



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2024
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 2024

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 2024

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°45
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%

Composición del capital (Nota 2.10.b)	Clase de acciones	Al 31 de diciembre de 2024
		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
		<hr/> 4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE RESULTADOS

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2024	2023
Operaciones continuas			
Ingresos por ventas	7	1.278.464	382.666
Costos operativos	8	(905.569)	(304.264)
Margen bruto		372.895	78.402
Gastos de comercialización	9	(92.348)	(23.041)
Gastos de administración	10	(105.433)	(32.273)
Costos de exploración y evaluación		(1.744)	(872)
Otros ingresos operativos	12	4.139	1.460
Otros egresos operativos	12	(2.616)	(482)
Resultado operativo		174.893	23.194
Ingresos financieros	13	28.274	12.173
Costos financieros	13	(93.926)	(86.869)
Otros resultados financieros netos	13	16.474	67.881
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		125.715	16.379
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	1.567	745
Resultado antes del impuesto a las ganancias		127.282	17.124
Impuesto a las ganancias	14	177.900	(50.055)
Resultado del ejercicio		305.182	(32.931)
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		305.182	(32.931)

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

26 de febrero de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2024	2023
Resultado del ejercicio		305.182	(32.931)
Otros resultados integrales:			
Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:			
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional		1.523	3.483
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		294.001	701.354
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	(2.237)	(662)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	(97)	(678)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28	814	452
Total de otros resultados integrales del ejercicio		294.004	703.949
Total de resultados integrales del ejercicio		599.186	671.018
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		599.186	671.018

(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 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

al 31 de diciembre de 2024, comparativo con el ejercicio anterior
(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	1.742.955	1.239.016
Activos por derecho de uso	16.a	55.226	34.539
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	17	7.917	4.827
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	15.673	14.217
Activo por impuesto diferido	28	177.115	-
Otros créditos y anticipos	20	94.062	22.459
Crédito por impuesto a las ganancias		34	71
Total del Activo no corriente		2.092.982	1.315.129
Activo corriente			
Inventarios	22	66.605	31.675
Otros créditos y anticipos	20	86.812	40.782
Crédito por impuesto a las ganancias		685	1.118
Créditos por ventas	21	149.518	95.935
Otras inversiones	23.a	17.506	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	48.254	3.932
Total del Activo corriente		369.380	237.480
Total del Activo		2.462.362	1.552.609
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	2.10.b	4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		44.216	34.638
Otras reservas	2.10.f	467.944	366.925
Reserva para futuros dividendos		584.834	476.228
Resultados no asignados		361.903	(18.080)
Total del Patrimonio Neto		1.464.231	865.045
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	385.204	132.145
Pasivo por impuesto diferido	28	-	29.148
Pasivos por derecho de uso	16.a	27.243	11.957
Programas de beneficio al personal	25	31.059	21.519
Previsiones	26	117.491	65.588
Total del Pasivo no corriente		560.997	260.357
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	174.921	237.895
Pasivos por derecho de uso	16.a	18.355	10.587
Programas de beneficio al personal	25	8.605	5.484
Previsiones	26	30.415	2.552
Deudas comerciales y otras deudas	27	204.838	170.689
Total del Pasivo corriente		437.134	427.207
Total del Pasivo		998.131	687.564
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		2.462.362	1.552.609

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

26 de febrero de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, 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				
		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	
	Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	305.182	305.182
	Efecto de conversión monetaria	-	-	9.578	102.539	126.686	56.721	295.524
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	(2.237)	-	-	(2.237)
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	-	-	(97)	-	-	(97)
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	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 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, 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
	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
Saldos al 31 de diciembre de 2022	4.436	898	5.905	76.744	72.333	33.711	194.027
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	(32.931)	(32.931)
Efecto de conversión monetaria	-	-	27.047	291.069	371.870	14.851	704.837
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	(662)	-	-	(662)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	25	-	-	(678)	-	-	(678)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	452	-	-	452
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	27.047	290.181	371.870	14.851	703.949
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	27.047	290.181	371.870	(18.080)	671.018
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:							
Asignación de reservas	-	-	1.686	-	32.025	(33.711)	-
Saldos al 31 de diciembre 2023	4.436	898	34.638	366.925	476.228	(18.080)	865.045

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.f

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

26 de febrero de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2024	2023
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del ejercicio		305.182	(32.931)
Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos	29	346.643	278.556
Variación en el capital de trabajo	29	(284.880)	(27.701)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		100.433	(47.702)
Pagos de programas de beneficio al personal		(4.822)	(4.533)
Pagos de impuesto a las ganancias		(959)	(1.011)
Efectivo generado por actividades operativas		461.597	164.678
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(624.767)	(189.813)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos		1.242	335
Disminución de otras inversiones		115.526	28.662
Dividendos cobrados	13	2.080	730
Pago por activos clasificados como mantenidos para la venta		-	(50)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(505.919)	(160.136)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Tomas de préstamos	24	288.128	99.568
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	24	253.461	53.751
Cancelación de préstamos		(439.878)	(139.489)
Pago de dividendos distribuidos en el ejercicio anterior		-	(513)
Pagos de pasivos por derecho de uso	16	(16.482)	(4.321)
Efectivo generado por actividades de financiación		85.229	8.996
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		40.907	13.538
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio, neto de descubiertos en cuenta corriente		3.673	(9.665)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		40.907	13.538
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		1.381	(2.342)
Diferencias de conversión		2.293	2.142
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio, neto de descubiertos en cuenta corriente		48.254	3.673
Al 31 de diciembre de			
		2024	2023
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	48.254	3.932
Descubiertos en cuenta corriente	24	-	(259)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio, neto de descubiertos en cuenta corriente		48.254	3.673
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del ejercicio		82.779	32.580
Cobranza de créditos con bonos		35.554	-
Compensación de préstamos (capital e intereses)		5.833	-

Las notas 1 a 35 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

26 de febrero de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

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. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

(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, las cuales fueron otorgadas en julio de 2016, y en el área Puesto Parada otorgada en diciembre de 2022; y 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, Golfo San Jorge y otros a través de operaciones conjuntas (ver Nota 34). Asimismo, posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén) y del permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental (provincia de Santa Cruz).

Los Estados Financieros fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 26 de febrero de 2025.

Contexto macroeconómico

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

El Gobierno nacional en su primer año de gestión llevó a cabo importantes reestructuraciones macroeconómicas y estatales con el objetivo de lograr estabilidad en términos fiscales, la desregulación de la economía y desacelerar el proceso inflacionario en el cual se encuentra el país.

El 8 de julio de 2024 se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 592/2024 mediante el cual el Poder Ejecutivo promulgó la Ley 27.742 "Ley de Bases y Puntos de Partida para la Libertad de los Argentinos", la cual declara la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de 1 año y establece, entre otros: (i) la reforma del Estado, (ii) la promoción del empleo registrado, (iii) la modernización laboral, (iv) el Régimen de Incentivo de Grandes Inversiones (RIGI) y el (v) Régimen de Regularización de Activos. El RIGI busca promover el desarrollo de inversiones productivas y de infraestructura, otorgando a las inversiones que califiquen un régimen de seguridad jurídica y estabilidad tributaria, aduanera y cambiaria por 30 años. En tanto, el 23 de diciembre de 2024 finalizó la vigencia del "Impuesto Para una Argentina Inclusiva y Solidaria (Impuesto PAÍS)".

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2024 se mantienen vigentes las restricciones de acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) y el régimen de impuestos a las importaciones y retenciones a las exportaciones, permitiendo a los exportadores liquidar un 20% de las divisas a través de operaciones de compraventa con valores negociables adquiridos con liquidación en moneda extranjera y vendidos con liquidación en moneda local.

A través de las medidas mencionadas, que buscaron dar consistencia y confianza al nuevo esquema de desregulación de la economía, se alcanzó la meta de superávit fiscal y una desaceleración de la inflación, lo que derivó en una mejora en la confianza de los inversores y la consiguiente caída del riesgo país. Asimismo, si bien persisten las restricciones cambiarias antes mencionadas, la brecha entre los tipos de cambio oficial y financieros se ha reducido, siendo el objetivo del Gobierno alcanzar su unificación.

Para el año 2024, los principales indicadores del país fueron:

- La variación del Producto Bruto Interno (PBI), en términos interanuales, se estima en una reducción del 2,6%;
- La inflación acumulada en el presente ejercicio alcanzó el 117,8% (Índice de Precios del Consumidor- IPC);
- El peso argentino sufrió una variación frente al dólar estadounidense, en términos nominales y de acuerdo con el tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina (BNA), del 27,83%.

La evolución de la situación macroeconómica de la Argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial podrían condicionar 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

A continuación, se detallan las principales políticas contables utilizadas para la preparación de los presentes Estados Financieros.

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.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

2. Resumen de políticas contables significativas (Cont.)

2.1 Bases de preparación (Cont.)

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 2023 es parte integrante de los presentes Estados Financieros y se presenta sólo a efectos comparativos.

2.2 Participación en inversiones

(a) Asociadas

Las sociedades asociadas son todas las entidades en las cuales la Sociedad posee influencia significativa, que generalmente se acompaña de una participación entre el 20% y el 50% de los derechos de voto. Las inversiones en sociedades asociadas se registran inicialmente al costo y posteriormente se valúan de acuerdo al método de valor patrimonial proporcional.

Las inversiones en asociadas se exponen como *Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional* en el Estado de Situación Financiera. La participación en los resultados y en otros resultados integrales de las compañías asociadas 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.

Los resultados no trascendidos a terceros generados en transacciones entre Tecpetrol y las sociedades asociadas se eliminan en proporción a la participación de Tecpetrol en dichas sociedades.

Las políticas contables de las sociedades asociadas se modifican en la medida en que se considera necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad. La Sociedad incorpora, de ser significativas, las operaciones subsecuentes cuando se utilizan para el cálculo del valor patrimonial proporcional estados financieros a diferentes fechas.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

2.2 Participación en inversiones (cont.)

(a) Asociadas (Cont.)

La valuación de las inversiones en sociedades asociadas, cada una de las cuales se considera una unidad generadora de efectivo ("UGE"), 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.

(b) 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, descrito en el acápite anterior. 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.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

(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.

(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.

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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.

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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 (Nota 16.a), 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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 remedido 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 6,1%.

Los contratos de arrendamientos en los cuales la Sociedad es arrendador (Nota 16.b) y no ha transferido los riesgos y beneficios de la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos operativos. Los ingresos por arrendamientos que surgen de dichos contratos se reconocen sobre la base de lo devengado durante el plazo del arrendamiento en la línea *Ingresos por ventas* en el Estado de Resultados. Los respectivos activos arrendados se incluyen en el Estado de Situación Financiera en función de su naturaleza.

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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024 y 2023 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 como un pasivo 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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024 y 2023 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 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

	Reserva por conversión	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2022	65.467	11.450	538	(711)	76.744
Efecto de conversión monetaria	252.288	40.803	1.166	(3.188)	291.069
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	(662)	(678)	(1.340)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	215	237	452
Saldos al 31 de diciembre de 2023	317.755	52.253	1.257	(4.340)	366.925

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

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 \$35 millones;
- 30% para el segundo tramo, que alcanzará ganancias de hasta \$347 millones más \$9 millones correspondiente a las ganancias del primer tramo;
- 35% para ganancias superiores a los \$347 millones más \$102 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.

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”.

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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. El costo por los servicios pasados se reconoce inmediatamente en el Estado de Resultados.

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 directivos 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 2024 y 2023 es de USD 18 y USD 16 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$18.044 y \$13.807 millones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente, y un cargo a resultados de \$4.706 y \$1.509 millones al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente (ver Nota 25).

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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. Adicionalmente se incluyen las actividades de evaluación en el área Loma Ancha.

El segmento Cuenca Noroeste - San Jorge y otros, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguaragüe y Ramos en Salta, El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en Chubut y Lago Argentino en Santa Cruz. 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 Gran Bajo Oriental en la provincia de Santa Cruz y del área MLO-124 en la Cuenca Marina Malvinas.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024:*

No existen 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:*

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 Resolución General de CNV 972/2023 establece que no se admite la aplicación anticipada de las nuevas NIIF y/o sus modificaciones.

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.

La NIIF 18 es aplicable 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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 106 millones (activo) al 31 de diciembre de 2024.

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 1,1 millones al 31 de diciembre de 2024.

(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 2024		31 de diciembre de 2023	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	393.749	70%	88.671	24%
Tasa variable	166.376	30%	281.369	76%

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 2024 hubiera sido de USD 0,3 millones menor en el caso de los préstamos mantenidos en ARS y USD 1 millón 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. Al 31 de diciembre de 2024 las inversiones se concentran en bonos soberanos de Argentina.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024 un 27% de los créditos por ventas se encuentran garantizados con seguros de créditos (18% al 31 de diciembre de 2023) y un 3% con garantías (1% al 31 de diciembre de 2023).

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 2024 CAMMESA y ENARSA representan el 28% y el 27%, respectivamente, de los créditos por ventas de Tecpetrol, mientras que al 31 de diciembre de 2023 representaban el 24% y el 12%, respectivamente.

Con respecto a los otros créditos, al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el 10% y 14%, respectivamente, corresponde a estímulos otorgados por el Gobierno nacional.

(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.

Al 31 de diciembre de 2024 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$67.754 millones generado principalmente por las deudas bancarias y financieras, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 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

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años	Más de 5 años
Al 31 de diciembre de 2023				
Deudas bancarias y financieras	237.895	95.063	37.082	-
Pasivos por derecho de uso	10.587	5.582	3.630	2.745
Deudas comerciales y otras deudas	152.378	-	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	73.742	12.113	5.963	-
Total	474.602	112.758	46.675	2.745

(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 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2024.

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 2024, 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 2024 y 2023 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar este riesgo de precio.

Adicionalmente, las inversiones en instrumentos financieros a corto plazo de Tecpetrol son susceptibles al riesgo de cambio en los precios de mercado. La gerencia monitorea permanentemente la evolución de los precios de las mismas.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(v) Riesgo de precio (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2024, las inversiones en instrumentos financieros a valor razonable con cambios en resultados ascienden a \$53.822 millones.

Tecpetrol estima que una variación del 10% en el precio de mercado de dichas inversiones resultaría en una (pérdida) / ganancia de USD 2 millones al 31 de diciembre de 2024. Este análisis de sensibilidad muestra solo una variación en el precio de los mismos, sin considerar otras variables que pueden influir en su valuación.

(vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando 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 0,25 al 31 de diciembre de 2024 en comparación con 0,26 al 31 de diciembre de 2023. 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:

Al 31 de diciembre de 2024	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
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	Costo amortizado	Total
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

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

4.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2023	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	14.217	14.217
Otros créditos	-	23.802	-	23.802
Créditos por ventas	-	95.935	-	95.935
Otras inversiones	64.038	-	-	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	714	-	3.932
Total	67.256	120.451	14.217	201.924

Al 31 de diciembre de 2023	Costo amortizado	Total
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	370.040	370.040
Pasivos por derecho de uso	22.544	22.544
Deudas comerciales y otras deudas	152.378	152.378
Total	544.962	544.962

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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024 y 2023:

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

Al 31 de diciembre de 2023	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	14.217
Otras inversiones	64.038	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	-
Total	67.256	14.217

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023.

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 2024 y 2023 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 2024 la Sociedad estima que el valor razonable de las obligaciones negociables es aproximadamente el 101,8% de su valor de libros.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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. 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 2024 ascienden a:

Petróleo crudo

Reservas probadas desarrolladas: 2,48 millones de m³

Reservas probadas no desarrolladas: 5,31 millones de m³

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

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(a) *Reservas de hidrocarburos (Cont.)* (*)

Gas natural:

Reservas probadas desarrolladas: 14,28 miles de millones de m³

Reservas probadas no desarrolladas: 78,58 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 2024, 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.

(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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

6. Información por segmentos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	1.164.223	110.615	10.595	1.285.433
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(6.072)	(897)	-	(6.969)
Ingresos por ventas - NIIF				1.278.464
Gas	847.857	29.892	1.020	878.769
Petróleo	309.856	79.707	6.700	396.263
Otros servicios	438	119	2.875	3.432
Ingresos por ventas - NIIF				1.278.464
Resultado operativo - Visión Gestional	255.227	(16.638)	(11.610)	226.979
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(6.737)	(188)	-	(6.925)
Diferencia depreciaciones	100.551	(43.705)	-	56.846
Gastos de administración (2)				(102.007)
Resultado operativo - NIIF				174.893
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(508.824)	(51.044)	(3.426)	(563.294)
Diferencia depreciaciones	100.551	(43.705)	-	56.846
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(506.448)
PPE - Visión Gestional	1.568.652	77.916	20.532	1.667.100
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				75.855
PPE - NIIF				1.742.955
Inversiones en PPE	574.549	24.231	10.737	609.517
Inversiones en PPE				609.517

(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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2023			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	338.149	39.164	1.883	379.196
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	581	2.889	-	3.470
Ingresos por ventas - NIIF				382.666
Gas	252.007	8.140	530	260.677
Petróleo	85.572	33.867	299	119.738
Otros servicios	1.151	46	1.054	2.251
Ingresos por ventas - NIIF				382.666
Resultado operativo - Visión Gestional	62.029	(7.668)	(1.653)	52.708
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(206)	1.671	-	1.465
Diferencia depreciaciones	1.925	(1.367)	-	558
Gastos de administración (2)				(31.537)
Resultado operativo NIIF				23.194
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(166.084)	(25.574)	(736)	(192.394)
Diferencia depreciaciones	1.925	(1.367)	-	558
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(191.836)
PPE - Visión Gestional	1.148.855	67.957	10.730	1.227.542
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				11.474
PPE - NIIF				1.239.016
Inversiones en PPE	175.210	21.013	2.202	198.425
Inversiones en PPE				198.425

(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.

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 2024 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Argentina 77,8%, Estados Unidos 8,7% y Chile 5,6%, mientras que, al 31 de diciembre de 2023, provenían de ventas realizadas principalmente Argentina 70,8%, Chile 8,8% y Estados Unidos 7,2% y. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2024 los clientes ENARSA, CAMMESA y Raizen Argentina S.A.U. representan el 20,2%, 16,9% y el 12,4% respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 31 de diciembre de 2023 CAMMESA y ENARSA representaban el 15,7%, y el 11,1%, respectivamente.

7. Ingresos por ventas

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Gas (i)	878.769	260.677
Petróleo	396.263	119.738
Otros servicios	3.432	2.251
	1.278.464	382.666

(i) Incluye \$74.175 millones y \$27.828 millones por estímulos obtenidos en el marco Plan Gas.Ar, por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente.

8. Costos operativos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Inventarios al inicio del ejercicio	(31.675)	(6.368)
Compras, consumos y costos de producción	(928.277)	(307.669)
Inventarios al cierre del ejercicio	66.605	31.675
Diferencias de conversión	(12.222)	(21.902)
Costos operativos	(905.569)	(304.264)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Costos laborales	(60.763)	(17.909)
Honorarios y servicios	(7.483)	(2.743)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(124.177)	(31.866)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(425.267)	(158.946)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	(77.755)	(32.154)
Depreciación de activos por derecho de uso	(17.263)	(3.519)
Acondicionamiento y almacenaje	(9.067)	(2.042)
Regalías y otros impuestos (i)	(147.447)	(42.323)
Otros	(30.741)	(10.522)
Compras y consumos de stock	(28.314)	(5.645)
Compras, consumos y costos de producción	(928.277)	(307.669)

(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.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

9. Gastos de comercialización

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Impuestos y derechos	(43.766)	(13.464)
Almacenaje y transporte	(31.201)	(9.381)
Cargo de previsión para créditos incobrables	(17.215)	(131)
Otros	(166)	(65)
	(92.348)	(23.041)

10. Gastos de administración

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Costos laborales	(62.896)	(21.510)
Honorarios y servicios	(15.389)	(4.661)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(3.426)	(736)
Depreciación de activos por derecho de uso	(1.649)	(620)
Impuestos	(20.225)	(5.223)
Gastos de oficina	(13.183)	(3.812)
Reembolsos de gastos (i)	11.335	4.289
	(105.433)	(32.273)

(i) No son pasibles de asociación o prorrateo 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	
	2024	2023
Sueldos, jornales y otros	(93.330)	(27.459)
Cargas sociales	(18.389)	(7.805)
Programas de beneficio al personal (Nota 25)	(11.940)	(4.155)
	(123.659)	(39.419)

12. Otros resultados operativos, netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Reintegros e indemnizaciones	2.803	-
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	-	323
Reversión previsión abandono de pozos	-	13
Otros ingresos con sociedades relacionadas	-	447
Otros	1.336	677
	4.139	1.460
<i>Otros egresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	(368)	-
Previsión para juicios y contingencias	(69)	(62)
Otros	(2.179)	(420)
	(2.616)	(482)

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

13. Resultados financieros netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Dividendos ganados	2.080	730
Intereses ganados	26.194	11.443
Ingresos financieros	28.274	12.173
Intereses perdidos	(93.926)	(86.869)
Costos financieros	(93.926)	(86.869)
Resultado neto por diferencia de cambio	(23.414)	68.373
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	14.672	13.206
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(131)	-
Resultado por tenencia de otras inversiones	26.093	(13.329)
Otros resultados financieros netos	(746)	(369)
Otros resultados financieros netos	16.474	67.881
Resultados financieros netos	(49.178)	(6.815)

(*) 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	
	2024	2023
Impuesto diferido - Ganancia / (Pérdida) (Nota 28)	177.900	(50.055)
	177.900	(50.055)

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	
	2024	2023
Resultado antes del impuesto a las ganancias	127.282	17.124
Tasa impositiva vigente	35%	35%
Resultado antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto	(44.549)	(5.993)
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	548	261
Diferencias de cambio y de conversión	(120.844)	(251.922)
Efecto por ajuste por inflación impositivo	345.822	207.860
Ingresos no gravados, gastos no deducibles y otros	(3.077)	(261)
Resultado por impuesto del ejercicio- Ganancia / (Pérdida)	177.900	(50.055)

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

	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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre 2023						Total
	Activos de desarrollo / producción	Maquinari a y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	523.247	210.061	4.766	27.168	45.257	10.857	821.356
Diferencias de conversión	2.123.995	839.434	20.546	52.220	178.897	42.584	3.257.676
Altas	4.395	-	4.761	-	190.809	2.525	202.490
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	696	-	696
Transferencias	135.005	58.680	-	(22.665)	(171.818)	798	-
Bajas	(5.920)	(418)	(165)	-	(1.821)	(713)	(9.037)
Al cierre del ejercicio	2.780.722	1.107.757	29.908	56.723	242.020	56.051	4.273.181
<u>Depreciación y desvalorización</u>							
Al inicio del ejercicio	380.893	165.342	3.994	-	-	6.722	556.951
Diferencias de conversión	1.582.063	659.502	14.691	9.353	-	26.396	2.292.005
Depreciación del ejercicio	119.800	37.698	535	-	-	1.649	159.682
Desvalorización del ejercicio (ver Nota 18)	16.634	3.871	-	11.649	-	-	32.154
Bajas	(5.901)	(418)	(165)	-	-	(143)	(6.627)
Al cierre del ejercicio	2.093.489	865.995	19.055	21.002	-	34.624	3.034.165
Valor residual al 31 de diciembre de 2023	687.233	241.762	10.853	35.721	242.020	21.427	1.239.016

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

16. Arrendamientos

(a) 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 2024 y 2023:

Activos por derecho de uso

	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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros (*)	Total
Al inicio del ejercicio	590	1.225	2.209	1.242	5.266
Diferencias de conversión	544	8.845	6.397	8.067	23.853
Altas, netas	53	5.969	320	3.913	10.255
Transferencias a PPE (1)	(562)	-	-	(134)	(696)
Depreciación del ejercicio	(162)	(1.935)	(1.003)	(1.039)	(4.139)
Al cierre del ejercicio	463	14.104	7.923	12.049	34.539

(1) PPE: Propiedad, planta y equipo.

(*) Incluye contratos de transporte y otros equipos.

Pasivos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Al inicio del ejercicio	22.544	3.888
Diferencias de cambio y conversión	6.059	12.380
Altas, netas	31.673	10.249
Intereses devengados (i)	1.804	348
Pagos	(16.482)	(4.321)
Al cierre del ejercicio	45.598	22.544

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
No corriente	27.243	11.957
Corriente	18.355	10.587
	45.598	22.544

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

16. Arrendamientos (Cont.)

(b) Arrendamiento operativo

Hasta el 30 de septiembre de 2023 la Sociedad mantuvo un acuerdo mediante el cual entregó en locación un equipo de Coiled Tubing (“CTU”). Al 31 de diciembre 2023 los ingresos relacionados con el arrendamiento operativo ascendieron a \$620 millones y se incluyen en Otros servicios dentro de la línea Ingresos por ventas en el Estado de Resultados.

17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

A continuación se expone el resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional reconocido en el Estado de Resultados:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Resultado de inversiones en negocios conjuntos	1.567	745
	1.567	745

A continuación se expone la evolución de las inversiones en sociedades valuadas a valor patrimonial proporcional:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Al inicio del ejercicio	4.827	599
Diferencias de conversión	1.523	3.483
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	1.567	745
Al cierre del ejercicio	7.917	4.827

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la Sociedad posee el 15% del capital de la sociedad Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. (en adelante “OLCLP”) e YPF S.A. del 85% restante. Ambos socios tienen control conjunto sobre dicha sociedad según se establece en el Acuerdo de Accionistas.

En enero de 2025 Tecpetrol acordó con YPF S.A. -sujeto al cumplimiento de ciertas condiciones suspensivas y otras condiciones precedentes- la venta de su participación en 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 por la capacidad comprometida de 2.500 M³/d y la capacidad adicional de hasta 2.000 M³/d adicionales a la capacidad comprometida, cuando Tecpetrol la solicite y por un plazo de 15 años. El precio de venta de la participación en OLCP se acordó en la suma de USD 15 millones, de los cuales USD 13,6 millones serán 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 serán cancelados en efectivo. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, la transferencia de acciones antes referida no ha sido perfeccionada.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Cont.)

A continuación se expone cierta información contable seleccionada de "Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.":

	Al 31 de diciembre	
	2024	2023
Capital	868	868
Resultados del ejercicio	10.447	4.968
Patrimonio Neto	52.777	32.180
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.260	130.260

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.

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.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

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. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentra la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 18,06% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,3 y 10,3 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 69,2 y 82,3 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 4,2% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 10,8%.
- 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 Aguaraquí \$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 Aguaraquí. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en promedio en 35,3% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 2,2 y 4,4 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 71,4 y 73,2 por barril de Brent). Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en los valores recuperables de entre 2% y 0,3% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en los valores recuperables de entre 1,8% y 0,3%.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023, la Sociedad reconoció cargos por desvalorización por \$ 32.154 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 \$20.505 millones como consecuencia principalmente de menores precios de venta, de un incremento en el costo de las inversiones y de 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 \$63.583 millones.
- Loma Ancha (segmento Cuenca Neuquina) por \$11.649 millones, como consecuencia principalmente de la sobreoferta de gas en Argentina que afecta el valor del área. El valor recuperable al 31 de diciembre de 2023 ascendió a \$24.241 millones y se estimó en base a su valor razonable menos costos de venta.

El cargo por desvalorizaciones se expone en Costos operativos en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	<u>31 de diciembre de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
Inversiones sin cotización	15.673	14.217

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Al inicio del ejercicio	14.217	3.507
Diferencias de conversión	3.693	11.372
Variaciones en el valor razonable	(2.237)	(662)
Al cierre del ejercicio	<u>15.673</u>	<u>14.217</u>

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

Sociedad	País	<u>% de participación</u>		<u>31 de diciembre de 2024</u>	<u>31 de diciembre de 2023</u>
		Dic-24	Dic-23		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	8.235	7.710
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.446	1.741
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	3.359	3.515
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	932	730
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	457	329
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	239	187
Otras inversiones				5	5
Total				<u>15.673</u>	<u>14.217</u>

El 6% y 5% de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponde a inversiones mantenidas en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente. El resto de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponden a inversiones en sociedades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

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.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

20. Otros créditos y anticipos

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	89.806	21.621
Anticipos y préstamos al personal	4.256	704
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	-	134
	94.062	22.459
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	26.208	15.193
Créditos fiscales	38.362	13.589
Gastos pagados por adelantado	7.684	3.136
Anticipos y préstamos al personal	2.404	257
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 33)	12.312	8.750
	86.970	40.925
Previsión para créditos incobrables	(158)	(143)
	86.812	40.782

(i) Incluye \$18.360 millones y \$8.578 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$14.894 millones y \$3.219 millones se encuentran vencidos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente.

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	(143)	(149)
Diferencias de cambio y conversión (Aumentos) / recuperos, netos	(220)	-
Usos	(3.964)	6
	4.169	-
Saldo al cierre del ejercicio	(158)	(143)

21. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Créditos por ventas	148.493	91.693
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 33)	3.680	5.345
	152.173	97.038
Previsión para créditos incobrables	(2.655)	(1.103)
	149.518	95.935

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

21. Créditos por ventas (Cont.)

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 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	-
Al 31 de diciembre de 2023				
Créditos por ventas	97.038	90.753	5.238	1.047
Previsión para créditos incobrables	(1.103)	(13)	(43)	(1.047)
Valor neto	95.935	90.740	5.195	-

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	(1.103)	(801)
Diferencias de cambio y conversión (Aumentos), netos	(862)	(165)
Usos	(13.251)	(137)
Usos	12.561	-
Saldo al cierre del ejercicio	(2.655)	(1.103)

22. Inventarios

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Hidrocarburos	10.924	5.610
Materiales y repuestos	55.681	26.065
	66.605	31.675

23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Bonos	17.506	64.038
	17.506	64.038

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Caja y bancos	11.938	714
Colocaciones a corto plazo	36.316	3.218
	48.254	3.932

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
No corrientes		
Préstamos bancarios	109.242	111.007
Obligaciones negociables	275.962	21.138
	385.204	132.145
Corrientes		
Préstamos bancarios	149.373	189.082
Préstamos con partes relacionadas (Nota 33)	-	1.637
Descubiertos en cuenta corriente	-	259
Obligaciones negociables	25.548	46.917
	174.921	237.895

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 2024 y 2023.

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

	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	370.040	128.254
Tomas de préstamos	288.128	99.568
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	253.461	53.751
Cancelaciones y compensaciones de capital	(445.467)	(139.489)
Intereses devengados	74.916	78.653
Intereses pagados y compensados	(86.567)	(69.566)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	(259)	(9.777)
Diferencias de cambio y conversión	105.873	228.646
Saldo al cierre del ejercicio	560.125	370.040

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación se detallan los principales préstamos bancarios:

Prestamista	Dic-24	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	143.420	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	ene-25 a abr-26
Banco Santander S.A.	63.190	4,80%	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Macro S.A. (ii)	12.959	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	12.392	3,05%	USD	Al vencimiento	abr-25
Banco Ciudad	16.001	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	10.653	4,00%	USD	Al vencimiento	mar-25

Prestamista	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	187.410	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	ene-24 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	53.166	5,75%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	22.449	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	mar-24 a sep-24
Banco Citibank	10.829	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Citibank	11.061	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Galicia	8.660	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24

- (i) La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente dicho préstamo.
(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros el préstamo fue cancelado.

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Dic-24	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 5	-	36.186	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24
Clase 6 (i)	22.955	31.869	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (ii)	124.801	-	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26
Clase 8 (iii)	69.942	-	5,00%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 9 (iii)	83.812	-	6,80%	USD	Al vencimiento	oct-29

- (i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros las Ons Clase 6 fueron canceladas.

(ii) En abril de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 7 por un valor nominal de USD 120 millones. Los fondos obtenidos por la emisión tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En mayo de 2024, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

(iii) En octubre de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 8 y 9 por un valor nominal de USD 67,4 millones y USD 80,5 millones, respectivamente. Los fondos obtenidos por las emisiones tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. En enero de 2025, el Directorio de la Sociedad aprobó la aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 2024	31 de diciembre de 2023
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	21.620	13.196
Programas de retención e incentivo a largo plazo	9.439	8.323
	31.059	21.519
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	8.605	5.484
	8.605	5.484

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Programas de beneficios por retiro y otros	(7.234)	(2.646)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(4.706)	(1.509)
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	(11.940)	(4.155)

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	
	2024	2023
Costo del servicio	(2.545)	(1.224)
Costo de intereses	(4.689)	(1.422)
Total	(7.234)	(2.646)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	13.196	3.574
Costo del servicio e intereses	7.234	2.646
Resultados actuariales netos	97	678
Diferencias de cambio y conversión	2.773	8.017
Pagos efectuados	(1.680)	(1.719)
Saldo al cierre del ejercicio	21.620	13.196

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

25. Programas de beneficio al personal (Cont.)

Programas de beneficios por retiro y otros:

Al 31 de diciembre de 2024, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$704) / \$775 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$552 / (\$511) 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 2024	31 de diciembre de 2023
No corrientes		
Abandono de pozos	116.568	64.968
Previsión para otras contingencias	923	620
	117.491	65.588
Corrientes		
Abandono de pozos	30.171	2.308
Previsión para otras contingencias	244	244
	30.415	2.552

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

Abandono de pozos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	67.276	10.086
Diferencias de conversión	21.064	46.429
Aumentos, netos	62.757	11.045
Usos	(4.358)	(284)
Saldo al cierre del ejercicio	146.739	67.276

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación en USD de 2,1% y 2,3% y tasas de descuento en USD de 7,3% y 9,2%, respectivamente.

Otras contingencias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio	864	167
Diferencias de cambio y conversión	143	385
Aumentos, netos	160	312
Saldo al cierre del ejercicio	1.167	864

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Deudas comerciales	137.678	108.614
Deudas con partes relacionadas (Nota 33)	44.107	43.710
Deudas sociales y otros impuestos	22.905	18.311
Otras deudas	148	54
	204.838	170.689

28. Impuesto diferido

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Saldo al inicio del ejercicio - (Pasivo) / Activo diferido neto	(29.148)	10.450
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	814	452
Resultado del ejercicio	177.900	(50.055)
Diferencias de conversión	27.549	10.005
Saldo al cierre del ejercicio - Activo / (Pasivo) diferido neto	177.115	(29.148)

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 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)	(i) 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

(i) Incluye (\$141.661) millones de ajuste por inflación por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 (ver Nota 2.12).

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

28. Impuesto diferido (cont.)

	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Pasivos impositivos diferidos				
Al 31 de diciembre de 2022	-	(22.556)	(2.181)	(24.737)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	356	356
Resultado del ejercicio	(51.389)	3.442	(2.806)	(50.753)
Diferencias de conversión	(41.261)	(69.276)	(11.124)	(121.661)
Al 31 de diciembre de 2023	(92.650)	(88.390)	(15.755)	(196.795)

	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Activos impositivos diferidos					
Al 31 de diciembre de 2022	12.098	3.087	19.626	376	35.187
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	96	-	-	96
Resultado del ejercicio	(31.504)	(817)	33.630	(611)	698
Diferencias de conversión	19.406	11.047	100.698	515	131.666
Al 31 de diciembre de 2023	-	13.413	153.954	280	167.647

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 2024	31 de diciembre de 2023
Activo / (Pasivo) impositivo diferido	177.115	(29.148)
	177.115	(29.148)

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

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	199.342	153.954
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(8.595)	(181.040)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	31.901	13.693
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(45.533)	(15.755)

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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	
	2024	2023
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	428.693	159.682
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	77.755	32.154
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 16)	18.912	4.139
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 12)	368	(323)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 13)	(26.093)	13.329
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(1.381)	2.342
Costos de exploración y evaluación	1.744	872
Impuesto a las ganancias (Nota 14)	(177.900)	50.055
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 24)	74.916	78.653
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras	(86.323)	(69.566)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 16)	1.804	348
Dividendos ganados (Nota 13)	(2.080)	(730)
Previsiones - Aumentos, netos	25.855	4.191
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	(1.567)	(745)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 11)	11.940	4.155
	346.643	278.556

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

Variación en el capital de trabajo

	Ejercicio finalizado el	
	31 de diciembre de	
	2024	2023
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(230.900)	(113.731)
Aumento de inventarios	(36.590)	(26.572)
(Disminución) / Aumento de deudas comerciales y otras deudas	(17.390)	112.602
	(284.880)	(27.701)

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	31.12.2024		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.032 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 808,45 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	86	88.831	26	21.297
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	18	18.308	9	7.526
Otras inversiones	USD	15	15.294	29	23.536
Créditos por ventas	USD	40	41.280	76	61.509
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	0,08	85	0,03	22
Total activo			163.798		113.890
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	373	385.204	137	111.007
Pasivos por derecho de uso	USD	26	26.615	14	11.142
Previsiones	USD	113	116.568	80	64.968
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	147	151.966	193	156.291
Pasivos por derecho de uso	USD	16	16.529	12	9.905
Previsiones	USD	29	30.171	3	2.308
Deudas comerciales y otras deudas	USD	103	105.821	136	110.094
Total pasivo			832.874		465.715

(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 2024 y 2023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025
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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 previsionados 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 y garantías bancarias:

- Garantiza a favor de Arenas Argentinas del Paraná S.A. el pago del saldo remanente por la compra de una planta de arena en la provincia de Entre Ríos por la suma de USD 0,9 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el segundo Período Exploratorio en el área Gran Bajo Oriental por la suma de USD 2,85 millones.
- 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 48,08 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 6,72 millones.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 - San Jorge y Otros	Tordillo y La Tapera-Puesto Quiroga	· Para la extensión del área por 20 años a partir del año 2027 se acordó la inversión adicional de USD 200 millones hasta el 31 de diciembre de 2026 (i)
	Gran Bajo Oriental	· Perforación de 1 pozo exploratorio de 1.900 mbpp (equivalente a 570 UT) antes de junio de 2025
	Aguaragüe	· Ejecución de 1 workover y 2 abandonos de pozos durante 2023. Perforación de 1 pozo de desarrollo, 1 workover y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2024 y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2025. Reprocesamiento de sísmica en Río Pescado (ii)
	MLO-124	· Adquisición y procesamiento de sísmica antes de octubre de 2025
Neuquina	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 4,96 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (iii)

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros las inversiones se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Chubut.

(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros las actividades de inversiones se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia de Salta.

(iii) 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 desde julio de 2023 hasta diciembre 2028, con incrementos de 7,25 MMm³/d de mayo a septiembre del 2024 y 6 MMm³/d de mayo a septiembre de cada año desde el 2025 hasta el 2028.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

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 4 MMm³/d hasta abril de 2025, 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 entre los años 2024 y 2028.

Asimismo, en relación a la Ronda 5.2 del Plan Gas.Ar, Tecpetrol fue adjudicada con volúmenes de producción incremental provenientes de las concesiones de explotación El Tordillo y Aguaragüe. En relación a la adjudicación en El Tordillo, Tecpetrol firmó un acuerdo de venta de gas con CAMMESA por volúmenes de producción incremental de hasta un máximo de 0,3 MMm³/d hasta diciembre de 2028. Respecto a la adjudicación de Aguaragüe, 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. En ambos casos, 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.

(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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (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 los 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
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2024	2023
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	72.771	30.077
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(206.461)	(87.718)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(1.792)	(485)
	<u>(208.253)</u>	<u>(88.203)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	4.355	1.394
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	469	112
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(42)	-
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(294)	(11)
Otras sociedades relacionadas	(183)	(430)
	<u>(519)</u>	<u>(441)</u>
Otros ingresos		
Otras sociedades relacionadas	-	447

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 20):		
<i>No Corrientes</i>		
Anticipos - Otras sociedades relacionadas	-	134
	-	134
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.321	-
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	10.991	4.027
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	-	4.723
	12.312	8.750
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 21):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.680	5.345
Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	-	1.637
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.679	2.963
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.844	2.320
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	30
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	5	3
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	53	19
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	130	114
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	43.919	43.544
	44.107	43.710

(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 2024 y 2023 ascendió a \$4.398 millones y \$3.504 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 1,9 millones y USD 0,8 millones durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

34. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2024	% al 31 de diciembre de 2023	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-37
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Loma Ancha (i)	Neuquén	95,0	95,0	dic-25
Los Toldos I Norte (i)	Neuquén	90,0	90,0	may-54
Los Toldos II Este (i)	Neuquén	90,0	90,0	may-54
Ramos (ii)	Salta	58,0	25,0	ene-26

(i) Tecpetrol S.A. asume el 100% de los costos e inversiones durante el plazo básico del período de exploración a partir de un acuerdo con su socio Gas y Petróleo del Neuquén S.A.

(ii) En diciembre de 2023 Tecpetrol S.A. ejerció el derecho de adquisición preferente en relación con el 33 % de participación que Pluspetrol Energy S.A. (socio operador del área) posee en la concesión de explotación de hidrocarburos sobre el área Ramos y la concesión de transporte asociada por USD 4 millones. Durante enero de 2024 se suscribió el acuerdo de cesión de participación entre Pluspetrol Energy S.A. y Tecpetrol y se celebró el comité operativo donde se trató la designación de Tecpetrol S.A. como operador sucesor del área en reemplazo de Pluspetrol, una vez aprobada la cesión en los términos del artículo 72 de la Ley 17.319 por la Provincia de Salta. El 6 de mayo de 2024 se publicó en el boletín oficial el decreto N° 214/24 el cual aprueba la cesión por parte de las autoridades provinciales de Salta y el 22 de mayo de 2024 Tecpetrol S.A. asumió la operación del área.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2024	% al 31 de diciembre de 2023	Fecha de vencimiento de la concesión
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	oct-52
MLO-124 (iii)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-25

(iii) 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 octubre de 2025 y la Sociedad debe notificar a la Secretaría de Energía si se pasa al segundo período exploratorio antes del 31 de agosto de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
26 de febrero de 2025

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 2024

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2024 (Cont.)

34. Principales operaciones conjuntas (Cont.)

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

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-24	Dic-23	Dic-24	Dic-23
Aguaragüe	10.913	4.649	10.354	6.298
Agua Salada	5.598	10.421	17.400	10.763
El Tordillo	62.815	65.710	66.796	34.746
La Tapera – Puesto Quiroga	4.050	7.127	1.323	5.399
Los Toldos (I Norte y II Este)	274.325	167.064	18.906	28.705
Ramos	4.465	1.934	11.503	6.963
Los Toldos I Sur	16.815	12.784	5.070	2.360

35. Hechos posteriores

Durante enero de 2025, la Sociedad emitió la ON Clase 10 por un valor nominal de USD 400 millones que devenga intereses a una tasa de 7,625% con vencimiento final en enero de 2033. Los intereses serán pagaderos en forma semestral y el capital será cancelado en tres cuotas anuales consecutivas del 33% en enero de 2031, 33% en enero de 2032 y 34% al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo, la refinanciación de pasivos, contribuciones de capital y/o financiamiento de actividades comerciales de algunas de nuestras subsidiarias o empresas vinculadas, y/o necesidades generales de financiación relacionadas con las actividades comerciales de la Sociedad.

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2024 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

26 de febrero de 2025

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Carolina García Zúñiga
Contadora Pública (UCA)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 226 F° 213

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular



Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Tecpetrol Sociedad Anónima
Domicilio legal: Pasaje Della Paolera 299/297 - Piso 16
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT N°30-59266547-2

Informe sobre la auditoría de los estados financieros

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante “la Sociedad”) que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024, los estados de resultados, de resultados integrales, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, y las notas a los estados financieros, las cuales incluyen información material sobre las políticas contables y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2024, así como su resultado integral y los flujos de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas de contabilidad NIIF.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con Normas Internacionales de Auditoría (NIAs). Dichas normas fueron adoptadas como normas de auditoría en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 32 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por su sigla en inglés). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección “Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros” del presente informe.

Consideramos que los **elementos de juicio** que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión de auditoría.

Independencia

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con el Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las Normas Internacionales de Independencia) emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (Código del IESBA) junto con los requerimientos que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en Argentina, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y con el Código del IESBA.



Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros correspondientes al presente ejercicio. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre los mismos, y no expresamos una opinión por separado sobre estas cuestiones.

Cuestiones clave de la auditoría	Respuesta de auditoría
<p>Deterioro de activos de exploración, evaluación y desarrollo</p> <p>Al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad mantiene activos de exploración, evaluación y desarrollo, dentro de Propiedad, planta y equipos (Nota 15) por \$1.742.955 millones.</p> <p>Tal como se describe en las Nota 2.4 y 18, la Sociedad analiza la recuperabilidad del valor registrado de los activos de exploración, evaluación y desarrollo cuando existen eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor registrado pueda ser no recuperable (indicios de deterioro); y se reconoce una pérdida por deterioro cuando el valor registrado de los activos supera su valor recuperable.</p> <p>El valor recuperable de cada unidad generadora de efectivo - UGE (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 en 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 las reservas de hidrocarburos, 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 tasa de descuento.</p>	<p>Los procedimientos de auditoría realizados en relación a esta cuestión clave incluyeron entre otros:</p> <ul style="list-style-type: none">• Obtener un entendimiento de las políticas y procesos de la Gerencia utilizados para determinar la existencia de indicios de deterioro y estimar el valor recuperable de los activos, y evaluar su razonabilidad• Probar la adecuada definición de las UGEs identificadas, así como la razonable asignación de los valores de libros a cada una de ellas.• Evaluar la razonabilidad del valor recuperable determinado por la Sociedad como el mayor entre el valor razonable menos los costos de ventas y el valor en uso.• En relación al valor en uso:<ul style="list-style-type: none">✓ evaluar el adecuado uso del modelo de flujo de fondos descontado, así como la precisión matemática de los cálculos.✓ probar la integridad, precisión y relevancia de los datos y supuestos utilizados por la Gerencia en el modelo, 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, inversiones; y✓ determinar en forma independiente la tasa de descuento (WACC) y compararla con la utilizada por la Sociedad.

Q



Cuestiones clave de la auditoría	Respuesta de auditoría
<p>El procedimiento de cálculo de las reservas de hidrocarburos 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.</p> <p>Como consecuencia del análisis realizado al 31 de diciembre de 2024, la Gerencia ha identificado la existencia de indicios de deterioro para los activos de las UGEs El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga, Loma Ancha, Punta Senillosa, Los Bastos, Agua Salada y Aguaragüe y ha evaluado su recuperabilidad, determinando una pérdida por desvalorización de \$ 77.755 millones, según se describe en Nota 18.</p> <p>Esta cuestión resulta clave debido a que, tanto la determinación de las UGEs, la existencia de indicios de deterioro del valor de sus activos, así como la estimación de los valores recuperable (que comprende la estimación de las reservas de hidrocarburos) involucra la aplicación de juicio crítico y estimaciones significativas por parte de la Gerencia, que están sujetas a incertidumbre y a eventos futuros.</p> <p>A su vez, requirió un alto grado de juicio, subjetividad y esfuerzo por parte del auditor en la realización de procedimientos para evaluar las proyecciones de flujo de efectivo realizadas por la Gerencia y los supuestos significativos.</p>	<ul style="list-style-type: none">• Evaluar la consistencia de las reservas de hidrocarburos utilizadas en los flujos a partir de la realización de los siguientes procedimientos:<ul style="list-style-type: none">✓ obtener los informes certificados por especialistas independientes a la Sociedad que contienen la estimación de reservas y:<ul style="list-style-type: none">a) evaluar su objetividad y competencia, b) confirmar el alcance del trabajo realizado al respecto;✓ realizar una revisión retrospectiva para verificar indicios de sesgo de estimación a lo largo del tiempo, lo cual implicó comparar los volúmenes de producción, los costos de explotación y los gastos de capital del año en curso con las respectivas hipótesis utilizadas en la estimación de las reservas probadas del año anterior para evaluar la capacidad de la Gerencia para realizar previsiones precisas;✓ confirmar que las variaciones relevantes de reservas se hayan basado en nueva información disponible en el período bajo análisis;✓ comprobar la consistencia entre la producción de hidrocarburos proyectada en los flujos de fondos realizados por la Gerencia para determinar el valor recuperable de las áreas con indicios de desvalorización, y las cantidades de reservas probadas de hidrocarburos de los informes certificados por especialistas independientes a la Sociedad.• Verificar la correcta determinación de la pérdida por deterioro.• Evaluar la suficiencia de la información revelada en los estados financieros respecto a la evaluación de valor recuperable de los activos bajo análisis. <p>Adicionalmente, el esfuerzo de auditoría involucró el uso de profesionales con habilidad y conocimientos especializados para asistirnos en la evaluación del modelo de flujo de efectivo descontado y la tasa de descuento.</p>

Q



Información que acompaña a los estados financieros (“otra información”)

La otra información comprende la Memoria y la reseña informativa. El Directorio es responsable de la otra información.

Nuestra opinión sobre los estados financieros no cubre la otra información y, por lo tanto, no expresamos ninguna conclusión de auditoría.

En relación con nuestra auditoría de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si la misma es materialmente inconsistente con los estados financieros o nuestros conocimientos obtenidos en la auditoría, o si por algún otro motivo parece que existe una incorrección significativa. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, consideramos que, en lo que es materia de nuestra competencia, existe una incorrección significativa en la otra información, estamos obligados a informarlo. No tenemos nada que informar al respecto.

Responsabilidades del Directorio en relación con los estados financieros

El Directorio de Tecpetrol Sociedad Anónima es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF, y del control interno que el Directorio considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrección significativa, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, el Directorio es responsable de evaluar la capacidad de la Sociedad de continuar como empresa en funcionamiento, revelar, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con este tema y utilizar el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Directorio tiene intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista de continuidad.

Responsabilidades de los auditores en relación con la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto están libres de incorrección significativa, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIAs siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIAs, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y apropiados para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección significativa debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección significativa debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionalmente erróneas, o la elusión del control interno.



- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Sociedad.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Directorio de la Sociedad.
- Concluimos sobre lo apropiado de la utilización por el Directorio de la Sociedad, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre importante relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre importante, debemos enfatizar en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros, o si dichas revelaciones no son apropiadas, se requiere que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de emisión de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logre una presentación razonable.
- Planificamos y realizamos la auditoría de grupo para obtener elementos de juicio suficientes y apropiados en relación con la información financiera de las entidades o unidades de negocio dentro de la Sociedad, como base para formarnos una opinión sobre los estados financieros. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo de auditoría realizado para los fines de la auditoría de grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.


Nos comunicamos con el Directorio de la Sociedad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa en el control interno que identifiquemos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos al Directorio de la Sociedad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables relacionados con la independencia, y comunicamos todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las acciones tomadas para eliminar amenazas o las salvaguardas aplicadas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con el Directorio de la Sociedad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros del presente ejercicio y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque puede preverse razonablemente que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, que:

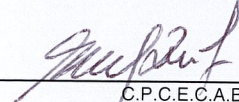
- 
- a) los estados financieros de Tecpetrol Sociedad Anónima se encuentran asentados en el libro "Inventarios y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la Comisión Nacional de Valores;



- b) los estados financieros de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales, que mantienen las condiciones de seguridad e integridad en base las cuales fueron autorizados por la Comisión Nacional de Valores;
- c) al 31 de diciembre de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de sus registros contables ascendía a \$ 2.102.212.929,58, no siendo exigible a dicha fecha;
- d) de acuerdo con lo requerido por el artículo 21°, inciso b), Capítulo III, Sección VI, Título II de la normativa de la Comisión Nacional de Valores, informamos que el total de honorarios en concepto de servicios de auditoría y relacionados facturados a Tecpetrol Sociedad Anónima en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 representan:
 - d.1) el 92% sobre el total de honorarios por servicios facturados a Tecpetrol Sociedad Anónima por todo concepto en dicho ejercicio;
 - d.2) el 72% sobre el total de honorarios por servicios de auditoría y relacionados facturados a Tecpetrol Sociedad Anónima, su sociedad controlante, controladas y vinculadas en dicho ejercicio;
 - d.3) el 68% sobre el total de honorarios por servicios facturados a Tecpetrol Sociedad Anónima, su sociedad controlante, controladas y vinculadas por todo concepto en dicho ejercicio.


Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 26 de febrero de 2025.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



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




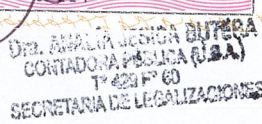
 Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Buenos Aires 26/ 2/2025 01 0 T. 34 Legalización: N° 119955

LEGALIZAMOS, de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2. inc. d y j) y 20.488 (Art. 21 inc. i) la actuación profesional de fecha 26/ 2/2025 referida a BALANCE de fecha 31/12/2024 perteneciente a TECPETROL S.A. 30-59266547-2 para ser presentada ante y declaramos que la firma inserta en dicha actuación se corresponde con la que el Dr. GARCIA ZUNIGA MARIA CAROLINA 23-22500258-4 tiene registrada en la matricula CP T° 0226 F° 213 que se han efectuado los controles de matricula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. N° 34/2024, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional, y que firma en carácter de socio de PRICE WATERHOUSE & CO. S. Soc. 1 F° 17

N° I 0003393

LA PRESENTE LEGALIZACION NO ES VALIDA SI CARECE DEL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES.

A los señores Accionistas
de TECPETROL S.A.

Cumplimos en informar que el Consejo de Vigilancia ha revisado los:

- **Estados Financieros de TECPETROL S.A.** al 31 de diciembre de 2024 compuesto por el estado de resultados y estado de resultados integrales por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024, el estado de situación financiera a dicha fecha, el estado de evolución del patrimonio neto y estado de flujo de efectivo por el ejercicio mencionado, y notas 1 a 35 a dichos estados financieros;
- **Memoria e Inventario** referentes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2024,

La preparación de los documentos bajo análisis es responsabilidad de la Dirección de la Sociedad.

Hemos tenido a la vista el Informe de Auditoría emitido por los Auditores Independientes de la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L., del 26 de febrero de 2025, correspondientes a los Estados Financieros por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 de TECPETROL S.A. Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del referido Informe de Auditoría emitido por los Auditores Independientes, suscripto por la Dra. (C.P.) Maria Carolina García Zúñiga, socia de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión de 26 de febrero del 2025, se ajusta a lo requerido por las normas de aplicación, vigentes en la República Argentina, por lo que no tenemos observaciones que formular sobre la misma.

Con respecto a la Memoria y el Inventario referentes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2024 y, habiendo obtenido al respecto las informaciones y explicaciones que hemos considerado necesarias, no tenemos en lo que es materia de nuestra competencia observaciones que formular. Las proyecciones sobre hechos futuros contenidas en esta Memoria son responsabilidad del Directorio de la Sociedad.

Asimismo, hemos realizado una revisión del Informe sobre el Código de Gobierno Societario, acompañado como anexo a la Memoria, elaborado por el órgano de Administración en cumplimiento del Inciso a.1.), del Artículo Primero, Sección I, Capítulo I, Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (conforme actualización dispuesta por la Resolución General Nro. 797), respecto del que no tenemos observaciones que formular.

Dejamos constancia, por otra parte, de que hemos ejercido, en la medida correspondiente, las atribuciones que nos asignan la ley y el estatuto, habiendo participado regularmente de las reuniones del Directorio de la Sociedad.

Hemos dado cumplimiento a las disposiciones del artículo 281 de la Ley N° 19.550 de la República Argentina.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 26 de febrero de 2025.

Ricardo J.P. Soler
Por Consejo de Vigilancia
TECPETROL S.A.