



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2025
y por el ejercicio finalizado en dicha fecha

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Memoria

Anexo Informe sobre el Código de Gobierno Societario

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Estado de Resultados

Estado de Resultados Integrales

Estado de Situación Financiera

Estado de Evolución del Patrimonio Neto

Estado de Flujo de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

Informe del Consejo de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°46
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981 De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017, 14 de agosto de 2018 y 28 de mayo de 2024.
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):	802.207
Denominación de la sociedad controlante:	Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)
Domicilio legal de la sociedad controlante:	Paseo de Recoletos 12, planta 3°, Madrid 28001, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

		Al 31 de diciembre de 2025
Composición del capital (Nota 2.10.b)	Clase de acciones	Total Suscripto, integrado e inscripto
	Escriturales	\$
	Ord. A V/N \$1 -1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 -5 Votos c/u	1.330.105.646
		4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026
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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

ESTADO DE RESULTADOS

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2025	2024
Operaciones continuas			
Ingresos por ventas	7	1.669.198	1.208.799
Costos operativos	8	(1.182.634)	(809.496)
Margen bruto		486.564	399.303
Gastos de comercialización	9	(132.873)	(87.951)
Gastos de administración	10	(131.546)	(104.742)
Costos de exploración y evaluación		(4.621)	(1.737)
Otros ingresos operativos	12	5.334	3.824
Otros egresos operativos	12	(6.510)	(2.616)
Resultado operativo		216.348	206.081
Ingresos financieros	13	37.505	28.054
Costos financieros	13	(119.531)	(86.708)
Otros resultados financieros netos	13	(115.298)	16.197
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		19.024	163.624
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	8.603	1.567
Resultado antes del impuesto a las ganancias		27.627	165.191
Impuesto a las ganancias	14	(72.080)	177.900
Resultado del ejercicio de operaciones continuas		(44.453)	343.091
Operaciones discontinuas	35	26.055	(37.909)
Resultado del ejercicio		(18.398)	305.182
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		(18.398)	305.182

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026
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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	2024
Resultado del ejercicio		(18.398)	305.182
Otros resultados integrales:			
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Operaciones continuas			
Efecto de conversión monetaria		604.456	291.025
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		213	(2.237)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	(769)	(97)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)		(881)	814
Operaciones discontinuas			
Efecto de conversión monetaria		(1.604)	4.499
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		1.353	-
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		(553)	-
Total de otros resultados integrales del ejercicio		602.215	294.004
Total de resultados integrales del ejercicio		583.817	599.186
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		583.817	599.186
Operaciones continuas		558.566	632.596
Operaciones discontinuas		25.251	(33.410)

(i) Generado por la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio y por los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal.

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026
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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
al 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior
(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	3.060.178	1.742.955
Activos por derecho de uso	16	91.274	55.226
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	17	-	7.917
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	64.858	15.673
Activo por impuesto diferido	28	147.035	177.115
Otros créditos y anticipos	20	270.210	94.062
Crédito por impuesto a las ganancias		34	34
Total del Activo no corriente		3.633.589	2.092.982
Activo corriente			
Inventarios	22	92.703	66.605
Otros créditos y anticipos	20	195.142	86.812
Crédito por impuesto a las ganancias		5.848	685
Créditos por ventas	21	400.058	149.518
Otras inversiones	23.a	-	17.506
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	1.026.157	48.254
Total del Activo corriente		1.719.908	369.380
Total del Activo		5.353.497	2.462.362
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	2.10.b	4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		87.851	44.216
Otras reservas	2.10.f	659.467	467.944
Reserva para futuros dividendos		1.309.276	584.834
Resultados no asignados		(13.880)	361.903
Total del Patrimonio Neto		2.048.048	1.464.231
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	2.620.718	385.204
Pasivos por derecho de uso	16	48.211	27.243
Programas de beneficio al personal	25	43.419	31.059
Previsiones	26	102.949	117.491
Total del Pasivo no corriente		2.815.297	560.997
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	40.153	174.921
Pasivos por derecho de uso	16	25.388	18.355
Programas de beneficio al personal	25	12.284	8.605
Previsiones	26	18.669	30.415
Deudas comerciales y otras deudas	27	393.658	204.838
Total del Pasivo corriente		490.152	437.134
Total del Pasivo		3.305.449	998.131
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		5.353.497	2.462.362

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026
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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
Notas	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
	Capital suscrito (i)		Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos			
Saldos al 31 de diciembre de 2024		4.436	898	44.216	467.944	584.834	361.903	1.464.231
Resultado del ejercicio		-	-	-	-	-	(18.398)	(18.398)
Efecto de conversión monetaria		-	-	25.540	193.852	380.634	2.826	602.852
19	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	1.566	-	-	1.566
25	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	-	(769)	-	-	(769)
28	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	(1.434)	-	-	(1.434)
Otros resultados integrales del ejercicio		-	-	25.540	193.215	380.634	2.826	602.215
Total resultados integrales del ejercicio		-	-	25.540	193.215	380.634	(15.572)	583.817
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 18 de marzo de 2025:								
Asignación de reservas		-	-	18.095	-	343.808	(361.903)	-
Reclasificación por venta de participaciones		-	-	-	(1.692)	-	1.692	-
Saldos al 31 de diciembre de 2025		4.436	898	87.851	659.467	1.309.276	(13.880)	2.048.048

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.f.

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

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

Ricardo J. Soler

Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza

Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior (Cont.)

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social		Ganancias reservadas		Resultados no asignados	Total	
Notas		Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)			Reserva para futuros dividendos
Saldos al 31 de diciembre de 2023		4.436	898	34.638	366.925	476.228	(18.080)	865.045
Resultado del ejercicio		-	-	-	-	-	305.182	305.182
Efecto de conversión monetaria		-	-	9.578	102.539	126.686	56.721	295.524
19	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	(2.237)	-	-	(2.237)
25	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	-	(97)	-	-	(97)
28	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	814	-	-	814
Otros resultados integrales del ejercicio		-	-	9.578	101.019	126.686	56.721	294.004
Total resultados integrales del ejercicio		-	-	9.578	101.019	126.686	361.903	599.186
Absorción de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2024:								
	Absorción de resultados con la reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	(18.080)	18.080	-
Saldos al 31 de diciembre de 2024		4.436	898	44.216	467.944	584.834	361.903	1.464.231

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.f

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

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

Ricardo J. Soler

Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza

Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025, comparativo con el ejercicio anterior

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del ejercicio	(18.398)	305.182
Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos	29 816.457	346.643
Variación en el capital de trabajo	29 (423.484)	(284.880)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	186.064	100.433
Pagos de programas de beneficio al personal	(7.917)	(4.822)
Pagos de impuesto a las ganancias	(5.200)	(959)
Efectivo generado por actividades operativas	547.522	461.597
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(1.303.843)	(624.767)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	2.624	1.242
Cobro de otras inversiones	18.064	115.526
Dividendos cobrados	13 2.560	2.080
Cobro por venta de operaciones discontinuas	63.725	-
Aportes en inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19 (35.612)	-
Cobro por venta de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	612	-
Cobro por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	1.710	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(1.250.160)	(505.919)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Tomas de préstamos	24 560.715	288.128
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	24 1.652.718	253.461
Cancelación de préstamos	(558.206)	(439.878)
Pagos de pasivos por derecho de uso	16 (25.377)	(16.482)
Efectivo generado por actividades de financiación	1.629.850	85.229
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	927.212	40.907
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio (i)	48.254	3.673
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	927.212	40.907
Baja por venta	(142)	-
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	4.161	1.381
Diferencias de conversión	46.672	2.293
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio (i)	23.b 1.026.157	48.254
Al 31 de diciembre de		
	2025	2024
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b 1.026.157	48.254
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio (i)	1.026.157	48.254
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del ejercicio	147.275	82.779
Cobro en especie por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	16.050	-
Venta de operaciones discontinuas no cobradas al cierre del ejercicio	3.593	-
Cobranza de créditos con bonos	-	35.554
Compensación de préstamos (capital e intereses)	-	5.833

(i) Neto de descubiertos en cuenta corriente, en caso de corresponder.

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Índice de las Notas a los Estados Financieros

1. Información general
2. Resumen de políticas contables significativas
3. Nuevas normas contables
4. Administración del riesgo financiero
5. Estimaciones y criterios contables críticos
6. Información por segmentos
7. Ingresos por ventas
8. Costos operativos
9. Gastos de comercialización
10. Gastos de administración
11. Costos laborales
12. Otros resultados operativos, netos
13. Resultados financieros netos
14. Impuesto a las ganancias
15. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo
16. Arrendamientos
17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo
19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable
20. Otros créditos y anticipos
21. Créditos por ventas
22. Inventarios
23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo
24. Deudas bancarias y financieras
25. Programas de beneficio al personal
26. Previsiones
27. Deudas comerciales y otras deudas
28. Impuesto diferido
29. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
30. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
31. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
32. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales
33. Saldos y operaciones con partes relacionadas
34. Principales operaciones conjuntas
35. Operaciones discontinuas
36. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad" o "Tecpetrol") fue constituida el 5 de junio de 1981 y realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina. Su domicilio legal es Pasaje Della Paolera 299/297, piso 16, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

La Sociedad posee una importante presencia en la zona de Vaca Muerta (provincia del Neuquén) a través de las concesiones de explotación no convencional sobre las cuales posee la totalidad de los derechos y obligaciones en las áreas Fortín de Piedra y Punta Senillosa (otorgadas en julio de 2016) y en el área Puesto Parada (otorgada en diciembre de 2022); y a través de las operaciones conjuntas sobre las concesiones de explotación no convencional en las áreas Los Toldos I Norte y Los Toldos II Este (otorgadas en julio de 2019) y en el área Los Toldos I Sur (otorgada en octubre de 2017), todas por un período de 35 años.

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste, y otras a través de operaciones conjuntas (ver Notas 34 y 35) y posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén).

Los Estados Financieros fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 4 de marzo de 2026.

Contexto macroeconómico

La Sociedad viene desarrollando sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional, caracterizado principalmente por las tensiones geopolíticas y la volatilidad en los mercados.

El Gobierno nacional continuó implementando durante el año 2025 importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario de años anteriores. Entre ellas se destacan:

- el régimen de flotación del tipo de cambio en el Mercado Libre de Cambios (MLC) dentro de una banda móvil
- la liquidación de exportaciones por el régimen general;
- la flexibilización de plazos de pagos para importaciones; y
- el acceso al MLC para pagos de dividendos a accionistas no residentes correspondientes a utilidades distribuibles obtenidas en ejercicios anuales, regulares y auditados iniciados a partir del 1 de enero de 2025.

Estas medidas consolidaron la unificación parcial del mercado de cambios, no obstante, persisten restricciones para determinados pagos corporativos y dividendos por utilidades de ejercicios anteriores.

El resultado favorable en las elecciones legislativas nacionales del mes octubre y el respaldo económico de Estados Unidos, dieron al Gobierno un mayor margen para impulsar nuevas reformas económicas y estructurales en materia laboral y fiscal.

Para el año 2025, los principales indicadores del país fueron:

- el Producto Bruto Interno (PBI), en términos interanuales, tuvo un aumento estimado del 4,4% según el Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE).
- el peso argentino sufrió una variación frente al dólar estadounidense, en términos nominales y según el tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina (BNA), del 41%.
- la inflación acumulada en el ejercicio alcanzó el 31,5% según el Índice de Precios al Consumidor (IPC).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico (Cont.)

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.

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

2. Resumen de políticas contables significativas

2.1 Bases de preparación

Los presentes Estados Financieros de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas de Contabilidad NIIF (Normas Internacionales de Información Financiera, en adelante "NIIF") emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por su sigla en inglés) bajo la convención del costo histórico, modificado por la revaluación de activos y pasivos financieros a valor razonable.

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y 29 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 soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros se presentan en millones de pesos argentinos ("\$" o "ARS"), salvo indicación en contrario.

La elaboración de los estados financieros, en conformidad con las NIIF, requiere que la gerencia de la Sociedad efectúe ciertas estimaciones que pueden afectar los importes registrados de los activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes y las cifras de ingresos y gastos correspondientes a los ejercicios informados. Los resultados reales podrían diferir respecto de estas estimaciones.

La información correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 es parte integrante de los presentes Estados Financieros y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros a dicha fecha, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio (ver Nota 35).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

2.2 Participaciones en acuerdos conjuntos

Un acuerdo conjunto es un acuerdo contractual por el cual dos o más partes emprenden una actividad económica que está sujeta a control conjunto. Existe control conjunto únicamente cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes.

Las inversiones en las cuales dos o más partes tienen control conjunto se clasifican como “*operación conjunta*” cuando las partes tienen derechos sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos del acuerdo conjunto. Las operaciones conjuntas se consolidan línea a línea a la participación de Tecpetrol.

Por otra parte, las inversiones en las cuales dos o más partes tienen control conjunto se clasifican como “*negocio conjunto*” cuando las partes tienen derecho sobre los activos netos del acuerdo conjunto y se registran de acuerdo al método del valor patrimonial proporcional. Las inversiones clasificadas como negocios conjuntos se incluyen dentro del rubro *Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Situación Financiera. La participación en los resultados y en otros resultados integrales de los negocios conjuntos se reconoce como *Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* y *Otros resultados integrales de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Resultados y en el Estado de Resultados Integrales, respectivamente.

Las políticas contables de las operaciones y negocios conjuntos fueron modificadas en los casos en que se ha considerado necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

La valuación de las participaciones en acuerdos conjuntos se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

(a) Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los Estados Financieros de la Sociedad se registran en la moneda del contexto económico primario en el cual opera la entidad (“moneda funcional”). La Sociedad ha definido como su moneda funcional el dólar estadounidense (“USD”), ya que ésta es la moneda que mejor refleja la sustancia económica de las operaciones. Tanto las ventas, como los precios de los principales costos de perforación, son negociados, pactados y perfeccionados en USD o considerando la fluctuación del tipo de cambio respecto de dicha moneda.

La moneda de presentación de los Estados Financieros es el peso argentino.

(b) Transacciones en monedas distintas a la moneda funcional

Las transacciones en monedas distintas de la moneda funcional se convierten a esta última utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de la transacción o valuación. Las ganancias y pérdidas por diferencia de cambio generadas por la liquidación de dichas transacciones y por la conversión de los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera a los tipos de cambio al cierre del ejercicio se incluyen en el Estado de Resultados, excepto cuando se difieren en Otros Resultados Integrales como coberturas de flujo de efectivo. Las diferencias de conversión de activos y pasivos financieros no monetarios, tales como las inversiones clasificadas como Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable se presentan en Otros Resultados Integrales. El Capital Social se convierte al tipo de cambio de la fecha de cada aporte de capital.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera (Cont.)

(c) Conversión de estados financieros

Los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente en el MLC al cierre de cada ejercicio y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria.

La conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información.

De acuerdo con la Resolución General N° 941/2022 de la CNV, Tecpetrol S.A. clasifica y acumula las diferencias de conversión generadas por las ganancias reservadas y los resultados acumulados directamente en la partida que le da origen dentro del patrimonio (reserva legal, reserva para futuros dividendos o resultados no asignados, el cual incluye el resultado del ejercicio). Las diferencias de conversión generadas por los Aportes de los accionistas y las Otras Reservas se acumulan dentro de Otras Reservas en el Estado de Evolución del Patrimonio Neto (ver Nota 2.10.f).

Como consecuencia de la aplicación de la política antes descrita, la conversión de la moneda funcional a la moneda de presentación no modifica la forma en que se miden los elementos subyacentes, preservando los montos, tanto de resultados como de capital a mantener, medidos en la moneda funcional en la que se generan.

2.4 Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo

Los derechos de exploración y explotación de las áreas relacionados con reservas probadas se activan.

El costo de adquisición de derechos y concesiones relacionados con reservas probables y posibles se activan inicialmente y, posteriormente, si al momento de finalización y evaluación, se determina que los resultados no son exitosos, se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente por los estudios, informes técnicos o perforaciones adicionales que se realicen.

Los costos de exploración y evaluación se activan inicialmente y se acumulan individualmente por áreas. En el caso de áreas exclusivamente exploratorias, estos costos incluyen estudios geológicos y demás costos directamente atribuibles a la actividad. Posteriormente, si al momento de evaluación comercial del área, se determina que los resultados no son exitosos, se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente por los estudios e informes técnicos.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.4 Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo. (Cont.)

Los costos de perforación de los pozos exploratorios se activan inicialmente hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran reservas probadas, los costos de perforación se imputan a resultados en el período en el que la inexistencia de reservas es confirmada definitivamente. Ocasionalmente, un pozo exploratorio puede determinar la existencia de reservas, pero las mismas pueden no ser clasificadas como probadas cuando se finaliza la perforación. En esos casos dichos costos continúan activados en la medida en que el pozo hubiera encontrado suficiente cantidad de reservas para justificar su terminación como pozo productor y que la compañía estuviera haciendo progresos suficientes en la evaluación económica y operativa de la viabilidad del proyecto.

Durante la fase de exploración y evaluación los activos no son depreciados.

Los costos de desarrollo de las áreas se activan como *Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo*. Dichos costos incluyen la adquisición e instalación de plantas de producción, costos de perforación de pozos de desarrollo y el diseño relativo al proyecto.

Tecpetrol considera pozos de desarrollo a aquellos que se perforan en áreas productivas y cuyo objetivo sea el desarrollo de reservas probadas y considera como exploratorios a aquellos pozos que no sean de desarrollo o de servicio.

Las intervenciones realizadas en pozos que desarrollan reservas y/o incrementan la producción se activan y se deprecian en función de la vida útil promedio estimada de las mismas. Los costos de mantenimiento se cargan a resultados cuando se incurren.

El costo de taponamiento y abandono de pozos se calcula según los lineamientos detallados en Nota 2.14.

La Sociedad reevalúa periódicamente las vidas útiles remanentes de sus activos, el valor residual y el método de depreciación y los ajusta si fuera necesario.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.4 Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo (Cont.)

La depreciación de derechos de exploración y explotación relacionados con reservas probadas es calculada por el método de agotamiento sobre el total de las reservas probadas consideradas en cada área.

La depreciación de los pozos, maquinarias, equipos e instalaciones es calculada por el método del agotamiento sobre el total de las reservas probadas desarrolladas consideradas en cada área a partir del mes de puesta en producción.

La depreciación de las maquinarias y equipos en los contratos en que la Sociedad actúa como arrendador es calculada por el método de la línea recta con una vida útil estimada de hasta 10 años.

La depreciación del resto de los bienes es calculada por el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada, de acuerdo con el siguiente detalle:

- | | |
|--------------------|--------------|
| – Vehículos | hasta 5 años |
| – Muebles y útiles | hasta 5 años |

Las ganancias y pérdidas por ventas se determinan comparando el precio de venta con el valor registrado del activo a la fecha de venta y se reconocen *en Otros ingresos / egresos operativos*, según corresponda, en el Estado de Resultados.

El valor registrado de los activos de las áreas en producción y desarrollo y de los activos relacionados con reservas probables y posibles, es evaluado en caso de que eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable. El valor recuperable es el mayor entre su valor razonable menos los gastos directos de venta y su valor de uso. El valor de uso se determina a partir de los flujos de fondos descontados que se prevé obtener en las restantes reservas comerciales.

Los activos que han sufrido pérdidas por deterioro en ejercicios anteriores se analizan a la fecha de cada estado financiero a los fines de identificar si se revirtieron las condiciones que dieron lugar a la desvalorización, reconociendo, de corresponder, la reversión de dicha desvalorización.

2.5 Arrendamientos

En los contratos de arrendamiento en los cuales la Sociedad es arrendataria, se reconocen en el Estado de Situación Financiera los activos y pasivos por el derecho de uso desde la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso, al valor presente de los pagos a realizar en el plazo del contrato, considerando la tasa de descuento implícita en el contrato de arrendamiento, si esta puede ser determinada, o la tasa de endeudamiento incremental de la Sociedad.

El pasivo por derecho de uso comprende los pagos fijos, los pagos variables que dependen del uso de un índice o tasa, los importes que se esperan pagar como garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuando es probable que se va a ejercer dicha opción y las penalidades por la terminación anticipada del contrato si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá la opción.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.5 Arrendamientos (Cont.)

El costo del activo por derecho de uso comprende el importe de la medición inicial del pasivo, los pagos efectuados antes de la fecha de aplicación inicial, los costos iniciales directos y los costos de restauración asociados.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor, en caso de existir. La depreciación del activo es calculada utilizando el método de depreciación lineal en el plazo del contrato o la vida útil del activo, el menor. El pasivo por derecho de uso es acrecentado por el devengamiento de los intereses y remediado para reflejar los cambios en los pagos, el alcance del contrato y la tasa de descuento. El costo del activo por derecho de uso es ajustado por el efecto de la remediación del pasivo.

Los pasivos por derecho de uso fueron descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en dólares estadounidenses de la Sociedad que asciende en promedio a 7,3% en el ejercicio 2025.

2.6 Inventarios

Los inventarios de hidrocarburos y los insumos y repuestos se valúan al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado, o al valor neto de realización, el menor.

Al cierre de ejercicio se realiza un análisis de recuperabilidad y se registra, de corresponder, una previsión por desvalorización en el Estado de Resultados.

2.7 Créditos por ventas y otros créditos

Los créditos por ventas y otros créditos se reconocen inicialmente a su valor razonable y se valúan posteriormente a su costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo, neto de la previsión por desvalorización, en caso de corresponder. Se constituye una previsión por desvalorización en base a pérdidas crediticias esperadas y cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no podrá recuperar los créditos por ventas y otros créditos. Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, la Sociedad utiliza información prospectiva, así como datos históricos. Periódicamente, la Sociedad evalúa los cambios en el riesgo de crédito considerando las dificultades financieras significativas de los deudores, la probabilidad de que el deudor declare la quiebra o el concurso preventivo y el incumplimiento o mora en el pago relevantes, así como cambios significativos en indicadores de mercado externo y en el entorno económico y regulatorio. Para calcular las pérdidas crediticias esperadas la Sociedad agrupa los créditos por ventas y otros créditos, de corresponder, en función a indicadores de riesgo crediticio comunes y les asigna una tasa de incobrabilidad esperada en función a un ratio de incobrabilidad histórico ajustado a las condiciones económicas futuras esperadas.

El valor del activo se expone neto de la previsión por desvalorización, de corresponder. El cargo por la previsión se reconoce en el Estado de Resultados y se expone en *Gastos de comercialización*.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.8 Otras inversiones

Las otras inversiones incluyen instrumentos de deuda financiera con vencimiento original mayor a tres meses desde la fecha de adquisición. Inicialmente se reconocen a su valor razonable y posteriormente se valúan al costo amortizado o al valor razonable de acuerdo con la clasificación del instrumento financiero según lo detallado en la Nota 2.19.

2.9 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se valúa al valor razonable o al costo histórico, dado que este último se aproxima a su valor razonable. A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye caja, depósitos a la vista en bancos, descubiertos en cuenta corriente e inversiones altamente líquidas cuyo vencimiento original es menor a tres meses y son rápidamente convertibles en efectivo. En el Estado de Situación Financiera los descubiertos en cuenta corriente se exponen dentro del rubro *Deudas bancarias y financieras* en el pasivo corriente.

2.10 Patrimonio neto

(a) Componentes del Patrimonio Neto

El Estado de Evolución del Patrimonio Neto incluye el capital social, las contribuciones de capital, la reserva legal, la reserva para futuros dividendos, otras reservas y los resultados no asignados.

(b) Capital Social

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el capital suscrito asciende a \$4.436 millones y está representado por 4.436.448.068 acciones ordinarias de valor nominal \$1 cada una.

(c) Distribución de dividendos

Los dividendos que Tecpetrol S.A. distribuye a sus accionistas se basan en el Resultado Atribuible a los Accionistas de la Sociedad. La distribución de dividendos se reconoce en los estados financieros en el período en el cual los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas.

(d) Contribuciones de capital

La Resolución General 562/09 de la CNV establece que existen determinadas transacciones realizadas por una sociedad con su controlante que, en función de la realidad económica de la transacción, se asimilan a aportes o retiros de capital o utilidades y por ende sus efectos deben ser reconocidos directamente en el Patrimonio Neto. Cuando se generan partidas con saldo acreedor, se asimilan a aportes de capital y se exponen en el Patrimonio Neto en una cuenta separada bajo la denominación "Contribuciones de capital".

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.10 Patrimonio neto (Cont.)

(e) Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, el Estatuto Social y las Resoluciones Generales N° 622/13 y 941/2022 de la CNV debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio, previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital social. A efectos del cálculo del 5% de las ganancias del ejercicio se deben considerar las diferencias de conversión apropiadas a resultados no asignados en el ejercicio. Asimismo, a efectos del límite del 20% del capital social se debe considerar como parte del capital al saldo de las diferencias de conversión originado por éste y como parte de la reserva legal al saldo de las diferencias de conversión originado por dicha reserva.

(f) Otras reservas

Las otras reservas incluyen el efecto de la conversión monetaria de los aportes de los accionistas, de la reserva especial, de la reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio y de la reserva por programas de beneficios al personal, la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal y el impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales.

La composición de las otras reservas al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

	Reserva por conversión de aportes de los accionistas	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2024	407.093	66.701	(7)	(5.843)	467.944
Efecto de conversión monetaria	169.048	27.340	(85)	(2.451)	193.852
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	1.566	(769)	797
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	(1.703)	269	(1.434)
Reclasificación por venta de participaciones	-	-	(1.692)	-	(1.692)
Saldos al 31 de diciembre de 2025	576.141	94.041	(1.921)	(8.794)	659.467

	Reserva por conversión de aportes de los accionistas	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2023	317.755	52.253	1.257	(4.340)	366.925
Efecto de conversión monetaria	89.338	14.448	193	(1.440)	102.539
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	(2.237)	(97)	(2.334)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	780	34	814
Saldos al 31 de diciembre de 2024	407.093	66.701	(7)	(5.843)	467.944

(i) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 31iii).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.11 Deudas bancarias y financieras

Las deudas bancarias y financieras se contabilizan inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos y posteriormente se valúan al costo amortizado, utilizando el método del interés efectivo.

Las deudas bancarias y financieras se clasifican como pasivo corriente cuando su vencimiento opera dentro de los próximos 12 meses desde la fecha de los estados financieros y la Sociedad no tiene el derecho incondicional de diferir el pago del pasivo durante al menos 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros.

2.12 Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende el impuesto corriente y diferido. El impuesto es reconocido en el Estado de Resultados, excepto en los casos que se relaciona con ítems reconocidos en Otros Resultados Integrales. En este último caso, el impuesto es reconocido directamente en Otros Resultados Integrales.

La Sociedad determina el impuesto a las ganancias corriente aplicando la tasa correspondiente sobre la utilidad impositiva calculada sobre la base de la normativa impositiva vigente. Tecpetrol evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones juradas de impuestos con relación a las situaciones en las cuáles la legislación impositiva está sujeta a alguna interpretación y registra provisiones cuando lo considera apropiado.

El impuesto a las ganancias diferido se reconoce aplicando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias, que surgen entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus valores contables. Las principales diferencias temporarias surgen del efecto de la diferencia en la moneda funcional, el ajuste por inflación fiscal, depreciación de propiedades, plantas y equipo, quebrantos, provisiones y provisiones. A los efectos de determinar los activos y pasivos por impuesto diferido se ha aplicado sobre las diferencias temporarias identificadas, la tasa impositiva que se espera esté vigente al momento de su reversión, considerando las normas legales sancionadas a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros.

Los quebrantos impositivos se reconocen como activos diferidos, en la medida que sea probable que se generen utilidades imponibles futuras. La Sociedad evalúa al cierre de cada ejercicio los activos diferidos no reconocidos en ejercicios anteriores y registra un activo diferido, en la medida que sea probable que las utilidades futuras imponibles permitan su recupero.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan a nivel de cada entidad legal cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos impositivos corrientes y cuando el impuesto a las ganancias diferido está asociado a la misma autoridad fiscal.

Para la determinación del cargo del impuesto a las ganancias, la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, disponen la aplicación del ajuste por inflación impositivo en el ejercicio fiscal en el que se verifique un porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC"), acumulado en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, superior al 100%. Tanto en el presente ejercicio como en el anterior, se han evidenciado las condiciones previstas para la aplicación de dicho ajuste, por lo cual ha sido incluido en el cálculo de la provisión de impuesto a las ganancias y el impuesto diferido, computando el impacto del mismo de acuerdo a lo establecido por las normas vigentes.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.12 Impuesto a las ganancias (Cont.)

La Ley N° 27.630 establece, para el cálculo del impuesto, aplicar una estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos en relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada. Las alícuotas vigentes para el presente ejercicio son:

- 25% para las ganancias netas imponibles acumuladas de hasta \$102 millones;
- 30% para el segundo tramo, que alcanzará ganancias de hasta \$1.017 millones más \$25 millones correspondiente a las ganancias del primer tramo;
- 35% para ganancias superiores a los \$1.017 millones más \$300 millones correspondiente a las ganancias del primer y segundo tramo.

Estos montos son ajustados anualmente según el criterio de actualización establecido en la Ley del Impuesto a las Ganancias.

En base a lo establecido en la Ley 27.701, la Sociedad optó por el diferimiento del cómputo del ajuste por inflación positivo en tres ejercicios (aplicable para los ejercicios 2022 y 2023) asumiendo el compromiso de realizar ciertas inversiones establecidas en dicha ley por un monto igual o superior a los \$30.000 millones, durante cada uno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros dichos compromisos de inversión fueron cumplidos.

Asimismo, la mencionada ley establece que los dividendos y asimilables que se distribuyan a beneficiarios del exterior estarán alcanzados por una alícuota adicional del 7%.

La Sociedad ha ajustado por inflación los quebrantos impositivos originados a partir del 1 de enero de 2018, siguiendo lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias).

2.13 Programas de beneficios al personal

(a) Programas de beneficios por retiro y otros

La Sociedad tiene vigentes programas de beneficios bajo la modalidad de “beneficios definidos no fondeados” y “otros beneficios de largo plazo” que, bajo ciertas condiciones establecidas, se otorgan con posterioridad al retiro y durante el período laboral, los cuales son registrados siguiendo los lineamientos de las normativas contables vigentes.

El pasivo correspondiente a estos programas se encuentra registrado al valor presente de la obligación al cierre del ejercicio, el cual es calculado por actuarios independientes, al menos una vez al año, utilizando el método de “Unidad de crédito proyectada”. El costo por los servicios pasados se reconoce inmediatamente en el Estado de Resultados.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.13 Programas de beneficios al personal (Cont.)

(a) Programas de beneficios por retiro y otros (Cont.)

En el caso de los programas de beneficios definidos no fondeados, las ganancias / pérdidas actuariales originadas por ajustes basados en la experiencia pasada y en cambios en las premisas actuariales se reconocen en Otros Resultados Integrales en el período en el cual se generan.

Las ganancias / pérdidas actuariales correspondientes a los otros beneficios de largo plazo se reconocen inmediatamente en el Estado de Resultados.

(b) Programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados

Tecpetrol Investments S.L. (Sociedad Unipersonal), (en adelante "Tecpetrol Investments S.L.U.", controlante indirecta de la Sociedad) tiene vigente un programa de retención e incentivos a largo plazo para ciertos empleados de algunas subsidiarias. Conforme a este programa, los beneficiarios recibirán un número de unidades valuadas al valor de libros del Patrimonio Neto por acción de Tecpetrol Investments S.L.U. (excluyendo la Participación no Controlante). Las unidades son devengadas en un período de cuatro años y las subsidiarias correspondientes las pagarán luego de transcurrir un período establecido, que, de acuerdo a las condiciones del plan otorgado, contempla dos períodos diferenciados de rescate: a) 10 años de la fecha de recepción, con opción por parte del empleado de solicitarlas a partir del séptimo año, b) 7 años de la fecha de recepción o bien, en ambos casos, cuando el mismo quede desvinculado de la subsidiaria pagadora. El pago se realizará al valor de libros del Patrimonio Neto publicado por acción atribuible a los accionistas de Tecpetrol Investments S.L.U. al momento del pago. Los beneficiarios de este programa recibirán también importes en efectivo equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol Investments S.L.U. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol Investments S.L.U., la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la NIC 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas a empleados de la Sociedad bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol Investments S.L.U., al 31 de diciembre de 2025 y 2024 es de USD 17 y USD 18 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$22.788 y \$18.044 millones al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente, y un cargo a resultados de \$4.063 y \$4.706 millones al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente (ver Nota 25).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.14 Previsiones

Las provisiones se reconocen cuando: a) la Sociedad posee una obligación presente, legal o asumida, como consecuencia de hechos pasados, b) existe una alta probabilidad de que se requiera un egreso de recursos para cancelarla y, c) el monto puede ser estimado en forma confiable. Estas se valúan al valor presente de las erogaciones que se prevé serán necesarias para cancelar las obligaciones, utilizando una tasa de descuento apropiada.

La previsión por abandono de pozos se calcula estableciendo para cada área el valor presente de los costos futuros relacionados con el abandono de los pozos. Cuando el pasivo se registra inicialmente, la Sociedad activa dichos costos aumentando el valor de libros del activo relacionado. Con el transcurso del tiempo, el pasivo es acrecentado hasta alcanzar su valor presente durante cada período y el costo activado inicialmente se amortiza a lo largo de la vida útil estimada del activo relacionado, según los lineamientos detallados en Nota 2.4. La Sociedad reevalúa periódicamente los costos futuros de abandono de pozos en base a los cambios tecnológicos, la cantidad de pozos, cambios en la tasa de descuento y a las variaciones en los costos de recuperación necesarios para proteger el ambiente. Los efectos de este nuevo cálculo se incluyen en los estados financieros de los ejercicios en los cuales se determinan y se exponen como un ajuste a la previsión y a *Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo*.

2.15 Deudas comerciales y otras deudas

Las deudas comerciales y otras deudas se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valúan al costo amortizado utilizando el método del interés efectivo. Las deudas comerciales y otras deudas se clasifican como pasivo corriente salvo que Tecpetrol tenga el derecho de diferir su pago durante al menos 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros.

2.16 Reconocimiento de ingresos

Los ingresos por contratos con clientes comprenden el valor corriente de la consideración recibida o a recibir por la venta de bienes y servicios a clientes, netos del impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos.

Los ingresos por contratos con clientes por ventas de hidrocarburos se reconocen cuando se transfiere al cliente el control de los bienes y servicios, al valor razonable de la consideración recibida o a recibir. La obligación de desempeño es satisfecha y el control es transferido al cliente en el momento de la entrega de los hidrocarburos.

Los ingresos por contratos con clientes por servicios vinculados principalmente a la venta de hidrocarburos, se reconocen a través del tiempo. La obligación de desempeño correspondiente es satisfecha a medida que los mismos son prestados.

Los otros ingresos se reconocen sobre la base de lo devengado.

2.17 Estímulos a la producción y/o inversiones

Los estímulos a la producción y/o inversiones otorgados por el Gobierno nacional se reconocen de acuerdo al criterio de lo devengado cuando la Sociedad cumple con las condiciones establecidas para su otorgamiento y tiene una razonable seguridad que serán cobrados. Dichos estímulos se exponen en la línea *Ingresos por ventas* en el Estado de Resultados.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.18 Costos operativos

Los costos operativos se reconocen en el Estado de Resultados de acuerdo con el criterio de lo devengado.

2.19 Instrumentos financieros

Los activos y pasivos financieros se reconocen y se dejan de reconocer a la fecha de liquidación.

Los activos y pasivos financieros se compensan y se exponen netos en el Estado de Situación Financiera cuando existe un derecho legalmente exigible de compensar dichos importes y se tiene intención de liquidar el importe neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo en forma simultánea.

La Sociedad clasifica a los instrumentos financieros distintos a los derivados en las siguientes categorías: a costo amortizado, a valor razonable con cambios en otros resultados integrales y a valor razonable con cambios en resultados. La clasificación depende del modelo de negocio de la Sociedad para gestionar los instrumentos financieros y de las características de los flujos de efectivo contractuales de los mismos.

(a) Costo amortizado

Un activo financiero es medido al costo amortizado si el objetivo del modelo de negocio es mantener dicho activo financiero con el fin de obtener los flujos de efectivo contractuales y si, según las condiciones del contrato, se recibirán flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del capital más intereses.

Los ingresos por los intereses generados se incluyen en el Estado de Resultados utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Asimismo, los pasivos financieros son medidos a costo amortizado excepto que específicamente cumplan con determinados criterios para ser incluidos en otra categoría.

Dentro de esta categoría se incluyen principalmente el efectivo y equivalentes de efectivo, los créditos por ventas y otros créditos, las deudas bancarias y financieras, las deudas comerciales y otras deudas y los pasivos por derecho de uso.

(b) Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales

Los activos financieros se miden a su valor razonable con cambios en otros resultados integrales cuando: i) el modelo de negocio tiene como objetivo tanto la obtención de los flujos de efectivo contractuales como la venta de dichos activos financieros y, ii) según las condiciones del contrato, se recibirán flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del capital más intereses.

En esta categoría se incluyen las inversiones en instrumentos de patrimonio dado que la Sociedad ejerció la opción irrevocable de presentar los cambios en el valor razonable en Otros resultados integrales como un ítem que posteriormente no puede ser reclasificado a resultado. Los dividendos de estas inversiones se reconocen en el resultado del período.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.19 Instrumentos financieros (Cont.)

(b) Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (Cont.)

La Sociedad determina a cada fecha de cierre de los estados financieros si existen indicadores de desvalorización y registra, de corresponder, el cargo por desvalorización como parte de la variación del valor razonable en Otros resultados integrales.

(c) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son instrumentos financieros que no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Dentro de esta categoría se incluyen principalmente inversiones en instrumentos de deuda financiera, de renta fija, títulos representativos de acciones y fondos comunes de inversión.

2.20 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Los instrumentos financieros derivados se valúan a su valor razonable. Para calcular el valor razonable de cada instrumento se utilizan herramientas específicas, las cuales son analizadas para verificar su consistencia periódicamente. Para todas las operaciones de fijación de precio se utilizan índices de mercado. Estos incluyen tipos de cambio, tasas de interés y otras tasas de descuento mitigando la naturaleza de cada riesgo subyacente.

El método de contabilización de la ganancia o pérdida resultante depende de si el instrumento financiero derivado es designado como instrumento de cobertura y, en ese caso, de la naturaleza del ítem cubierto. Las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que no cumplan las condiciones para designarse como contabilidad de cobertura se reconocen inmediatamente en el Estado de Resultados, como *Otros resultados financieros netos*.

Un instrumento financiero derivado designado como cobertura se clasifica como activo o pasivo no corriente cuando el ítem cubierto tiene un vencimiento mayor a 12 meses, y como activo o pasivo corriente si el vencimiento remanente del ítem cubierto es menor a 12 meses. Los derivados no designados como cobertura se clasifican como activos o pasivos corrientes.

Coberturas de flujo de fondos

Cuando el derivado es designado como instrumento de cobertura, la Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación entre el instrumento de cobertura y el ítem cubierto, así como también los objetivos y la estrategia de administración de riesgo de la gerencia para asumir diversas transacciones de cobertura.

Asimismo, la Sociedad evalúa, tanto al inicio de la cobertura como en forma periódica, si los instrumentos financieros derivados designados como cobertura son altamente efectivos para compensar los flujos de fondos de los ítems cubiertos.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

2.20 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura (Cont.)

Coberturas de flujo de fondos (Cont.)

La porción efectiva de las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que son designados como coberturas de flujos de fondos, se registran en Otros Resultados Integrales. La ganancia o pérdida relacionada con la porción no efectiva se reconoce inmediatamente en el Estado de Resultados, como *Otros resultados financieros netos*.

Al vencimiento o venta de un instrumento de cobertura, o al momento en que la cobertura deja de cumplir los criterios para ser contabilizada como tal, cualquier ganancia o pérdida acumulada registrada en Otros Resultados Integrales hasta dicho momento permanece en Otros Resultados Integrales y se reclasifica al Estado de Resultados en el momento en que ocurre la transacción cubierta. Cuando se prevé que no se concretará la transacción cubierta proyectada, la ganancia o pérdida acumulada reconocida en Otros Resultados Integrales se reclasifica inmediatamente al Estado de Resultados.

2.21 Información por segmentos

La Sociedad ha identificado como segmentos operativos a los distintos yacimientos donde participa, los cuales son agregados en dos segmentos reportables: Cuenca Neuquina y Cuenca Noroeste - San Jorge y otros. Cada segmento reportable es gerenciado por un responsable de área, quien es directamente responsable por la gestión de las operaciones en los yacimientos de cada cuenca.

La máxima autoridad en la toma de decisiones es el grupo de directivos compuesto por el por el Gerente General con su equipo de gerentes de primera línea quienes se reúnen periódicamente con los responsables de área para evaluar la performance de cada yacimiento y asignar recursos. Para la evaluación de performance se utiliza el resultado operativo – visión gestional por segmento. En Nota 6 se incluye la información que recibe y monitorea el grupo de directivos y las principales diferencias entre el resultado operativo – visión gestional y el resultado operativo medido bajo NIIF.

El segmento Cuenca Neuquina incluye las operaciones de la Sociedad en los siguientes yacimientos: Fortín de Piedra, Punta Senillosa, Los Bastos, Puesto Parada, Agua Salada y Los Toldos (I Norte, II Este y I Sur), donde se produce gas y crudo medanita.

El segmento Cuenca Noroeste - San Jorge y otros, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguarañe y Ramos en Salta y El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en Chubut. Se trata de yacimientos maduros, que tienen producción secundaria y terciaria, principalmente con producción de crudo escalante y gas. Adicionalmente, se incluyen las actividades exploratorias del área MLO-124 en la Cuenca Marina Malvinas. Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, las operaciones de los yacimientos El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en Chubut se exponen como operaciones discontinuas (ver Nota 35).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

3. Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025:

NIC 21:

En agosto de 2023, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 que introducen los parámetros para evaluar si una moneda es intercambiable por otra moneda y establecen que se debe estimar el tipo de cambio *spot* cuando se determine que no hay intercambiabilidad. Las modificaciones a la NIC 21 son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2025.

La aplicación de las modificaciones a la NIC 21 no tuvo un impacto significativo en los presentes Estados Financieros.

No existen otras nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que sean relevantes para la Sociedad.

(b) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas que aún no son de aplicación efectiva y que no fueron adoptadas anticipadamente:

NIIF 18:

En abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18, "Presentación e información a revelar en los estados financieros", la cual sustituye a la NIC 1 "Presentación de estados financieros", introduciendo nuevos requerimientos para mejorar la información revelada en los estados financieros, especialmente en el Estado de Resultados.

NIC 21:

En noviembre de 2025, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21. Entre otros aspectos, estas modificaciones establecen que, cuando una entidad convierte importes a una moneda funcional correspondiente a una economía no hiperinflacionaria hacia una moneda de presentación de una economía hiperinflacionaria, incluyendo montos comparativos, debe utilizar el tipo de cambio vigente a la fecha de cierre.

La NIIF 18 y las modificaciones a la NIC 21 son aplicables para los períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2027. La Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

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.

4. Administración del riesgo financiero

4.1 Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad la exponen a una variedad de riesgos financieros, principalmente relacionados con riesgos de mercado (incluyendo los efectos de la fluctuación de los tipos de cambio, tasas de interés y precios), la concentración del riesgo crediticio, el riesgo de liquidez y el riesgo de capital.

El programa de administración de riesgos se centra en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar los potenciales efectos adversos en su performance financiera.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4. Administración del riesgo financiero (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(i) Riesgo de tipo de cambio de la moneda extranjera

La Sociedad está expuesta al riesgo de fluctuación del tipo de cambio por las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional. Dado que la moneda funcional es el dólar estadounidense, el objetivo de la Sociedad es reducir el riesgo asociado a las fluctuaciones cambiarias de otras monedas respecto del dólar estadounidense.

La exposición a las fluctuaciones del tipo de cambio se revisa periódicamente. La Sociedad busca neutralizar potenciales impactos adversos provenientes de las fluctuaciones cambiarias, utilizando distintos instrumentos financieros y derivados, de considerarlo conveniente.

La exposición al peso argentino fue de USD 254 millones (activo) al 31 de diciembre de 2025.

Tecpetrol estima que el impacto de una devaluación / revaluación del tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense de un 1% resultaría en una pérdida / (ganancia) de USD 2,5 millones al 31 de diciembre de 2025.

(ii) Riesgo de tasa de interés

Tecpetrol está expuesto al riesgo que genera la volatilidad de la tasa de interés principalmente relacionado con las inversiones a corto plazo y las deudas bancarias y financieras.

La siguiente tabla detalla las proporciones de deuda a tasa de interés variable y fija a cada cierre de ejercicio:

	31 de diciembre de 2025		31 de diciembre de 2024	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	2.388.918	90%	393.749	70%
Tasa variable	271.953	10%	166.376	30%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio a tasa variable, aumentarían 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto al 31 de diciembre de 2025 hubiera sido de USD 0,1 millones menor en el caso de los préstamos mantenidos en ARS y USD 0,8 millones menor en el caso de los préstamos mantenidos en USD. En Nota 24 se incluye información relacionada a las tasas de interés aplicables a las principales deudas bancarias y financieras.

(iii) Concentración del riesgo crediticio

Los activos financieros de Tecpetrol potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo crediticio consisten principalmente en depósitos en entidades financieras, inversiones a corto plazo, créditos por ventas y otros créditos.

Respecto a los depósitos en entidades financieras, la Sociedad reduce su exposición manteniendo sus depósitos y colocando sus inversiones en efectivo en diferentes entidades financieras de primera línea, directamente o a través de sociedades relacionadas que actúan como agente financiero.

Tecpetrol establece ciertos lineamientos para la inversión en activos financieros.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iii) Concentración del riesgo crediticio (Cont.)

Con respecto a los créditos por ventas, la Sociedad posee políticas para asegurar que la venta de productos se realice a clientes con antecedentes crediticios adecuados o con carta de crédito, en su defecto. Tecpetrol monitorea activamente la calidad crediticia de sus clientes, estableciendo líneas de crédito individuales que se revisan periódicamente e identificando los casos en que es necesaria la utilización de seguros, cartas de crédito y otros instrumentos diseñados para mitigar el riesgo crediticio. Para el análisis crediticio la Sociedad utiliza información interna sobre el desempeño de los clientes como así también fuentes externas.

Al 31 de diciembre de 2025 un 5% de los créditos por ventas se encuentran garantizados con seguros de créditos (27% al 31 de diciembre de 2024) y un 1% con garantías (3% al 31 de diciembre de 2024).

Tecpetrol vende a Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) y Energía Argentina S.A. (ENARSA) principalmente en el marco del "Concurso Público Nacional – plan de reaseguro y potenciación de la producción federal de hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028 dispuesto por el Decreto N° 892/20 (con las modificaciones establecidas por el DNU 730/22) y la Resolución N° 317/2020 de la Secretaría de Energía de la Nación" (en adelante "Plan Gas.Ar"), ambas compañías con participación estatal. Al 31 de diciembre de 2025 ENARSA y CAMMESA representan el 51% y el 17%, respectivamente, de los créditos por ventas de Tecpetrol, mientras que al 31 de diciembre de 2024 representaban el 27% y el 28%, respectivamente.

Los estímulos otorgados por el Gobierno nacional en el marco del Plan Gas.Ar representan el 5% y 10% de otros créditos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

(iv) Riesgo de liquidez

La estrategia financiera busca mantener recursos financieros adecuados y acceso a facilidades de crédito para financiar sus operaciones. Durante el ejercicio, Tecpetrol ha contado con flujos de fondos derivados de sus operaciones, así como también con financiamiento externo.

Tecpetrol tiene una estrategia conservadora en el manejo de su liquidez, que consiste en mantener una parte sustancial de sus fondos en efectivo, fondos líquidos e inversiones de corto plazo.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

La siguiente tabla presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad de acuerdo a sus vencimientos contractuales:

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Al 31 de diciembre de 2025				
Deudas bancarias y financieras	40.153	392.968	1.646.849	580.901
Pasivos por derecho de uso	25.388	16.307	31.164	740
Deudas comerciales y otras deudas	353.197	-	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	205.368	194.023	483.384	47.410
Total	624.106	603.298	2.161.397	629.051

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Al 31 de diciembre de 2024				
Deudas bancarias y financieras	174.921	232.987	152.217	-
Pasivos por derecho de uso	18.355	9.290	15.328	2.625
Deudas comerciales y otras deudas	181.933	-	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	15.634	12.748	18.881	-
Total	390.843	255.025	186.426	2.625

(v) Riesgo de precio

La Sociedad está expuesta a la variación en los precios internacionales de petróleo crudo, dado que exporta parte de su producción y el precio de venta en el mercado interno se determina tomando como base dichos precios internacionales. Una variación de USD 1 en el precio de referencia del barril de crudo, manteniendo todas las demás variables constantes, implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 3,9 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2025.

En relación a la facturación por las ventas de gas, una variación de USD 0,1 por millón de BTU implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 4,3 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2025, manteniendo todas las demás variables constantes. Cabe destacar que la mencionada sensibilidad no considera los ingresos por ventas alcanzados en el marco del Plan Gas.Ar dado que los mismos tienen precios fijados en el marco de dicho plan.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar este riesgo de precio.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la inversión proyectada, la industria y los mercados en los que opera. El índice de deuda neta / patrimonio neto total (donde “deuda neta” comprende todos los préstamos financieros menos el efectivo y equivalentes de efectivo y las otras inversiones y “patrimonio neto total” es la suma de la deuda neta y el patrimonio neto) es 0,44 al 31 de diciembre de 2025 en comparación con 0,25 al 31 de diciembre de 2024. La Sociedad no tiene que cumplir con requerimientos externos de mantenimiento de capital.

4.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de diciembre de 2025				
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	64.858	64.858
Otros créditos	-	68.426	-	68.426
Créditos por ventas	-	400.058	-	400.058
Efectivo y equivalentes de efectivo	109.322	916.835	-	1.026.157
Total	109.322	1.385.319	64.858	1.559.499

	Costo amortizado	Total
Al 31 de diciembre de 2025		
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	2.660.871	2.660.871
Pasivos por derecho de uso	73.599	73.599
Deudas comerciales y otras deudas	353.197	353.197
Total	3.087.667	3.087.667

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de diciembre de 2024				
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio				
a valor razonable	-	-	15.673	15.673
Otros créditos	-	38.363	-	38.363
Créditos por ventas	-	149.518	-	149.518
Otras inversiones	17.506	-	-	17.506
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.316	11.938	-	48.254
Total	53.822	199.819	15.673	269.314
Al 31 de diciembre de 2024				
Pasivos				
Deudas bancarias y financieras	560.125	560.125		
Pasivos por derecho de uso	45.598	45.598		
Deudas comerciales y otras deudas	181.933	181.933		
Total	787.656	787.656		

4.3 Estimación del valor razonable

Valor razonable por jerarquía

Los instrumentos financieros valuados a valor razonable pueden ser clasificados dentro de los siguientes niveles de jerarquía, de acuerdo a la forma en que se estima el valor razonable:

Nivel 1 – En base a precios de mercado en mercados activos para activos y pasivos idénticos. El valor razonable de los instrumentos financieros comercializados en mercados activos se basa en los precios de cotización de mercado a la fecha de cierre de ejercicio. Un mercado se considera activo si los precios de cotización están disponibles y dichas cotizaciones representan transacciones realizadas regularmente entre partes independientes.

Nivel 2 – En base a datos de mercado (diferente a los precios de mercado incluidos en el nivel 1) que son observables para los activos y pasivos, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (como derivado de precios). A los fines de estimar el valor razonable, la Sociedad utiliza una variedad de métodos y premisas basadas en las condiciones de mercado existentes a la fecha de presentación de los estados financieros. El valor razonable de los instrumentos financieros que no cotizan en un mercado activo se determina utilizando técnicas de valuación estándar, las cuales maximizan el uso de datos observables en el mercado.

Nivel 3 – En base a información no observable en mercados (por ejemplo, flujos de fondos descontados).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

4.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

Valor razonable por jerarquía (Cont.)

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Al 31 de diciembre de 2025	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	64.858
Efectivo y equivalentes de efectivo	109.322	-
Total	109.322	64.858
Al 31 de diciembre de 2024	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	15.673
Otras inversiones	17.506	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	36.316	-
Total	53.822	15.673

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Estimación del valor razonable

A fines de estimar el valor razonable de los equivalentes de efectivo la Sociedad utiliza usualmente el costo histórico, ya que este se aproxima a su valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 el valor de libros del efectivo, otras inversiones, créditos por ventas, otros créditos, deudas comerciales y otras deudas y pasivos por derecho de uso, menos la previsión por desvalorización, de corresponder, se aproxima a su valor razonable. Asimismo, el valor razonable de las deudas bancarias y financieras no difiere significativamente de su valor de libros a dichas fechas. En todos los casos, el valor razonable se determinó en base a los flujos de fondos descontados utilizando tasas de mercado y se categoriza como Nivel 2, con excepción de las obligaciones negociables, emitidas por la Sociedad, cuyo valor razonable se determinó en base al precio de cotización (Nivel 1). Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad estima que el valor razonable de las obligaciones negociables es aproximadamente el 98,8% y el 101,8% de su valor de libros, respectivamente.

5. Estimaciones y criterios contables críticos

La Sociedad realiza estimaciones y asume premisas respecto al futuro en la preparación de los estados financieros. Las estimaciones y criterios se evalúan periódicamente y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo expectativas de hechos futuros que se considera son razonables en las circunstancias. Los resultados futuros reales pueden diferir de dichas estimaciones.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

A continuación, se detallan las estimaciones y premisas más significativas:

(a) Reservas de hidrocarburos ()*

Por reservas se entiende a los volúmenes de petróleo y gas (expresado en m³ equivalentes de petróleo) que originan o están asociados a algún ingreso económico, en las áreas donde Tecpetrol opera o tiene participación (directa o indirecta) y sobre los cuales se poseen derechos para su explotación.

Existen numerosos factores que generan incertidumbre con respecto a la estimación de las reservas probadas y con respecto a la estimación de perfiles de producción futura, costos de desarrollo y precios, incluyendo diversos factores que escapan al control del productor. El procedimiento de cálculo de las reservas es un proceso subjetivo de estimación de petróleo crudo y gas natural a ser recuperado del subsuelo, que involucra cierto grado de incertidumbre. La estimación de reservas se realiza en función a la calidad de la información de geología e ingeniería disponible a la fecha de cálculo y de su interpretación.

Las reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de hidrocarburos estimadas al 31 de diciembre de 2025 ascienden a:

Petróleo crudo

Reservas probadas desarrolladas: 2,97 millones de m³

Reservas probadas no desarrolladas: 10,28 millones de m³

Gas natural:

Reservas probadas desarrolladas: 16,17 miles de millones de m³

Reservas probadas no desarrolladas: 74,05 miles de millones de m³

(*) Información no cubierta por el "Informe de los Auditores Independientes" sobre los Estados Financieros.

Las reservas expuestas precedentemente están constituidas por reservas probadas susceptibles de ser extraídas. Las estimaciones de nuestras reservas fueron realizadas en base a la información aportada por los propios ingenieros, geólogos y geofísicos de la Sociedad y certificadas por un auditor de reservas independiente.

Estas estimaciones de reservas se basan en las condiciones tecnológicas y económicas vigentes al 31 de diciembre de 2025, considerando la evaluación económica dentro del período de vigencia del contrato de concesión, a efectos de determinar el término de su recuperabilidad. La estimación de reservas es ajustada en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o, al menos, una vez al año.

(b) Deterioro de activos no financieros a largo plazo

El análisis de la recuperabilidad de los activos no financieros a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos descritos en Nota 18.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(c) Previsión para abandono de pozos

Las obligaciones relacionadas con el abandono de pozos una vez finalizadas las operaciones implican que la gerencia realice estimaciones respecto de los costos de abandono a largo plazo y del tiempo restante hasta el abandono. La tecnología, los costos y las consideraciones de política, ambiente y seguridad cambian continuamente, lo que puede resultar en diferencias entre los costos futuros reales y las estimaciones.

(d) Contingencias

Tecpetrol está sujeto a diversas demandas, juicios y otros procedimientos legales que surgen en el curso habitual de sus negocios. Los pasivos relacionados con dichas demandas, juicios y otros procedimientos legales no pueden estimarse con certeza. La Sociedad analiza el estado de cada caso y evalúa la potencial exposición financiera. Si la pérdida potencial derivada se considera probable y el monto puede ser estimado en forma razonable, se registra una previsión. La gerencia estima el monto de dicha previsión en base a la información disponible y a las premisas y métodos considerados apropiados. Dichas estimaciones se elaboran principalmente con la asistencia de los asesores legales. Las estimaciones son revisadas y ajustadas periódicamente, a medida que la Sociedad obtiene información adicional.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

6. Información por segmentos

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025						
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total	Total operaciones discontinuas	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - Visión Gestional	1.628.590	112.555	5.072	1.746.217	(66.398)	1.679.819
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(9.530)	4.391	27	(5.112)	(5.509)	(10.621)
Ingresos por ventas - NIIF				1.741.105	(71.907)	1.669.198
Gas	1.114.048	39.010	405	1.153.463	(4.942)	1.148.521
Petróleo	504.850	77.823	3.686	586.359	(66.850)	519.509
Otros servicios	162	113	1.008	1.283	(115)	1.168
Ingresos por ventas - NIIF				1.741.105	(71.907)	1.669.198
Resultado operativo - Visión Gestional	380.934	(13.021)	(19.271)	348.642	7.488	356.130
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	2.609	(488)	-	2.121	(35)	2.086
Diferencia depreciaciones	(17.794)	(2.955)	-	(20.749)	3.215	(17.534)
Gastos de administración (2)				(125.000)	666	(124.334)
Resultado operativo - NIIF				205.014	11.334	216.348
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(661.108)	(34.686)	(7.212)	(703.006)	14.985	(688.021)
Diferencia depreciaciones	(17.794)	(2.955)	-	(20.749)	3.215	(17.534)
Depreciación de PPE - NIIF				(723.755)	18.200	(705.555)
PPE - Visión Gestional	2.936.290	17.051	34.737	2.988.078	-	2.988.078
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				72.100	-	72.100
PPE - NIIF				3.060.178	-	3.060.178
Inversiones en PPE	1.288.098	14.190	20.032	1.322.320	(6.800)	1.315.520
Inversiones en PPE				1.322.320	(6.800)	1.315.520

(1) Corresponde a otras actividades de la Sociedad que no se incluyen en los segmentos operativos definidos.

(2) Corresponde a gastos no alocados al resultado operativo de los segmentos reportables definidos.

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2024					
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total	Total operaciones discontinuas	Total operaciones continuas
Ingresos por ventas - Visión Gestional	1.164.223	110.615	10.595	1.285.433	(71.038)	1.214.395
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(6.072)	(897)	-	(6.969)	1.373	(5.596)
Ingresos por ventas - NIIF				1.278.464	(69.665)	1.208.799
Gas	847.857	29.892	1.020	878.769	(1.994)	876.775
Petróleo	309.856	79.707	6.700	396.263	(67.552)	328.711
Otros servicios	438	119	2.875	3.432	(119)	3.313
Ingresos por ventas - NIIF				1.278.464	(69.665)	1.208.799
Resultado operativo - Visión Gestional	255.227	(16.638)	(11.610)	226.979	28.276	255.255
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(6.737)	(188)	-	(6.925)	640	(6.285)
Diferencia depreciaciones	100.551	(43.705)	-	56.846	1.581	58.427
Gastos de administración (2)				(102.007)	691	(101.316)
Resultado operativo NIIF				174.893	31.188	206.081
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(508.824)	(51.044)	(3.426)	(563.294)	41.185	(522.109)
Diferencia depreciaciones	100.551	(43.705)	-	56.846	(31)	56.815
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(506.448)	41.154	(465.294)
PPE - Visión Gestional	1.568.652	77.916	20.532	1.667.100	(63.873)	1.603.227
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				75.855	1.684	77.539
PPE - NIIF				1.742.955	(62.189)	1.680.766
Inversiones en PPE	574.549	24.231	10.737	609.517	(9.778)	599.739
Inversiones en PPE				609.517	(9.778)	599.739

(1) Corresponde a otras actividades de la Sociedad que no se incluyen en los segmentos operativos definidos.

(2) Corresponde a gastos no alocados al resultado operativo de los segmentos reportables definidos.

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

La diferencia en las depreciaciones y desvalorizaciones corresponde principalmente a la diferencia en el valor de origen como consecuencia de los criterios de valuación de Propiedades, planta y equipos adoptados al momento de transición a NIIF, y a la diferencia en el criterio de depreciación de la sísmica exploratoria, la cual bajo la visión gestional se deprecia por el método de la línea recta en un plazo de cuatro años mientras que bajo NIIF se deprecia por el método de agotamiento.

El ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos corresponde a que bajo la visión gestional el inventario de hidrocarburos se valúa a valor neto de realización, mientras que bajo NIIF se valúa al costo, utilizando la fórmula de costo promedio ponderado, o al valor neto realización, el menor.

Al 31 de diciembre de 2025 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Argentina 76,3%, Estados Unidos 6,7%, Brasil 6,2%, Chile 5,5% y Uruguay 4,7%, mientras que, al 31 de diciembre de 2024, provenían de ventas realizadas principalmente Argentina 77,8%, Estados Unidos 8,7% y Chile 5,6%. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 31 de diciembre de 2025, los clientes ENARSA, CAMMESA y Raizen Argentina S.A.U. representan el 17,8%, 14% y el 12,7%, respectivamente, sobre los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional (20,2%, 16,9% y 12,4%, respectivamente al 31 de diciembre de 2024).

7. Ingresos por ventas

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Gas (i)	1.153.463	878.769
Petróleo	586.359	396.263
Otros servicios	1.283	3.432
	1.741.105	1.278.464
De operaciones discontinuas (Nota 35)	(71.907)	(69.665)
	1.669.198	1.208.799

(i) Incluye \$73.824 millones y \$74.175 millones por estímulos obtenidos en el marco Plan Gas.Ar, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025
Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

8. Costos operativos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Inventarios al inicio del ejercicio	(66.605)	(31.675)
Compras, consumos y costos de producción	(1.268.372)	(928.277)
Inventarios al cierre del ejercicio	92.703	66.605
Baja por venta (Nota 35)	9.223	-
Diferencias de conversión	(29.466)	(12.222)
Costos operativos	(1.262.517)	(905.569)
De operaciones discontinuas (Nota 35)	79.883	96.073
	(1.182.634)	(809.496)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Costos laborales	(88.647)	(60.763)
Honorarios y servicios	(17.975)	(7.483)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(164.040)	(124.177)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(705.322)	(425.267)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	(11.221)	(77.755)
Depreciación de activos por derecho de uso	(22.538)	(17.263)
Acondicionamiento y almacenaje	(10.105)	(9.067)
Regalías y otros impuestos (i)	(203.327)	(147.447)
Otros	(43.509)	(30.741)
Compras y consumos de stock	(1.688)	(28.314)
Compras, consumos y costos de producción	(1.268.372)	(928.277)

(i) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 11% y el 17% de dicha producción, valorizada sobre la base de los precios efectivamente obtenidos en la comercialización de los hidrocarburos del área, menos deducciones previstas en la legislación por el acondicionamiento del producto para ponerlo en condiciones de entrega a terceros.

9. Gastos de comercialización

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Impuestos y derechos	(64.946)	(43.766)
Almacenaje y transporte	(67.138)	(31.201)
Cargo de previsión para créditos incobrables	(3.502)	(17.215)
Otros	(176)	(166)
	(135.762)	(92.348)
De operaciones discontinuas (Nota 35)	2.889	4.397
	(132.873)	(87.951)

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025
Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

10. Gastos de administración

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Costos laborales	(79.161)	(62.896)
Honorarios y servicios	(24.486)	(15.389)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(7.212)	(3.426)
Depreciación de activos por derecho de uso	(1.447)	(1.649)
Impuestos	(19.540)	(20.225)
Gastos de oficina	(23.882)	(13.183)
Reembolsos de gastos (i)	23.516	11.335
	(132.212)	(105.433)
De operaciones discontinuas (Nota 35)	666	691
	(131.546)	(104.742)

(i) No son pasibles de asociación o prorratio respecto de cada línea involucrada en las notas de costos y/o gastos, sino con el conjunto de tareas que constituyen la función del operador.

11. Costos laborales (incluido en Costos operativos y Gastos de administración)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Sueldos, jornales y otros	(132.482)	(93.330)
Cargas sociales	(24.554)	(18.389)
Programas de beneficio al personal (Nota 25)	(10.772)	(11.940)
	(167.808)	(123.659)

12. Otros resultados operativos, netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	2.410	-
Reintegros e indemnizaciones	1.242	2.803
Otros	2.059	1.336
	5.711	4.139
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(124)	(69)
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	-	(368)
Otros	(6.550)	(2.179)
	(6.674)	(2.616)
De operaciones discontinuas (Nota 35)	(213)	(315)
	(1.176)	1.208

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025
Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

13. Resultados financieros netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Dividendos ganados	2.560	2.080
Intereses ganados	35.170	26.194
Ingresos financieros	37.730	28.274
Intereses perdidos	(129.731)	(93.926)
Costos financieros	(129.731)	(93.926)
Resultado neto por diferencia de cambio	(104.882)	(23.414)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(12.865)	(131)
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	1.793	14.672
Resultado por tenencia de otras inversiones	(231)	26.093
Otros resultados financieros netos	(1.123)	(746)
Otros resultados financieros netos	(117.308)	16.474
Resultados financieros netos	(209.309)	(49.178)
De operaciones discontinuas (Nota 35)	11.985	6.721
	(197.324)	(42.457)

(*) Corresponde a la liquidación de divisas en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía posteriormente prorrogada y el Decreto N° 28/2023.

14. Impuesto a las ganancias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Impuesto diferido - (Pérdida) / Ganancia (Nota 28)	(91.424)	177.900
	(91.424)	177.900
De operaciones discontinuas (Nota 35)	19.344	-
	(72.080)	177.900

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025
Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

14. Impuesto a las ganancias (Cont.)

El impuesto a las ganancias sobre el resultado antes de impuesto de la Sociedad difiere del monto teórico que se obtendría utilizando la alícuota impositiva vigente, como se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Resultado antes del impuesto a las ganancias (operaciones continuas y discontinuas)	73.026	127.282
Tasa impositiva vigente	35%	35%
Resultado antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto (operaciones continuas y discontinuas)	(25.559)	(44.549)
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	-	548
Diferencias de cambio y de conversión	(248.725)	(120.844)
Efecto por ajuste por inflación impositivo	182.645	345.822
Ingresos no gravados, gastos no deducibles y otros	215	(3.077)
Resultado por impuesto del ejercicio - (Pérdida)/Ganancia (operaciones continuas y discontinuas)	(91.424)	177.900

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

15. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025						
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	4.063.229	1.511.477	94.640	59.042	370.324	87.846	6.186.558
Diferencias de conversión	1.812.621	657.931	38.216	24.081	153.419	41.409	2.727.677
Altas	1.225	-	673	-	1.274.170	37.509	1.313.577
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	9.416	-	9.416
Transferencias	545.812	170.600	-	(316)	(727.237)	11.141	-
Baja por venta (Nota 35)	(947.167)	(200.513)	(47.006)	-	(615)	(11.081)	(1.206.382)
Otras bajas	-	-	-	-	(4.520)	(1.165)	(5.685)
Al cierre del ejercicio	5.475.720	2.139.495	86.523	82.807	1.074.957	165.659	9.025.161
<u>Depreciación y desvalorización</u>							
Al inicio del ejercicio	3.070.013	1.227.174	37.786	58.461	-	50.169	4.443.603
Diferencias de conversión	1.339.321	526.340	19.753	23.963	-	21.778	1.931.155
Depreciación del ejercicio	532.878	147.864	22.548	-	-	9.244	712.534
Desvalorización del ejercicio (Nota 18)	4.041	2.087	5.093	-	-	-	11.221
Baja por venta (Nota 35)	(913.977)	(190.508)	(21.706)	-	-	(7.043)	(1.133.234)
Otras bajas	-	-	-	-	-	(296)	(296)
Al cierre del ejercicio	4.032.276	1.712.957	63.474	82.424	-	73.852	5.964.983
Valor residual al 31 de diciembre de 2025	1.443.444	426.538	23.049	383	1.074.957	91.807	3.060.178

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

15. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2024						
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	2.780.722	1.107.757	29.908	56.723	242.020	56.051	4.273.181
Diferencias de conversión	831.294	316.573	10.148	19.025	60.418	16.659	1.254.117
Altas	4.758	1.735	54.584	802	590.668	10.175	662.722
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	1.379	-	1.379
Transferencias	446.455	85.412	-	(17.508)	(520.915)	6.556	-
Bajas	-	-	-	-	(3.246)	(1.595)	(4.841)
Al cierre del ejercicio	4.063.229	1.511.477	94.640	59.042	370.324	87.846	6.186.558
<u>Depreciación y desvalorización</u>							
Al inicio del ejercicio	2.093.489	865.995	19.055	21.002	-	34.624	3.034.165
Diferencias de conversión	625.937	253.992	6.294	6.761	-	10.133	903.117
Depreciación del ejercicio	317.967	99.875	5.553	-	-	5.298	428.693
Desvalorización del ejercicio (ver nota 18)	32.620	7.312	6.884	30.698	-	241	77.755
Bajas	-	-	-	-	-	(127)	(127)
Al cierre del ejercicio	3.070.013	1.227.174	37.786	58.461	-	50.169	4.443.603
Valor residual al 31 de diciembre de 2024	993.216	284.303	56.854	581	370.324	37.677	1.742.955

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

16. Arrendamientos

Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso de los contratos en los cuales la Sociedad es arrendataria, reconocidos en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2025 y 2024:

Activos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025				
	Equipos de perforación	Compresión y generación	Oficinas	Otros (*)	Total
Al inicio del ejercicio	20.035	15.389	7.550	12.252	55.226
Diferencias de conversión	9.519	5.132	2.347	3.633	20.631
Altas, netas	46.351	4.418	(63)	8.004	58.710
Baja por venta (Nota 35)	-	(6.173)	-	(3.719)	(9.892)
Transferencias a PPE (1)	(9.416)	-	-	-	(9.416)
Depreciación del ejercicio	153	(8.564)	(2.943)	(12.631)	(23.985)
Al cierre del ejercicio	66.642	10.202	6.891	7.539	91.274

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024				
	Equipos de perforación	Compresión y generación	Oficinas	Otros (*)	Total
Al inicio del ejercicio	463	14.104	7.923	12.049	34.539
Diferencias de conversión	671	3.309	1.872	3.439	9.291
Altas, netas	20.715	6.430	585	3.957	31.687
Transferencias a PPE (1)	(1.243)	-	-	(136)	(1.379)
Depreciación del ejercicio	(571)	(8.454)	(2.830)	(7.057)	(18.912)
Al cierre del ejercicio	20.035	15.389	7.550	12.252	55.226

(1) PPE: Propiedades, plantas y equipos.

(*) Incluye contratos de transporte y otros equipos.

Pasivos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Al inicio del ejercicio	45.598	22.544
Diferencias de cambio y conversión	15.683	6.059
Altas, netas	41.371	31.673
Baja por venta (Nota 35)	(7.250)	-
Intereses devengados (i)	3.574	1.804
Pagos	(25.377)	(16.482)
Al cierre del ejercicio	73.599	45.598

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
No corriente	48.211	27.243
Corriente	25.388	18.355
	73.599	45.598

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

En enero de 2025 Tecpetrol acordó con YPF S.A. la venta de su participación del 15% en Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. ("OLCLP") y celebró un acuerdo para la reserva de capacidad y la prestación del servicio de transporte a través del Oleoducto Vaca Muerta Sur – Tramo 1. En junio de 2025 se perfeccionó la transferencia de las acciones de OLCLP. El precio de la transacción ascendió a USD 15 millones, de los cuales USD 13,6 millones fueron compensados con la obligación de pago por parte de la Sociedad en virtud del acuerdo de servicios de transporte firme antes mencionado y USD 1,4 millones fueron cancelados en efectivo. El resultado de la operación se expone en *Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2025.

La evolución de las inversiones en negocios conjuntos y los importes expuestos en el Estado de Resultados se exponen a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Al inicio del ejercicio	7.917	4.827
Diferencias de conversión	1.240	1.523
Baja por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	(9.982)	-
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	825	1.567
Al cierre del ejercicio	-	7.917

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Resultado de inversiones en negocios conjuntos	825	1.567
Resultado por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional	7.778	-
	8.603	1.567

18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad de los rubros *Propiedad, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo* y *Activos por derecho de uso* periódicamente o cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen un potencial indicio de desvalorización.

El valor recuperable de cada UGE, considerando como UGE a cada área en la que Tecpetrol S.A. participa, es estimado como el mayor entre el valor razonable de los activos menos los costos de venta y el valor de uso de los activos. El valor de uso es calculado sobre la base de los flujos de fondos descontados, aplicando una tasa de descuento basada en el costo promedio ponderado del capital (WACC), que considera los riesgos del país donde opera la UGE y sus características específicas.

La determinación del flujo de fondos descontado se basa en proyecciones aprobadas por la gerencia e involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros de los hidrocarburos, inflación, tipos de cambio, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con sus operaciones y la información de mercado disponible.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

18. Deterioro de activos no financieros a largo plazo (Cont.)

El flujo de fondos derivado de las distintas UGEs es generalmente proyectado para un período que cubre la existencia de reservas comercialmente explotables y está limitado a la existencia de reservas en el plazo de duración de la concesión o contrato.

Tecpetrol ha reconocido en el ejercicio 2025 cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE Aguara Güe (segmento Cuenca Noroeste) por \$11.221 millones como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de las inversiones del ejercicio menor al esperado. El valor recuperable al 31 de diciembre de 2025 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$8.732 millones. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 22,3% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 2,7 y 4,7 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 60,7 y 69,5 por barril de Brent). Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de entre 1,2% y (1,1%) y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 2,4%.

Adicionalmente, en el ejercicio 2024 Tecpetrol ha reconocido cargos por desvalorización por \$77.755 millones en los activos de exploración, evaluación y desarrollo en las siguientes UGEs:

- El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$34.079 millones en el segundo trimestre del 2024 como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de los pozos menor al esperado. Al momento de la desvalorización el valor recuperable se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$33.322 millones.
- Loma Ancha (segmento Cuenca Neuquina) por \$30.698 millones en el cuarto trimestre de 2024, quedando la UGE totalmente desvalorizada al 31 de diciembre de 2024 considerando el plazo desarrollo del área y la proximidad del vencimiento del contrato. El valor recuperable al 31 de diciembre de 2024 se estimó en base a su valor de uso.
- Otras UGEs por \$ 12.978 millones en el cuarto trimestre de 2024 (Punta Senillosa \$2.933 millones, Los Bastos \$2.408 millones y Agua Salada \$3.398 millones en Segmento Cuenca Neuquina y Aguara Güe \$4.239 millones en Segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de las inversiones del ejercicio menor al esperado. En todos los casos, el valor recuperable al 31 de diciembre de 2024 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$4.014 millones en Punta Senillosa, \$1.724 millones en Los Bastos, \$3.789 millones en Agua Salada y \$10.515 millones en Aguara Güe.

Los cargos por desvalorizaciones se exponen en Costos operativos en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Inversiones sin cotización	64.858	15.673

La evolución de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable es la siguiente:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Al inicio del ejercicio	15.673	14.217
Diferencias de conversión	15.270	3.693
Altas	35.612	-
Bajas	(3.263)	-
Variaciones en el valor razonable	1.566	(2.237)
Al cierre del ejercicio	64.858	15.673

El detalle de las principales inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable es el siguiente:

Sociedad	País	% de participación		31 de diciembre de	
		Dic-25	Dic-24	2025	2024
VMOS S.A. (i)	Argentina	8,16	-	44.249	-
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	11.489	8.235
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.766	2.446
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	6.354	3.359
Terminales Marítimas Patagónicas S.A. (ii)	Argentina	-	4,20	-	932
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V. (iii)	México	-	0,95	-	457
Tecpetrol Colombia S.A.S.(iii)	Colombia	-	0,149	-	239
Otras inversiones (iii)				-	5
Total				64.858	15.673

(i) En junio de 2025 Tecpetrol S.A. se incorporó como accionista de VMOS S.A. con una participación de 8,1633% a través de un aporte de \$35.612 millones (USD 30,4 millones). Dicha sociedad se encuentra desarrollando el "Proyecto Vaca Muerta Sur", consistente en la construcción, desarrollo y explotación de un oleoducto de aproximadamente 437 km de extensión, desde Allen hasta Punta Colorada en la Provincia de Río Negro, con una inversión estimada de USD 3.000 millones, la cual se fundeará principalmente con financiamiento externo y en menor medida con aportes de capital. Tecpetrol S.A. tendrá una capacidad de transporte, almacenaje y despacho similar a su participación. En el marco del financiamiento del proyecto, Tecpetrol S.A. y los restantes accionistas de VMOS S.A. cedieron fiduciariamente las acciones en dicha sociedad a los efectos de garantizar el cumplimiento de las obligaciones asumidas en los acuerdos de financiamiento. Durante enero de 2026 la Sociedad efectuó aportes en VMOS S.A. por \$9.876,7 millones (USD 6,8 millones).

(ii) Ver Nota 35.

(iii) Durante el cuarto trimestre de 2025 Tecpetrol S.A. perfeccionó la venta de su participación accionaria en Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V., Tecpetrol Colombia S.A.S., Norpower S.A. de C.V., Tecpeservices S.A. y Tecpecuador S.A. con la finalidad de simplificar la estructura societaria del grupo.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2025, la totalidad de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponden a inversiones en sociedades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense (al 31 de diciembre de 2024, el 6% de las inversiones eran en pesos argentinos y el 94% restante en dólares estadounidenses).

El valor razonable de dichas inversiones se calcula en función a un flujo de fondos descontado, lo cual involucra un conjunto de estimaciones y supuestos sensibles, tales como la evolución de los niveles de producción de hidrocarburos, su precio de venta, la evolución de la curva de precios futuros del crudo, inflación, tipos de cambio, cobro de dividendos, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé en relación con las operaciones de la inversión y la información de mercado disponible.

Dado que hay una importante interrelación entre las premisas utilizadas en el cálculo del flujo de fondos, la gerencia de Tecpetrol S.A considera que un análisis de sensibilidad que contemple cambios en una sola premisa por vez podría no ser representativo.

20. Otros créditos y anticipos

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
No corrientes		
Cuentas por cobrar	54	-
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	260.181	89.806
Anticipos y préstamos al personal	9.975	4.256
	270.210	94.062
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	39.066	26.208
Créditos fiscales	102.652	38.362
Gastos pagados por adelantado	13.173	7.684
Anticipos y préstamos al personal	10.945	2.404
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	30.032	12.312
	195.868	86.970
Previsión para créditos incobrables	(726)	(158)
	195.142	86.812

(i) Incluye \$25.319 millones y \$18.360 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$19.458 millones y \$14.894 millones se encuentran vencidos al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

La evolución de la previsión para otros créditos incobrables es la que se indica a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	(158)	(143)
Diferencias de cambio y conversión	(21)	(220)
Aumentos, netos	(547)	(3.964)
Usos	-	4.169
Saldo al cierre del ejercicio	(726)	(158)

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

21. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Créditos por ventas	391.872	148.493
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 33)	14.156	3.680
	406.028	152.173
Previsión para créditos incobrables	(5.970)	(2.655)
	400.058	149.518

La siguiente tabla detalla la antigüedad de los créditos por ventas:

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
Al 31 de diciembre de 2025				
Créditos por ventas	406.028	229.242	172.099	4.687
Previsión para créditos incobrables	(5.970)	(590)	(693)	(4.687)
Valor neto	400.058	228.652	171.406	-
Al 31 de diciembre de 2024				
Créditos por ventas	152.173	129.090	20.830	2.253
Previsión para créditos incobrables	(2.655)	(145)	(257)	(2.253)
Valor neto	149.518	128.945	20.573	-

La evolución de la previsión para créditos por ventas incobrables es la que se indica a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	(2.655)	(1.103)
Diferencias de cambio y conversión	(360)	(862)
Aumentos, netos	(2.955)	(13.251)
Usos	-	12.561
Saldo al cierre del ejercicio	(5.970)	(2.655)

22. Inventarios

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Hidrocarburos	15.006	10.924
Materiales y repuestos	77.697	55.681
	92.703	66.605

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Bonos	-	17.506
	-	17.506

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Caja y bancos (i)	909.413	11.938
Colocaciones a corto plazo	116.744	36.316
	1.026.157	48.254

(i) Al 31 de diciembre de 2025 incluye depósitos a la vista por \$ 3.613 millones que garantizan el próximo servicio de deuda sobre ciertas deudas bancarias con el exterior.

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
No corrientes		
Préstamos bancarios	576.270	109.242
Obligaciones negociables	2.044.448	275.962
	2.620.718	385.204
Corrientes		
Préstamos bancarios	5.398	149.373
Obligaciones negociables	34.755	25.548
	40.153	174.921

La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer de acuerdo con las condiciones establecidas en los contratos de préstamo y las obligaciones negociables, las cuales han sido cumplidas al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

La evolución de las deudas bancarias y financieras se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	560.125	370.040
Tomas de préstamos	560.715	288.128
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	1.652.718	253.461
Cancelaciones y compensaciones de capital	(558.206)	(445.467)
Intereses devengados	107.034	74.916
Intereses pagados y compensados	(72.276)	(86.567)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	-	(259)
Diferencias de cambio y conversión	410.761	105.873
Saldo al cierre del ejercicio	2.660.871	560.125

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación se detallan los préstamos bancarios:

Prestamista	Dic-25	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones (i)	309.715	Tasa fija	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30
Itau Unibanco S.A. -Nassau Branch	128.832	SOFR+margen	USD	Trimestral	jun-27 a mar-29
Préstamo Sindicado (ii)	143.121	SOFR+margen	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30

Prestamista	Dic-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A.	143.420	SOFR+margen	USD	Trimestral	ene-25 a abr-26
Banco Santander S.A.	63.190	Tasa fja	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Macro S.A.	12.959	Tasa fja	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	12.392	Tasa fja	USD	Al vencimiento	abr-25
Banco Ciudad	16.001	Tasa fja	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	10.653	Tasa fja	USD	Al vencimiento	mar-25

(i) Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones por un total de USD 480 millones (Banco de Galicia y Buenos Aires S.A., Banco Santander Argentina S.A. e Industrial and Commercial Bank of China -Argentina- S.A.U. por USD 150 millones cada uno y Banco BBVA Argentina S.A. por USD 30 millones). A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se han desembolsado USD 215 millones.

(ii) Préstamo Sindicado con Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. y con ITAÚ Unibanco S.A., Nassau Branch por un total de USD 270 millones. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se han desembolsado USD 100 millones.

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Dic-25	Dic-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 6	-	22.955	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (i)	-	124.801	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26
Clase 8	98.766	69.942	5,00%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 9	118.277	83.812	6,80%	USD	Al vencimiento	oct-29
Clase 10	597.587	-	7,63%	USD	3 cuotas anuales	ene-31 a ene-33
Clase 11 (ii)	168.021	-	6,50%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 12 (iii)	1.096.552	-	7,63%	USD	Al vencimiento	nov-30

(i) Durante noviembre de 2025 la Sociedad rescató la totalidad de las Ons Clase 7.

(ii) Al 31 de diciembre de 2025 la Sociedad ha aplicado \$ 65.475 millones (USD 45 millones) a inversiones en activos físicos e integración de capital de trabajo.

(iii) Al 31 de diciembre de 2025 la Sociedad ha aplicado \$ 184.793 millones (USD 127 millones) al repago de endeudamiento existente y a inversiones en Propiedades, plantas y equipos.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

25. Programas de beneficio al personal

El pasivo reconocido en el Estado de Situación Financiera y los importes expuestos en el Estado de Resultados se componen de la siguiente manera:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	32.915	21.620
Programas de retención e incentivo a largo plazo	10.504	9.439
	43.419	31.059
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	12.284	8.605
	12.284	8.605

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	2024
Programas de beneficios por retiro y otros	(6.709)	(7.234)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(4.063)	(4.706)
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	(10.772)	(11.940)

Programas de beneficios por retiro y otros:

Las principales premisas actuariales para los programas de beneficios vigentes bajo la modalidad de “beneficios definidos no fondeados” y “otros beneficios de largo plazo” consideran una tasa de descuento del 7% y del 5,7% real promedio y una tasa de incremento salarial del 2% y 3%, respectivamente.

Los importes expuestos en el Estado de Resultados son los siguientes:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	2024
Costo del servicio	(3.256)	(2.545)
Costo de intereses	(3.453)	(4.689)
Total	(6.709)	(7.234)

La evolución del pasivo expuesto en el Estado de Situación Financiera se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	21.620	13.196
Costo del servicio e intereses	6.709	7.234
Resultados actuariales netos	769	97
Diferencias de cambio y conversión	5.427	2.773
Pagos efectuados	(1.610)	(1.680)
Saldo al cierre del ejercicio	32.915	21.620

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

25. Programas de beneficio al personal (Cont.)

Programas de beneficios por retiro y otros:

Al 31 de diciembre de 2025, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (USD 0,7) / USD 0,8 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de USD 0,6 / (USD 0,5) millones, respectivamente. Dicho análisis de sensibilidad se basa en cambios en una de las premisas a la vez, manteniendo todas las demás variables constantes. Sin embargo, en la práctica es poco probable que esto suceda, ya que los cambios en algunas de las premisas deberían estar correlacionados.

26. Previsiones

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
No corrientes		
Abandono de pozos	101.763	116.568
Previsión para otras contingencias	1.186	923
	102.949	117.491
Corrientes		
Abandono de pozos	18.301	30.171
Previsión para otras contingencias	368	244
	18.669	30.415

La evolución de las provisiones es la que se indica a continuación:

Abandono de pozos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	146.739	67.276
Diferencias de conversión	61.065	21.064
Aumentos, netos	3.915	62.757
Baja por venta (Nota 35)	(88.684)	-
Usos	(2.971)	(4.358)
Saldo al cierre del ejercicio	120.064	146.739

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación en USD de 2,2% y 2,1% y tasas de descuento en USD de 7,8% y 7,3%, respectivamente.

Otras contingencias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio	1.167	864
Diferencias de cambio y conversión	251	143
Aumentos, netos	136	160
Saldo al cierre del ejercicio	1.554	1.167

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Deudas comerciales	283.840	137.678
Deudas con partes relacionadas (Nota 33)	63.378	44.107
Deudas sociales y otros impuestos	40.461	22.905
Otras deudas	5.979	148
	393.658	204.838

28. Impuesto diferido

La evolución del impuesto a las ganancias diferido es la siguiente:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Saldo al inicio del ejercicio - Activo / (Pasivo) diferido neto	177.115	(29.148)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales (i)	(1.434)	814
Resultado del ejercicio (i)	(91.424)	177.900
Diferencias de conversión	62.778	27.549
Saldo al cierre del ejercicio - Activo diferido neto	147.035	177.115

La evolución de los activos y pasivos por impuesto diferido se detalla a continuación:

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2024	-	(39.600)	(14.528)	(54.128)
Cargo directo a Otros resultados integrales (i)	-	-	(1.703)	(1.703)
Resultado del ejercicio (i)	-	46.878	(3.636)	43.242
Diferencias de conversión	-	(7.278)	(6.935)	(14.213)
Al 31 de diciembre de 2025	-	-	(26.802)	(26.802)

Activos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos (ii)	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2024	180.448	21.444	7.738	21.613	231.243
Cargo directo a Otros resultados integrales (i)	-	269	-	-	269
Resultado del ejercicio (i)	(174.478)	(2.197)	30.153	11.856	(134.666)
Diferencias de conversión	53.943	8.900	3.947	10.201	76.991
Al 31 de diciembre de 2025	59.913	28.416	41.838	43.670	173.837

(i) Incluye el impuesto a las ganancias de operaciones continuas y discontinuas al 31 de diciembre de 2025.

(ii) Incluye (\$128.929) millones de ajuste por inflación por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025 (ver Nota 2.12).

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

28. Impuesto diferido (cont.)

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2023	(92.650)	(88.390)	(15.755)	(196.795)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	780	780
Resultado del ejercicio	95.586	60.020	4.159	159.765
Diferencias de conversión	(2.936)	(11.230)	(3.712)	(17.878)
Al 31 de diciembre de 2024	-	(39.600)	(14.528)	(54.128)

Activos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2023	-	13.413	153.954	280	167.647
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	34	-	-	34
Resultado del ejercicio	159.543	3.702	(164.499)	19.389	18.135
Diferencias de conversión	20.905	4.295	18.283	1.944	45.427
Al 31 de diciembre de 2024	180.448	21.444	7.738	21.613	231.243

Los siguientes montos, determinados después de ser compensados adecuadamente de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.12, se exponen en el Estado de Situación Financiera:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activo impositivo diferido	147.035	177.115
	147.035	177.115

El plazo estimado para la reversión de los activos y pasivos diferidos es el siguiente:

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	117.326	199.342
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(17.080)	(8.595)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	56.511	31.901
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(9.722)	(45.533)

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

29. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

La información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo se expone a continuación:

Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos ()*

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	712.534	428.693
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	11.221	77.755
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 16)	23.985	18.912
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 12)	(2.410)	368
Resultado de la venta de operaciones discontinuas (Nota 35)	(68.718)	-
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 13)	231	(26.093)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(4.161)	(1.381)
Costos de exploración y evaluación	4.621	1.744
Impuesto a las ganancias (Nota 14)	91.424	(177.900)
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 24)	107.034	74.916
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras	(72.276)	(86.323)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 16)	3.574	1.804
Dividendos ganados (Nota 13)	(2.560)	(2.080)
Previsiones - Aumentos, netos	9.789	25.855
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	(825)	(1.567)
Resultado por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	(7.778)	-
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 11)	10.772	11.940
	816.457	346.643

(*) La diferencia entre los intereses ganados y cobrados no es significativa.

Variación en el capital de trabajo

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(524.940)	(230.900)
Aumento de inventarios	(38.544)	(36.590)
Aumento / (disminución) de deudas comerciales y otras deudas	140.000	(17.390)
	(423.484)	(284.880)

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

30. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino ⁽¹⁾

Rubro	Clase (2)	31.12.2025		31.12.2024	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.455 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.032 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	175	254.804	86	88.831
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	31	44.579	18	18.308
Otras inversiones	USD	-	-	15	15.294
Créditos por ventas	USD	59	86.074	40	41.280
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	694	1.010.362	0,08	85
Total activo			1.395.819		163.798
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	1.801	2.620.718	373	385.204
Pasivos por derecho de uso	USD	33	48.197	26	26.615
Previsiones	USD	70	101.763	113	116.568
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	28	40.153	147	151.966
Pasivos por derecho de uso	USD	17	25.226	16	16.529
Previsiones	USD	13	18.301	29	30.171
Deudas comerciales y otras deudas	USD	177	257.311	103	105.821
Total pasivo			3.111.669		832.874

(1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por la CNV. Se considera moneda extranjera a aquella que difiere de la moneda de presentación de la Sociedad.

(2) USD = dólar estadounidense.

(3) Valores expresados en millones.

(4) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

31. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades

(i) Contingencias

La Sociedad posee pasivos contingentes con respecto a los reclamos que surgen en el curso normal de sus operaciones. Asimismo, existen algunas interpretaciones de ciertas normas por parte de entidades regulatorias referidas a la forma de cálculo y liquidación de ciertos tributos que difieren del criterio sustentado por la Sociedad. En base a la evaluación de la gerencia y al asesoramiento de sus abogados, la Sociedad no prevé incurrir en gastos significativos derivados de pasivos contingentes que no se encuentren provisionados en los presentes Estados Financieros.

(ii) Principales compromisos y garantías

Se detallan a continuación los principales compromisos asumidos por Tecpetrol S.A., a la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros a través de pólizas de caución:

- Garantiza el fiel cumplimiento del contrato correspondiente al plan de trabajos e inversiones comprometidas para la exploración dentro del perímetro del área Block MLO-124 Ronda Costa Afuera N°1 por la suma de USD 1,99 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía las obligaciones establecidas en los términos del art. 64 del anexo del decreto N° 892/20 Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción Federal de Hidrocarburos, el autoabastecimiento interno, las exportaciones, la sustitución de importaciones y la expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028 por la suma de USD 55,4 millones.
- Garantiza a favor de la AFIP (actualmente ARCA) el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación temporal de un equipo de perforación por la suma de USD 19,2 millones.
- Garantiza a favor de ARCA el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación escalonada de una planta modularizada por la suma de USD 4,9 millones.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

31. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

Adicionalmente, la Sociedad posee los siguientes compromisos de inversión en las áreas en que participa:

Cuenca	Área	Compromisos de inversión pendientes
Noroeste y otros	Ramos	Instalación de planta modular de aminas; abandono de 2 pozos y de líneas e instalaciones; ejecución de estudios, tareas de mantenimiento y acondicionamiento a realizarse hasta 2031 (i)
	MLO-124	Adquisición y procesamiento de sísmica antes de abril de 2027
Neuquina	Los Bastos	Inversiones exploratorias por USD 4,96 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (ii)
	Agua Salada	Perforación de 2 pozos y 6 <i>workovers</i> entre 2026 y 2028.

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros la instalación de la planta modular de aminas se encuentran pendiente de reconocimiento por parte de la provincia de Salta.

(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Neuquén.

En el marco del Plan Gas.Ar, Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total entre los años 2021 y 2028 por aproximadamente USD 1.081 millones en la Cuenca Neuquina, ejecutados de la siguiente manera: i) USD 13 millones para el primer trimestre de 2021; ii) USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021 y hasta el cuarto trimestre de 2022 y; iii) USD 36 millones por trimestre desde el 2023 al 2028. Asimismo, Tecpetrol asumió el compromiso de inyección en las Rondas 1 y 3 del Plan Gas.Ar de 14,9 MMm³/d para la Cuenca Neuquina hasta el año 2024, y prorrogado por la Ronda 4.1 hasta 2028, a los que se agrega el compromiso adicional de inyección hasta el año 2028, resultante de los volúmenes adjudicados en la Ronda 4.2 por 2,5MMm³/de a partir de julio de 2023. En materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2028, del componente argentino en las contrataciones asociadas al plan de inversiones comprometido. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

Bajo los contratos celebrados para el suministro de gas natural con las licenciatarias de distribución de gas natural, CAMMESA y ENARSA bajo el referido Plan Gas.Ar, se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por hasta 13,14 MMm³/d hasta diciembre 2028 y 6 MMm³/d para los períodos de invierno (mayo a septiembre) hasta el 2028.

Respecto a los contratos celebrados con industriales y comercializadoras para el suministro de gas con destino industrial o GNC, en los mismos se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por volúmenes del orden de 5,3 MMm³/d hasta abril de 2026, los que a partir de dicha fecha se reducen en forma significativa por el vencimiento de ciertos contratos.

En relación a contratos de transporte de gas celebrados, los mismos incluyen cláusula de ship or pay por entre 2,2 y 5 MMm³/d hasta el 2028.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

31. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades (Cont.)

Asimismo, en relación a la Ronda 5.2 del Plan Gas.Ar, Tecpetrol fue adjudicada con volúmenes de producción incremental provenientes de la concesión de explotación de Aguara Güe. En este marco, Tecpetrol firmó un acuerdo de venta de gas con ENARSA por volúmenes de producción incremental de hasta un máximo de 0,1 MMm³/d hasta diciembre de 2028. Tecpetrol no tiene la obligación de entregar gas de no haber producción incremental.

En el marco del Concurso Abierto N°1/2022 de Oldelval y del Concurso Abierto N° OTE 1-2022 de Oiltanking Ebytem, Tecpetrol S.A. asumió compromisos de contratación de servicios de transporte, embarque y almacenaje con cláusulas de *ship or pay* por aproximadamente 3.066 m³/d, 3.522 m³/d y 21.122 m³ respectivamente, los cuales entran en vigencia una vez puesta en marcha las instalaciones hasta el año 2037.

Tecpetrol S.A. asumió compromisos de contratación de transporte, almacenaje y embarque con cláusulas de *ship or pay* con Oldelval S.A. por 10.900 m³/d hasta 2037 y con VMOS S.A. por 6.359 m³/d por un máximo de 12 años desde la finalización del ducto. Asimismo, Tecpetrol S.A. suscribió con YPF S.A. un acuerdo de transporte con compromiso de *ship or pay* inicial de 1.200 m³/d con reducción escalonada cada 5 años hasta alcanzar 800 m³/d hasta su finalización en 2040.

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, el Estatuto Social y las Resoluciones Generales N° 622/13 y 941/2022 de la CNV debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio, previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital social. A efectos del cálculo del 5% de las ganancias del ejercicio se deben considerar las diferencias de conversión apropiadas a resultados no asignados en el ejercicio mientras que, a efectos del límite del 20% del capital social se debe considerar como parte del capital al saldo de las diferencias de conversión originado por el capital social y como parte de la reserva legal al saldo de las diferencias de conversión originado por dicha reserva.

La Resolución General de la CNV 609/12 establece que la diferencia entre el saldo inicial de los resultados no asignados expuesto en los estados financieros del primer cierre de ejercicio de aplicación de las NIIF y el saldo final de los resultados no asignados al cierre del último ejercicio bajo vigencia de las normas contables anteriores sea destinada a una Reserva Especial. Dicha reserva no podrá desafectarse para efectuar distribuciones en efectivo o en especie entre los accionistas o propietarios de la entidad y sólo podrá ser desafectada para su capitalización o para absorber eventuales saldos negativos de la cuenta "Resultados no asignados". La Asamblea Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2018 aprobó la constitución de la mencionada reserva y las restricciones para su utilización.

En el capital accionario de la Sociedad no existen acciones preferidas. Tecpetrol S.A. no se ve afectada por otras restricciones a la distribución de utilidades distintas a las mencionadas en el párrafo anterior.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

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

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, la Sociedad mantiene contra el Gobierno nacional los siguientes reclamos derivados del cambio de criterio en el cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en el "Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural de Reservorios no Convencionales" (en adelante "el Programa") creado por Resolución 46-E/2017 y modificado por la Resolución 419- E/2017: i) los recursos jerárquicos en sede administrativa contra las resoluciones que liquidaron pagos provisorios de los meses de noviembre de 2018 a diciembre de 2020 inclusive y los ajustes de pago de los meses de abril de 2018 a diciembre de 2020 inclusive, y ii) la demanda judicial contra las resoluciones que liquidaron los pagos provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018 luego del rechazo a los recursos jerárquicos interpuestos por la Sociedad contra dichas resoluciones. En el marco del Plan Gas.Ar, Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del mismo y por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a entregas de gas natural desde el 1 de enero de 2021 se limiten a la proyección de la producción estimada al solicitar la adhesión de la Sociedad al Programa, renunciando a reclamar pagos por los volúmenes de gas natural entregados a partir del 1 de enero de 2021 que excedan dicha proyección. Desde el inicio del Programa y hasta el 31 de diciembre de 2020, Tecpetrol obtuvo menores ingresos por venta correspondiente a los volúmenes entregados por encima de la producción estimada al momento de solicitar la adhesión al Programa por \$ 29.915 millones (pesos históricos).

33. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal) (en adelante, "Tecpetrol Internacional S.L.U."), quien posee el 95,99% de las acciones de la Sociedad.

San Faustin S.A. ("San Faustin"), una *Société Anonyme* radicada en Luxemburgo, controla a la Sociedad a través de sus subsidiarias.

Rocca & Partners Stichting Administratiekantoor Aandelen San Faustin, una fundación privada localizada en los Países Bajos (Stichting) ("R&P STAK"), mantiene acciones con voto de San Faustin en número suficiente para controlarla. No existen personas o grupo de personas controlantes de R&P STAK.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

33. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)

Principales operaciones con partes relacionadas:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	147.385	72.771
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(614.426)	(206.461)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(910)	(1.792)
	<u>(615.336)</u>	<u>(208.253)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	5.980	4.355
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	518	469
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	(42)
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(120)	(294)
Otras sociedades relacionadas	<u>(150)</u>	<u>(183)</u>
	<u>(270)</u>	<u>(519)</u>

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

33. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2025	31 de diciembre de 2024
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 20):		
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	11.894	1.321
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	353	-
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	17.785	10.991
	<u>30.032</u>	<u>12.312</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 21):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	14.156	3.680
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.153	2.679
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	-	2.844
	<u>3.153</u>	<u>5.523</u>
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27):		
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	-	5
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	115	53
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	-	130
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	63.263	43.919
	<u>63.378</u>	<u>44.107</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) Incluye principalmente saldos por compras de materiales y servicios.

Retribución de directivos

La retribución devengada a los directores y gerentes de primera línea durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024 ascendió a \$6.886 millones y \$4.398 millones, respectivamente. Adicionalmente, los directivos y gerentes de primera línea recibieron unidades relacionadas con el programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados mencionado en la Nota 2.13 (b) por un total de USD 1,2 millones y USD 1,9 millones durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2025 y 2024, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

34. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% 31-dic-25	% 31-dic-24	Vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-37
Agua Salada (i)	Río Negro	70,0	70,0	sep-35
El Tordillo (ii)	Chubut	-	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga (ii)	Chubut	-	52,1	ago-27
Loma Ancha (iii) (iv)	Neuquén	95,0	95,0	dic-25
Los Toldos I Norte (iii)	Neuquén	90,0	90,0	may-54
Los Toldos II Este (iii)	Neuquén	90,0	90,0	may-54
Ramos (v)	Salta	58,0	58,0	ene-36

(i) En marzo de 2025 Tecpetrol S.A. junto con la Secretaría de Estado de Energía y Ambiente de la Provincia de Río Negro e YPF S.A. suscribieron el acuerdo de prórroga de la concesión de explotación sobre el área Agua Salada hasta septiembre de 2035, el cual fue ratificado mediante el Decreto 396/25 publicado en el Boletín oficial de la provincia de Río Negro en mayo de 2025.

(ii) Ver Nota 35.

(iii) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(iv) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Tecpetrol S.A. el área se encuentra en proceso de restitución a Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(v) En julio del 2025 Tecpetrol S.A. junto con el Ministerio de Producción y Desarrollo Sustentable de la provincia de Salta e YPF S.A. suscribieron el Acuerdo de prórroga correspondiente a la concesión de explotación sobre el área Ramos hasta el 21 de enero de 2036, el cual fue ratificado mediante el decreto 24/26 publicado en el Boletín oficial de Salta en enero de 2026.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% 31-dic-25	% 31-dic-24	Vencimiento de la concesión
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	oct-52
MLO-124 (vi)	Cuenca marina Malvinas	10	10	abr-27

(vi) El periodo exploratorio consiste en dos subperiodos de 4 años cada uno, pudiéndose devolver el área finalizado cada subperiodo. El primer periodo exploratorio finaliza en abril de 2027 y la Sociedad debe notificar a la Secretaría de Energía si se pasa al segundo periodo exploratorio antes del 10 de febrero de 2027.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

34. Principales operaciones conjuntas (cont.)

Principales operaciones conjuntas – Activos y pasivos a la participación de la Sociedad

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-25	Dic-24	Dic-25	Dic-24
Aguaragüe	9.226	10.913	20.479	10.354
Agua Salada	5.259	5.598	23.976	17.400
Los Toldos (I Norte y II Este)	1.278.482	274.325	213.892	18.906
Ramos	3.879	4.465	18.036	11.503
Los Toldos I Sur	24.132	16.815	9.908	5.070

35. Operaciones discontinuas

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. ("Crown Point") en virtud del cual Tecpetrol acordó transferir a Crown Point: (i) su participación del 52,13347% en 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 los gasoductos "El Tordillo/Rada Tilly" y "El Tordillo -Gasoducto Gral. San Martín" y los oleoductos "El Tordillo/Caleta Córdova" y "El Tordillo/Puesto Quiroga"; y (iii) su participación del 4,2% en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. El 1 de diciembre de 2025, habiéndose cumplido las condiciones oportunamente acordadas, se perfeccionó el cierre de la transacción. El precio de la operación (neto de ajustes) fue de USD 47,4 millones.

Los resultados relacionados a estas operaciones se exponen como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2025 y 2024.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

35. Operaciones discontinuas (Cont.)

A continuación se exponen los resultados integrales y los flujos de efectivo de las operaciones discontinuas:

<i>Resultados Integrales</i>	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2025	2024
Ingresos por ventas	71.907	69.665
Costos operativos	(79.883)	(96.073)
Margen bruto	(7.976)	(26.408)
Gastos de comercialización	(2.889)	(4.397)
Gastos de administración	(666)	(691)
Costos de exploración y evaluación	(16)	(7)
Otros ingresos y egresos operativos	213	315
Resultado operativo	(11.334)	(31.188)
Resultados financieros netos	(11.985)	(6.721)
Resultado de la venta de las operaciones discontinuas	68.718	-
Resultado antes del impuesto a las ganancias	45.399	(37.909)
Impuesto a las ganancias (i)	(19.344)	-
Resultado del ejercicio de operaciones discontinuas	26.055	(37.909)
Otros resultados integrales	(804)	4.499
Total de resultados integrales de operaciones discontinuas	25.251	(33.410)
<i>Flujos netos de efectivo</i>		
Efectivo generado por actividades operativas	5.681	10.737
Efectivo generado por / (aplicado a) actividades de inversión	56.925	(9.778)

(i) Incluye los efectos en el cargo de impuesto a las ganancias de Tecpetrol S.A. (corriente y diferido) relacionados con la venta de las operaciones discontinuas.

Véase nuestro informe de fecha
4 de marzo de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2025 (Cont.)

36. Hechos posteriores

Durante enero y febrero de 2026 la Sociedad tomo préstamos con el Itau Unibanco S.A. -Nassau Branch por USD 28 millones con vencimientos finales entre febrero de 2028 a julio de 2029.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

4 de marzo de 2026

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular