)
Efecto diferencia de cambio por el período	(998.848)	(15.110.942)
Efecto por descuento a valor actual por el período	882.634	1.447.010
Deuda por arrendamientos al 31 de marzo de 2025 y 2024	21.832.859	33.075.090

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	2.053.416	8.521.414
Deudas por arrendamientos corriente	19.779.443	17.166.162

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 17. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	137.577.870	168.986.467
Obligaciones negociables	631.508.825	891.219.743
Pagarés bursátiles	17.172.147	17.705.076
Otros préstamos	64.440.000	100.838.993
Total	850.698.842	1.178.750.279
Corrientes		
Préstamos bancarios	150.205.728	87.030.052
Obligaciones negociables	288.855.375	116.974.760
Partes relacionadas (Nota 27.a)	17.099.312	17.537.498
Pagarés y cauciones bursátiles	48.838.911	57.280.660
Otros préstamos	32.437.187	450.662
Total	537.436.513	279.273.632

El movimiento de las deudas financieras al 31 de marzo de 2025 y 2024 se expone a continuación:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo inicial	1.458.023.911	2.285.913.929
Intereses devengados	13.908.187	13.873.647
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	(62.859.478)	(673.863.387)
Préstamos recibidos	118.801.159	143.282.158
Pagos de capital	(123.870.026)	(71.791.586)
Pagos de intereses	(15.868.398)	(16.971.167)
Saldo final	1.388.135.355	1.680.443.594

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Los vencimientos de las deudas financieras al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Menos de 1 año	537.436.513	279.273.632
De 1 a 2 años	355.380.970	650.859.315
De 2 a 3 años	177.302.466	184.930.822
Más de 3 años	318.015.406	342.960.142
Total	1.388.135.355	1.458.023.911

Ver el detalle de la deuda financiera, garantías y restricciones, en Notas 21 y 27 a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

El importe en libros de las deudas financieras se aproxima a su valor razonable, con una diferencia del (3,43%) bajo la par.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los covenants establecidos en sus contratos de endeudamiento.

En el período de tres meses al 31 de marzo de 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras de la Sociedad:

Cancelación Obligaciones Negociables Clase 17

Con fecha 8 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado la última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase 17 por un valor de US\$ 68.437, por lo que actualmente no se encuentran en circulación.

Préstamo con Eurobanco Bank Ltd.

Con fecha 13 de enero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Eurobanco Bank Ltd. por US\$ 25.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 10% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 31 de julio de 2025. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000. (ver Nota 12.a).

Préstamo con Banco Provincia

Con fecha 12 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco de la Provincia de Buenos Aires por US\$ 6.500, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 3,50% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 6 de febrero de 2026.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 20 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco Macro por US\$ 15.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 8,85% nominal anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se cancelará en una única cuota el 19 de agosto de 2026.

Obligaciones Negociables Clase 37

Con fecha 10 de marzo de 2025, 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\$ 27.631, con vencimiento de capital a 24 meses y devengando una tasa anual fija de 7%. Los fondos obtenidos a través de la emisión de dichas obligaciones negociables son aplicados para la re-financiación de pasivos financieros como así también inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en el país y el financiamiento del capital de trabajo de la Sociedad.

Cauciones bursátiles

Durante el período de tres meses, la Sociedad emitió cauciones bursátiles por un total de \$ 37.500 millones (\$ 27.299 millones adeudados al 31 de marzo de 2025) denominados y pagaderos en pesos. La tasa de interés de las cauciones bursátiles vigentes es nominal anual del 26,19% (promedio).

Nota 18. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Proveedores comunes	106.216.005	98.673.096
Proveedores comunes de utes	4.302.393	6.544.112
Partes relacionadas (Nota 27.a)	1.919.379	5.776.471
Facturas a recibir	72.993.254	86.585.230
Total	185.431.031	197.578.909

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 19. Ingresos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Entregas de crudo	161.600.515	189.173.687
Gas	80.334.051	98.361.831
Otros	4.636.747	9.964.413
Incentivos (1)	225.794	1.832.778
Total	246.797.107	299.332.709

(1) Estos incentivos fueron registrados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 20.

Nota 20. Costo de ingresos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Inventarios al inicio	231.165.217	229.825.440
Compras	8.880.133	52.949.838
Consumos de inventario	(14.164.063)	(50.356.647)
Costo de producción (1)	212.210.376	258.879.177
Inventarios al cierre del período	(217.728.212)	(246.890.412)
Costo de ingresos	220.363.451	244.407.396

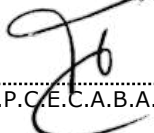
(1) Costo de producción

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Servicios contratados de producción	39.460.627	53.358.095
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	11.722.481	12.647.668
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	51.954.937	64.110.524
Depreciación derecho de uso de activos	4.175.349	3.851.242
Impuestos, tasas y contribuciones	4.146.864	4.632.465
Combustibles, gas y energía eléctrica	6.742.068	8.644.231
Seguros generales	159.562	321.128
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	52.994.530	55.621.735
Regalías, canon y servidumbre	37.385.465	50.031.350
Desbalanceo de gas	(580)	(4.412)
Control ambiental	3.445.387	5.490.234
Otros	23.686	174.917
Gastos imputables al costo	212.210.376	258.879.177

(1) Incluye \$ 1.657.838 y (\$ 5.741.675) en el stock de crudo al 31 de marzo de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 21. Gastos de comercialización

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Despacho y transporte	3.925.316	1.116.897
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	782.197	1.636.211
Impuesto sobre los ingresos brutos	6.749.230	8.333.953
Derechos de exportación	1.308.783	1.783.432
Total	12.765.526	12.870.493

Nota 22. Gastos de administración

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	1.941.733	3.603.882
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	10.060.392	11.707.172
Depreciación propiedad, planta y equipos	684.415	556.944
Impuestos, tasas y contribuciones	24.080	27.751
Seguros generales	21.085	20.077
Repuestos y reparaciones	1.873.553	1.622.637
Gastos de oficina	621.359	715.755
Cargo por provisión para juicios y otros reclamos	-	344.619
Contribuciones a la comunidad	1.772.303	1.918.287
Otros	682.425	1.459.166
Total	17.681.345	21.976.290

Nota 23. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Cargo por provisión de pérdidas esperadas	-	14.666.547
Total	-	14.666.547

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 24. Gastos de exploración

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	32.808.564
Total	-	32.808.564

(1) Al 31 de marzo de 2024, corresponde a pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripa y Cerro Wenceslao.

Nota 25. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Otros ingresos operativos		
Honorarios por servicios prestados	711.436	1.215.660
Comisiones ganadas	4.412.941	271.429
Ingresos por materiales recuperados	1.251.133	-
Recupero Previsión por obsolescencia de inventarios	-	1.540.863
Diversos	881.059	597.425
	7.256.569	3.625.377
Otros egresos operativos		
Servicios contratados	(1.209.991)	(6.851)
Diversos	(104.450)	(389.384)
	(1.314.441)	(396.235)
Total	5.942.128	3.229.142

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 26. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Intereses	1.788.453	6.870.252
Total	1.788.453	6.870.252
Costos financieros		
Intereses	(13.908.185)	(14.524.973)
Total	(13.908.185)	(14.524.973)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda		
R.E.C.P.A.M.	1.944.311	22.656.982
Total	1.944.311	22.656.982
Otros resultados financieros		
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	(5.008.806)	(43.170.549)
Diferencias de cambio, netas	70.891.424	665.723.279
Resultado por medición a valor presente de pasivos	(4.312.865)	52.955.553
Otros egresos financieros	(341.514)	(1.959.684)
Total	61.228.239	673.548.599

Nota 27. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 31 de marzo de 2025 y 2024 y al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. una compañía radicada en España. La controlante última del Grupo es Southern Cone Foundation, una fundación constituida en Liechtenstein.

a) A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	5.916.768	6.171.870
Total	5.916.768	6.171.870
Corrientes		
Gasoducto Gasandes S.A. (Chile)	2.329.425	-
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	2.936.952	875.931
Unitec Bio S.A.	31.206	-
Latin Exploration SL	948.282	871.412
Total	6.245.865	1.747.343
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	1.919.379	5.776.471
Total	1.919.379	5.776.471
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U.	17.099.312	17.537.498
Total	17.099.312	17.537.498
Otras deudas		
Corrientes		
Unitec Blue S.A.	9.420.222	9.826.150
Total	9.420.222	9.826.150

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

b) A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024:

31.03.2025 (No auditados)				
Sociedad	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Adquisición de bienes y servicios
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	1.804.077	1.566.000	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	2.329.425	-	-
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(285.798)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	334.531
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	5.301.227

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

31.03.2024 (No auditados)				
Sociedad	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Adquisición de bienes y servicios
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina)	1.785.101	1.501.193	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	1.159.885	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(244.214)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	549.879
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	17.350.102

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

c) Las compensaciones devengadas correspondientes al personal clave de la Gerencia de la Sociedad y los miembros del Directorio, por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024, ascienden a \$ 4.133.346 y \$ 9.208.430, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

Nota 28. Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de marzo de 2025, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento, que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad, en adición a los tratados en las notas a los presentes Estados Financieros, excepto por lo siguiente:

a) Adquisición de Activos de YPF S.A. ("YPF") con efecto a partir del 1° de abril de 2025

Con fecha 21 de marzo de 2025, la Sociedad suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de YPF derivados de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos sobre el área "Aguada del Chañar", ubicada en la Cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, cuya transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025. YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área "Aguada del Chañar" y continuará siendo su operador, a cuyo fin las partes celebraron ciertos acuerdos complementarios, incluyendo una unión transitoria de empresas.

La Sociedad abonó a YPF una suma de US\$ 75 millones y se comprometió a solventar, por cuenta y orden de YPF y como compromiso de Farm-In, el 80,40% de los gastos, inversiones y costos de capital que sean atribuibles al porcentaje de participación de YPF en el área "Aguada del Chañar" durante un plazo de cuatro años, comenzando el 01/01/2026 y terminando el 31/12/2029, sujeto a montos máximos anuales (US\$ 93 millones) y mensuales (US\$ 7,8 millones), por una suma máxima total de US\$ 371,9 millones. La Sociedad tiene el derecho (pero no la obligación) a hacer cancelaciones anticipadas de su compromiso de Farm-In, parciales o totales, a una TNA de descuento del 15%. En caso de ejercer ese derecho, los montos máximos anuales y mensuales se reducirán según una metodología acordada entre las partes.

Entre los acuerdos complementarios, la Sociedad otorgó a YPF un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o del área Aguada del Chañar, ejecutable en forma alternativa no divisible ni acumulable, y una opción de compra del petróleo crudo tipo "Cañadón Seco" proveniente de otras áreas que CGC adquiera en la Cuenca del Golfo San Jorge, en cada caso, por un período de cinco años. Como contraprestación, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC la suma única, total y definitiva de US\$ 50 millones.

La transacción descrita califica como una combinación de negocios de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios". A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, la Sociedad se encuentra en proceso de determinación del impacto contable de dicha transacción con efectos a partir del 1 de abril de 2025, el cual determinará el valor razonable por cada clase de activos, pasivos y pasivos contingentes del negocio adquirido para su reconocimiento.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios (cont.)

b) Aumento de capital social

A efectos de solventar el ingreso de la Sociedad como productora de petróleo no convencional en Vaca Muerta a través de la participación del 49% del área Aguada del Chañar, el accionista mayoritario de la Sociedad, Latin Exploration S.L. ha manifestado su intención de realizar un aporte de capital en la Sociedad, a ser realizado en pesos en línea con los compromisos de pagos asumidos bajo el Acuerdo de Farm-In, por una suma aproximadamente equivalente a US\$ 175 millones.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó la propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L. a la Sociedad y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió por unanimidad pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025.

c) Dividendos de TGN y Gasinvest S.A. declarados con posterioridad al cierre del período

Con fecha 7 de mayo de 2025 el Directorio de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") resolvió distribuir parcialmente la reserva voluntaria para futuros dividendos por la suma de \$ 182.250 millones en ejercicio de facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 14 de abril de 2025. El pago se hará efectivo a los accionistas el día 15 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Adicionalmente, con fecha 8 de mayo de 2025 Gasinvest S.A. aprobó la distribución de la reserva para futuros dividendos por \$ 101.000 millones en ejercicio de las facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 15 de abril de 2025. El pago se pondrá a disposición de los Accionistas a partir del 16 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Los dividendos de TGN y Gasinvest S.A. que le corresponde recibir CGC ascienden a \$ 50.604 millones en la proporción de sus tenencias.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Situación Financiera Individual Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024

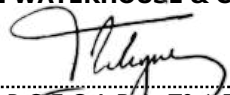
(Expresados en miles de pesos)

	Nota	31.03.2025	31.12.2024
(No auditados)			
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	7	1.485.827.927	1.496.852.578
Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.a)	365.675.817	347.045.775
Derecho de uso de activos	16	30.987.844	35.163.193
Otros créditos	9	26.770.217	288
Activo por impuesto diferido		105.308.898	154.277.195
Total del activo no corriente		2.014.570.703	2.033.339.029
Activo corriente			
Inventarios	10	175.834.748	185.681.854
Otros créditos	9	71.871.051	79.589.397
Cuentas comerciales por cobrar	11	114.697.356	93.979.171
Inversiones a valor razonable	12	651.434	792.893
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	32.953.470	115.044.070
Total del activo corriente		396.008.059	475.087.385
TOTAL DEL ACTIVO		2.410.578.762	2.508.426.414
PATRIMONIO			
Capital social	14	399.138	399.138
Ajuste integral del capital		73.702.882	73.702.882
Reservas		49.247.419	49.247.419
Resultados no asignados		399.323.750	372.336.426
Otros resultados integrales		(39.671.286)	(37.722.822)
TOTAL DEL PATRIMONIO		483.001.903	457.963.043
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Provisiones por juicios y otros reclamos		5.912.633	6.419.293
Otras provisiones	15	282.643.727	288.231.434
Deudas por arrendamientos	16	2.053.416	8.521.414
Deudas financieras	17	850.698.842	1.178.750.279
Total del pasivo no corriente		1.141.308.618	1.481.922.420
Pasivo corriente			
Otras provisiones	15	963	1.063
Otras deudas		21.073.847	21.910.240
Deudas fiscales		6.172.929	20.471.529
Remuneraciones y cargas sociales		16.373.515	32.139.416
Deudas por arrendamientos	16	19.779.443	17.166.162
Deudas financieras	17	537.436.513	279.273.632
Deudas comerciales	18	185.431.031	197.578.909
Total del pasivo corriente		786.268.241	568.540.951
TOTAL DEL PASIVO		1.927.576.859	2.050.463.371
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		2.410.578.762	2.508.426.414

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Resultados Integrales Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses al 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	Período de tres meses (No auditados)	
		31.03.2025	31.03.2024
Ingresos	19	246.797.107	299.332.709
Costo de ingresos	20	(220.363.451)	(244.407.396)
Resultado bruto		26.433.656	54.925.313
Gastos de comercialización	21	(12.765.526)	(12.870.493)
Gastos de administración	22	(17.674.568)	(21.844.750)
Cargo por deterioro de activos financieros	23	-	(14.666.547)
Gastos de exploración	24	-	(32.808.564)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	25	5.942.128	3.229.142
Resultado operativo		1.935.690	(24.035.899)
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c)	24.473.931	(30.608.569)
Ingresos financieros	26	258.515	4.938.720
Costos financieros	26	(13.908.185)	(13.625.168)
Resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda (R.E.C.P.A.M.)	26	1.944.311	22.656.982
Otros resultados financieros	26	61.251.193	698.803.905
Resultado antes de impuestos		75.955.455	658.129.971
Impuesto a las ganancias		(48.968.131)	(168.005.279)
Resultado del período		26.987.324	490.124.692
OTROS RESULTADOS INTEGRALES			
Conceptos que serán reclasificados al Estado de Resultados			
Diferencia de conversión de Estados Financieros		(1.948.464)	(1.779.555)
Total de otros resultados integrales del período, neto de impuestos		(1.948.464)	(1.779.555)
Resultado total integral del período		25.038.860	488.345.137
Resultado por acción básico y diluido	14	67,614	1.227,958

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112

Carlos Oscar Bianchi

Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian

Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2025

(Expresados en miles de pesos)

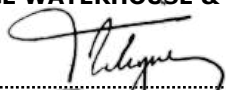
	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	399.138	73.702.882	14.820.367	34.427.052	(37.722.822)	372.336.426	457.963.043
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	26.987.324	26.987.324
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(1.948.464)	-	(1.948.464)
Saldos al 31 de marzo de 2025	399.138	73.702.882	14.820.367	34.427.052	(39.671.286)	399.323.750	483.001.903

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112



Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora



Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Capital social (Nota 14)	Ajuste integral al capital	Reserva legal	Reserva facultativa (1)	Otros Resultados Integrales (Nota 2.2) Diferencia de Conversión	Resultados no asignados	Total (No auditados)
SalDOS al 31 de diciembre de 2023	399.138	73.702.882	14.820.367	400.321.963	61.658.169	(386.207.684)	164.694.835
Resultado neto del período	-	-	-	-	-	490.124.692	490.124.692
Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	(1.779.555)	-	(1.779.555)
SalDOS al 31 de marzo de 2024	399.138	73.702.882	14.820.367	400.321.963	59.878.614	103.917.008	653.039.972

(1) Para el mantenimiento de capital de trabajo y futuros dividendos.

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112

(Socio)

Carlos Oscar Bianchi
Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian
Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

Estado de Flujo de Efectivo Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, comparativo con el mismo período de 2024

(Expresados en miles de pesos)

	Nota	31.03.2025	31.03.2025
		(No auditados)	
Flujo de efectivo de las actividades operativas			
Resultado neto del período		26.987.324	490.124.692
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas:			
Depreciación de propiedad, planta y equipos	7	50.981.514	70.409.143
Depreciación de derecho de uso activos	16	4.175.349	3.851.242
Resultado de inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos	8.c)	(24.473.931)	30.608.569
Resultados financieros netos		(47.920.083)	(692.037.715)
Aumento neto de las provisiones para créditos	23	-	14.666.547
Aumento neto de la provisión para juicios y otros reclamos		-	344.619
Cargos por desbalanceo de gas	20	(580)	(4.412)
Ingresos devengados por incentivos, netos de cobranzas		225.793	1.814.411
Cargo por pozos y estudios no exitosos	24	-	32.808.564
R.E.C.P.A.M.		(1.944.311)	(22.656.982)
Impuesto a las ganancias devengado		48.968.131	168.005.279
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Créditos		(45.064.747)	(126.015.859)
Inventarios		9.847.106	(18.605.837)
Deudas no financieras		(35.394.930)	44.926.623
Impuesto a las ganancias pagado		(5.209.073)	(7.217.966)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades operativas		(18.822.438)	(8.979.082)
Flujo neto de efectivo por actividades de inversión			
Adquisición de propiedades, planta y equipos	7	(38.103.336)	(114.943.338)
Disposiciones de inversiones corrientes		307.639	24.522.756
Dividendos cobrados		-	3.319.117
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión		(37.795.697)	(87.101.465)
Flujo neto de efectivo por actividades de financiación			
Pagos por arrendamientos	16	(3.738.503)	(4.561.171)
Intereses pagados por deudas financieras	17	(15.868.398)	(16.071.362)
Deudas financieras obtenidas	17	118.801.159	143.282.158
Deudas financieras canceladas	17	(123.870.026)	(52.225.762)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación		(24.675.768)	70.423.863
Disminución neta en el efectivo y equivalentes del efectivo		(81.293.903)	(25.656.684)
Efectivo y equivalentes del efectivo al inicio del ejercicio	13	115.044.070	65.561.220
Altas por fusión	3	-	39.518.297
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes del efectivo		(796.697)	(20.270.618)
Efectivo y equivalentes del efectivo al cierre del período	13	32.953.470	59.152.215
Variaciones que no han significado movimientos de fondos (1)			
Adquisiciones de propiedades, planta y equipos		11.831.347	37.949.499
Costo de abandono de pozos activado en propiedades, planta y equipos		(9.977.820)	(67.210.738)

Las Notas 1 a 28 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Individuales.

(1) A los fines de la elaboración del presente Estado de Flujo de Efectivo no se han expuesto las partidas correspondientes a la fusión por no significar un movimiento de fondos.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Fernando A. Rodríguez

Contador Público (UBA)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 264 Fº 112

Carlos Oscar Bianchi

Por Comisión Fiscalizadora

Eduardo Hugo Antranik Eurnekian

Presidente

Compañía General de Combustibles S.A.

Índice de las Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios

1. Información general
2. Bases de preparación y políticas contables
3. Fusión de CGC Energía S.A.U.
4. Administración de riesgos financieros
5. Medición del valor razonable
6. Información por segmentos
7. Propiedad, planta y equipos
8. Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos
9. Otros créditos
10. Inventarios
11. Cuentas comerciales por cobrar
12. Inversiones a valor razonable
13. Efectivo y equivalentes de efectivo
14. Capital social
15. Otras provisiones
16. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos
17. Deudas financieras
18. Deudas comerciales
19. Ingresos
20. Costo de ingresos
21. Gastos de comercialización
22. Gastos de administración
23. Deterioro de activos financieros
24. Gastos de exploración
25. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos
26. Resultados financieros, netos
27. Saldos y operaciones con partes relacionadas
28. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Compañía General de Combustibles S.A.

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 (Presentados en forma comparativa)

(Cifras expresadas en miles de pesos, excepto donde se indica en forma expresa)

Nota 1. Información general

1.1. La Sociedad

Compañía General de Combustibles S.A. (en adelante indistintamente "CGC" o "la Sociedad") es una sociedad anónima constituida bajo las leyes de la República Argentina, inscripta en el Registro Público de Comercio el 15 de octubre de 1920. La fecha de finalización del contrato social es el 1 de septiembre de 2100 y su domicilio legal es Bonpland 1745, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Las actividades de CGC están concentradas en el sector energético, específicamente en la exploración y la producción de petróleo y gas (upstream) y en el transporte de gas. Las actividades de upstream las realiza tanto en forma individual como mediante participaciones conjuntas y el transporte de gas a través de compañías asociadas. Las actividades de la Sociedad no están sujetas a cambios significativos de estacionalidad.

La Sociedad es controlada por Latin Exploration S.L.U. ("LE"), una sociedad española.

Las áreas de exploración y explotación de Petróleo y Gas, sobre las que la Sociedad tiene participación al 31 de marzo de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son las siguientes:

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina					
Noroeste	Aguaragüe	5,00	Tecpetrol	2037	
Austral	El Cerrito	100,00	CGC	2033-2037-2053	
	Dos Hermanos	100,00	CGC	2027-2034-2037	Exploración y explotación
	Campo Boleadoras	100,00	CGC	2027-2033-2034	
	Campo Indio Este / El Cerrito	100,00	CGC	2028-2053	
	María Inés	100,00	CGC	2027-2028	
	Glencross	87,00	CGC	2033	Explotación
	Estancia Chiripa	87,00	CGC	2033	
	Tapi Aike	100,00	CGC	2026	Exploración
	Paso Fuhr	50,00	CGC	2028	
	AUS_105	25,00	Equinor	2025	Exploración off shore
	AUS_106	25,00	Equinor	2025	

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

País/ Cuenca	Área	% Participación	Operador	Hasta	Actividad
Argentina Cuyana	Cacheuta a)	100,00	CGC	2025	
	Cajón de los Caballos	25,00	Roch S.A. (sector occidental) / YPF S.A. (sector oriental)	2025	
	La Ventana – Vacas Muertas	30,00	YPF S.A.	2027	
	Piedras Coloradas – Estructura intermedia a)	100,00	CGC	2026	
	Río Tunuyán	30,00	YPF S.A.	2026	
Golfo San Jorge	Bloque 127	100,00	CGC	2035	
	Cañadón León	100,00	CGC	2035	Exploración y explotación
	Cañadón Minerales	100,00	CGC	2035	
	Cañadón Seco	100,00	CGC	2036	
	Cerro Overo	100,00	CGC	2035	
	Cerro Wenceslao	100,00	CGC	2036	
	El Cordon	100,00	CGC	2036	
	El Huemul – Koluel Kaike	100,00	CGC	2037	
	Las Heras	100,00	CGC	2035	
	Meseta Espinosa	100,00	CGC	2036	
	Meseta Espinosa Norte	100,00	CGC	2035	
	Meseta Sirven	100,00	CGC	2037	
	Piedra Clavada	100,00	CGC	2035	
	Sur Piedra Clavada	100,00	CGC	2037	
	Tres Picos	100,00	CGC	2035	
Venezuela	Campo Onado	26,00	Petronado	2026	Exploración

No se han producido cambios significativos en la situación de los contratos de concesiones de las áreas de petróleo y gas con posterioridad al 31 de diciembre de 2024, excepto por lo siguiente:

- a) Áreas Cacheuta y Piedras Coloradas - Estructura Intermedia - Cesión de Activos a Venoil S.A.: El 17 de diciembre de 2024, CGC suscribió un acuerdo con Venoil S.A. (en adelante "Venoil") para ceder el 100% de los derechos y obligaciones de titularidad de la Compañía emergentes de las concesiones de explotación de Piedras Coloradas y Cacheuta, ubicadas en la Provincia de Mendoza, Cuenca Cuyana (los "Activos"), ello sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones precedentes (principalmente la aprobación de la autoridad de aplicación de la cesión de los Activos a favor de Venoil y al otorgamiento de una prórroga sobre la vigencia).

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

No obstante ello, con fecha 31 de marzo del 2025, CGC y Venoil suscribieron un Acuerdo Complementario con el objetivo de dejar sin efecto las condiciones precedentes acordadas oportunamente y realizar la transferencia de la operación con efectos al 1 de abril de 2025 (esta renuncia no importa el hecho de que la aprobación gubernamental a la cesión deba efectuarse para perfeccionar el acto). Con fecha 31 de marzo de 2025, se notificó al Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza, el cambio de operador con efectos al día 1 de abril de 2025 y, en fecha 4 de abril se hizo lo propio con la Secretaría de Energía de la Nación. Con fecha 8 de abril de 2025, el Ministerio de Energía y Ambiente de la Provincia de Mendoza autorizó la cesión dando un plazo de 4 meses para presentar ante la Dirección de Hidrocarburos de la Provincia, la Escritura Pública definitiva de la cesión.

La contraprestación por la cesión de los Activos es de US\$ 2,0 millones, pagadera en 24 cuotas mensuales iguales y consecutivas. La primera de las cuotas se hará efectiva a los 45 días corridos desde aprobada la prórroga de las concesiones al Comprador.

1.2. Contexto económico en que opera la Sociedad

La Sociedad ha desarrollado sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

A nivel nacional, el gobierno viene atravesando diferentes etapas, llevando a cabo importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario en el cual se encuentra el país.

El pasado viernes 11 de abril de 2025 el gobierno anunció medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario y levantar restricciones. En virtud de esto, se comunicó que la cotización del dólar en el Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/US\$ 1.000 y \$/US\$ 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual.

A su vez, el Banco Central de la República Argentina (BCRA) autorizó el acceso al MULC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a las utilidades obtenidas en los balances cuyos ejercicios comiencen a partir del 1 de enero de 2025. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se habían emitido resoluciones respecto al pago de dividendos acumulados en ejercicios anteriores a accionistas no residentes en el país.

Adicionalmente, el BCRA flexibilizó los plazos para pagos de importaciones, principalmente:

- importaciones de bienes podrán pagarse a través del MULC a partir del ingreso aduanero
- importaciones de servicios podrán pagarse a través del MULC a partir del momento de prestación del servicio
- importaciones de bienes de capital podrán pagarse a través del MULC con un 30% de anticipo, 50% a partir del despacho del puerto de origen y 20% a partir del registro de ingreso aduanero

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Por otro lado, se dejó sin efecto el esquema especial que permitía a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

Según los anuncios realizados por el gobierno nacional estas medidas buscan seguir avanzando en el objetivo prioritario de reducir la inflación, impulsar la actividad económica, aumentar la previsibilidad monetaria, la flexibilidad cambiaria y las reservas de libre disponibilidad que respaldan al programa económico. Dicho programa contará básicamente con el respaldo financiero de una nueva facilidad extendida de fondos acordado con el Fondo Monetario Internacional por US\$ 20.000 millones, así como desembolsos adicionales acordados con otros Organismos Internacionales.

La Sociedad ha cursado sus operaciones de cambio dentro del marco vigente del MULC. Por lo tanto, los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de marzo de 2025 han sido valuados considerando las cotizaciones oficiales vigentes al cierre del período.

En el plano internacional, se destaca la nueva política de aranceles de Estados Unidos centrada en un enfoque proteccionista, implementando diversos aranceles con el objetivo principal de equilibrar las relaciones comerciales y reducir su déficit comercial.

Las medidas anunciadas han generado un escenario de volatilidad en los mercados mundiales, ante temores de una posible recesión global.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial mencionadas podrían condicionar la situación económica y financiera de la Sociedad más allá de su propia performance y el comportamiento del mercado en cual desarrolla sus negocios.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

Los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

Nota 2. Bases de preparación y políticas contables

2.1. Bases de preparación

La Comisión Nacional de Valores (CNV), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de la Resolución Técnica N° 26 y sus modificatorias de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios de la Sociedad, por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025, han sido preparados de conformidad con el marco contable establecido por la CNV. Dicho marco contable se basa en la aplicación de las NIIF, y en particular de la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34). Por lo tanto, no incluyen la totalidad de la información requerida para la presentación de Estados Financieros Anuales.

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados han sido preparados bajo la convención del costo histórico, modificado por la medición de los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, y debe ser leída conjuntamente con los Estados Financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, los cuales han sido preparados de acuerdo a Normas de Contabilidad NIIF ("NIIF").

Los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios correspondientes a los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no han sido auditados. La Gerencia de la Sociedad estima que incluyen todos los ajustes necesarios para presentar razonablemente los resultados integrales de cada período. Los resultados integrales de los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024 no necesariamente reflejan la proporción de los resultados de la Sociedad por los ejercicios completos.

Reexpresión de Estados Financieros

Los Estados Financieros han sido expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de marzo de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias", utilizando los índices establecidos por la FACPCE, con base en los índices de precios publicados por el INDEC, o una estimación de los mismos cuando, al momento de preparar la información, éstos no estuvieran disponibles. Los resultados financieros se exponen en términos reales, netos del efecto inflacionario sobre los saldos patrimoniales que los generan.

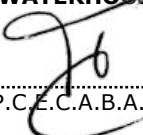
Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2024 y por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2024, que se exponen en estos Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios a efectos comparativos, surgen de los Estados Financieros a dichas fechas expresados en términos de la unidad de medida corriente al 31 de marzo de 2025 de acuerdo con NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias". Ciertas reclasificaciones han sido efectuadas sobre las cifras correspondientes a los Estados Financieros presentados en forma comparativa a efectos de mantener la consistencia en la exposición con las cifras del presente período.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Depósito de documentación contable y societaria

Con motivo de la Resolución General N° 629/14 de la Comisión Nacional de Valores informamos que la documentación respaldatoria de las operaciones contables y de gestión de la Sociedad y los libros de comercio y sociedades de CGC se encuentran archivados en las oficinas de Bonpland 1745 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, y en los depósitos del proveedor "Iron Mountain Argentina S.A.", con domicilio comercial en Amancio Alcorta 2482 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Aprobación por Directorio

Los presentes Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad con fecha 12 de mayo de 2025.

2.2. Políticas contables

Las políticas contables adoptadas para los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios son consistentes con las utilizadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

2.2.1. Cambios en la política contable bajo NIIF

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2025

La Sociedad ha aplicado las siguientes normas y/o modificaciones por primera vez a partir del 1 de enero de 2024:

- Modificaciones a la NIC 21 - Falta de intercambiabilidad. Modificada en agosto de 2023. Una entidad se ve afectada por las modificaciones cuando tiene una transacción u operación en una moneda extranjera que no es intercambiable por otra moneda en una fecha de medición para un propósito específico. Una moneda es intercambiable cuando existe la posibilidad de obtener la otra moneda (con un retraso administrativo normal), y la transacción se llevaría a cabo a través de un mercado o mecanismo de intercambio que crea derechos y obligaciones exigibles. La modificación es aplicable a los ejercicios anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025. El Grupo estima que la aplicación no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera del Grupo, no obstante, continúa monitoreando el contexto cambiario.

La aplicación de las normas y/o modificaciones detalladas no generó ningún impacto en los resultados de las operaciones o la situación financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

2.2.2. Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones no efectivas y no adoptadas anticipadamente por la Sociedad.

Conforme a la Resolución General CNV N° 972/23, no se admite la aplicación anticipada de las Normas de Contabilidad NIIF y/o sus modificaciones, excepto que sea admitida específicamente en oportunidad de su adopción.

- NIIF 18 "Presentación e información a revelar en los estados financieros": emitida en abril de 2024. Establece nuevos requisitos de presentación y revelación de información con el objetivo de garantizar que los estados financieros proporcionen información relevante que represente fielmente la situación de una entidad. La norma no afecta el reconocimiento o medición de las partidas de los estados financieros; no obstante, introduce nuevos requisitos para aumentar la comparabilidad entre entidades. En particular, se destaca: (i) la clasificación de ingresos y gastos en categorías operativas, de inversión y financiación; (ii) la incorporación de subtotales requeridos; y (iii) la divulgación de medidas de desempeño definidas por la gerencia. La norma es aplicable de forma retroactiva a los ejercicios anuales y periodos intermedios iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.
- NIIF 19 "Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar": emitida en abril de 2024. Establece la opción de revelar requisitos de información reducidos para entidades sin contabilidad pública que son subsidiarias de una entidad que prepara estados financieros consolidados que están disponibles para uso público y cumplen con las normas de contabilidad NIIF. La norma es aplicable para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2027, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.
- NIIF 9 y NIIF 7 "Instrumentos financieros e Información a revelar": en mayo de 2024 se modifica la guía de aplicación de NIIF 9 y se incorporan requisitos de revelación en NIIF 7. En particular, incorpora la opción de considerar la cancelación de un pasivo financiero antes de su liquidación en caso de emisión de instrucciones de pago electrónicas que cumplen determinados requisitos e incorpora requisitos de revelación para inversiones en instrumentos de patrimonio designadas a valor razonable con cambios en otros resultados integrales e instrumentos a costo amortizado o valor razonable con cambios en otros resultados integrales. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de la norma no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.
- Mejoras a las NIIF – Volumen 11: en julio de 2024 se incorporan modificaciones menores en NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las modificaciones son aplicables para periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2026, permitiendo la adopción anticipada. La aplicación de las modificaciones no impactará en los resultados de las operaciones o en la situación financiera de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

2.2.3. Estimaciones

La preparación de los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios requiere que la Gerencia de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones acerca del futuro, aplique juicios críticos y establezca premisas que afecten a la aplicación de las políticas contables y a los montos de activos y pasivos, e ingresos y egresos informados. En la preparación de estos Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios, los juicios críticos efectuados por la Gerencia al aplicar las políticas contables de la Sociedad y las fuentes de información utilizadas para las estimaciones respectivas son las mismas que fueron aplicadas en los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024.

Estas estimaciones y juicios son evaluados continuamente y están basados en experiencias pasadas y otros factores que son razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios.

Nota 3. Fusión de CGC Energía S.A.U.

Fusión de CGC Energía S.A.U. (sociedad absorbida) por absorción de Compañía General de Combustibles S.A. (sociedad absorbente y Controlante al 100%)

Con fecha 11 de marzo de 2024, el Directorio de CGC ha aprobado mediante la celebración del compromiso previo de fusión, la fusión por absorción entre CGC como sociedad absorbente y CGC Energía, como sociedad absorbida, en los términos del artículo 82 y 83 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 y sus modificatorias. Dicha fusión tiene vigencia y efectos desde el 1° de enero de 2024 y permite una mayor eficiencia de recursos, aprovechando la mayor escala de negocios y experiencia de la sociedad absorbente. A partir de esa fecha se incorpora al patrimonio de la absorbente, la totalidad de derechos, obligaciones, activos y pasivos de la absorbida, estando sujeto a las aprobaciones societarias requeridas bajo la normativa aplicable y la inscripción de la fusión y disolución en el Registro Público de Comercio (IGJ).

Asimismo, el Directorio aprobó que a partir de la fecha de efectos de la fusión antes mencionada, la sociedad absorbida no deberá tener más actividad, por lo que la absorbente deberá operar por cuenta y orden de la sociedad absorbida.

La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas de CGC celebrada el 30 de abril de 2024, pasó a cuarto intermedio para el 15 de mayo de 2024 los puntos del orden del día relativos a la mencionada fusión, por no haberse obtenido con la anticipación suficiente para su publicación previa a la asamblea, la aprobación del prospecto de fusión por parte de la Comisión Nacional de Valores. Con fecha 15 de mayo de 2024 se aprobó el compromiso previo de fusión celebrado el 11 de marzo de 2024 entre CGC y CGC Energía.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Con fecha 7 de junio de 2024 se firmó el Acuerdo Definitivo de Fusión entre ambas sociedades y con fecha 18 de junio de 2024 se presentaron los trámites de fusión correspondientes ante la IGJ y la CNV. Con fecha 30 de septiembre de 2024, la CNV aprobó la fusión entre ambas sociedades, la cual fue inscripta ante la IGJ con fecha 5 de noviembre de 2024.

Nota 4. Administración de riesgos financieros

El Directorio de la Sociedad acuerda las políticas para la gestión y administración de sus riesgos, las cuales han sido aplicadas consistentemente en los períodos bajo análisis presentados en los presentes Estados Financieros.

La actividad de la Sociedad se encuentra expuesta a diferentes riesgos financieros entre los cuales se encuentra, riesgo de liquidez, riesgo de crédito, riesgo de precio del commodities, y riesgo de exposición a la moneda extranjera. Los presentes Estados Financieros Condensados no incluyen todas las revelaciones de administración de riesgos requeridas para los Estados Financieros anuales y es por esto que deben ser leídos en conjunto con los Estados Financieros anuales de la Sociedad al 31 de diciembre del 2024.

Si bien no ha habido cambios materiales en la administración de riesgo financiero desde el último cierre de ejercicio, al 31 de marzo de 2025 la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo que asciende a \$ 390.260 millones (\$ 93.454 millones al 31 de diciembre de 2024), el cual podrá ser parcialmente revertido con posterioridad al cierre del período debido a los dividendos declarados con posterioridad al cierre del periodo por TGN y Gasinvest S.A. (Ver Nota 28).

Nota 5. Medición del valor razonable

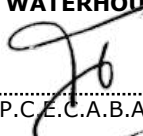
La NIIF 13 requiere, para los instrumentos financieros que se valúan a valor razonable, una revelación del valor razonable por nivel. La Sociedad clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- **Nivel 1:** precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- **Nivel 2:** datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- **Nivel 3:** datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

El siguiente cuadro presenta los activos financieros medidos a su valor razonable al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024. El Grupo no posee pasivos financieros medidos a su valor razonable.

Al 31.03.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total (No auditados)
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	30.882.308	-	-	30.882.308
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	651.434	-	-	651.434
Total activos corrientes	31.533.742	-	-	31.533.742

Al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos				
Efectivo y equivalentes de efectivo				
Fondos comunes de inversión	88.095.584	-	-	88.095.584
Inversiones a valores razonables				
Acciones con cotización	792.893	-	-	792.893
Total activos corrientes	88.888.477	-	-	88.888.477

Al 31 de marzo de 2025 no hubo transferencias entre niveles durante el período, ni tampoco se han producido cambios en la forma de determinar el valor razonable de activos y pasivos financieros.

Las técnicas de valuación específicas utilizadas para determinar los valores razonables incluyen:

- Precios de cotización en mercados activos para instrumentos similares. Estos valores están incluidos en el nivel 1.
- Los valores razonables para los instrumentos financieros de cobertura se determinan utilizando modelos de precios específicos que son observables en el mercado o pueden ser derivados de o corroborados por datos observables. El valor razonable de los contratos de cobertura se calcula como el valor presente neto de los flujos de fondo futuros estimados, basados en el precio de cotización futuro en mercados activos. Estos valores están incluidos en el nivel 2.
- Los valores razonables para los restantes instrumentos financieros se determinan utilizando valores descontados de flujos de fondos. Estos valores están incluidos en el nivel 3.

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 6. Información por segmentos

NIIF 8 "Información por segmentos" requiere que la entidad reporte información financiera y descriptiva de aquellos segmentos operativos o agrupaciones de segmentos clasificados como reportables que cumplen determinados criterios. Los segmentos operativos son aquellos en donde la información financiera separada se encuentra disponible y son evaluados regularmente por el Director de Decisiones Operativas ("DDO") para optar en cómo alocar recursos o bien analizar el desempeño de los activos. Los segmentos operativos son reportados de manera consistente con reportes internos al DDO o en su caso, al Directorio.

La Sociedad posee dos segmentos operativos y reportables, los cuales se encuentran organizados en base a características económicas similares, naturaleza de los productos ofrecidos, procesos de producción, tipo y clases de clientes y métodos de distribución, de acuerdo a lo siguiente:

- **"Upstream"**: incluyen los resultados en la exploración, producción de petróleo, gas y GLP;
- **"Midstream"**: incluyen los resultados por las inversiones permanentes en las siguientes compañías de transporte de gas: Transportadora de Gas del Norte S.A., Transportadora de Gas del Mercosur S.A., Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A. y Gasoducto GasAndes S.A. (Chile).

Estructura Central incluye gastos comunes a los segmentos reportados, tales como gastos administrativos, impuestos sobre transacciones financieras, impuesto a las ganancias, intereses sobre pasivos financieros incurridos por la Sociedad en el giro habitual del negocio, los cuales no se encuentran alocados a los segmentos reportados.

El DDO utiliza el EBITDA Ajustado y el EBITDA Ajustado con dividendos cobrados para la toma de decisiones en cómo alocar recursos y monitorear el desempeño de los segmentos.

El EBITDA ajustado está definido como el resultado operativo de los segmentos consolidados excluyendo los gastos de depreciación y desvalorización de la propiedad planta y equipo y derecho a uso de activo por arrendamiento, ganancias (pérdidas) en la devolución de áreas e inversiones exploratorias no exitosas e impuesto a los débitos y créditos bancarios. El EBITDA ajustado con dividendos cobrados incluye además el cobro de dividendos sobre las inversiones en asociadas y negocios conjuntos. El total del EBITDA ajustado está definido como la suma del EBITDA ajustado de todos los segmentos.

Se detalla a continuación información seleccionada para cada uno de los segmentos de negocios identificados por la Dirección de la Sociedad:

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025
.....
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

..... (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

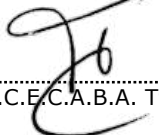
Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

	Al 31.03.2025			
	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	246.797.107	-	-	246.797.107
Costo de ingresos	(161.608.013)	-	-	(161.608.013)
Resultado bruto	85.189.094	-	-	85.189.094
Gastos de comercialización	(12.765.526)	-	-	(12.765.526)
Gastos de estructura central	-	-	(16.990.153)	(16.990.153)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	5.230.692	711.436	-	5.942.128
EBITDA ajustado	77.654.260	711.436	(16.990.153)	61.375.543
Depreciaciones y amortizaciones	(56.130.286)	-	(684.415)	(56.814.701)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(2.625.152)	-	-	(2.625.152)
Resultado inversiones permanentes	1.500.207	22.973.724	-	24.473.931
Subtotal	20.399.029	23.685.160	(17.674.568)	26.409.621
Ingresos financieros	-	-	258.515	258.515
Costos financieros	-	-	(13.908.185)	(13.908.185)
R.E.C.P.A.M.	-	-	1.944.311	1.944.311
Otros resultados financieros	-	-	61.251.193	61.251.193
Resultado antes de impuestos	20.399.029	23.685.160	31.871.266	75.955.455
Impuesto a las ganancias	-	-	(48.968.131)	(48.968.131)
Resultado del período				
Ganancia / (Pérdida)	20.399.029	23.685.160	(17.096.865)	26.987.324
EBITDA ajustado				61.375.543
Dividendos cobrados en el período				-
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				61.375.543

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Al 31.03.2024

	Upstream	Midstream	Estructura Central	Total (No auditados)
Ingresos	299.332.709	-	-	299.332.709
Costo de ingresos	(173.107.777)	-	-	(173.107.777)
Resultado bruto	126.224.932	-	-	126.224.932
Gastos de comercialización	(12.870.493)	-	-	(12.870.493)
Gastos de estructura central	-	-	(21.287.807)	(21.287.807)
Cargo por deterioro de activos financieros	(14.666.547)	-	-	(14.666.547)
Otros ingresos y (egresos) operativos, netos	2.013.482	1.215.660	-	3.229.142
EBITDA ajustado	100.701.374	1.215.660	(21.287.807)	80.629.227
Gastos de exploración	(32.808.564)	-	-	(32.808.564)
Depreciaciones y amortizaciones	(67.961.767)	-	(556.943)	(68.518.710)
Impuesto a los débitos y créditos bancarios	(3.337.852)	-	-	(3.337.852)
Resultado inversiones permanentes	(24.355.119)	(6.253.450)	-	(30.608.569)
Subtotal	(27.761.928)	(5.037.790)	(21.844.750)	(54.644.468)
Ingresos financieros	-	-	4.938.720	4.938.720
Costos financieros	-	-	(13.625.168)	(13.625.168)
R.E.C.P.A.M.	-	-	22.656.982	22.656.982
Otros resultados financieros	-	-	698.803.905	698.803.905
Resultado antes de impuestos	(27.761.928)	(5.037.790)	690.929.689	658.129.971
Impuesto a las ganancias	-	-	(168.005.279)	(168.005.279)
Resultado del período				
Ganancia / (Pérdida)	(27.761.928)	(5.037.790)	522.924.410	490.124.692
EBITDA ajustado				80.629.227
Dividendos cobrados en el período				3.319.117
EBITDA Ajustado con dividendos cobrados				83.948.344

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 7. Propiedad, planta y equipos

La composición del rubro es la siguiente:

Por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025											31.03.2024
	Activos de desarrollo y producción						Activos de exploración y evaluación	Activos administración central	Deterioro de activos no financieros	Total	Total
	Pozos e instalaciones de producción	Otros bienes asociados a la producción	Propiedad minera	Materiales y repuestos	Obras en curso	Subtotal					
Costo											
Saldos al inicio del ejercicio	3.181.885.447	32.320.913	154.397.960	5.291	105.044.392	3.473.654.003	36.425.700	158.459.485	(336.390.678)	3.332.148.510	2.406.541.673
Altas	-	-	-	-	39.233.354	39.233.354	1.584.668	9.116.661	-	49.934.683	152.892.837
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.030.260.639
Movimiento de costo de abandono de pozos	(9.977.820)	-	-	-	-	(9.977.820)	-	-	-	(9.977.820)	(67.210.738)
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32.808.564)
Saldos al cierre del período	3.171.907.627	32.320.913	154.397.960	5.291	144.277.746	3.502.909.537	38.010.368	167.576.146	(336.390.678)	3.372.105.373	3.489.675.847
Depreciaciones acumuladas											
Saldos al inicio del ejercicio	1.705.529.370	16.638.103	107.090.457	-	-	1.829.257.930	-	6.038.002	-	1.835.295.932	1.482.995.423
Depreciaciones del período	47.047.247	1.430.504	1.819.923	-	-	50.297.674	-	683.840	-	50.981.514	70.409.143
Altas por fusión (Nota 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	226.483.675
Saldos al cierre del período	1.752.576.617	18.068.607	108.910.380	-	-	1.879.555.604	-	6.721.842	-	1.886.277.446	1.779.888.241
Valor residual	1.419.331.010	14.252.306	45.487.580	5.291	144.277.746	1.623.353.933	38.010.368	160.854.304	(336.390.678)	1.485.827.927	1.709.787.606

Véase nuestro informe de fecha
12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Evaluación del valor recuperable de propiedades, planta y equipos

Al cierre de cada período, la Sociedad revisa la relación entre el valor recuperable y el valor en libro de sus activos, cuando existen indicios de desvalorización. Durante el período de tres meses finalizado al 31 de marzo de 2025 y 2024, la Sociedad no identificó indicios de deterioro adicional o de recupero, para los activos no financieros.

Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el saldo de deterioro de activos no financieros se compone de la siguiente manera:

	31.03.2025	31.12.2024
UGEs	(No auditados)	
El Cerrito	187.094.391	187.094.391
Campo Boleadoras	20.291.379	20.291.379
Campo Indio	106.569.593	106.569.593
María Inés	22.435.680	22.435.680
Total Cuenca Austral	336.391.043	336.391.043

La evaluación del valor recuperable de propiedad planta y equipo se informó en detalle en Nota 5.c) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 8. Inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos

8.a) A continuación, se detallan las inversiones en sociedades subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Sociedad	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	271.631.835	253.235.338
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	13.591.721	11.200.233
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	15.836.184	16.982.167
Transportadora de Gas del Norte S.A.	546.537	509.453
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	1.243.967	1.243.710
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	743.582	834.768
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp. S.A.	23.748.166	24.633.512
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	35.095.612	35.165.437
ENG Servicios S.A.U.	29.628	32.571
Otras sociedades		
Termap S.A. (Nota 3)	3.208.585	3.208.586
Total de inversiones en sociedades	365.675.817	347.045.775

8.b) A continuación, se detalla la evolución de las inversiones en sociedades al 31 de marzo de 2025 y 2024:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	347.045.775	561.094.073
Diferencias por conversión	(1.948.464)	(1.779.555)
Altas por fusión (Nota 3)	-	116.011.034
Participación en resultados	24.473.931	(30.608.569)
Baja por fusión (Nota 3)	-	(200.188.889)
Dividendos (1)	(3.895.425)	(2.661.078)
Saldo al cierre del período	365.675.817	441.867.016

(1) Los dividendos declarados al 31 de marzo de 2025 y 2024 han quedado impagos. En el período finalizado el 31 de marzo de 2024, se han cobrado los dividendos declarados al 31 de diciembre de 2023 por \$ 3.319.117.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

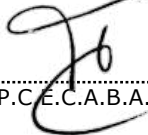
8.c) A continuación, se detallan los resultados de inversiones en sociedades al 31 de marzo de 2025 y 2023:

Sociedad	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Negocios Conjuntos		
Gasinvest S.A.	18.389.775	(14.453.587)
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	4.509.056	6.461.012
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	77.337	1.792.810
Transportadora de Gas del Norte S.A.	37.080	(28.615)
Andes Operaciones y Servicios S.A. (Chile)	51.663	(9.276)
Asociadas		
Transportadora de Gas del Mercosur S.A.	(91.187)	(15.794)
Subsidiarias		
Compañía General de Combustibles Internacional Corp.	131.747	97.503
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	1.371.403	(24.452.622)
ENG Servicios S.A.U.	(2.943)	-
Total de resultados en sociedades	24.473.931	(30.608.569)

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 9. Otros créditos

La composición de los otros créditos es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Partes relacionadas (Nota 27.a)	5.916.768	6.171.870
Anticipos para adquisición de activos (Nota 28.a)	26.930.190	-
Diversos	32.717	209.490
Previsión sobre pérdidas esperadas futuras	(6.109.458)	(6.381.072)
Total	26.770.217	288
Corrientes		
Créditos por incentivos	3.241.035	3.281.443
Partes relacionadas (Nota 27.a)	6.317.893	875.931
Créditos fiscales	35.677.412	49.049.789
Anticipos a proveedores	12.589.108	8.914.951
Gastos pagados por adelantado	3.482.009	10.105.696
Socios UTEs	596.203	70.093
Canon minero pagado por adelantado	5.232.870	4.444.453
Diversos	4.734.521	2.847.041
Total	71.871.051	79.589.397

Los movimientos de la previsión sobre pérdidas esperadas son los siguientes:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
No corriente		
Saldo al inicio del ejercicio	6.381.072	10.975.798
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(503.644)	(3.736.873)
Aumentos (1)	232.030	426.843
Saldo al cierre del período	6.109.458	7.665.768

(1) Imputado a resultados financieros en 2025 y 2024, respectivamente.

Debido a la naturaleza a corto plazo de los otros créditos corrientes, se considera que su valor en libros no difiere de su valor razonable. Para los otros créditos no corrientes, los valores razonables tampoco difieren significativamente de sus valores en libros.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 10. Inventarios

La composición de los inventarios es la siguiente:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
Petróleo y derivados	34.927.632	39.657.210
Materiales y repuestos	182.800.580	191.508.007
Previsión por obsolescencia	(41.893.464)	(45.483.363)
Total	175.834.748	185.681.854

Los movimientos de la previsión por obsolescencia son los siguientes:

	31.03.2025 (No auditados)	31.03.2024
Saldo al inicio del ejercicio	45.483.363	5.765.266
Aumentos (1)	-	(1.540.863)
Aplicaciones	(3.589.899)	-
Altas por fusión (Nota 3)	-	40.474.910
Saldo al cierre del período	41.893.464	44.699.313

(1) Imputado a Otros ingresos y (egresos) operativos, netos en 2025 y 2024, respectivamente.

Nota 11. Cuentas comerciales por cobrar

La composición de las cuentas comerciales por cobrar es la siguiente:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Comunes (1)	201.252	218.498
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(201.252)	(218.498)
Total	-	-
Corrientes		
Comunes	116.442.965	95.864.118
Menos: Previsión para pérdidas esperadas	(1.745.609)	(1.884.947)
Total	114.697.356	93.979.171

(1) Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 corresponden a los saldos pendientes de cobro por Decreto N° 1053/2018.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Los movimientos de la provisión para pérdidas esperadas son los siguientes:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo al inicio del ejercicio	2.103.445	749.479
Reexpresión por cambios en el poder adquisitivo de la moneda	(156.584)	(332.425)
Aumentos (1)	-	14.666.547
Utilizaciones	-	226.900
Saldo al cierre del período	1.946.861	15.310.501

(1) Imputado a cargo por deterioro de activos financieros en 2024.

Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, el monto de cuentas por cobrar comerciales, cumplen en su integridad con sus términos contractuales y su valor razonable no difiere significativamente del valor de libros.

Nota 12. Inversiones a valor razonable

La composición de las inversiones a valor razonable es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Corrientes		
Acciones con cotización	651.434	792.893
Total	651.434	792.893

Nota 13. Efectivo y equivalentes de efectivo

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Caja y fondos fijos	550.544	1.814.571
Bancos	1.520.618	25.133.915
Fondos comunes de inversión (1)	30.882.308	88.095.584
Total	32.953.470	115.044.070

(1) Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, las cuotas partes de los fondos comunes de inversión son las siguientes:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Fondo Común de Inversión "Alpha Pesos"	-	212.579.018
Fondo Común de Inversión "Allaria Dólar Ahorro MEP"	28.614.240	
Fondo Común de Inversión "Fima Premium Clase B"	-	10

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalente de efectivo incluyen:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Caja y bancos	2.071.162	34.737.793
Fondos comunes de inversión	30.882.308	24.414.422
Total	32.953.470	59.152.215

Nota 14. Capital social

Al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el capital social asciende a \$ 399.138, encontrándose totalmente suscripto, integrado e inscripto. El mismo está compuesto por 399.137.856 acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal \$ 1 y un voto por acción. Los accionistas Latin Exploration S.L.U. y Sociedad Comercial del Plata S.A. mantienen un 70% y 30% del capital social y votos, respectivamente. Latin Exploration S.L.U. posee 279.396.499 acciones y Sociedad Comercial del Plata S.A. posee 119.741.357 acciones.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó la propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L. a la Sociedad y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió por unanimidad pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025 (Ver Nota 28.b)).

Resultado por acción

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	26.987.324	490.124.692
Número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación	399.138	399.138
Resultado por acción básico y diluido (pesos)	67,614	1.227,958

La Sociedad no posee instrumentos con efecto dilutivo. Las Obligaciones Negociables Convertibles en acciones clase "C", descripta en Nota 21.k) a los Estados Financieros Individuales al 31 de diciembre de 2024, tienen efecto antidilutivo.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 15. Otras provisiones

El detalle de las otras provisiones es el siguiente:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
No corrientes		
Desbalanceo de gas	2.714	3.194
Abandono de pozos y remediación ambiental	282.167.605	287.734.365
Otros	473.408	493.875
Total	282.643.727	288.231.434
Corrientes		
Desbalanceo de gas	963	1.063
Total	963	1.063

La evolución de las provisiones por desbalanceo de gas y abandono de pozos y remediación ambiental es la siguiente:

	Saldo al inicio del ejercicio 31.12.2024	Disminu- Ciones	Saldo al cierre del período (No auditados) 31.03.2025
No corrientes			
Desbalanceo de gas (1)	3.194	(480)	2.714
Abandono de pozos y remediación ambiental (2)	287.734.365	(5.566.760)	282.167.605
Otros	493.875	(20.467)	473.408
Total	288.231.434	(5.587.707)	282.643.727
Corrientes			
Desbalanceo de gas (1)	1.063	(100)	963
Total	1.063	(100)	963

(1) Las disminuciones corresponden \$ (580) a devolución de gas y se imputó a costo de ventas.

(2) Las disminuciones netas corresponden \$ 7.211.546 a valor actual imputados a costos financieros, \$ (9.977.820) a ajuste de la provisión imputado a propiedad, planta y equipo y \$ (2.800.486) a aplicaciones del período.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 16. Deuda por arrendamiento y derecho de uso de activos

La Sociedad reconoció los pasivos por arrendamiento al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes. La tasa de interés nominal anual aplicada a los pasivos por arrendamiento en US\$ al 31 de marzo de 2025 y 2024 fue del 12,75% y 16,35%, respectivamente. Seguidamente se detallan los movimientos por el período terminado al 31 de marzo de 2025 y 2024:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 1° de enero de 2025 y 2024	35.163.193	34.610.292
Altas por fusión (Nota 3)	-	10.198.983
Depreciación del derecho de uso de activos por el período	(4.175.349)	(3.851.242)
Derecho de uso de activos por arrendamiento reconocido al 31 de marzo de 2025 y 2024	30.987.844	40.958.033
Deuda por arrendamientos reconocida al 1° de enero de 2025 y 2024	25.687.576	43.663.274
Pagos por arrendamientos	(3.738.503)	(4.561.171)
Altas por fusión (Nota 3)	-	7.636.919
Efecto diferencia de cambio por el período	(998.848)	(15.110.942)
Efecto por descuento a valor actual por el período	882.634	1.447.010
Deuda por arrendamientos al 31 de marzo de 2025 y 2024	21.832.859	33.075.090
	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Clasificación deuda por arrendamientos		
Deudas por arrendamientos no corriente	2.053.416	8.521.414
Deudas por arrendamientos corriente	19.779.443	17.166.162

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 17. Deudas financieras

La composición de las deudas financieras es la siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	137.577.870	168.986.467
Pagarés bursátiles	17.172.147	17.705.076
Obligaciones negociables	631.508.825	891.219.743
Otros préstamos	64.440.000	100.838.993
Total	850.698.842	1.178.750.279
Corrientes		
Préstamos bancarios	150.205.728	87.030.052
Préstamos partes relacionadas (Nota 27.a)	17.099.312	17.537.498
Pagarés y cauciones bursátiles	48.838.911	57.280.660
Obligaciones negociables	288.855.375	116.974.760
Otros préstamos	32.437.187	450.662
Total	537.436.513	279.273.632

El movimiento de las deudas financieras al 31 de marzo de 2025 y 2024 se expone a continuación:

	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Saldo inicial	1.458.023.911	2.072.109.300
Intereses devengados	13.908.186	12.973.841
Diferencia de cambio, neta de R.E.C.P.A.M.	(62.859.477)	(660.232.799)
Préstamos recibidos	118.801.159	143.282.158
Pagos de capital	(123.870.026)	(52.225.762)
Altas por fusión (Nota 3)	-	85.381.905
Pagos de intereses	(15.868.398)	(16.071.362)
Saldo final	1.388.135.355	1.585.217.281

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Los vencimientos de las deudas financieras al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No auditados)	
Menos de 1 año	537.436.513	279.273.632
De 1 a 2 años	355.380.970	650.859.315
De 2 a 3 años	177.302.466	184.930.822
Más de 3 años	318.015.406	342.960.142
Total	1.388.135.355	1.458.023.911

Ver el detalle de la deuda financiera, garantías y restricciones, en Nota 21 y 27 a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024.

El importe en libros de las deudas financieras se aproxima a su valor razonable, con una diferencia del (3,43%) bajo la par.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la Sociedad se encuentra en cumplimiento de los covenants establecidos en sus contratos de endeudamiento.

En el período de tres meses al 31 de marzo de 2025, se han producido las siguientes variaciones significativas en las deudas financieras de la Sociedad:

Cancelación Obligaciones Negociables Clase 17

Con fecha 8 de marzo de 2025, la Sociedad ha cancelado la última cuota de capital de las Obligaciones Negociables Clase 17 por un valor de US\$ 68.437, por lo que actualmente no se encuentran en circulación.

Préstamo con Eurobanco Bank Ltd.

Con fecha 13 de enero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Eurobanco Bank Ltd. por US\$ 25.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 10% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 31 de julio de 2025. El préstamo es garantizado por un depósito a plazo fijo efectuado por CGC Energy Ltd. por US\$ 25.000.

Préstamo con Banco Provincia

Con fecha 12 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco de la Provincia de Buenos Aires por US\$ 6.500, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 3,50% nominal anual. Los intereses se pagarán al vencimiento y el capital se cancelará en una única cuota el 6 de febrero de 2026.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.F.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Préstamo con Banco Macro

Con fecha 20 de febrero de 2025 la Sociedad suscribió un nuevo contrato de préstamo con Banco Macro por US\$ 15.000, denominado en dólares estadounidenses, y desembolsado y pagadero en dólares, con una tasa de interés fija del 8,85% nominal anual. Los intereses se pagarán semestralmente y el capital se cancelará en una única cuota el 19 de agosto de 2026.

Obligaciones Negociables Clase 37

Con fecha 10 de marzo de 2025, 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\$ 27.631, con vencimiento de capital a 24 meses y devengando una tasa anual fija de 7%. Los fondos obtenidos a través de la emisión de dichas obligaciones negociables son aplicados para la re-financiación de pasivos financieros como así también inversiones en explotación y exploración de hidrocarburos en el país y el financiamiento del capital de trabajo de la Sociedad.

Cauciones bursátiles

Durante el período de tres meses, la Sociedad emitió cauciones bursátiles por un total de \$ 37.500 millones (\$ 27.299 millones adeudados al 31 de marzo de 2025) denominados y pagaderos en pesos. La tasa de interés de las cauciones bursátiles vigentes es nominal anual del 26,19% (promedio).

Nota 18. Deudas comerciales

El detalle de las deudas comerciales es el siguiente:

	31.03.2025	31.12.2024
	(No corrientes)	
Corrientes		
Proveedores comunes	106.216.005	98.673.096
Proveedores comunes de utes	4.302.393	6.544.112
Partes relacionadas (Nota 27.a)	1.919.379	5.776.471
Facturas a recibir	72.993.254	86.585.230
Total	185.431.031	197.578.909

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 19. Ingresos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Entregas de crudo	161.600.515	189.173.687
Gas	80.334.051	98.361.831
Otros	4.636.747	9.964.413
Incentivos (1)	225.794	1.832.778
Total	246.797.107	299.332.709

(1) Estos incentivos fueron registrados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad ("NIC") 20.

Nota 20. Costo de ingresos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Inventarios al inicio	231.165.217	47.373.915
Altas por fusión (Nota 3)	-	182.451.525
Compras	8.880.133	52.949.838
Consumos de inventario	(14.164.063)	(50.356.647)
Costo de producción (1)	212.210.376	258.879.177
Inventarios al cierre	(217.728.212)	(246.890.412)
Costo de ingresos	220.363.451	244.407.396

(1) Costo de producción

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Servicios contratados de producción	39.460.627	53.358.095
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	11.722.481	12.647.668
Depreciación propiedad, planta y equipos (1)	51.954.937	64.110.524
Depreciación derecho de uso de activos	4.175.349	3.851.242
Impuestos, tasas y contribuciones	4.146.864	4.632.465
Combustibles, gas y energía eléctrica	6.742.068	8.644.231
Seguros generales	159.562	321.128
Mantenimiento, repuestos y reparaciones	52.994.530	55.621.735
Regalías, canon y servidumbre	37.385.465	50.031.350
Desbalanceo de gas	(580)	(4.412)
Control ambiental	3.445.387	5.490.234
Otros	23.686	174.917
Gastos imputables al costo	212.210.376	258.879.177

(2) Incluye \$ 1.657.838 y (\$ 5.741.675) en el stock de crudo al 31 de marzo de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 21. Gastos de comercialización

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Despacho y transporte	3.925.316	1.116.897
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	782.197	1.636.211
Impuesto sobre los ingresos brutos	6.749.230	8.333.953
Derechos de exportación	1.308.783	1.783.432
Total	12.765.526	12.870.493

Nota 22. Gastos de administración

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Honorarios y retribuciones por servicios	1.934.956	3.472.342
Sueldos y jornales, cargas sociales y otros gastos de personal	10.060.392	11.707.172
Depreciación propiedad, planta y equipos	684.415	556.944
Impuestos, tasas y contribuciones	24.080	27.751
Seguros generales	21.085	20.077
Repuestos y reparaciones	1.873.553	1.622.637
Gastos de oficina	621.359	715.755
Cargo por provisión para juicios y otros reclamos	-	344.619
Contribuciones a la comunidad	1.772.303	1.918.287
Otros	682.425	1.459.166
Total	17.674.568	21.844.750

Nota 23. Deterioro de activos financieros

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Cargo por provisión de pérdidas esperadas	-	14.666.547
Total	-	14.666.547

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 24. Gastos de exploración

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Pozos y estudios no exitosos (1)	-	32.808.564
Total	-	32.808.564

(1) Al 31 de marzo de 2024, corresponde a pozos no exitosos realizados en los distritos Tapi Aike, Estancia Chiripa y Cerro Wenceslao.

Nota 25. Otros ingresos y (egresos) operativos, netos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Otros ingresos operativos		
Honorarios por servicios prestados	711.436	1.215.660
Comisiones ganadas	4.412.941	271.429
Ingresos por materiales recuperados	1.251.133	-
Recupero Previsión por obsolescencia de inventarios	-	1.540.863
Diversos	881.059	597.425
	7.256.569	3.625.377
Otros egresos operativos		
Servicios contratados	(1.209.991)	(6.851)
Diversos	(104.450)	(389.384)
	(1.314.441)	(396.235)
Total	5.942.128	3.229.142

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 26. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses	
	31.03.2025	31.03.2024
	(No auditados)	
Ingresos financieros		
Intereses	258.515	4.938.720
Total	258.515	4.938.720
Costos financieros		
Intereses	(13.908.185)	(13.625.168)
Total	(13.908.185)	(13.625.168)
Resultados por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda		
R.E.C.P.A.M.	1.944.311	22.656.982
Total	1.944.311	22.656.982
Otros resultados financieros		
Resultado por medición a valor razonable de instrumentos financieros	(5.008.806)	(17.954.669)
Diferencias de cambio, netas	70.891.424	665.723.279
Resultado por medición a valor presente de pasivos	(4.312.865)	52.955.553
Otros egresos financieros	(318.560)	(1.920.258)
Total	61.251.193	698.803.905

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 27. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Al 31 de marzo de 2025 y 2024 y 31 de diciembre de 2024 la Sociedad era controlada por Latin Exploration S.L.U. una compañía radicada en España. La controlante última del Grupo es Southern Cone Foundation, una fundación constituida en Liechtenstein.

Al 31 de marzo de 2025 y 2024 y 31 de diciembre de 2024 Latin Exploration S.L.U. posee el 70% de las acciones y derechos de voto de Compañía General de Combustibles S.A. y Sociedad Comercial del Plata S.A. el 30% restante.

a) A continuación, se detallan los saldos con partes relacionadas al 31 de marzo de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

	31.03.2025 (No auditados)	31.12.2024
Otros créditos		
No corrientes		
Petronado S.A.	5.916.768	6.171.870
Total	5.916.768	6.171.870
Corrientes		
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	2.936.952	875.931
Gasoducto Gasandes S.A. (Chile)	2.329.425	-
Unitec Bio S.A.	31.206	-
ENG Servicios S.A.U.	1.020.310	-
Total	6.317.893	875.931
Deudas comerciales		
Corrientes		
Corredor Americano S.A.	1.919.379	5.776.471
Total	1.919.379	5.776.471
Deudas financieras		
Corrientes		
Corporación América S.A.U	17.099.312	17.537.498
Total	17.099.312	17.537.498
Otras deudas		
Corrientes		
CGC Energy Ltd. (Nota 3)	683.003	712.451
Unitec Blue S.A.	9.420.222	9.826.150
Total	10.103.225	10.538.601

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

b) A continuación, se detallan las principales operaciones con partes relacionadas por los períodos de tres meses finalizados el 31 de marzo de 2025 y 2024:

Sociedad	31.03.2025 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Adquisición de bienes y servicios
Sociedades asociadas y negocios conjuntos				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	1.804.077	1.566.000	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	2.329.425	-	-
Otras sociedades				
Corporación América S.A.U. (1)	-	-	(285.798)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	334.531
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	5.301.227

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

Sociedad	31.03.2024 (No auditados)			
	Venta de servicios	Dividendos ganados	Intereses ganados (perdidos)	Adquisición de bienes y servicios
Sociedades asociadas y negocios				
Gasoducto GasAndes (Argentina) S.A.	1.785.101	1.501.193	-	-
Gasoducto GasAndes S.A. (Chile)	-	1.159.885	-	-
Otras sociedades				
Aeropuertos Argentina 2000 S.A. (1)	-	-	(244.214)	-
Proden S.A. (1)	-	-	-	549.879
Corredor Americano S.A. (1)	-	-	-	17.350.102

(1) Estas sociedades son partes relacionadas por estar controladas en forma indirecta por los mismos accionistas que CGC.

c) Las compensaciones devengadas correspondientes al personal clave de la Gerencia de la Sociedad y los miembros del Directorio, por los períodos terminados el 31 de marzo de 2025 y 2024, ascienden a \$ 4.133.346 y \$ 9.208.430, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

Nota 28. Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de marzo de 2025, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias que no sean de público conocimiento, que incidan o puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la Sociedad, en adición a los tratados en las notas a los presentes Estados Financieros, excepto por lo siguiente:

a) Adquisición de Activos de YPF S.A. ("YPF") con efecto a partir del 1° de abril de 2025

Con fecha 21 de marzo de 2025, la Sociedad suscribió un Acuerdo de Farm-In con YPF a través del cual adquirió el 49% de los intereses, derechos y obligaciones de YPF derivados de la concesión de explotación no convencional de hidrocarburos sobre el área "Aguada del Chañar", ubicada en la Cuenca Neuquina, Provincia del Neuquén, cuya transferencia efectiva tuvo lugar el 1 de abril de 2025. YPF mantendrá la titularidad del 51% restante del área "Aguada del Chañar" y continuará siendo su operador, a cuyo fin las partes celebraron ciertos acuerdos complementarios, incluyendo una unión transitoria de empresas.

La Sociedad abonó a YPF una suma de US\$ 75 millones y se comprometió a solventar, por cuenta y orden de YPF y como compromiso de Farm-In, el 80,40% de los gastos, inversiones y costos de capital que sean atribuibles al porcentaje de participación de YPF en el área "Aguada del Chañar" durante un plazo de cuatro años, comenzando el 01/01/2026 y terminando el 31/12/2029, sujeto a montos máximos anuales (US\$ 93 millones) y mensuales (US\$ 7,8 millones), por una suma máxima total de US\$ 371,9 millones. La Sociedad tiene el derecho (pero no la obligación) a hacer cancelaciones anticipadas de su compromiso de Farm-In, parciales o totales, a una TNA de descuento del 15%. En caso de ejercer ese derecho, los montos máximos anuales y mensuales se reducirán según una metodología acordada entre las partes.

Entre los acuerdos complementarios, la Sociedad otorgó a YPF un derecho de preferencia para la compra de petróleo crudo proveniente de la Cuenca del Golfo San Jorge o del área Aguada del Chañar, ejecutable en forma alternativa no divisible ni acumulable, y una opción de compra del petróleo crudo tipo "Cañadón Seco" proveniente de otras áreas que CGC adquiera en la Cuenca del Golfo San Jorge, en cada caso, por un período de cinco años. Como contraprestación, el 21 de marzo de 2025 YPF abonó a CGC la suma única, total y definitiva de US\$ 50 millones.

La transacción descripta califica como una combinación de negocios de acuerdo con la NIIF 3 "Combinaciones de negocios". A la fecha de emisión de los presentes estados financieros individuales, la Sociedad se encuentra en proceso de determinación del impacto contable de dicha transacción con efectos a partir del 1 de abril de 2025, el cual determinará el valor razonable por cada clase de activos, pasivos y pasivos contingentes del negocio adquirido para su reconocimiento.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)

Notas a los Estados Financieros Individuales Condensados Intermedios (cont.)

b) Aumento de capital social

A efectos de solventar el ingreso de la Sociedad como productora de petróleo no convencional en Vaca Muerta a través de la participación del 49% del área Aguada del Chañar, el accionista mayoritario de la Sociedad, Latin Exploration S.L. ha manifestado su intención de realizar un aporte de capital en la Sociedad, a ser realizado en pesos en línea con los compromisos de pagos asumidos bajo el Acuerdo de Farm-In, por una suma aproximadamente equivalente a US\$ 175 millones.

Con fecha 25 de marzo de 2025, el Directorio de la Sociedad aceptó la propuesta de aportes efectuada por Latin Exploration S.L. a la Sociedad y convocó a asamblea extraordinaria de accionistas para el 25 de abril de 2025 a fin de resolver el aumento de capital. En dicha asamblea se resolvió por unanimidad pasar a cuarto intermedio hasta el 23 de mayo de 2025.

c) Dividendos de TGN y Gasinvest S.A. declarados con posterioridad al cierre del período

Con fecha 7 de mayo de 2025 el Directorio de Transportadora de Gas del Norte S.A. ("TGN") resolvió distribuir parcialmente la reserva voluntaria para futuros dividendos por la suma de \$ 182.250 millones en ejercicio de facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 14 de abril de 2025. El pago se hará efectivo a los accionistas el día 15 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Adicionalmente, con fecha 8 de mayo de 2025 Gasinvest S.A. aprobó la distribución de la reserva para futuros dividendos por \$ 101.000 millones en ejercicio de las facultades delegadas por la asamblea de accionistas celebrada el 15 de abril de 2025. El pago se pondrá a disposición de los Accionistas a partir del 16 de mayo de 2025 en la proporción de sus respectivas tenencias. Los dividendos de TGN y Gasinvest S.A. que le corresponde recibir CGC ascienden a \$ 50.604 millones en la proporción de sus tenencias.

Véase nuestro informe de fecha

12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

(Socio)



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Compañía General de Combustibles S.A.
Domicilio legal: Bonpland 1745
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-50673393-2

Informe sobre los estados financieros consolidados condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Compañía General de Combustibles S.A. y sus subsidiarias (en adelante “el Grupo”) que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 31 de marzo de 2025, los estados consolidados condensados intermedio de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros consolidados condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 “Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad”, adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros consolidados condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.



Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Compañía General de Combustibles S.A. que:

- a) los estados financieros consolidados condensados intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros individuales condensados intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.
- d) al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Compañía General de Combustibles S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.416.525.423, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112



INFORME DE REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES CONDENSADOS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de
Compañía General de Combustibles S.A.
Domicilio legal: Bonpland 1745
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-50673393-2

Informe sobre los estados financieros Individuales condensados intermedios

Introducción

Hemos revisado los estados financieros individuales condensados intermedios adjuntos de Compañía General de Combustibles S.A. y sus subsidiarias (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera individual condensado intermedio al 31 de marzo de 2025, los estados individuales condensados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo para el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025 y notas explicativas seleccionadas.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros individuales condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

Alcance de la revisión

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros individuales condensados intermedios basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros Individuales condensados intermedios consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros Individuales condensados intermedios mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Compañía General de Combustibles S.A., que:

- a) los estados financieros Individuales condensados intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;
- b) los estados financieros individuales condensados intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) al 31 de marzo de 2025 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Compañía General de Combustibles S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 1.416.525.423, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L.



(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

Señores Accionistas de

Compañía General de Combustibles S.A.

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Compañía General de Combustibles S.A. de acuerdo con lo dispuesto por la Ley General de Sociedades y las normas reglamentarias sobre información contable de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, hemos examinado con el alcance que se describe en el capítulo II, los documentos detallados en el capítulo I siguiente. La preparación y emisión de los documentos citados es una responsabilidad del Directorio de la Sociedad en ejercicio de sus funciones exclusivas. Nuestra responsabilidad es informar sobre dichos documentos en base al trabajo realizado con el alcance que se menciona en el capítulo II.

I. Documentos objeto del informe

- a)** Estado de Situación Financiera Consolidado e Individual Condensado Intermedio al 31 de marzo de 2025.
- b)** Estado de Resultados Integrales Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- c)** Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- d)** Estado de Flujo de Efectivo Consolidado e Individual Condensado Intermedio por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- e)** Notas correspondientes a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2025.
- f)** Reseña informativa a los Estados Financieros Consolidado e Individual Condensados Intermedios al 31 de marzo de 2025, requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013).

II. Alcance de la revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con normas de sindicatura vigentes en la República Argentina. Dichas normas requieren que la revisión de los Estados Financieros se efectúe de acuerdo con normas de auditoría vigentes para la revisión de Estados Financieros correspondientes a períodos intermedios establecidas por la resolución técnica no. 33 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas y no incluyen, por lo tanto, todos los procedimientos necesarios para expresar una opinión sobre la situación financiera de la Sociedad, su resultado integral, los cambios en su patrimonio y los flujos de su efectivo.

Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos detallados en el capítulo I, hemos tenido en cuenta la revisión limitada efectuada por los auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe con fecha 12 de mayo de 2025. Nuestra tarea incluyó la revisión del trabajo, de la naturaleza, alcance y oportunidad de los procedimientos aplicados, y los resultados de la revisión efectuada por dichos profesionales.

Las referidas normas sobre revisión limitada consisten principalmente en aplicar procedimientos analíticos sobre los importes incluidos en los Estados Financieros, efectuar comprobaciones globales y realizar indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los Estados Financieros. Dichas normas establecen un alcance que es substancialmente menor a la aplicación de todos los procedimientos de auditoría, necesarios para poder emitir una opinión profesional sobre los Estados Financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

Con relación a la reseña informativa requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013), hemos constatado que estos documentos contengan, la información requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la Comisión Nacional de Valores (n.t. 2013), siendo las afirmaciones sobre el marco económico en que se desarrolló la Sociedad, la gestión empresarial, y hechos futuros, todas ellas incluidas en los documentos citados, responsabilidad exclusiva del directorio de la Sociedad.

Asimismo, en lo que respecta a los datos numéricos contables incluidos en los documentos citados, en lo que es materia de nuestra competencia, hemos constatado que tales datos surgen de los registros contables de la Sociedad u otra documentación pertinente. Asimismo, nuestra revisión no incluyó la evaluación de los criterios empresarios de administración, comercialización ni producción, que son responsabilidad exclusiva del directorio.

III. Manifestación de la comisión fiscalizadora

Con base en el trabajo realizado, según lo señalado en el capítulo II de este informe, que no incluyó la aplicación de todos los procedimientos necesarios para permitirnos expresar una opinión sobre la razonabilidad de los Estados Financieros objeto de esta revisión, considerados en su conjunto, estamos en condiciones de informar que:

- a)** Los hechos y circunstancias significativos de los que hemos tomado conocimiento y que no están afectados por incertidumbres se encuentran considerados en los Estados Financieros; y
- b)** No hemos tomado conocimiento de ninguna modificación significativa que deba hacerse a los Estados Financieros Consolidados e Individual Condensados Intermedios de Compañía General de Combustibles S.A. identificados en los apartados a) a e) del capítulo I de este informe, para que estén presentados de acuerdo con la norma internacional de contabilidad 34; y con respecto a la reseña informativa requerida por el apartado b.2) del art. 1º del capítulo I título IV de las normas de la comisión nacional de valores (n.t. 2013) , mencionadas en el apartado f) del capítulo I, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular.

En cumplimiento de disposiciones legales vigentes, informamos que:

- a)** Los Estados Financieros adjuntos se ajustan a las disposiciones de la Ley N° 19.550, se encuentran asentados en el Libro de Inventario y Balances, y surgen de los registros contables de la Sociedad llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las disposiciones legales vigentes.
- b)** En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos aplicado durante el período los procedimientos descriptos en el artículo 294 de la ley n° 19.550 que consideramos necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 12 de mayo de 2025.



CARLOS OSCAR BIANCHI
Por Comisión Fiscalizadora