Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de septiembre de 2026
y por el período de nueve meses finalizado en dicha fecha

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa
Información Jurídica
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026
- Estado de Resultados Intermedio Condensado
- Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado
- Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado
- Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado
- Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado
- Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados
Informe del Consejo de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°47
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981 De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017, 14 de agosto de 2018 y 28 de mayo de 2024
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):	802.207
Denominación de la sociedad controlante:	Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)
Domicilio legal de la sociedad controlante:	Paseo de Recoletos 12, planta 3°, Madrid 28001, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

		Al 30 de septiembre de 2026
Composición del capital	**Clase de acciones**	**Total Suscripto, integrado e inscripto**
		(No auditados)
	Escriturales	**$**
	Ord. A V/N $1 - 1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N $1 - 5 Votos c/u	1.330.105.646
		4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO
Por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior
(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2026	2025	2026	2025
		(No auditados)		(No auditados)	
Operaciones continuas					
Ingresos por ventas	**5**	771.360	632.094	1.926.608	1.364.515
Costos operativos	**6**	(405.600)	(366.928)	(1.115.341)	(899.003)
Margen bruto		**365.760**	**265.166**	**811.267**	**465.512**
Gastos de comercialización	**7**	(61.295)	(47.226)	(144.306)	(100.781)
Gastos de administración	**8**	(41.611)	(33.381)	(120.030)	(95.475)
Costos de exploración y evaluación		(99)	(624)	(1.656)	(4.519)
Otros ingresos operativos	**9**	974	1.999	8.223	2.474
Otros egresos operativos	**9**	(1.867)	(80)	(6.592)	(5.638)
Resultado operativo		**261.862**	**185.854**	**546.906**	**261.573**
Ingresos financieros	**10**	15.100	7.689	42.257	18.739
Costos financieros	**10**	(63.411)	(32.081)	(174.166)	(68.027)
Otros resultados financieros netos	**10**	(29.479)	(39.794)	(56.079)	(68.521)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		**184.072**	**121.668**	**358.918**	**143.764**
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional		-	-	-	8.603
Resultado antes del impuesto a las ganancias		**184.072**	**121.668**	**358.918**	**152.367**
Impuesto a las ganancias	**11**	(20.080)	(89.023)	14.730	(110.137)
Resultado del período de operaciones continuas		**163.992**	**32.645**	**373.648**	**42.230**
Operaciones discontinuas	**25**	-	(6.084)	-	(16.907)
Resultado del período		**163.992**	**26.561**	**373.648**	**25.323**
Resultado atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		163.992	26.561	373.648	25.323

Las notas 1 a 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
Por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior.
(Valores expresados en millones de pesos, salvo indicación en contrario)

	Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
		2026	2025	2026	2025
		(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del período		**163.992**	**26.561**	**373.648**	**25.323**
Otros resultados integrales:					
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:					
Operaciones continuas					
Efecto de conversión monetaria		56.348	255.986	104.526	509.289
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	**13**	(2.762)	(27)	816	550
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	50	(302)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	**11**	439	(1.738)	(1.335)	(2.182)
Operaciones discontinuas					
Efecto de conversión monetaria	**25**	-	(6.847)	-	(13.700)
Total de otros resultados integrales del período		**54.025**	**247.374**	**104.057**	**493.655**
Total de resultados integrales del período		**218.017**	**273.935**	**477.705**	**518.978**
Resultados integrales atribuibles a:					
Accionistas de la Sociedad		218.017	273.935	477.705	518.978
Operaciones continuas		218.017	286.866	477.705	549.585
Operaciones discontinuas		-	(12.931)	-	(30.607)

(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 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 30 de septiembre de 2026, comparativo al 31 de diciembre de 2025

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

	Notas	30 de septiembre de 2026 (No auditados)	31 de diciembre de 2025
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	**12**	4.529.216	3.060.178
Activos por derecho de uso		122.497	91.274
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	**13**	102.191	64.858
Activo por impuesto diferido	**11**	269.863	147.035
Otros créditos y anticipos	**14**	305.635	270.210
Crédito por impuesto a las ganancias		2.430	34
Total del Activo no corriente		**5.331.832**	**3.633.589**
Activo corriente			
Inventarios		90.339	92.703
Otros créditos y anticipos	**14**	438.319	195.142
Crédito por impuesto a las ganancias		-	5.848
Créditos por ventas	**15**	612.698	400.058
Efectivo y equivalentes de efectivo	**16**	908.570	1.026.157
Total del Activo corriente		**2.049.926**	**1.719.908**
Total del Activo		**7.381.758**	**5.353.497**
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social		4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		91.594	87.851
Otras reservas		687.423	659.467
Reserva para futuros dividendos		1.350.595	1.309.276
Resultados no asignados		390.807	(13.880)
Total del Patrimonio Neto		**2.525.753**	**2.048.048**
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	**18**	3.742.214	2.620.718
Pasivos por derecho de uso		64.916	48.211
Programas de beneficio al personal		44.488	43.419
Previsiones	**19**	113.667	102.949
Total del Pasivo no corriente		**3.965.285**	**2.815.297**
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	**18**	142.165	40.153
Pasivos por derecho de uso		35.768	25.388
Deuda por impuesto a las ganancias		83.352	-
Programas de beneficio al personal		12.807	12.284
Previsiones	**19**	19.201	18.669
Instrumentos financieros derivados		3.875	-
Deudas comerciales y otras deudas	**20**	593.552	393.658
Total del Pasivo corriente		**890.720**	**490.152**
Total del Pasivo		**4.856.005**	**3.305.449**
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		**7.381.758**	**5.353.497**

Las notas 1 a 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, comparativo con el mismo período del 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				
	Notas	Capital suscripto	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (i)	Reserva para futuros dividendos	Resultados no asignados	Total
								(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2025		**4.436**	**898**	**87.851**	**659.467**	**1.309.276**	**(13.880)**	**2.048.048**
Resultado del período		-	-	-	-	-	373.648	373.648
Efecto de conversión monetaria		-	-	3.743	28.425	55.199	17.159	104.526
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	**13**	-	-	-	816	-	-	816
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	50	-	-	50
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	**11**	-	-	-	(1.335)	-	-	(1.335)
Otros resultados integrales del período		**-**	**-**	**3.743**	**27.956**	**55.199**	**17.159**	**104.057**
Total resultados integrales del período		**-**	**-**	**3.743**	**27.956**	**55.199**	**390.807**	**477.705**
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 18 de marzo de 2026:								
Absorción de pérdidas		-	-	-	-	(13.880)	13.880	-
Saldos al 30 de septiembre de 2026		**4.436**	**898**	**91.594**	**687.423**	**1.350.595**	**390.807**	**2.525.753**

(i) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Las notas 1 a 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, comparativo con el mismo período del 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				
	Notas	Capital suscripto	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (i)	Reserva para futuros dividendos	Resultados no asignados	Total
								(No auditados)
Saldos al 31 de diciembre de 2024		**4.436**	**898**	**44.216**	**467.944**	**584.834**	**361.903**	**1.464.231**
Resultado del período		-	-	-	-	-	25.323	25.323
Efecto de conversión monetaria		-	-	21.012	159.548	313.146	1.883	495.589
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	**13**	-	-	-	550	-	-	550
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	(302)	-	-	(302)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	**11**	-	-	-	(2.182)	-	-	(2.182)
Otros resultados integrales del período		**-**	**-**	**21.012**	**157.614**	**313.146**	**1.883**	**493.655**
Total resultados integrales del período		**-**	**-**	**21.012**	**157.614**	**313.146**	**27.206**	**518.978**
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 18 de marzo de 2025:								
Asignación de reservas		-	-	18.095	-	343.808	(361.903)	-
Saldos al 30 de septiembre 2025		**4.436**	**898**	**83.323**	**625.558**	**1.241.788**	**27.206**	**1.983.209**

(i) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”).

Las notas 1 a 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO
Por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

	Notas	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026	2025
		(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del período		373.648	25.323
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	**21**	592.985	702.945
Variación en el capital de trabajo	**21**	(353.192)	(516.970)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		49.101	148.003
Pagos de programas de beneficio al personal		(10.085)	(6.045)
Pagos de impuesto a las ganancias		(20.176)	(4.798)
Efectivo generado por actividades operativas		**632.281**	**348.458**
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(1.715.721)	(882.190)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos		525	2.137
(Adquisición) / Cobro por venta e intereses de otras inversiones		(1.951)	18.064
Aportes en inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	**13**	(31.902)	(35.612)
Cobro en efectivo por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional		-	1.710
Dividendos cobrados	**10**	3.132	-
Efectivo aplicado a actividades de inversión		**(1.745.917)**	**(895.891)**
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Tomas de préstamos	**18**	387.479	424.402
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	**18**	785.903	419.334
Cancelación de préstamos y obligaciones negociables	**18**	(164.141)	(187.052)
Pagos de pasivos por derecho de uso		(26.334)	(18.302)
Efectivo generado por actividades de financiación		**982.907**	**638.382**
(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		**(130.729)**	**90.949**
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período (i)		1.026.157	48.254
(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		(130.729)	90.949
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo		12.597	1.573
Diferencias de conversión		545	27.249
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período (i)		**908.570**	**168.025**
		Al 30 de septiembre de 2026	**2025**
		(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones continuas		908.570	167.248
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas		-	1.128
Descubiertos en cuenta corriente		-	(351)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período (i)		**908.570**	**168.025**
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período		377.767	86.493
Cobro en especie por venta de inversiones a valor patrimonial proporcional		-	16.050

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

Las notas 1 a 27 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

1. Información general
2. Bases de preparación
3. Nuevas normas contables
4. Información por segmentos
5. Ingresos por ventas
6. Costos operativos
7. Gastos de comercialización
8. Gastos de administración
9. Otros resultados operativos netos
10. Resultados financieros netos
11. Impuesto a las ganancias
12. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo
13. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable
14. Otros créditos y anticipos
15. Créditos por ventas
16. Efectivo y equivalentes de efectivo
17. Instrumentos financieros
18. Deudas bancarias y financieras
19. Previsiones
20. Deudas comerciales y otras deudas
21. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
22. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
23. Saldos y operaciones con partes relacionadas
24. Principales operaciones conjuntas
25. Operaciones discontinuas
26. Reclamos administrativos y judiciales relevantes
27. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026

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

1. Información general

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

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

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste y otras a través de operaciones conjuntas (ver Nota 24) y posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén).

El 9 de octubre de 2026 a través de Resolución N° 1771/2026 del Ministerio de Economía de la Nación se aprobó la adhesión del proyecto único "UT RIGI Los Toldos" al Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones ("RIGI") a partir del 9 de septiembre de 2026, calificándolo como Proyecto de Exportación Estratégica de Largo Plazo ("PEELP") dentro del sector Petróleo y Gas.

El proyecto, presentado por la Unión Transitoria constituida entre Tecpetrol S.A. (90%) y Gas y Petróleo del Neuquén S.A. (10%) ("GyP"), consiste en el desarrollo integrado de explotación, producción, tratamiento y evacuación de hidrocarburos no convencionales en el Área Los Toldos II Este en la Cuenca Neuquina. Dicho proyecto se inserta en la cadena de valor upstream de hidrocarburos no convencionales con la perforación y terminación de hasta 380 pozos y la construcción y operación de una planta de tratamiento de capacidad proyectada de hasta 70.000 bbl/d de petróleo y 3,6 millones de m^3/d de gas, con sus oleoductos y gasoductos de evacuación asociados.

La inversión proyectada asciende a aproximadamente USD 6.432 millones, a ejecutarse en tres etapas entre 2026 y 2054. La UT RIGI Los Toldos deberá acreditar inversiones en activos computables por un importe igual o superior USD 2.000 millones: 20% durante los primeros dos años desde la notificación de adhesión al RIGI y USD 1.000 millones en cada una de las primeras dos etapas (primera etapa: hasta el 28 de febrero de 2027 y segunda etapa desde entre el 1 de marzo de 2027 y el 30 de junio de 2029).

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

La adhesión al RIGI permite al proyecto acceder a los incentivos tributarios, aduaneros y cambiarios establecidos por la Ley N° 27.742, entre los cuales se destacan:

- Impuesto a las Ganancias: alícuota reducida del 25%; amortización acelerada de Propiedades, Plantas y Equipos (reducción de la vida útil al 60%); quebrantos fiscales: no hay límite temporal para su utilización y se podrían transferir a terceros a partir del quinto año.
- El IVA correspondiente a las inversiones productivas se puede cancelar mediante Certificados de Crédito Fiscal (CERTIVAs).
- Exención de derechos de importación para bienes de capital, repuestos e insumos necesarios para el proyecto.
- Exención de derechos de exportación (retenciones) a partir del segundo año.
- Acceso progresivo a la libre disponibilidad de las divisas generadas por las exportaciones: 20% en el primer año, 40% en el segundo año y 100% en el tercer año.
- No hay restricciones cambiarias para el pago de deudas y dividendos al exterior.
- Estabilidad y seguridad jurídica respecto a que los beneficios tributarios, aduaneros y cambiarios no podrán ser modificados ni afectados por 30 años desde la fecha de adhesión; mecanismos de arbitraje internacional contra cambios normativos adversos.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 2 de noviembre de 2026.

Contexto macroeconómico

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

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

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

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

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de los factores antes descriptos para tomar medidas acordes a la evolución del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener los niveles y estándares de su operación y preservar su situación financiera.

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

2. Bases de preparación

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

La CNV, a través de la Resolución General Nº 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas Nº 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 Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 “Información Financiera Intermedia” y se presentan en millones de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2025 y por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2025 y al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 30 de septiembre de 2025, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

La elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, 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 al período informado. Los resultados reales podrían diferir respecto de estas estimaciones.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

Moneda funcional y de presentación

Las partidas incluidas en los Estados Financieros Intermedios Condensados 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 Intermedios Condensados es el peso argentino.

Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados

Los Estados Financieros Intermedios Condensados 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 al cierre de cada período y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio de cada período;

(ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria.

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 periodo). 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.

Como consecuencia de la aplicación de la política antes descripta, 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.

Estacionalidad

La demanda de petróleo crudo no presenta variaciones significativas a lo largo del año, como así tampoco su precio por estacionalidad. La demanda de gas del consumo residencial y para generación eléctrica, es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano, no así el consumo industrial y el de las estaciones de gas natural comprimido (GNC). Los precios de gas presentan fluctuaciones en función a la demanda.

Como consecuencia de lo mencionado anteriormente, las operaciones de Tecpetrol S.A. pueden estar sujetas a fluctuaciones estacionales en sus volúmenes y precios de ventas.

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

3. Nuevas normas contables

(a) Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes a partir del presente ejercicio

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

NIIF 18:

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

NIC 21:

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

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

La gerencia evaluó la relevancia de otras nuevas normas, modificaciones e interpretaciones aún no efectivas y concluyó que las mismas no son relevantes para la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

4. Información por segmentos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026 (No auditados)					
	Cuenca Neuquina	**Cuenca Noroeste y Otros**	**Otros (1)**	**Total**	**Total operaciones discontinuas**	**Total operaciones continuas**
Ingresos por ventas - Visión Gestional	1.870.212	60.274	1.274	1.931.760	-	1.931.760
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	347	(5.499)	-	(5.152)	-	(5.152)
Ingresos por ventas - NIIF				**1.926.608**	**-**	**1.926.608**
Gas	1.123.974	44.026	49	1.168.049	-	1.168.049
Petróleo	746.348	10.749	-	757.097	-	757.097
Otros servicios	237	-	1.225	1.462	-	1.462
Ingresos por ventas - NIIF				**1.926.608**	**-**	**1.926.608**
Resultado operativo - Visión Gestional	631.424	24.557	(16.619)	639.362	-	639.362
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(4.708)	(5.138)	-	(9.846)	-	(9.846)
Diferencia depreciaciones	30.239	(124)	-	30.115	-	30.115
Gastos de administración (2)				(112.725)	-	(112.725)
Resultado operativo - NIIF				**546.906**	**-**	**546.906**
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(586.594)	(2.872)	(7.305)	(596.771)	-	(596.771)
Diferencia depreciaciones	30.239	(124)	-	30.115	-	30.115
Depreciación de PPE - NIIF				**(566.656)**	**-**	**(566.656)**
PPE - Visión Gestional	4.345.653	21.097	39.321	4.406.071	-	4.406.071
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				123.145	-	123.145
PPE - NIIF				**4.529.216**	**-**	**4.529.216**
Inversiones en PPE	1.826.991	5.945	14.099	1.847.035	-	1.847.035
Inversiones en PPE - NIIF				**1.847.035**	**-**	**1.847.035**

(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

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre 2025 (No auditados)					
	Cuenca Neuquina	**Cuenca Noroeste - San Jorge y otros**	**Otros (1)**	**Total**	**Total operaciones discontinuas**	**Total operaciones continuas**
Ingresos por ventas - Visión Gestional	1.304.692	88.457	2.191	1.395.340	(53.924)	1.341.416
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	24.223	(3.358)	(157)	20.708	2.391	23.099
Ingresos por ventas - NIIF				**1.416.048**	**(51.533)**	**1.364.515**
Gas	917.027	29.911	401	947.339	(4.482)	942.857
Petróleo	411.785	55.105	879	467.769	(46.967)	420.802
Otros servicios	103	83	754	940	(84)	856
Ingresos por ventas - NIIF				**1.416.048**	**(51.533)**	**1.364.515**
Resultado operativo - Visión Gestional	356.178	(1.681)	(14.046)	340.451	5.230	345.681
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	19.224	(1.096)	-	18.128	257	18.385
Diferencia depreciaciones	(12.295)	(2.179)	-	(14.474)	2.772	(11.702)
Gastos de administración (2)				(91.290)	499	(90.791)
Resultado operativo - NIIF				**252.815**	**8.758**	**261.573**
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(504.258)	(18.293)	(4.684)	(527.235)	11.744	(515.491)
Diferencia depreciaciones	(12.295)	(2.179)	-	(14.474)	2.772	(11.702)
Depreciación de PPE - NIIF				**(541.709)**	**14.516**	**(527.193)**
PPE - Visión Gestional	2.505.381	91.894	36.643	2.633.918	(76.975)	2.556.943
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				79.127	4.975	84.102
PPE - NIIF				**2.713.045**	**(72.000)**	**2.641.045**
Inversiones en PPE	841.603	10.122	15.361	867.086	(4.964)	862.122
Inversiones en PPE - NIIF				**867.086**	**(4.964)**	**862.122**

(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
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

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

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

Al 30 de septiembre de 2026 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Argentina (66,2%), Perú (7,8%), Estados Unidos (5,8%) y Chile (5,4%), mientras que al 30 de septiembre de 2025 corresponden principalmente a Argentina (77,4%), Estados Unidos (6,5%), Uruguay (5,6%), Chile (5,4%) y Brasil (5,1%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 30 de septiembre de 2026 Energía Argentina S.A. (ENARSA), Atlantic Trading & Marketing Inc, Raizen Argentina S.A.U y Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) representan el 21,9%, 12,4%, 11,7% y 10,8% respectivamente de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 30 de septiembre de 2025 ENARSA, CAMMESA y Raizen Argentina S.A.U. representaban el 19,4%, 12,2% y 11,9%, respectivamente.

5. Ingresos por ventas

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Gas (i)	1.168.049	947.339
Petróleo	757.097	467.769
Otros servicios	1.462	940
	1.926.608	**1.416.048**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	(51.533)
	1.926.608	**1.364.515**

(i) Incluye $44.002 millones y $69.487 millones por estímulos obtenidos 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 Nº 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”) por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

6. Costos operativos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	(92.703)	(66.605)
Compras, consumos y costos de producción	(1.109.193)	(955.759)
Inventarios al cierre del período	90.339	87.348
Inventarios transferidos a activos mantenidos para la venta	-	3.515
Diferencias de conversión	(3.784)	(24.837)
Costos operativos	**(1.115.341)**	**(956.338)**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	57.335
	(1.115.341)	**(899.003)**

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Costos laborales	(89.121)	(64.625)
Honorarios y servicios	(26.592)	(11.671)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(161.841)	(120.312)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(559.351)	(537.025)
Depreciación de activos por derecho de uso	(11.540)	(18.380)
Acondicionamiento y almacenaje	(6.590)	(8.144)
Regalías y otros impuestos (i)	(219.904)	(159.627)
Otros	(35.649)	(33.574)
Compras y consumos de stock	1.395	(2.401)
Compras, consumos y costos de producción	**(1.109.193)**	**(955.759)**

(i) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 12% y el 18% 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.

***7.* Gastos de comercialización**

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Impuestos y derechos	(75.986)	(50.547)
Almacenaje y transporte	(61.346)	(49.587)
Previsión para créditos incobrables	(6.742)	(2.741)
Otros	(232)	(145)
	(144.306)	**(103.020)**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	2.239
	(144.306)	**(100.781)**

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

8. Gastos de administración

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	2025
	(No auditados)	
Costos laborales	(83.013)	(59.788)
Honorarios y servicios	(18.373)	(18.663)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(7.305)	(4.684)
Depreciación de activos por derecho de uso	-	(1.447)
Impuestos	(19.817)	(12.610)
Gastos de oficina	(21.646)	(15.074)
Reembolsos de gastos (i)	30.124	16.292
	(120.030)	**(95.974)**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	499
	(120.030)	**(95.475)**

(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.

9. Otros resultados operativos netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	2025
	(No auditados)	
Otros ingresos operativos		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	173	1.922
Reintegros	6.495	-
Otros	1.555	728
	8.223	**2.650**
Otros egresos operativos		
Previsión para juicios y contingencias	(1.256)	(15)
Otros	(5.336)	(6.001)
	(6.592)	**(6.016)**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	202
	1.631	**(3.164)**

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

10. Resultados financieros netos

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Dividendos ganados	3.132	-
Intereses ganados	39.125	18.910
Ingresos financieros	**42.257**	**18.910**
Intereses perdidos	(174.166)	(75.971)
Costos financieros	**(174.166)**	**(75.971)**
Resultado neto por diferencia de cambio	(49.119)	(78.951)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(13.855)	9.175
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	-	1.793
Resultado por tenencia de otras inversiones	8.870	(232)
Otros resultados financieros netos	(1.975)	(682)
Otros resultados financieros netos	**(56.079)**	**(68.897)**
Resultados financieros netos	**(187.988)**	**(125.958)**
De operaciones discontinuas (Nota 25)	-	8.149
	(187.988)	**(117.809)**

(*) 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.

11. Impuesto a las ganancias

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Impuesto corriente	(95.926)	-
Impuesto diferido - Ganancia / (Pérdida)	110.656	(110.137)
	14.730	**(110.137)**

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período se ha considerado lo dispuesto en la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, dado que el porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor (“IPC”) fue superior al 100% acumulado en los últimos nueve años anteriores al inicio del presente período.

Asimismo, 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).

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - Activo diferido	147.035	177.115
Resultado del período	110.656	(110.137)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(1.335)	(2.182)
Diferencias de conversión	13.507	55.975
Saldo al cierre del período - Activo diferido	**269.863**	**120.771**

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de							
	2026							2025
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	Total
Costo							(No auditados)	
Al inicio del período	5.475.720	2.139.495	86.523	82.807	1.074.957	165.659	9.025.161	6.186.558
Diferencias de conversión	282.105	97.826	3.687	3.528	78.555	7.840	473.541	2.233.453
Altas	2.565	-	-	-	1.801.692	24.860	1.829.117	865.681
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	17.918	-	17.918	3.671
Transferencias	673.972	109.347	-	-	(784.547)	1.228	-	-
Transferencia a activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(1.156.450)
Bajas	-	-	-	-	(1.512)	(907)	(2.419)	(5.463)
Al cierre del período	6.434.362	2.346.668	90.210	86.335	2.187.063	198.680	11.343.318	8.127.450
Depreciación y desvalorización								
Al inicio del período	4.032.276	1.712.957	63.474	82.424	-	73.852	5.964.983	4.443.603
Diferencias de conversión	194.452	78.578	2.993	3.512	-	3.483	283.018	1.585.697
Depreciación del período	443.875	109.451	5.327	-	-	8.003	566.656	541.709
Transferencia a activos mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	(1.084.450)
Bajas	-	-	-	-	-	(555)	(555)	(154)
Al cierre del período	4.670.603	1.900.986	71.794	85.936	-	84.783	6.814.102	5.486.405
Valor residual	**1.763.759**	**445.682**	**18.416**	**399**	**2.187.063**	**113.897**	**4.529.216**	**2.641.045**

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

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

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.

Durante los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2026 y 2025, la Sociedad no ha reconocido cargos por desvalorización en Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo.

13. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Al inicio del período	64.858	15.673
Diferencias de conversión	4.615	11.837
Altas	31.902	35.612
Transferencia a activos mantenidos para la venta	-	(1.246)
Variaciones en el valor razonable	816	550
Al cierre del período	**102.191**	**62.426**

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

		% de participación			
Sociedad	**País**	**Sep-26**	**Dic-25**	**30 de septiembre de 2026**	**31 de diciembre de 2025**
				(No auditados)	
VMOS S.A.	Argentina	7,27	8,16	79.670	44.249
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	12.000	11.489
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	3.021	2.766
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	7.500	6.354
Total				**102.191**	**64.858**

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

14. Otros créditos y anticipos

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	295.343	260.181
Anticipos y préstamos al personal	9.388	9.975
Cuentas por cobrar	904	54
	305.635	**270.210**
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	80.095	39.066
Créditos fiscales	285.677	102.652
Gastos pagados por adelantado	12.936	13.173
Anticipos y préstamos al personal	34.420	10.945
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 23)	33.832	30.032
	446.960	**195.868**
Previsión para créditos incobrables	(8.641)	(726)
	438.319	**195.142**

(i) Incluye $66.399 millones y $25.319 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, se encuentran vencidos $22.902,8 millones.

15. Créditos por ventas

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
Créditos por ventas	603.454	391.872
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 23)	14.318	14.156
	617.772	**406.028**
Previsión para créditos incobrables	(5.074)	(5.970)
	612.698	**400.058**

16. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
Caja y bancos (i)	698.331	909.413
Colocaciones a corto plazo	210.239	116.744
	908.570	**1.026.157**

(i) Al 30 de septiembre de 2026 y al 31 de diciembre de 2025 incluye depósitos a la vista por $ 5.321 millones y $ 3.613 millones, respectivamente que garantizan el próximo servicio de deuda sobre ciertas deudas bancarias con el exterior.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

17. Instrumentos financieros

17.1 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de septiembre de 2026 Activos (No auditados)	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	102.191	102.191
Otros créditos	-	106.190	-	106.190
Créditos por ventas	-	612.698	-	612.698
Efectivo y equivalentes de efectivo	210.239	698.331	-	908.570
Total	**210.239**	**1.417.219**	**102.191**	**1.729.649**

Al 30 de septiembre de 2026 Pasivos (No auditados)	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
Deudas bancarias y financieras	-	3.884.379	3.884.379
Pasivos por derecho de uso	-	100.684	100.684
Instrumentos financieros derivados	3.875	-	3.875
Deudas comerciales y otras deudas	-	508.415	508.415
Total	**3.875**	**4.493.478**	**4.497.353**

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

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

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

17. Instrumentos financieros (Cont.)

17.2 Estimación del valor razonable

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el valor razonable de los activos y pasivos valuados a costo amortizado no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2026.

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. 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). 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).

A continuación, se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de septiembre de 2026 (No auditados)	**Nivel 1**	**Nivel 2**	**Nivel 3**
Activos			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	102.191
Efectivo y equivalentes de efectivo	210.239	-	-
Total	**210.239**	**-**	**102.191**
Pasivos			
Instrumentos financieros derivados	-	3.875	-
Total	**-**	**3.875**	**-**

Al 31 de diciembre de 2025	**Nivel 1**	**Nivel 3**
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	64.858
Efectivo y equivalentes de efectivo	109.322	-
Total	**109.322**	**64.858**

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

18. Deudas bancarias y financieras

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	771.311	576.270
Obligaciones negociables	2.970.903	2.044.448
	3.742.214	**2.620.718**
Corrientes		
Préstamos bancarios	73.563	5.398
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23)	2.739	-
Obligaciones negociables	65.863	34.755
	142.165	**40.153**

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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025.

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

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	2025
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	2.660.871	560.125
Tomas de préstamos	387.479	424.402
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	785.903	419.334
Cancelaciones de capital	(164.141)	(187.052)
Intereses devengados	159.538	58.899
Intereses pagados	(136.183)	(47.141)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	-	351
Diferencias de cambio y conversión	190.912	314.394
Saldo al cierre del período	**3.884.379**	**1.543.312**

A continuación, se detallan los préstamos bancarios y con partes relacionadas:

Prestamista	Sep-26	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
	(No auditados)				
Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones (i)	513.637	Tasa fija	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30
Préstamo Sindicado (ii)	217.306	SOFR+margen	USD	Trimestral	ago-27 a ago-30
Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.	113.931	Tasa fija	USD	Al vencimiento	sept-28
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Suc. Uruguay	2.739	Tasa fija	USD	Al vencimiento	jun-27

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

18. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

(i) Acuerdos de prefinanciaciones de exportaciones por un total de USD 340 millones (Banco de Galicia y Buenos Aires S.A., Banco Santander Argentina S.A., Industrial and Commercial Bank of China -Argentina- S.A.U. y Banco BBVA Argentina S.A. por USD 75 millones, USD 150 millones, USD 100 millones y USD 15 millones, respectivamente).

(ii) Dicho préstamo posee una Cuenta de Reserva del Servicio de Deuda que garantiza el 125% del próximo servicio de deuda a pagar y se fondea con el cobro de exportaciones.

A continuación, se detallan las obligaciones negociables (en adelante ONs):

Serie	Sep-26	Dic-25	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
	(No auditados)					
Clase 8	104.372	98.766	5,00%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 9	125.475	118.277	6,80%	USD	Al vencimiento	oct-29
Clase 10 (i)	1.308.606	597.587	7,63%	USD	3 cuotas anuales	ene-31 a ene-33
Clase 11	178.347	168.021	6,50%	USD	Al vencimiento	oct-27
Clase 12	1.166.036	1.096.552	7,63%	USD	Al vencimiento	nov-30
Clase 13 (ii)	153.930	-	5,50%	USD	Al vencimiento	may-29

(i) Durante el mes de septiembre de 2026, la Sociedad realizó una reapertura de las ON Clase 10 en el mercado internacional por un valor nominal de USD 450 millones. Las ON se emitieron a un precio de 101,623, lo que resultó en un rendimiento efectivo del 7,25%. El valor nominal en circulación de las ON Clase 10 asciende a USD 850 millones al 30 de septiembre de 2026. La Sociedad ha aplicado $ 9.426,3 millones (USD 6,2 millones) de los fondos netos provenientes de la reapertura de la emisión de las ON Clase 10 a inversiones en activos fijos y bienes de capital (Propiedades, plantas y equipos) al 30 de septiembre de 2026.

(ii) Al 30 de septiembre de 2026, la Sociedad ha aplicado de los fondos netos provenientes de la emisión $ 68.265,1 millones (USD 45 millones) a inversiones en activos fijos y bienes de capital (Propiedades, plantas y equipos) e integración de capital de trabajo.

19. Previsiones

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	112.129	101.763
Previsión para otras contingencias	1.538	1.186
	113.667	**102.949**
Corrientes		
Abandono de pozos	18.828	18.301
Previsión para otras contingencias	373	368
	19.201	**18.669**

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

20. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de septiembre de 2026	31 de diciembre de 2025
	(No auditados)	
Deudas comerciales	360.092	283.840
Deudas con partes relacionadas (Nota 23)	148.105	63.378
Deudas sociales y otros impuestos	85.137	40.461
Otras deudas	218	5.979
	593.552	**393.658**

21. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período (i)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	2025
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 12)	566.656	541.709
Depreciación de activos por derechos de uso	11.540	19.827
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 9)	(173)	(1.922)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 10)	(8.870)	232
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(12.597)	(1.573)
Costos de exploración y evaluación	1.656	4.519
Impuesto a las ganancias (Nota 11)	(14.730)	110.137
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 18)	159.538	58.899
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras (Nota 18)	(136.183)	(47.141)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso	4.890	2.377
Dividendos ganados (Nota 10)	(3.132)	-
Previsiones - Aumentos, netos	14.252	13.507
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	-	(8.603)
Resultado de programas de beneficio al personal	10.138	10.977
	592.985	**702.945**

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

Variación en el capital de trabajo

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	2025
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(433.389)	(578.385)
Disminución / (aumento) de inventarios	6.006	(26.894)
Variación de instrumentos financieros derivados	3.875	(893)
Aumento de deudas comerciales y otras deudas	70.316	89.202
	(353.192)	**(516.970)**

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

22. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino [(1)]

Rubro	Clase (2)	30.09.2026 (No auditados)		31.12.2025	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.517 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 1.455 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos	USD	187	283.509	175	254.804
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	33	50.129	31	44.579
Créditos por ventas	USD	69	104.818	59	86.074
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	514	779.631	694	1.010.362
Total activo			**1.218.087**		**1.395.819**
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	2.467	3.742.214	1.801	2.620.718
Pasivos por derecho de uso	USD	43	64.916	33	48.197
Previsiones	USD	74	112.129	70	101.763
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	94	142.165	28	40.153
Pasivos por derecho de uso	USD	23	35.528	17	25.226
Previsiones	USD	12	18.828	13	18.301
Deudas comerciales y otras deudas	USD	210	318.983	177	257.311
Total pasivo			**4.434.763**		**3.111.669**

(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 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, respectivamente.

23. 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 ("RP STAK"), una fundación privada (Stichting) con domicilio en los Países Bajos, controla a San Faustin al mantener acciones con derecho a voto en número suficiente para influir en las cuestiones que afecten o se sometan a votación de los accionistas de San Faustin, incluida la elección de directores y la aprobación de determinadas operaciones societarias y otros asuntos relativos a las políticas de San Faustin. Ninguna persona o grupo de personas controla RP STAK.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de	
	2026	**2025**
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	159.297	110.342
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(812.229)	(359.333)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	-	(910)
	(812.229)	(360.243)
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	4.144	4.335
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	-	17
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(39)	(83)
Otras sociedades relacionadas	(70)	(121)
	(109)	(204)

Saldos con partes relacionadas

	30 de septiembre de 2026	**31 de diciembre de 2025**
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 14):		
Corrientes		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	24.195	11.894
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	795	353
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	8.842	17.785
	33.832	30.032
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 15):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	14.318	14.156
	14.318	14.156
Préstamos con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	2.739	-
	2.739	-
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.361	3.153
	3.361	3.153
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 20):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	133	115
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	147.972	63.263
	148.105	63.378

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

2 de noviembre de 2026

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

24. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

Nombre	Ubicación	% participación Sep-26	Operador	Vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23	Tecpetrol	nov-37
Agua Salada	Río Negro	70	Tecpetrol	sep-35
Loma Ancha (i) (ii)	Neuquén	95	Tecpetrol	dic-25
Los Toldos I Norte (i)	Neuquén	90	Tecpetrol	may-54
Los Toldos II Este (i)	Neuquén	90	Tecpetrol	may-54
Ramos	Salta	58	Tecpetrol	ene-36
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	Terceros	oct-52
MLO-124 (iii)	Cuenca marina Malvinas	10	Terceros	abr-27

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

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

(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 abril de 2027 y la Sociedad debe notificar a la Secretaría de Energía si se pasa al segundo período exploratorio antes del 10 de febrero de 2027.

25. Operaciones discontinuas

En línea con la estrategia de la Sociedad de poner foco en el desarrollo de yacimientos no convencionales, en junio de 2025 Tecpetrol S.A. celebró un acuerdo con Crown Point Energía S.A. (“Crown Point”) en virtud del cual Tecpetrol acordó transferir a Crown Point: (i) su participación del 52,13347% en las concesiones de explotación sobre las áreas “El Tordillo”, “La Tapera” y “Puesto Quiroga” y sobre los derechos y obligaciones bajo los Contratos de Unión Transitoria de Empresas asociados a dichas concesiones; (ii) las concesiones de transporte de hidrocarburos sobre los gasoductos “El Tordillo/Rada Tilly” y “El Tordillo -Gasoducto Gral. San Martin” y los oleoductos “El Tordillo/Caleta Córdova” y “El Tordillo/Puesto Quiroga”; y (iii) su participación del 4,2% en Terminales Marítimas Patagónicas S.A. El 1 de diciembre de 2025, habiéndose complido las condiciones oportunamente acordadas, se perfeccionó el cierre de la transacción. El precio de la operación (neto de ajustes) fue de USD 47,4 millones.

Los resultados relacionados a estas operaciones se exponen como *Operaciones discontinuas* en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2025.

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

25. Operaciones discontinuas (Cont.)

Resultados Integrales	**Período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2025**
	(No auditados)
Ingresos por ventas	51.533
Costos operativos	(57.335)
Margen bruto	**(5.802)**
Gastos de comercialización	(2.239)
Gastos de administración	(499)
Costos de exploración y evaluación	(16)
Otros ingresos y egresos operativos	(202)
Resultado operativo	**(8.758)**
Resultados financieros netos	(8.149)
Resultado del período de operaciones discontinuas	**(16.907)**
Otros resultados integrales	(13.700)
Total de resultados integrales de operaciones discontinuas	**(30.607)**
Flujos netos de efectivo	
Efectivo generado por actividades operativas	4.831
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(4.964)

26. Reclamos administrativos y judiciales relevantes

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2026 (Cont.)

26. Reclamos administrativos y judiciales relevantes (Cont.)

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

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).

En abril de 2026 Tecpetrol fue notificada de la sentencia emitida por el juez de primera instancia que hizo lugar a la demanda contra las resoluciones que liquidaron los pagos provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018, reconociendo a favor de la Sociedad el derecho al cobro de ARS 2.553,3 millones más intereses. Dicha sentencia fue apelada por el Gobierno Nacional y en septiembre de 2026 la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal confirmó el fallo favorable a la Sociedad obtenido en primera instancia. El Gobierno Nacional interpuso un Recurso Extraordinario Federal ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, con el objetivo de que el caso sea revisado por la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Reclamos comerciales a ENARSA

En 2026 Tecpetrol promovió demandas judiciales a ENARSA en las cuales se le reclama en el marco de los contratos celebrados por el Plan Gas.Ar: (i) el pago de volúmenes de gas no tomados en incumplimiento de sus obligaciones de *Take or Pay* y (ii) intereses por el pago tardío y parcial de las facturas de gas efectivamente entregado. El monto total demandado asciende a $129.196 millones, más intereses. El reclamo se encuentra en etapa inicial.

27. Hechos posteriores

Durante octubre de 2026, la Sociedad tomó un préstamo con Industrial and Commercial Bank of China -Argentina- S.A.U. por USD 50 millones, con vencimiento de capital e intereses en octubre de 2028 y una prefinanciación de exportaciones con Banco BBVA Argentina S.A. por USD 15 millones, con vencimiento de capital e intereses en marzo de 2028.

Con posterioridad al 30 de septiembre de 2026 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
2 de noviembre de 2026
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Claudio G. Gugliuzza
Director Titular