

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 tres meses iniciado el 1 de enero de 2026 y finalizado el 31 de marzo de 2026.

1. Introducción

Contexto Macroeconómico

Luego de una expansión del PIB de 4,4% en 2025, el FMI proyecta que la economía argentina crecerá un 3,5% 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.

Argentina acumula a marzo 2026 un superávit financiero de 0,2% del PBI y un superávit primario del 0,5% del PBI, durante marzo, se registró un resultado financiero superavitario de 484.789 millones de pesos argentinos, producto de un resultado primario de 930.284 millones de pesos.

El último informe del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC") reveló que el IPC aumentó un 9,4% en el primer trimestre de 2026, siendo de 3,4% la variación mensual de marzo. El peso argentino registró una apreciación del 5,1% en términos nominales y del 12,2% en términos reales en lo que va del 2026, en un contexto de fuerte ingreso de divisas y superávit comercial. Hacia fines de marzo, el tipo de cambio oficial se mantuvo dentro de un rango acotado, mientras que la cotización informal se ubicó en torno a 1.400–1.500 AR\$ por dólar, reflejando una brecha cambiaria moderada. En este contexto, el país registró un superávit comercial durante el primer trimestre, impulsado por el desempeño del sector agroexportador, lo que contribuyó a la acumulación de reservas internacionales.

En el primer trimestre de 2026, las reservas brutas del Banco Central de Argentina ("BCRA") aumentaron un 2,1%, ubicándose en 42.052 millones de US\$ al 31 de marzo de 2026, frente a los 41.167 millones de US\$ a finales de 2025. Sin embargo, las reservas netas se mantuvieron en niveles reducidos, aunque con cierta mejora respecto a períodos previos.

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 la fecha de cada transacción (o, por razones prácticas, al tipo de cambio promedio de cada mes), y las diferencias resultantes se reconocen en ajustes por conversión. 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 primer trimestre finalizado el 31 de marzo de 2026, incluyendo referencias a situaciones relevantes posteriores al cierre del período.

La producción al share de Pluspetrol consolidado al 31 de marzo de 2026 fue de 8.321Mboe, lo que representa un aumento de 964 Mboe (+13%) con respecto a la producción del mismo período del año anterior.

La producción de líquidos representó el 49%, mientras que el gas natural el 51% del total producido.

b) Estructura de la Situación Financiera al 31 de marzo de 2026 (comparativo con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2025)

Situación Patrimonial consolidada	31.03.2026	31.03.2025
Activo corriente	\$ 1.816.060.049	\$ 439.003.446
Activo no corriente	\$ 5.658.903.410	\$ 3.918.305.863
Total activo	\$ 7.474.963.459	\$ 4.357.309.309
Pasivo corriente	\$ 1.162.393.102	\$ 757.469.383
Pasivo no corriente	\$ 3.569.508.164	\$ 1.494.133.283
Total pasivo	\$ 4.731.901.266	\$ 2.251.602.666
Patrimonio Neto	\$ 2.743.062.193	\$ 2.105.706.643
Total	\$ 7.474.963.459	\$ 4.357.309.309

c) Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 (comparativo con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2025)

Estado de Resultados Integrales consolidado	31.03.2026	31.03.2025
Resultado operativo	\$ 30.375.439	\$ 26.111.780
Resultados por participación en sociedades	\$ 33.516.807	\$ 10.356.299
Resultados financieros	\$ (74.327.587)	\$ (26.610.396)
Resultado antes del impuesto a las ganancias	\$ (10.435.341)	\$ 9.857.683
Impuesto a las ganancias	\$ 87.198.419	\$ 3.041.965
Resultado neto del período	\$ 76.763.078	\$ 12.899.648
Otros resultados integrales	(139.995.884)	81.717.341
Resultado integral del período	(63.232.806)	94.616.989

d) Estructura de Flujo de Efectivo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 (comparativo con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2025)

Generación / Aplicación de fondos consolidado	31.03.2026	31.03.2025
Efectivo generado por a las actividades operativas	\$ 678.995.230	\$ 55.390.588
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	\$ (805.717.690)	\$ (195.306.049)
Efectivo generado por las actividades de financiación	\$ 88.879.822	\$ 114.099.950
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	\$ (31.780.526)	\$ 2.652.040
Disminución neta del efectivo	\$ (69.623.164)	\$ (23.163.471)

Véase nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

e) Datos estadísticos (en unidades físicas) al 31 de marzo de 2026 (Comparativo con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2025).

	2026	2025
Volumen de Producción O&G (Mm3)*	1.261,63	1.051,02
Petróleo (Mm3)	656,49	455,00
Gas (MMm3)	605,14	577,02
Gasolina (1)	-	19,00
LPG (ton) (1)	-	4.499
Propano	-	2.846
Butano	-	1.653

(*) 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

Petróleo (Mm3)	662	437
mercado local	60%	57%
mercado externo	40%	43%
Gas @9300 (MMm3)	674	683
mercado local	82%	81%
mercado externo	18%	19%
LPG (ton)	1.806	4.499
mercado local	100%	93%
mercado externo	0%	7%

(1) En cuanto a GLP y Gasolina en 2026 la misma está capturada en la producción de Gas del Hub Sur (GLP y Gasolina) y de La Calera (Gasolina) ya que estos derivados del Gas son tratados en Plantas de Terceros.

f) Índices al 31 de marzo de 2026 (Comparativo con el mismo período finalizado el 31 de marzo de 2025)

		31.03.2026	31.03.2025
Solvencia	<u>Patrimonio neto</u> Pasivo total	0,58	0,94
Liquidez Corriente	<u>Activo corriente</u> Pasivo corriente	1,56	0,58
Razón de inmovilización de activos	<u>Activo no corriente</u> Activo total	0,76	0,90
Rentabilidad de la inversión	<u>Resultado del ejercicio</u> Patrimonio neto	0,03	0,01

g) Breve comentario sobre perspectivas para el siguiente trimestre y el resto del 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.

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.

IV

Véase nuestro informe de fecha 11 de mayo de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Ezequiel Luis Mirazón
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 238 F° 126

Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico Titular
Por Comisión Fiscalizadora

Julián M. Escuder
Presidente