

## RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente Reseña Informativa correspondiente al período de doce meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025.

### 1. Introducción

#### Contexto Macroeconómico

Después de una expansión del PIB de 4.5% en 2025, el FMI proyecta que la economía de Argentina crecerá un 4.0% en 2026. Esta perspectiva refleja un proceso continuo de estabilización económica, respaldado por mejoras en el sector agrícola, inversiones sostenidas en infraestructura energética y mejores condiciones climáticas.

En 2025, Argentina alcanzó un superávit fiscal por segundo año consecutivo, registrando un superávit financiero del 0.2% del PIB y un superávit primario del 1.4% del PIB. Este desempeño fiscal subraya el impacto sostenido de los esfuerzos de consolidación fiscal, que incluyeron reducciones continuas en el gasto público, la eliminación de subsidios, la reducción de la plantilla estatal y los efectos de las políticas de control de la inflación.

El último informe del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC") reveló que el IPC aumentó un 31.5% en 2025, mientras que la tasa de inflación mensual de diciembre fue de 2.8%. El peso argentino se devaluó un 41.3% en 2025 (cerrando en 1.455 AR\$ por dólar el 31 de diciembre de 2025). Paralelamente, el tipo de cambio informal cerró en 1.530 AR\$ por dólar estadounidense, reflejando una brecha de 5.15%.

En 2025, el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") incrementó sus reservas brutas en un 39%, alcanzando aproximadamente 41,167 mil millones de US\$, frente a 29,612 mil millones de US\$ a finales de 2024. Sin embargo, las reservas netas, tras deducir depósitos del sector privado y préstamos pendientes, permanecen limitadas, aunque muestran una mejora significativa respecto del año anterior.

#### Conversión de estados financieros

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "US\$") y se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo: (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente al cierre de cada período/ejercicio y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio de cada transacción, excepto aquellas partidas que por su naturaleza se convierten al tipo de cambio promedio de cada período. Dicha conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información. Los valores expresados en los puntos b) a d) siguientes surgen de los estados financieros a cada fecha.

#### **a) Breve comentario sobre las actividades de la Sociedad en el año finalizado el 31 de diciembre de 2025, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.**

La producción al share de Pluspetrol consolidado al 31 de diciembre 2025 fue de 31.924 Mboe, lo que representa un aumento de 12.257 Mboe (+62%) con respecto a la producción del mismo período del año anterior.

La producción de líquidos representó el 42%, mientras que el gas natural el 58% del total producido.

b) **Estructura de la Situación Financiera consolidada al 31 de diciembre de 2025** (comparativa al 31 de diciembre de 2024)

<b>Situación Patrimonial consolidada</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Activo corriente	\$ 1.698.086.768	\$ 389.756.023
Activo no corriente	\$ 5.868.951.446	\$ 3.691.769.631
<b>Total activo</b>	<b>\$ 7.567.038.214</b>	<b>\$ 4.081.525.654</b>
Pasivo corriente	\$ 1.153.333.648	\$ 721.182.519
Pasivo no corriente	\$ 3.607.409.567	\$ 1.349.253.481
<b>Total pasivo</b>	<b>\$ 4.760.743.215</b>	<b>\$ 2.070.436.000</b>
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>\$ 2.806.294.999</b>	<b>\$ 2.011.089.654</b>
<b>Total</b>	<b>\$ 7.567.038.214</b>	<b>\$ 4.081.525.654</b>

c) **Estructura de Resultados y de Resultados Integrales consolidados por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025** (comparativa con el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024)

<b>Estado de Resultados Integrales consolidado</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Resultado operativo	\$ 229.796.701	\$ 61.999.477
Resultados por participación en sociedades	\$ 36.733.978	\$ (2.117.898)
Resultados financieros	\$ (235.098.098)	\$ (91.834.946)
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>\$ 31.432.581</b>	<b>\$ (31.953.366)</b>
Impuesto a las ganancias	\$ (29.150.268)	\$ 115.883.063
<b>Resultado neto del ejercicio</b>	<b>\$ 2.282.313</b>	<b>\$ 83.929.697</b>
<b>Otros resultados integrales</b>	<b>792.923.032</b>	<b>158.464.578</b>
<b>Resultado integral del ejercicio</b>	<b>795.205.345</b>	<b>242.394.275</b>

d) **Estructura de Flujo de Efectivo por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025** (comparativa con el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024)

<b>Generación / Aplicación de fondos consolidado</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Efectivo generado por a las actividades operativas	\$ 480.089.887	\$ 130.834.402
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	\$ (1.316.343.264)	\$ (2.289.936.734)
Efectivo generado por las actividades de financiación	\$ 1.377.812.907	\$ 2.219.389.444
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 26.709.832	\$ 1.056.512
<b>Aumento neto del efectivo</b>	<b>\$ 568.269.362</b>	<b>\$ 61.343.624</b>

Véase nuestro informe de fecha 10 de marzo de 2026  
**PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.**

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

e) Datos estadísticos (en unidades físicas) comparativos con los mismos períodos de anteriores ejercicios.

	2025	2024	2023
<b>Volumen de Producción O&amp;G (Mm3)*</b>	<b>4.504,74</b>	<b>2.793,49</b>	<b>2.248,05</b>
Petróleo (Mm3)	2.054,16	1.084,35	926,83
Gas (MMm3)	2.441,89	1.694,00	1.301,87
Gasolina (1)	8,69	15,14	19,34
<b>LPG (ton)</b>	<b>20.467,00</b>	<b>18.079,00</b>	<b>22.661,00</b>
Propano	11.232,00	9.644,00	12.651,00
Butano	9.235,00	8.435,00	10.010,00

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m3 de gas = 1 m3 de petróleo)

(1) Volumen de Gasolina acumulada en 2025 (ene-jul) tratada por nuestra PTG

**Ventas**

<b>Petróleo (Mm3) (2)</b>	<b>1.468</b>	<b>1.249</b>	<b>971</b>
mercado local	43%	67%	68%
mercado externo	57%	33%	32%
<b>Gas @9300 (MMm3)</b>	<b>2.918</b>	<b>1.893</b>	<b>1.321</b>
mercado local	84%	86%	87%
mercado externo	16%	14%	13%
<b>LPG (ton)</b>	<b>20.467</b>	<b>18.079</b>	<b>22.661</b>
mercado local	86%	100%	76%
mercado externo	14%	0%	24%

(2) volumen de producción propia + stock de períodos anteriores

f) Índices al 31 de diciembre de 2025 (comparativa con el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024)

		31.12.2025	31.12.2024
Solvencia	<u>Patrimonio neto</u>	0,59	0,97
	Pasivo total		
Liquidez Corriente	<u>Activo corriente</u>	1,47	0,54
	Pasivo corriente		
Razón de inmovilización de activos	<u>Activo no corriente</u>	0,78	0,90
	Activo total		
Rentabilidad de la inversión	<u>Resultado del ejercicio</u>	0,001	0,04
	Patrimonio neto		

g) Breve comentario sobre perspectivas para el próximo ejercicio

En línea con la estrategia de crecimiento sostenible y generación de valor de largo plazo, en 2026 la compañía profundizará el desarrollo de sus activos estratégicos, consolidando su posicionamiento como uno de los operadores de mayor dinamismo en la formación Vaca Muerta. Durante el próximo año, la compañía orientará sus esfuerzos a maximizar la performance de sus operaciones productivas existentes y a impulsar proyectos con elevado potencial de rentabilidad.

Véase nuestro informe de fecha 10 de marzo de 2026

**PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.**

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Las inversiones previstas estarán principalmente orientadas al desarrollo integral de La Calera y Bajo del Choique.

En Bajo del Choique, está programada para el primer semestre de 2026 la puesta en marcha de una nueva planta con capacidad de procesamiento de 25.000 barriles por día. Esta expansión permitirá duplicar la producción del activo, alcanzando aproximadamente 50.000 barriles diarios en una primera fase, y representará un hito clave dentro de un plan de desarrollo de mayor escala. Adicionalmente, el bloque continuará avanzando en su programa de perforación y en iniciativas de optimización operativa, con el objetivo de seguir incrementando su producción y capturar mayores eficiencias en los próximos años.

Por su parte, en La Calera se continuará avanzando en la ampliación de su planta de procesamiento de la UTE La Calera, un proyecto que elevará la capacidad de procesamiento de líquidos hasta 45.000 barriles por día en los próximos años.

Véase nuestro informe de fecha 10 de marzo de 2026

**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

---

**Dr. Carlos A. Lagomarsino**  
Síndico Titular  
Por Comisión Fiscalizadora

---

**Julián M. Escuder**  
Presidente