

TECPETROL SOCIEDAD ANÓNIMA

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

1. Actividad de la Sociedad

Tecpetrol realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina.

Los resultados operativos de la Sociedad son influidos por los niveles de producción, los precios de venta, la demanda de petróleo, gas y productos derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, el entorno económico-financiero del país y las regulaciones gubernamentales.

Contexto macroeconómico

La Sociedad desarrolla sus operaciones en un contexto complejo tanto a nivel local como internacional.

El Gobierno nacional continúa implementando un conjunto de significativas reestructuraciones macroeconómicas y del sector público, orientadas a alcanzar la estabilidad fiscal, promover la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario registrado en años anteriores.

En el contexto internacional persisten las tensiones geopolíticas. La intensificación de los conflictos en Medio Oriente genera un nuevo factor de incertidumbre al escenario macroeconómico internacional, dando lugar a disrupciones en el comercio global, variaciones significativas en los precios de la energía y una mayor volatilidad en los mercados financieros. El impacto final de estos acontecimientos dependerá de su evolución, duración y alcance.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de los factores antes descriptos 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.

La presente Reseña Informativa de la Sociedad debe ser leída a la luz de estas circunstancias.

Conversión de estados financieros

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD") 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 y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio promedio de cada período. Los valores expresados en los puntos 3 a 5 siguientes surgen de los estados financieros a cada fecha.

El tipo de cambio (TC) del peso argentino respecto al dólar estadounidense en los períodos analizados fue el siguiente:

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
TC inicio del período	1.455,00	1.032,00	808,45
TC cierre del período	1.382,00	1.074,00	858,00
TC promedio del primer trimestre	1.417,26	1.056,67	834,07

Véase nuestro informe de fecha

6 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

2. Análisis del primer trimestre del año 2026

Los siguientes comentarios se realizan considerando la moneda funcional y refieren al mismo período del ejercicio anterior.

La producción de gas ascendió a 1.461 millones m³, siendo un 8% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 284 mil m³, representando un incremento del 6% respecto del mismo período del año anterior.

El resultado del primer trimestre del 2026 ascendió a \$102.763 millones (ganancia), comparado con \$13.309 millones (ganancia) en el mismo período del 2025.

Los ingresos por ventas ascendieron a \$391.764 millones (\$255.871 millones en el primer trimestre del 2025). La variación obedece a un aumento de las cantidades despachadas de crudo medanita y gas y de los precios promedio de venta de crudo, parcialmente compensando por menores precios promedio de gas.

Los costos operativos totalizaron \$292.591 millones (\$210.110 millones en el primer trimestre del 2025). El aumento respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a un incremento de los cargos por regalías asociados al incremento de la producción y mayores actividades de mantenimientos de pozos, parcialmente compensado por una disminución de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos principalmente como consecuencia de un aumento de las reservas en las áreas Puesto Parada y Fortín de Piedra.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$69.283 millones (\$50.210 millones en el primer trimestre del 2025). La variación se debe principalmente al incremento de los cargos por almacenaje y transporte e impuestos, parcialmente compensado por menores asesoramiento de nuevos proyectos.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$34.224 millones (\$12.168 millones en el primer trimestre del 2025). La variación se debe principalmente al: i) mayores intereses perdidos por el incremento de la deuda para financiar las inversiones en Los Toldos II Este; ii) al resultado neto generado por las diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (positivo en el presente período versus un resultado negativo en el mismo período del 2025); y iii) al resultado negativo de los instrumentos financieros derivados.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$108.463 millones (ganancia) (\$36.283 millones en el primer trimestre del 2025). La variación se explica principalmente por las diferencias en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y por la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido. En el primer trimestre de 2026 la inflación acumulada fue de 9,4%, mientras que la apreciación del peso fue de 5% (en el primer trimestre de 2025 la inflación acumulada fue de 8,6% y la devaluación fue de 4,1%).

Durante 2025 Tecpetrol vendió a Crown Point Energía S.A.: (i) su participación sobre las concesiones de explotación y los contratos de unión transitoria asociados a las áreas El Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga; (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre ciertos gasoductos y oleoductos; y (iii) su participación en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. El resultado de operaciones discontinuas ascendió a \$4.419 millones (pérdida) en el primer trimestre de 2025.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto originado por las actividades operativas en los primeros tres meses del año 2026 fue de \$190.856 millones.

Al 31 de marzo de 2026 las deudas bancarias y financieras ascienden a \$2.584.186 millones y el patrimonio neto a \$2.048.775 millones.

Véase nuestro informe de fecha

6 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

En Nota 18 a los Estados Financieros Intermedios Condensados se detallan los principales términos de los préstamos bancarios y las obligaciones negociables (en adelante “ONs”) al 31 de marzo de 2026.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en los primeros tres meses del año 2026 ascendieron a \$479.128 millones, siendo las más significativas las correspondientes a las áreas Fortín de Piedra, Los Toldos II Este y Puesto Parada en la Cuenca Neuquina.

3. Estructura de la Situación Financiera al 31 de marzo de 2026 (comparativa al 31 de marzo de 2025 y 2024 – valores expresados en millones de pesos)

	Al 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
Activo no corriente	3.974.163	2.291.386	1.534.433
Activo corriente	1.382.954	612.891	300.059
Activos clasificados como mantenidos para la venta	-	79.557	-
Total del Activo	5.357.117	2.983.834	1.834.492
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.048.775	1.537.848	1.066.238
Total Patrimonio Neto	2.048.775	1.537.848	1.066.238
Pasivo no corriente	2.730.671	912.320	258.051
Pasivo corriente	577.671	453.279	510.203
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	-	80.387	-
Total del Pasivo	3.308.342	1.445.986	768.254
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	5.357.117	2.983.834	1.834.492

4. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 (comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2025 y 2024– valores expresados en millones de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
Resultado operativo	28.524	(6.936)	23.568
Resultados financieros netos	(34.224)	(12.168)	(4.090)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	-	549	259
Resultado antes de impuestos	(5.700)	(18.555)	19.737
Impuesto a las ganancias	108.463	36.283	127.251
Resultado por operaciones continuas	102.763	17.728	146.988
Resultado por operaciones discontinuas	-	(4.419)	(2.400)
Resultado del período	102.763	13.309	144.588
Estado de resultados integrales			
Resultado del período	102.763	13.309	144.588
Otros resultados integrales de operaciones continuas	(102.036)	60.194	54.141
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	-	114	2.464
Resultados integrales del período	727	73.617	201.193
Operaciones continuas	727	77.922	201.129
Operaciones discontinuas	-	(4.305)	64

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

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

5. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 (comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2025 y 2024 – valores expresados en millones de pesos)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
Fondos generados por las actividades operativas	190.856	47.875	4.419
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(495.173)	(257.223)	(84.480)
Fondos generados por las actividades de financiación	31.161	378.631	98.462
Total de fondos (aplicados) / generados	(273.156)	169.283	18.401

6. Datos Estadísticos por el período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2026 (situación comparativa con el mismo período finalizado al 31 de marzo de 2025 y 2024 – valores expresados en miles de m³ equivalentes de petróleo)

	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
Volumen de producción (*)			
Producción total en unidades equivalentes	1.745	1.616	1.636
Producción de petróleo	284	269	215
Producción de gas	1.461	1.347	1.421
Mercado interno	1.382	1.411	1.447
Exportaciones	363	205	189

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

7. Índices al 31 de marzo de 2026 (situación comparativa al 31 de marzo de 2025 y 2024)

	Al 31 de marzo de		
	2026	2025	2024
Liquidez	2,39	1,35	0,59
Solvencia	0,62	1,06	1,39
Inmovilización del capital	0,74	0,77	0,84

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

8. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le permiten posicionarse como líder en el desarrollo regional de recursos no convencionales en proyectos de largo plazo con importancia para el país, con impacto en la creación de empleo, el desarrollo de cadenas de valor, sustitución de importaciones, la mejora de la balanza comercial y la reducción del precio del gas para consumidores e industrias.

El crecimiento de la Sociedad estará sujeto a la situación macroeconómica argentina y a la estabilidad financiera y geopolítica mundial.

Véase nuestro informe de fecha

6 de mayo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

En Fortin de Piedra se esperan niveles similares de producción a los del 2025 con picos en invierno del orden de 24 MMm³/d de gas y se prevé evaluar los pozos de la zona al sur del río, con el fin de aumentar el volumen de petróleo producido por el área.

En Los Toldos II Este continuará la construcción de las instalaciones de tratamiento y evacuación de hidrocarburos con el objetivo de lograr la puesta en marcha de la planta de tratamiento de 70 Mbb/d en 2027 y comenzará la campaña masiva de perforación de pozos de petróleo no convencional. Mediante su participación en VMOS y en el proyecto Duplicar Norte que lleva a cabo Oldelval, Tecpetrol se asegura la evacuación de la producción esperada del yacimiento. Además, Tecpetrol presentó el proyecto en el marco del Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones ("RIGI") instituido por la Ley N° 27.742 y el Decreto 105/26 del Poder Ejecutivo, el cual está en proceso de evaluación por el Comité Evaluador de Proyectos RIGI.

En Puesto Parada se continuará con el desarrollo del área con la perforación de nuevos pozos.

9.Hechos posteriores

Durante abril de 2026 la Sociedad canceló anticipadamente la totalidad del capital y los intereses devengados del préstamo con el Itau Unibanco S.A. -Nassau Branch.

Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales

En relación con los reclamos que mantiene Tecpetrol SA con el Gobierno nacional respecto del "Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural de Reservorios no Convencionales" creado por Resolución 46-E/2017 y modificado por la Resolución 419- E/2017, con fecha 28 de abril de 2026 Tecpetrol fue notificado de la sentencia emitida por el juez de primera instancia que hizo lugar a la demanda contra las resoluciones que liquidaron los pagos provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018, reconociendo a favor de la Sociedad el derecho al cobro de ARS 2.553,3 millones más intereses.

Con posterioridad al 31 de marzo de 2026 y hasta la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en la presente Reseña Informativa, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en la Reseña Informativa.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 6 de mayo de 2026.

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

por el Directorio

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular