

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 de seis meses iniciado el 1 de enero de 2025 y finalizado el 30 de junio de 2025.

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 viene desarrollando sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

El Gobierno nacional está implementando importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario.

El 11 de abril de 2025 el Gobierno, en el marco de un nuevo acuerdo con el Fondo Monetario Internacional, anunció el inicio de la Fase 3 del programa económico, con medidas claves para flexibilizar el régimen cambiario, fortalecer el marco monetario, reforzar las reservas internacionales y eliminar ciertas restricciones. En virtud de esto, el BCRA comunicó que la cotización del dólar estadounidense en el MLC podrá fluctuar dentro de una banda móvil entre \$/USD 1.000 y 1.400, cuyos límites se ampliarán a un ritmo del 1% mensual, y emitió la Comunicación A 8226 mediante la cual se flexibilizan algunas cuestiones relacionadas con el acceso al MLC, acortando plazos para el pago de importaciones y servicios prestados desde el exterior y permitiendo el acceso a dicho mercado para girar divisas al exterior en concepto de dividendos a accionistas no residentes que correspondan a utilidades distribuibles obtenidas en ejercicios iniciados a partir del 1 de enero de 2025.

El 14 de abril de 2025 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 269/2025 mediante el cual el Poder Ejecutivo de la Nación deroga el régimen transitorio de liquidación de exportaciones, pasándolas al régimen general de liquidación al tipo de cambio oficial.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial condicionan la situación económica y financiera de la Sociedad 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.

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

Véase nuestro informe de fecha
4 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

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 seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
TC inicio del período	1.032,00	808,45	177,16	102,72	84,15
TC cierre del período	1.205,00	912,00	256,70	125,23	95,72
TC promedio del primer trimestre	1.056,67	834,07	192,45	106,61	88,67
TC promedio del segundo trimestre	1.150,84	885,86	231,93	118,05	94,08

2. Análisis del período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

El presente análisis de las variaciones se realiza considerando la moneda funcional.

Análisis del segundo trimestre del año 2025

Los ingresos por ventas ascendieron a \$476.550 millones. El incremento respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al aumento de las cantidades despachadas de crudo, parcialmente compensando por una disminución de los precios promedio de venta de crudo y gas.

La producción de gas ascendió a 1.793 millones m³, manteniéndose en niveles similares respecto del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 304 mil m³ (correspondiendo un 12% a crudo escalante y el 88% restante a crudo medanita), representando un incremento del 27% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$321.965 millones. El aumento respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a un incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos como consecuencia del aumento de la producción de crudo y de las inversiones.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$65.439 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación y al incremento de los cargos por almacenaje y transporte, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución del cargo por previsión para créditos incobrables.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$41.455 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a: i) un mayor cargo por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos; ii) a una menor ganancia por tenencia de otras inversiones; (iii) un menor resultado positivo por la liquidación de divisas de exportaciones en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía (posteriormente prorrogada) y el Decreto N° 28/2023, régimen derogado en abril 2025 y iv) a menores intereses perdidos producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras que generan en el presente período un menor costo de financiamiento, pese al incremento de la deuda para financiar las inversiones en Los Toldos 2 Este.

Véase nuestro informe de fecha

4 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$57.397 millones (pérdida). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido. En el segundo trimestre de 2025 la inflación acumulada fue de 6,5%, mientras que la devaluación fue de 12,2% (en el segundo trimestre de 2024 la inflación acumulada fue de 28,4% y la devaluación fue de 6,3%).

El resultado de operaciones discontinuas asciende a \$6.404 millones (pérdida) y 31.628 millones (pérdida) en el segundo trimestre de 2025 y 2024, respectivamente. En línea con la estrategia de la Sociedad de poner foco en el desarrollo de yacimientos no convencionales, en junio de 2025 Tecpetrol S.A. celebró un acuerdo con Crown Point Energía S.A. en virtud del cual Tecpetrol le transferirá: (i) su participación sobre las concesiones de explotación sobre las áreas “El Tordillo”, “La Tapera” y “Puesto Quiroga” y sobre los derechos y obligaciones bajo los Contratos de Unión Transitoria de Empresas asociados a dichas concesiones; (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre ciertos gasoductos y oleoductos; y (iii) su participación del 4,2% en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. Dichos activos se exponen como activos mantenidos para la venta al 30 de junio de 2025 y los resultados asociados se exponen como operaciones discontinuas. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa el cierre de la transacción no ha sido perfeccionado.

El resultado del segundo trimestre del 2025 ascendió a \$14.547 millones (pérdida), comparado con \$62.308 millones (ganancia) en el mismo período del 2024.

Análisis del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

Los ingresos por ventas ascendieron a \$732.421 millones. El incremento respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al aumento de las cantidades despachadas de crudo, parcialmente compensando por menores cantidades despachadas de gas y una disminución de los precios promedio de venta de crudo y gas.

La producción de gas ascendió a 3.140 millones m³, siendo un 3% menor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 573 mil m³ (correspondiendo un 13% a crudo escalante y el 87% restante a crudo medanita), representando un incremento del 26% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$532.075 millones. El aumento respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a: i) un incremento de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos como consecuencia del aumento de la producción de crudo y de las inversiones; ii) mayores actividades de mantenimiento de pozos; y iii) mayores costos laborales.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$115.649 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a la variación del tipo de cambio entre el peso argentino y el dólar estadounidense utilizado para convertir los estados financieros a moneda de presentación, al incremento de los cargos por almacenaje y transporte y de honorarios relacionados con asesoramiento de nuevos proyectos, lo cual fue parcialmente compensado por una disminución del cargo por previsión para créditos incobrables.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$53.623 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a: i) un mayor cargo por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos; ii) al resultado por tenencia de otras inversiones (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2024); y iii) menores intereses perdidos producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras que generan en el presente período un menor costo de financiamiento, pese al incremento de la deuda para financiar las inversiones en Los Toldos 2 Este.

Véase nuestro informe de fecha
4 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$21.114 millones (pérdida). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido. En el primer semestre de 2025 la inflación acumulada fue de 15,1%, mientras que la devaluación fue de 16,8% (en primer semestre de 2024 la inflación acumulada fue de 79,8% y la devaluación fue de 12,8%).

El resultado de operaciones discontinuas asciende a \$10.823 millones (pérdida) y 34.028 millones (pérdida) en el primer semestre de 2025 y 2024, respectivamente. En línea con la estrategia de la Sociedad de poner foco en el desarrollo de yacimientos no convencionales, en junio de 2025 Tecpetrol S.A. celebró un acuerdo con Crown Point Energía S.A. en virtud del cual Tecpetrol le transferirá: (i) su participación sobre las concesiones de explotación sobre las áreas “El Tordillo”, “La Tapera” y “Puesto Quiroga” y sobre los derechos y obligaciones bajo los Contratos de Unión Transitoria de Empresas asociados a dichas concesiones; (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre ciertos gasoductos y oleoductos; y (iii) su participación del 4,2% en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. Dichos activos se exponen como activos mantenidos para la venta al 30 de junio de 2025 y los resultados asociados se exponen como operaciones discontinuas. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa el cierre de la transacción no ha sido perfeccionado.

El resultado del primer semestre de 2025 ascendió a \$1.238 millones (pérdida), comparado con \$206.896 millones (ganancia) en el mismo período del 2024.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto originado por las actividades operativas en el primer semestre del año 2025 fue de \$190.043 millones.

Al 30 de junio de 2025, las deudas bancarias y financieras ascienden a \$1.073.275 millones y el patrimonio neto a \$1.709.274 millones.

En nota 18 a los Estados Financieros Intermedios Condensados se detallan los principales términos de los préstamos bancarios y las obligaciones negociables al 30 de junio de 2025.

Durante julio de 2025 la Sociedad tomó un préstamo por USD 15 millones con el Itau Unibanco S.A. -Nassau Branch con amortizaciones trimestrales a partir de octubre de 2027 y vencimiento final en enero de 2029. Los intereses se devengan a una tasa variable (SOFR + margen) y son pagaderos trimestralmente.

Adicionalmente, durante julio de 2025 la Sociedad tomó un préstamo para la prefinanciación de exportaciones por USD 30 millones con el Banco Ciudad de Buenos Aires con vencimiento en octubre de 2025, que devenga intereses a una tasa fija de 5,5% nominal anual, pagaderos al vencimiento junto con el capital.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en los primeros seis meses del año 2025 ascendieron a \$574.268 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

Véase nuestro informe de fecha
4 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

3. Estructura de la Situación Financiera al 30 de junio de 2025 (comparativa al 30 de junio de 2024, 2023, 2022 y 2021

– valores expresados en millones de pesos)

	Al 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
Activo no corriente	2.672.015	1.674.313	449.710	185.287	124.470
Activo corriente	608.791	464.983	129.984	87.286	66.543
Activos clasificados como mantenidos para la venta	84.647	-	-	-	-
Total del Activo	3.365.453	2.139.296	579.694	272.573	191.013
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.709.274	1.195.718	293.563	135.568	61.370
Total Patrimonio Neto	1.709.274	1.195.718	293.563	135.568	61.370
Pasivo no corriente	858.086	368.805	115.127	31.049	91.680
Pasivo corriente	705.649	574.773	171.004	105.956	37.963
Pasivos clasificados como mantenidos para la venta	92.444	-	-	-	-
Total del Pasivo	1.656.179	943.578	286.131	137.005	129.643
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	3.365.453	2.139.296	579.694	272.573	191.013

4. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2025

(comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2024, 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en millones de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
Resultado operativo	75.719	91.036	6.191	15.662	20.575
Resultados financieros netos	(53.623)	(13.637)	(4.633)	(11.492)	(6.343)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	8.603	652	315	56	(15)
Resultado antes de impuestos	30.699	78.051	1.873	4.226	14.217
Impuesto a las ganancias	(21.114)	162.873	8.682	5.861	(4.979)
Resultado por operaciones continuas	9.585	240.924	10.555	10.087	9.238
Resultado por operaciones discontinuas	(10.823)	(34.028)	-	-	-
Resultado del período	(1.238)	206.896	10.555	10.087	9.238
Estado de resultados integrales					
Resultado del período	(1.238)	206.896	10.555	10.087	9.238
Otros resultados integrales de operaciones continuas	253.134	119.962	88.983	23.486	6.513
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	(6.853)	3.815	-	-	-
Resultados integrales del período	245.043	330.673	99.538	33.573	15.751
Operaciones continuas	262.719	360.886	99.538	33.573	15.751
Operaciones discontinuas	(17.676)	(30.213)	-	-	-

Véase nuestro informe de fecha

4 de agosto de 2025

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 seis finalizado el 30 de junio de 2025 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2024, 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en millones de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
Fondos generados por las actividades operativas	190.043	73.583	40.288	24.698	33.036
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(595.339)	(240.355)	(55.572)	(26.697)	(20.134)
Fondos generados / (aplicados) por las actividades de financiación	341.855	143.717	20.576	(13.951)	(13.380)
Total de fondos (aplicados) / generados durante el período	(63.441)	(23.055)	5.292	(15.950)	(478)

6. Datos Estadísticos por el período de seis finalizado el 30 de junio de 2025 (situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2024, 2023, 2022 y 2021 – valores expresados en miles de m³ equivalentes)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
Volumen de producción (*)					
Producción total en unidades equivalentes	3.713	3.683	3.400	3.334	2.502
Producción de petróleo	573	454	447	333	265
Producción de gas	3.140	3.229	2.953	3.001	2.237
Mercado interno	3.213	3.281	2.945	2.970	2.350
Exportaciones	500	402	455	364	152

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

7. Índices al 30 de junio de 2025 (situación comparativa al 30 de junio de 2024, 2023, 2022 y 2021)

	Al 30 de junio de				
	2025	2024	2023	2022	2021
Liquidez	0,86	0,81	0,76	0,82	1,75
Solvencia	1,03	1,27	1,03	0,99	0,47
Inmovilización del capital	0,79	0,78	0,78	0,68	0,65

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Véase nuestro informe de fecha

4 de agosto de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

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, ahorro fiscal, 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.

En Fortin de Piedra, con la participación de Tecpetrol en el Plan Gas.Ar, se esperan niveles de producción similares a los del 2024 con picos en invierno del orden de 24 MMm³/d de gas.

En Los Toldos II Este se espera continuar con el desarrollo del área a partir de la construcción de instalaciones de tratamiento y evacuación de petróleo y gas, incluyendo los oleoductos y gasoductos necesarios, e incrementar la producción de petróleo.

En Puesto Parada se espera mantener la producción de 1.000 m³/d de petróleo alcanzada en enero de 2025.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 4 de agosto de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
4 de agosto de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(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

por el Directorio

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular