



## **Tecpetrol Sociedad Anónima**

### **ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS**

**Al 30 de junio de 2024**

y por el período de seis meses finalizado en dicha fecha

# **Tecpetrol Sociedad Anónima**

## **Índice**

### **Estados Financieros Intermedios Condensados**

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

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

### RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente Reseña Informativa correspondiente al período de seis meses iniciado el 1 de enero de 2024 y finalizado el 30 de junio de 2024.

#### **1. Actividad de la Sociedad**

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

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

#### Contexto macroeconómico

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

Al 30 de junio de 2024 se mantienen vigentes las restricciones de acceso al Mercado Libre de Cambios (MLC) 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.

El actual Gobierno plantea entre sus objetivos instaurar un régimen económico diferente en el país. El plan propuesto consiste en avanzar con una profunda desregulación de la economía y con reformas estructurales que liberen restricciones para invertir y operar en el país, incluyendo la eliminación paulatina de las restricciones cambiarias mencionadas anteriormente, en la medida en que estén dadas las condiciones macroeconómicas para hacerlo.

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, la reforma del Estado, la promoción del empleo registrado, la modernización laboral y el Régimen de Incentivo de Grandes Inversiones (RIGI). 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. A la fecha se espera el Decreto reglamentario, el cual definirá entre otras cuestiones los límites mínimos de inversión por industria.

Asimismo, en la misma fecha se publicó la Ley 27.743 "Medidas fiscales paliativas y relevantes" aplicable a las personas físicas, que incluye entre sus puntos principales: (i) la reintroducción del impuesto a las ganancias, (ii) la modificación del impuesto sobre bienes personales, (iii) la ampliación del monotributo, (iv) el blanqueo de activos y (v) la regularización tributaria y previsional.

Véase nuestro informe de fecha  
31 de julio de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Ante este contexto, el crecimiento de la Sociedad estará sujeto a la situación macroeconómica argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la complejidad del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener la operación y preservar su situación financiera.

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

#### Conversión de estados financieros

Los estados financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD") y se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo: (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio vigente en el MLC al cierre de cada período/ejercicio y (ii) los resultados se convierten al tipo de cambio promedio según el MLC de cada período. Dicha conversión de activos, pasivos y resultados a los tipos de cambios mencionados anteriormente podría afectar la comparabilidad de la información. Los valores expresados en los puntos 3 a 5 siguientes surgen de los estados financieros a cada fecha.

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

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>				
	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
TC inicio del período	808,45	177,16	102,72	84,15	59,89
TC cierre del período	912,00	256,70	125,23	95,72	70,46
TC promedio del primer trimestre	834,07	192,45	106,61	88,67	61,47
TC promedio del segundo trimestre	885,86	231,93	118,05	94,08	67,72

## **2. Análisis de período de tres y seis meses finalizado el 30 de junio de 2024**

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

#### Análisis del segundo trimestre del año 2024

Los ingresos por ventas ascendieron a \$389.585 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe a un incremento de las cantidades despachadas y de los precios promedio de venta de crudo, parcialmente compensado por una leve disminución del precio promedio de venta de gas.

La producción de gas ascendió a 1.808 millones m<sup>3</sup>, siendo un 12% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 239 mil m<sup>3</sup> (correspondiendo un 17% a crudo escalante y el 83% restante a crudo medanita), representando un incremento del 9% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$280.955 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe a un incremento de los cargos por regalías por la mayor producción y un aumento de las actividades de mantenimiento de pozos, parcialmente compensado por un menor cargo por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera- Puesto Quiroga.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$64.355 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al incremento de los impuestos y al cargo por previsión para créditos incobrables.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$11.210 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a una menor ganancia en el resultado por la tenencia de otras inversiones y el cargo neto por

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2023), lo cual fue parcialmente compensado por una disminución de los intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$35.622 millones (ganancia). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense. En el segundo trimestre de 2024 la inflación fue de 28,2%, mientras que la devaluación fue de 6,3% (en el segundo trimestre de 2023 la inflación fue de 28,9% y la devaluación fue de 22,8%), lo que impacta en el cálculo del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

El resultado del período fue una ganancia de \$62.308 millones, comparado con una ganancia de \$5.447 millones en el mismo período del 2023.

#### Análisis del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024

Los ingresos por ventas ascendieron a \$596.076 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a un incremento de las cantidades despachadas de gas y de los precios promedio de venta crudo, parcialmente compensado por una disminución en los precios promedio de venta de gas.

La producción de gas ascendió a 3.229 millones m<sup>3</sup>, siendo un 9% mayor a la del mismo período del año anterior.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 454 mil m<sup>3</sup> (correspondiendo un 20% a crudo escalante y el 80% restante a crudo medanita), representando un incremento del 2% respecto del mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$427.852 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe a una disminución de las depreciaciones de propiedades, planta y equipos principalmente por un incremento de reservas y un menor cargo por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$100.878 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente al incremento del cargo por previsión para créditos incobrables, costos de almacenaje y transporte e impuestos.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$16.951 millones. La variación respecto al mismo período del año anterior se debe principalmente a una disminución de los intereses perdidos medidos en dólares estadounidenses y al resultado positivo por la liquidación de divisas de exportaciones en el marco de la Resolución N° 808/2023 de la Secretaría de Energía (posteriormente prorrogada) y el Decreto N° 28/2023, lo cual fue parcialmente compensado por una menor ganancia por tenencia de otras inversiones y el cargo neto por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (negativo en el presente período versus un resultado positivo en el mismo período del año 2023).

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$162.873 millones (ganancia). La variación respecto al mismo período del año anterior se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentados en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense. En el primer semestre de 2024 la inflación fue de 80%, mientras que la devaluación fue de 13% (en el primer semestre de 2023 la inflación fue de 51% y la devaluación fue de 45%), lo que impacta en el cálculo del impuesto debido a la actualización de los saldos fiscales y su posterior conversión a dólares estadounidenses a efectos del cálculo del impuesto diferido.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

El resultado del período fue una ganancia de \$206.896 millones, comparado con una ganancia de \$10.555 millones en el mismo período del 2023.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas en los primeros seis meses del año 2024 fue de \$73.583 millones.

Al 30 de junio de 2024, las deudas bancarias y financieras ascienden a \$589.632 millones y el patrimonio neto a \$1.195.718 millones.

En nota 23 a los Estados Financieros Intermedios Condensados se detallan los principales términos de los préstamos bancarios y con partes relacionadas y de las obligaciones negociables al 30 de junio de 2024. Con posterioridad y a la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa, la Sociedad tomó préstamos por \$ 87.885 millones con el Citibank con vencimiento en enero de 2025, que devengan intereses a una tasa fija entre 43% y 44% nominal anual, pagaderos al vencimiento junto con el capital.

Actualmente existen restricciones al acceso al mercado de cambios para el pago de importaciones y deudas financieras con el exterior. Al 30 de junio de 2024 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones del BCRA. Adicionalmente, la Sociedad tiene la obligación de liquidar por el MLC parte de las divisas obtenidas por sus exportaciones.

En mayo de 2024 la Sociedad aceptó la oferta del Ministerio de Economía para el pago de ciertos créditos comerciales originados en la venta de gas y el Plan Gas.Ar con bonos soberanos. Al 30 de junio de 2024, se cobró parte del crédito mencionado y a la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa los bonos fueron vendidos.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 ascendieron a \$269.863 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

**3. Estructura de la Situación Financiera al 30 de junio de 2024** (comparativa al 30 de junio de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

	Al 30 de junio de				
	<u>2024</u>	<u>2023</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Activo no corriente	1.674.313	449.710	185.287	124.470	103.063
Activo corriente	464.983	129.984	87.286	66.543	33.219
<b>Total del Activo</b>	<b><u>2.139.296</u></b>	<b><u>579.694</u></b>	<b><u>272.573</u></b>	<b><u>191.013</u></b>	<b><u>136.282</u></b>
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.195.718	293.563	135.568	61.370	35.132
<b>Total Patrimonio Neto</b>	<b><u>1.195.718</u></b>	<b><u>293.563</u></b>	<b><u>135.568</u></b>	<b><u>61.370</u></b>	<b><u>35.132</u></b>
Pasivo no corriente	368.805	115.127	31.049	91.680	49.559
Pasivo corriente	574.773	171.004	105.956	37.963	51.591
<b>Total del Pasivo</b>	<b><u>943.578</u></b>	<b><u>286.131</u></b>	<b><u>137.005</u></b>	<b><u>129.643</u></b>	<b><u>101.150</u></b>
<b>Total del Patrimonio Neto y Pasivo</b>	<b><u>2.139.296</u></b>	<b><u>579.694</u></b>	<b><u>272.573</u></b>	<b><u>191.013</u></b>	<b><u>136.282</u></b>

Véase nuestro informe de fecha  
31 de julio de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

**4. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de seis meses finalizado 30 de junio de 2024**  
(comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

**Período de seis meses finalizado el 30 de junio de**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Resultado operativo	60.322	6.191	15.662	20.575	5.807
Resultados financieros netos	(16.951)	(4.633)	(11.492)	(6.343)	(4.799)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	652	315	56	(15)	4
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>44.023</b>	<b>1.873</b>	<b>4.226</b>	<b>14.217</b>	<b>1.012</b>
Impuesto a las ganancias	162.873	8.682	5.861	(4.979)	(168)
<b>Resultado del período</b>	<b>206.896</b>	<b>10.555</b>	<b>10.087</b>	<b>9.238</b>	<b>844</b>
<b>Estado de resultados integrales</b>					
Resultado del período	206.896	10.555	10.087	9.238	844
Otros resultados integrales de operaciones continuas	123.777	88.983	23.486	6.513	5.324
<b>Resultados integrales del período</b>	<b>330.673</b>	<b>99.538</b>	<b>33.573</b>	<b>15.751</b>	<b>6.168</b>

**5. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024** (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en millones de pesos)

**Período de seis meses finalizado el 30 de junio de**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Fondos generados por las actividades operativas	73.583	40.288	24.698	33.036	16.512
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(240.355)	(55.572)	(26.697)	(20.134)	(2.827)
Fondos generados / (aplicados) por las actividades de financiación	143.717	20.576	(13.951)	(13.380)	(8.969)
<b>Total de fondos (aplicados) / generados durante el período</b>	<b>(23.055)</b>	<b>5.292</b>	<b>(15.950)</b>	<b>(478)</b>	<b>4.716</b>

**6. Datos Estadísticos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024** (situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2023, 2022, 2021 y 2020 – valores expresados en miles de m<sup>3</sup> equivalentes)

**Período de seis meses finalizado el 30 de junio de**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Volumen de producción (*)</b>					
Producción total en unidades equivalentes	3.683	3.400	3.334	2.502	2.505
Producción de petróleo	454	447	333	265	269
Producción de gas	3.229	2.953	3.001	2.237	2.236
Mercado interno	3.281	2.945	2.970	2.350	2.363
Exportaciones	402	455	364	152	142

(\*) Equivalencia volumétrica (1.000 m<sup>3</sup> de gas = 1 m<sup>3</sup> de petróleo)

Véase nuestro informe de fecha  
31 de julio de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

**7. Índices al 30 de junio de 2024** (situación comparativa al 30 de junio de 2023, 2022, 2021 y 2020)

	Al 30 de junio de				
	2024	2023	2022	2021	2020
Liquidez	0,81	0,76	0,82	1,75	0,64
Solvencia	1,27	1,03	0,99	0,47	0,35
Inmovilización del capital	0,78	0,78	0,68	0,65	0,76

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

**8. Perspectivas**

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

En la Cuenca Neuquina, se espera mantener el nivel de actividad necesario para alcanzar picos en el orden de 24 MMm<sup>3</sup>/d de gas durante los meses de invierno e incrementar la producción de petróleo con el desarrollo de los proyectos Puesto Parada y Los Toldos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 31 de julio de 2024.

Véase nuestro informe de fecha  
31 de julio de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

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

Juan J. Mata  
Director Titular

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### INFORMACIÓN JURÍDICA

<b>Domicilio Legal:</b>	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
<b>Ejercicio informado:</b>	N°45
<b>Actividad principal de la Sociedad:</b>	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
<b>Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:</b>	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
<b>Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:</b>	19 de junio de 2080
<b>Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):</b>	802.207
<b>Denominación de la sociedad controlante:</b>	Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)
<b>Domicilio legal de la sociedad controlante:</b>	Paseo de Recoletos 12, planta 3º, Madrid 28001, España
<b>Actividad principal de la sociedad controlante:</b>	Inversora
<b>Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:</b>	95,99%
<b>Porcentaje de votos de la sociedad controlante:</b>	98,175%

Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Al 30 de junio de 2024
		Total Suscripto, integrado e inscripto \$
	<b>Escriturales</b>	
	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  
31 de julio de 2024  
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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO**

Por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2024	2023	2024	2023
		(No auditados)		(No auditados)	
<b>Operaciones continuas</b>					
Ingresos por ventas	5	389.585	82.687	596.076	139.190
Costos operativos	6	(280.955)	(68.968)	(427.852)	(114.228)
<b>Margen bruto</b>		<b>108.630</b>	<b>13.719</b>	<b>168.224</b>	<b>24.962</b>
Gastos de comercialización	7	(37.888)	(4.391)	(54.096)	(7.447)
Gastos de administración	8	(26.467)	(7.014)	(46.782)	(11.374)
Costos de exploración y evaluación		(6.888)	(178)	(6.968)	(381)
Otros ingresos operativos	10	612	154	1.100	528
Otros egresos operativos	10	(496)	(20)	(1.156)	(97)
<b>Resultado operativo</b>		<b>37.503</b>	<b>2.270</b>	<b>60.322</b>	<b>6.191</b>
Ingresos financieros	11	5.568	2.655	11.059	3.530
Costos financieros	11	(21.560)	(15.975)	(53.391)	(25.617)
Otros resultados financieros netos	11	4.782	12.634	25.381	17.454
<b>Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias</b>		<b>26.293</b>	<b>1.584</b>	<b>43.371</b>	<b>1.558</b>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	393	164	652	315
<b>Resultado antes del impuesto a las ganancias</b>		<b>26.686</b>	<b>1.748</b>	<b>44.023</b>	<b>1.873</b>
Impuesto a las ganancias	12	35.622	3.699	162.873	8.682
<b>Resultado del período</b>		<b>62.308</b>	<b>5.447</b>	<b>206.896</b>	<b>10.555</b>
<b>Resultado atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad		62.308	5.447	206.896	10.555

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024, 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 junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
	(No auditados)		(No auditados)	
<b>Resultado del período</b>	<b>62.308</b>	<b>5.447</b>	<b>206.896</b>	<b>10.555</b>
<b>Otros resultados integrales:</b>				
<b>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</b>				
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	351	217	654	337
<b>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</b>				
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.	68.542	53.811	125.391	89.005
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16 94	(141)	(747)	(271)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	(2.740)	(275)	(2.740)	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27 925	143	1.219	187
<b>Total de otros resultados integrales del período</b>	<b>67.172</b>	<b>53.755</b>	<b>123.777</b>	<b>88.983</b>
<b>Total de resultados integrales del período</b>	<b>129.480</b>	<b>59.202</b>	<b>330.673</b>	<b>99.538</b>
<b>Resultados integrales atribuibles a:</b>				
Accionistas de la Sociedad	129.480	59.202	330.673	99.538

(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 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO**  
**al 30 de junio de 2024, comparativo al 31 de diciembre de 2023**

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

	Notas	30 de junio de 2024 (No auditados)	31 de diciembre de 2023
<b>ACTIVO</b>			
<b>Activo no corriente</b>			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	1.412.963	1.239.016
Activos por derecho de uso	14	35.900	34.539
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	6.133	4.827
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	15.215	14.217
Activo por impuesto diferido	27	144.207	-
Otros créditos y anticipos	17	59.582	22.459
Crédito por impuesto a las ganancias		313	71
<b>Total del Activo no corriente</b>		<b>1.674.313</b>	<b>1.315.129</b>
<b>Activo corriente</b>			
Inventarios	19	46.244	31.675
Otros créditos y anticipos	17	83.452	40.782
Crédito por impuesto a las ganancias		328	1.118
Créditos por ventas	18	277.244	95.935
Otras inversiones	20.a	46.758	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	10.957	3.932
<b>Total del Activo corriente</b>		<b>464.983</b>	<b>237.480</b>
<b>Total del Activo</b>		<b>2.139.296</b>	<b>1.552.609</b>
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVO</b>			
<b>Patrimonio Neto</b>			
Capital social	22	4.436	4.436
Contribuciones de capital		898	898
Reserva legal		39.075	34.638
Otras reservas		391.841	366.925
Reserva para futuros dividendos		537.224	476.228
Resultados no asignados		222.244	(18.080)
<b>Total del Patrimonio Neto</b>		<b>1.195.718</b>	<b>865.045</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	247.427	132.145
Pasivo por impuesto diferido	27	-	29.148
Pasivos por derecho de uso	14	12.136	11.957
Programas de beneficio al personal	24	30.633	21.519
Previsiones	25	78.609	65.588
<b>Total del Pasivo no corriente</b>		<b>368.805</b>	<b>260.357</b>
<b>Pasivo corriente</b>			
Deudas bancarias y financieras	23	342.205	237.895
Pasivos por derecho de uso	14	12.596	10.587
Programas de beneficio al personal	24	6.186	5.484
Previsiones	25	2.559	2.552
Deudas comerciales y otras deudas	26	211.227	170.689
<b>Total del Pasivo corriente</b>		<b>574.773</b>	<b>427.207</b>
<b>Total del Pasivo</b>		<b>943.578</b>	<b>687.564</b>
<b>Total del Patrimonio Neto y del Pasivo</b>		<b>2.139.296</b>	<b>1.552.609</b>

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
	Capital suscrito (i)		Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
							(No auditados)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>4.436</b>	<b>898</b>	<b>34.638</b>	<b>366.925</b>	<b>476.228</b>	<b>(18.080)</b>	<b>865.045</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	206.896	206.896
Efecto de conversión monetaria	-	-	4.437	45.264	60.996	15.348	126.045
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	<b>16</b>	-	-	(747)	-	-	(747)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	(2.740)	-	-	(2.740)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	<b>27</b>	-	-	1.219	-	-	1.219
<b>Otros resultados integrales del período</b>		-	<b>4.437</b>	<b>42.996</b>	<b>60.996</b>	<b>15.348</b>	<b>123.777</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>		-	<b>4.437</b>	<b>42.996</b>	<b>60.996</b>	<b>222.244</b>	<b>330.673</b>
Absorción de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria y extraordinaria celebrada el 8 de marzo de 2024:							
Absorción de resultados con la reserva especial		-	-	(18.080)	-	18.080	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2024</b>	<b>4.436</b>	<b>898</b>	<b>39.075</b>	<b>391.841</b>	<b>537.224</b>	<b>222.244</b>	<b>1.195.718</b>

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 42 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") (Ver Nota 30 iii).

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)**

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
			Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
Capital suscrito (i)						(No auditados)	
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2022</b>	<b>4.436</b>	<b>898</b>	<b>5.905</b>	<b>76.744</b>	<b>72.333</b>	<b>33.711</b>	<b>194.027</b>
Resultado del período	-	-	-	-	-	10.555	10.555
Efecto de conversión monetaria	-	-	3.408	36.793	46.854	2.287	89.342
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	(271)	-	-	(271)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal	-	-	-	(275)	-	-	(275)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	187	-	-	187
<b>Otros resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.408</b>	<b>36.434</b>	<b>46.854</b>	<b>2.287</b>	<b>88.983</b>
<b>Total resultados integrales del período</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.408</b>	<b>36.434</b>	<b>46.854</b>	<b>12.842</b>	<b>99.538</b>
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)	-
<b>Saldos al 30 de junio de 2023</b>	<b>4.436</b>	<b>898</b>	<b>10.999</b>	<b>113.178</b>	<b>151.212</b>	<b>12.842</b>	<b>293.565</b>

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 30 iii).

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO**  
**por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, comparativo con el mismo período del**  
**ejercicio anterior**

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

Notas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
<b>ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>		
Resultado del período	206.896	10.555
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28 99.092	61.443
Variación en el capital de trabajo	28 (299.215)	(32.221)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	70.514	2.099
Pagos de planes de beneficio al personal	(3.158)	(790)
Pagos de impuesto a las ganancias	(546)	(798)
<b>Efectivo generado por actividades operativas</b>	<b>73.583</b>	<b>40.288</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(308.270)	(84.659)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	349	88
Disminución de otras inversiones	67.566	28.999
<b>Efectivo aplicado a actividades de inversión</b>	<b>(240.355)</b>	<b>(55.572)</b>
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>		
Tomas de préstamos	23 198.667	71.801
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	23 106.304	30.109
Cancelación de préstamos	23 (154.496)	(79.174)
Pago de dividendos distribuidos en períodos anteriores	-	(513)
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (6.758)	(1.647)
<b>Efectivo generado por actividades de financiación</b>	<b>143.717</b>	<b>20.576</b>
<b>(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>(23.055)</b>	<b>5.292</b>
<b>Variación en efectivo y equivalentes de efectivo</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	3.673	(9.665)
(Disminución) / aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	(23.055)	5.292
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(74)	1.497
Diferencias de conversión	468	(3.203)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente</b>	<b>(18.988)</b>	<b>(6.079)</b>
	<b>Al 30 de junio de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.957	623
Descubiertos en cuenta corriente	23 (29.945)	(6.702)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente</b>	<b>(18.988)</b>	<b>(6.079)</b>
<b>Transacciones que no afectan el efectivo</b>		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	54.752	20.592
Cobranza de créditos con bonos	22.902	-
Dividendos no cobrados	-	232

Las notas 1 a 34 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 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

### **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. Costos laborales
10. Otros resultados operativos netos
11. Resultados financieros netos
12. Impuesto a las ganancias
13. Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo
14. Arrendamientos
15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional
16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable
17. Otros créditos y anticipos
18. Créditos por ventas
19. Inventarios
20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo
21. Instrumentos financieros
22. Patrimonio neto
23. Deudas bancarias y financieras
24. Programas de beneficio al personal
25. Previsiones
26. Deudas comerciales y otras deudas
27. Impuesto diferido
28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo
29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino
30. Contingencias, compromisos, garantías y restricciones a la distribución de utilidades
31. Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales
32. Saldos y operaciones con partes relacionadas
33. Principales operaciones conjuntas
34. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio 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: (i) 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 por un período de 35 años, y en el área Puesto Parada, la cual fue otorgada en diciembre de 2022 por un período de 35 años; y (ii) las operaciones conjuntas sobre las concesiones de explotación no convencional en las áreas Los Toldos I Norte, Los Toldos II Este y Los Toldos I Sur.

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 33). 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 presentes Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 31 de julio de 2024.

#### *Contexto macroeconómico*

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

Al 30 de junio de 2024 se mantienen vigentes las restricciones de acceso al Mercado Libre de Cambios (MLC) 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.

El actual Gobierno plantea entre sus objetivos instaurar un régimen económico diferente en el país. El plan propuesto consiste en avanzar con una profunda desregulación de la economía y con reformas estructurales que liberen restricciones para invertir y operar en el país, incluyendo la eliminación paulatina de las restricciones cambiarias mencionadas anteriormente, en la medida en que estén dadas las condiciones macroeconómicas para hacerlo.

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, la reforma del Estado, la promoción del empleo registrado, la modernización laboral y el Régimen de Incentivo de Grandes Inversiones (RIGI). 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. A la fecha se espera el Decreto reglamentario, el cual definirá entre otras cuestiones los límites mínimos de inversión por industria.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 1. Información general (Cont.)

Asimismo, en la misma fecha se publicó la Ley 27.743 “Medidas fiscales paliativas y relevantes” aplicable a las personas físicas, que incluye entre sus puntos principales: (i) la reintroducción del impuesto a las ganancias, (ii) la modificación del impuesto sobre bienes personales, (iii) la ampliación del monotributo, (iv) el blanqueo de activos y (v) la regularización tributaria y previsional.

Ante este contexto, el crecimiento de la Sociedad estará sujeto a la situación macroeconómica argentina y la estabilidad financiera y geopolítica mundial.

Los activos y pasivos en moneda extranjera al cierre del período han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MLC.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente para tomar medidas acordes a la complejidad del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener la 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 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 Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, 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 2023 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2023 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 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 junio de 2023, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 2. Bases de preparación (Cont.)

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.

#### *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 en el MLC al cierre de cada período/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. En el caso de venta o disolución de alguna de las subsidiarias, las diferencias de conversión acumuladas se reconocen como resultado en el momento de la venta o disolución.

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.

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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 2. Bases de preparación (Cont.)

##### *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.

#### 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*

##### *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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

**4. Información por segmentos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 (No auditados)			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	536.370	59.203	7.193	602.766
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	259	(6.949)	-	(6.690)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>596.076</b>
Gas	387.374	15.694	1.016	404.084
Petróleo	148.788	36.501	5.083	190.372
Otros servicios	467	59	1.094	1.620
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>596.076</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	135.270	(22.165)	(5.199)	107.906
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	629	(4.520)	-	(3.891)
Diferencia depreciaciones	2.312	(331)	-	1.981
Gastos de administración (2)				(45.674)
<b>Resultado operativo - NIIF</b>				<b>60.322</b>
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(206.623)	(42.908)	(1.108)	(250.639)
Diferencia depreciaciones	2.312	(331)	-	1.981
<b>Depreciación de PPE - NIIF</b>				<b>(248.658)</b>
PPE - Visión Gestional	1.335.824	47.110	14.971	1.397.905
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				15.058
<b>PPE - NIIF</b>				<b>1.412.963</b>
Inversiones en PPE	250.155	15.794	3.914	269.863
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>269.863</b>

(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

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

**4. Información por segmentos (Cont.)**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	125.312	14.176	261	139.749
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(1.312)	753	-	(559)
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>139.190</b>
Gas	93.045	2.967	110	96.122
Petróleo	30.371	11.945	10	42.326
Otros servicios	584	17	141	742
<b>Ingresos por ventas - NIIF</b>				<b>139.190</b>
Resultado operativo - Visión Gestional	25.571	(9.037)	(1.101)	15.433
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(807)	416	-	(391)
Diferencia depreciaciones	2.342	(30)	-	2.312
Gastos de administración (2)				(11.163)
<b>Resultado operativo NIIF</b>				<b>6.191</b>
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(58.293)	(14.902)	(211)	(73.406)
Diferencia depreciaciones	2.342	(30)	-	2.312
<b>Depreciación de PPE - NIIF</b>				<b>(71.094)</b>
PPE - Visión Gestional	372.863	20.478	2.840	396.181
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				4.001
<b>PPE - NIIF</b>				<b>400.182</b>
Inversiones en PPE	75.539	8.748	746	85.033
<b>Inversiones en PPE</b>				<b>85.033</b>

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

(2) Corresponde a gastos no allocados 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 30 de junio de 2024 los ingresos provienen principalmente de ventas realizadas a Estados Unidos (8,9%), Chile (5,4%), Brasil (5%) y Argentina (78%), mientras que al 30 de junio de 2023 corresponden a Chile (12%), Estados Unidos (6,6%) y Argentina (70,8%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 4. Información por segmentos (Cont.)

Al 30 de junio de 2024 Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa), Energía Argentina S.A. y Raizen Argentina S.A.U. representan el 17,8%, 17% y 13,4% respectivamente de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 30 de junio de 2023 Cammesa y Enel Generación Chile S.A. representaban el 18,3% y 10,8%, respectivamente.

#### 5. Ingresos por ventas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Gas (i)	404.084	96.122
Petróleo	190.372	42.326
Otros servicios	1.620	742
	<b>596.076</b>	<b>139.190</b>

(i) Incluye \$37.521 millones y \$7.677 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 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") por los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente

#### 6. Costos operativos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Inventarios al inicio del período	(31.675)	(6.368)
Compras, consumos y costos de producción	(437.401)	(114.945)
Inventarios al cierre del período	46.244	9.953
Diferencias de conversión	(5.020)	(2.868)
<b>Costos operativos</b>	<b>(427.852)</b>	<b>(114.228)</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**6. Costos operativos (Cont.)**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Costos laborales	(27.122)	(7.137)
Honorarios y servicios	(3.667)	(1.210)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(54.370)	(12.092)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(213.471)	(58.410)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	(34.079)	(12.473)
Depreciación de activos por derecho de uso	(7.578)	(991)
Acondicionamiento y almacenaje	(4.205)	(712)
Regalías y otros impuestos (i)	(69.268)	(16.550)
Otros	(12.595)	(4.668)
Compras y consumos de stock	(11.046)	(702)
<b>Compras, consumos y costos de producción</b>	<b>(437.401)</b>	<b>(114.945)</b>

(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.

**7. Gastos de comercialización**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Impuestos y derechos	(20.922)	(4.547)
Almacenaje y transporte	(14.001)	(2.993)
(Cargo) / recupero de previsión para créditos incobrables	(19.078)	111
Otros	(95)	(18)
	<b>(54.096)</b>	<b>(7.447)</b>

**8. Gastos de administración**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Costos laborales	(30.466)	(8.415)
Honorarios y servicios	(6.334)	(1.326)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(1.108)	(211)
Depreciación de activos por derecho de uso	(736)	(222)
Impuestos	(9.096)	(1.970)
Gastos de oficina	(4.972)	(1.083)
Reembolsos de gastos (i)	5.930	1.853
	<b>(46.782)</b>	<b>(11.374)</b>

(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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Sueldos, jornales y otros	(41.970)	(11.268)
Cargas sociales	(8.492)	(2.537)
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	(7.126)	(1.747)
	<b>(57.588)</b>	<b>(15.552)</b>

**10. Otros resultados operativos netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	344	83
Otros	756	445
	<b>1.100</b>	<b>528</b>
<i>Otros egresos operativos</i>		
Provisión para juicios y contingencias	(115)	(22)
Otros	(1.041)	(75)
	<b>(1.156)</b>	<b>(97)</b>

**11. Resultados financieros netos**

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Dividendos ganados	-	232
Intereses ganados	11.059	3.298
<b>Ingresos financieros</b>	<b>11.059</b>	<b>3.530</b>
Intereses perdidos	(53.391)	(25.617)
<b>Costos financieros</b>	<b>(53.391)</b>	<b>(25.617)</b>
Resultado neto por diferencia de cambio	(3.773)	9.032
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(392)	-
Resultados por operaciones de compra-venta con valores negociables (*)	7.212	-
Resultado por tenencia de otras inversiones	22.503	8.617
Otros resultados financieros netos	(169)	(195)
<b>Otros resultados financieros netos</b>	<b>25.381</b>	<b>17.454</b>
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(16.951)</b>	<b>(4.633)</b>

(\*) 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 12. Impuesto a las ganancias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 27)	162.873	8.682
	<b>162.873</b>	<b>8.682</b>

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 tres 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 la Ley del Impuesto a las Ganancias, (t.o. 2019 y sus modificatorias). La re-expresión por inflación de los quebrantos fiscales – según lo establecido en el artículo 25 de la Ley del Impuesto a las Ganancias – se encuentra sometida a un régimen diferente del resto de las actualizaciones previstas en la norma antes citada.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de						2023	
	2024							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso	Otros	Total	Total
	<b>(No auditados)</b>							
<u>Costo</u>								
Al inicio del período	2.780.722	1.107.757	29.908	56.723	242.020	56.051	4.273.181	821.356
Diferencias de conversión	370.054	143.778	3.891	10.342	27.139	7.300	562.504	383.607
Altas	4.216	-	1.142	-	263.140	2.302	270.800	84.667
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	205	-	205	498
Transferencias	240.362	35.987	-	53.630	(331.204)	1.225	-	-
Bajas	-	-	-	(6.640)	(1.904)	(679)	(9.223)	(7.958)
Al cierre del período	3.395.354	1.287.522	34.941	114.055	199.396	66.199	5.097.467	1.282.170
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	2.093.489	865.995	19.055	21.002	-	34.624	3.034.165	556.951
Diferencias de conversión	277.883	114.065	2.637	2.690	-	4.533	401.808	260.510
Depreciación del período	158.648	50.975	3.271	-	-	1.685	214.579	58.621
Desvalorización del período	27.826	5.994	18	-	-	241	34.079	12.473
Bajas	-	-	-	-	-	(127)	(127)	(6.567)
Al cierre del período	2.557.846	1.037.029	24.981	23.692	-	40.956	3.684.504	881.988
<b>Valor residual</b>	<b>837.508</b>	<b>250.493</b>	<b>9.960</b>	<b>90.363</b>	<b>199.396</b>	<b>25.243</b>	<b>1.412.963</b>	<b>400.182</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 13. 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.

Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2024 cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$34.079 millones como consecuencia principalmente de un incremento en los costos operativos y un rendimiento de los pozos menor al esperado. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran 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). El valor recuperable al 30 de junio de 2024 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$33.322 millones. 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%.

Asimismo, Tecpetrol ha reconocido durante el segundo trimestre de 2023 cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$12.473 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. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento antes de impuestos estimada en 24,3% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre USD 4,8 y 10,9 por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre USD 67,2 y 75,4 por barril de Brent). El valor recuperable al 30 de junio de 2023 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$19.588,6 millones.

El cargo por desvalorizaciones se expone en Costos operativos en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**14. Arrendamientos**

*Activos y pasivos por derecho de uso*

A continuación, se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos al 30 de junio de 2024 y 2023:

*Activos por derecho de uso*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de					2023
	2024					
	Equipos de perforación	Compresión y generación	Oficinas	Otros (*)	Total	Total
						(No auditados)
Al inicio del período	463	14.104	7.923	12.049	34.539	5.266
Diferencias de conversión	33	1.621	937	1.777	4.368	2.297
Altas, netas	65	1.904	-	3.543	5.512	2.398
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(70)	-	-	(135)	(205)	(498)
Depreciación del período	(282)	(3.919)	(1.291)	(2.822)	(8.314)	(1.213)
<b>Al cierre del período</b>	<b>209</b>	<b>13.710</b>	<b>7.569</b>	<b>14.412</b>	<b>35.900</b>	<b>8.250</b>

(\*) Incluye contratos de transporte y otros equipos.

*Pasivos por derecho de uso*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
		(No auditados)
Al inicio del período	22.544	3.888
Diferencias de cambio y conversión	2.734	994
Altas, netas	5.497	2.396
Intereses devengados (i)	715	78
Pagos	(6.758)	(1.647)
<b>Al cierre del período</b>	<b>24.732</b>	<b>5.709</b>
	<b>30 de junio de 2024</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
	(No auditados)	
No corriente	12.136	11.957
Corriente	12.596	10.587
	<b>24.732</b>	<b>22.544</b>

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2024 y 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

Al 30 de junio de 2024 y 2023, la Sociedad es titular del 15% del capital de la sociedad Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. e YPF S.A. del 85% restante. Ambos socios tienen control conjunto sobre dicha sociedad según se establece en el Acuerdo de Accionistas.

La evolución de las inversiones en negocios conjuntos se expone a continuación:

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	4.827	599
Diferencias de conversión	654	337
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	652	315
<b>Al cierre del período</b>	<b>6.133</b>	<b>1.251</b>

La tenencia de la participación de la Sociedad en Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. al 30 de junio de 2024 y 2023 se encuentra gravada con derecho real de prenda en primer grado de privilegio a favor del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino ("FGS-ANSES"), de acuerdo con el Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A y la FGS-ANSES.

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

	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Capital	868	868
Resultados del período	4.344	4.968
Patrimonio Neto	40.885	32.180
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.260	130.260

#### 16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	15.215	14.217

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Al inicio del período	14.217	3.507
Diferencias de conversión	1.745	1.516
Variaciones en el valor razonable	(747)	(271)
<b>Al cierre del período</b>	<b>15.215</b>	<b>4.752</b>

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

Sociedad	País	% de participación		30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
		Jun-24	Dic-23		
				(No auditados)	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	7.883	7.710
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.415	1.741
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	3.463	3.515
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	824	730
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	415	329
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	210	187
Otras inversiones				5	5
<b>Total</b>				<b>15.215</b>	<b>14.217</b>

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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**17. Otros créditos y anticipos**

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	58.437	21.621
Anticipos y préstamos al personal	1.145	704
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	-	134
	<b>59.582</b>	<b>22.459</b>
<b>Corrientes</b>		
Cuentas por cobrar (i)	55.195	15.193
Créditos fiscales	16.365	13.589
Gastos pagados por adelantado	2.767	3.136
Anticipos y préstamos al personal	1.432	257
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	11.424	8.750
	<b>87.183</b>	<b>40.925</b>
Previsión para créditos incobrables	(3.731)	(143)
	<b>83.452</b>	<b>40.782</b>

(i) Incluye \$47.036 millones y \$8.578 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$20.247 millones y \$3.219 millones se encuentran vencidos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	(143)	(149)
Diferencias de cambio y conversión	(105)	-
(Aumentos) / recuperos, netos	(3.483)	5
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>(3.731)</b>	<b>(144)</b>

**18. Créditos por ventas**

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	<b>(No auditados)</b>	
Créditos por ventas	273.960	91.693
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	7.501	5.345
	<b>281.461</b>	<b>97.038</b>
Previsión para créditos incobrables	(4.217)	(1.103)
	<b>277.244</b>	<b>95.935</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**18. Créditos por ventas (Cont.)**

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

	<b>Período de seis meses finalizado el</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	(1.103)	(801)
Diferencias de cambio y conversión	(80)	(74)
(Aumentos) / recuperos, netos	(15.595)	106
Usos	12.561	-
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>(4.217)</b>	<b>(769)</b>

**19. Inventarios**

	<b>30 de junio</b>	<b>31 de diciembre</b>
	<b>de 2024</b>	<b>de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Hidrocarburos	11.634	5.610
Materiales y repuestos	34.610	26.065
	<b>46.244</b>	<b>31.675</b>

**20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo**

*a) Otras inversiones*

	<b>30 de junio</b>	<b>31 de diciembre</b>
	<b>de 2024</b>	<b>de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Bonos	46.758	64.038
	<b>46.758</b>	<b>64.038</b>

*b) Efectivo y equivalentes de efectivo*

	<b>30 de junio</b>	<b>31 de diciembre</b>
	<b>de 2024</b>	<b>de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Caja y bancos	590	714
Colocaciones a corto plazo	10.367	3.218
	<b>10.957</b>	<b>3.932</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**21. Instrumentos financieros**

**21.1 Riesgo de liquidez**

Al 30 de junio de 2024 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$109.790 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.

**21.2 Instrumentos financieros por categoría**

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

<b>Al 30 de junio de 2024</b>	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>A valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
<b>(No auditados)</b>				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	15.215	15.215
Otros créditos	-	62.890	-	62.890
Créditos por ventas	-	277.244	-	277.244
Otras inversiones (i)	46.758	-	-	46.758
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.367	590	-	10.957
<b>Total</b>	<b>57.125</b>	<b>340.724</b>	<b>15.215</b>	<b>413.064</b>

<b>Al 30 de junio de 2024</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>		
<b>(No auditados)</b>		
Deudas bancarias y financieras	589.632	589.632
Pasivos por derecho de uso	24.732	24.732
Deudas comerciales y otras deudas	151.567	151.567
<b>Total</b>	<b>765.931</b>	<b>765.931</b>

(i) Incluye bonos soberanos de Argentina.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**21. Instrumentos financieros (Cont.)**

**21.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)**

<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>A valor razonable con cambios en resultados</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>A valor razonable con cambios en otros resultados integrales</b>	<b>Total</b>
<b>Activos</b>				
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 (i)	64.038	-	-	64.038
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.218	714	-	3.932
<b>Total</b>	<b>67.256</b>	<b>120.451</b>	<b>14.217</b>	<b>201.924</b>

<b>Al 31 de diciembre de 2023</b>	<b>Costo amortizado</b>	<b>Total</b>
<b>Pasivos</b>		
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
<b>Total</b>	<b>544.962</b>	<b>544.962</b>

(i) Incluye bonos soberanos de Argentina.

**21.3 Estimación del valor razonable**

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

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).

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 21. Instrumentos financieros (Cont.)

##### 21.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

A continuación, se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

<b>Al 30 de junio de 2024 (No auditados)</b>	<b>Nivel 1</b>	<b>Nivel 3</b>
<b>Activos</b>		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	15.215
Otras inversiones	46.758	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.367	-
<b>Total</b>	<b>57.125</b>	<b>15.215</b>

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

#### 22. Patrimonio neto

##### Capital social

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el capital social asciende a \$4.436 millones y está representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una.

#### 23. Deudas bancarias y financieras

	<b>30 de junio de 2024</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
<b>No corrientes</b>		
Préstamos bancarios	138.241	111.007
Obligaciones negociables	109.186	21.138
	<b>247.427</b>	<b>132.145</b>
<b>Corrientes</b>		
Préstamos bancarios	245.947	189.082
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	6.280	1.637
Descubiertos en cuenta corriente	29.945	259
Obligaciones negociables	60.033	46.917
	<b>342.205</b>	<b>237.895</b>

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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

En función a lo establecido en la Comunicación "A" 7030 del Banco Central de la República Argentina (BCRA) del 28 de mayo de 2020 y sus modificatorias, se requiere la conformidad previa del mismo para el acceso al mercado de cambios para la cancelación de servicios de capital de endeudamientos financieros con el exterior cuando el acreedor sea una contraparte vinculada al deudor.

Mediante la Comunicación "A" 7106 del 15 de septiembre de 2020 y sus modificatorias, el BCRA incluyó restricciones al acceso al mercado de cambios, entre las cuales para entidades con deudas financieras con el exterior con una contraparte no vinculada y emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominadas en moneda extranjera, cuyo vencimiento opere entre el 15 de octubre de 2020 y el 31 de diciembre de 2023, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Al 30 de junio de 2024 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período	370.040	128.254
Tomas de préstamos	198.667	71.801
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	106.304	30.109
Cancelaciones de capital	(154.496)	(79.174)
Intereses devengados	42.393	22.217
Intereses pagados	(50.629)	(16.530)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	29.686	(3.334)
Diferencias de cambio y conversión	47.667	38.625
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>589.632</b>	<b>191.968</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)**

A continuación, se detallan los principales préstamos bancarios:

<b>Prestamista</b>	<b>Jun-24</b>	<b>Tasa de interés</b>	<b>Moneda contrato</b>	<b>Amortización del capital</b>	<b>Vencimiento</b>
<b>(No auditados)</b>					
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	169.128	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	jul-24 a abr-26
Banco Santander S.A.	55.907	4,80%	USD	Al vencimiento	ene-26
Banco Macro S.A.	27.747	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco BBVA Argentina S.A.	23.051	3,50%	USD	Al vencimiento	nov-24
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	19.993	5,75%	USD	Trimestral	sep-24
Banco Galicia	18.434	3,50%	USD	Al vencimiento	dic-24
Banco Galicia	18.388	3,05%	USD	Al vencimiento	dic-24
Banco Santander S.A.	18.348	41,50%	ARS	Al vencimiento	sep-24
Banco Ciudad	13.864	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-25
Banco Galicia	9.230	4,00%	USD	Al vencimiento	mar-25
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	8.440	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	sep-24

<b>Prestamista</b>	<b>Dic-23</b>	<b>Tasa de interés</b>	<b>Moneda contrato</b>	<b>Amortización del capital</b>	<b>Vencimiento</b>
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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Jun-24	Dic-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
<b>(No auditados)</b>						
Clase 5 (i)	35.995	36.186	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24
Clase 6 (ii)	23.122	31.869	Badlar + 3%	ARS	Al vencimiento	ene-25
Clase 7 (iii)	110.102	-	5,98%	USD	Al vencimiento	abr-26

(i) En enero de 2023 la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.898 millones, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera en julio de 2024. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros las ONs Clase 5 fueron canceladas.

(ii) En julio de 2023 la Sociedad emitió ONs Clase 6 por un valor nominal de \$21.138 millones, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3% y cuyo vencimiento opera el 13 de enero de 2025. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

(iii) En abril de 2024, la Sociedad emitió ONs Clase 7 por un valor nominal de USD 120 millones, que devengan intereses a una tasa de 5,98% y cuyo vencimiento opera en abril de 2026. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**24. Programas de beneficio al personal**

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

	<b>30 de junio de 2024</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	20.425	13.196
Programas de retención e incentivo a largo plazo	10.208	8.323
	<b>30.633</b>	<b>21.519</b>
<b>Corrientes</b>		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	6.186	5.484
	<b>6.186</b>	<b>5.484</b>

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

	<b>Período de seis meses finalizado el 30 de junio de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
Programas de beneficios por retiro y otros	(4.073)	(883)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(3.053)	(864)
<b>Total incluido en Costos laborales (Nota 9)</b>	<b>(7.126)</b>	<b>(1.747)</b>

**25. Previsiones**

	<b>30 de junio de 2024</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>No corrientes</b>		
Abandono de pozos	77.782	64.968
Previsión para otras contingencias	827	620
	<b>78.609</b>	<b>65.588</b>
<b>Corrientes</b>		
Abandono de pozos	2.315	2.308
Previsión para otras contingencias	244	244
	<b>2.559</b>	<b>2.552</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**25. Previsiones (Cont.)**

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

*Abandono de pozos*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	67.276	10.086
Diferencias de conversión	8.841	4.699
Aumentos, netos	4.457	838
Usos	(477)	(115)
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>80.097</b>	<b>15.508</b>

*Otras contingencias*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	864	167
Diferencias de cambio y conversión	68	60
Aumentos, netos	139	38
<b>Saldo al cierre del período</b>	<b>1.071</b>	<b>265</b>

**26. Deudas comerciales y otras deudas**

	30 de junio de 2024	31 de diciembre de 2023
	(No auditados)	
Deudas comerciales	133.175	108.614
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	18.375	43.710
Deudas sociales y otros impuestos	59.660	18.311
Otras deudas	17	54
	<b>211.227</b>	<b>170.689</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**27. Impuesto diferido**

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Saldo al inicio del período - (Pasivo) / Activo diferido neto	(29.148)	10.450
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	1.219	187
Resultado del período	162.873	8.682
Diferencias de conversión	9.263	6.780
<b>Saldo al cierre del período - Activo diferido neto</b>	<b>144.207</b>	<b>26.099</b>

**28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo**

*Ajustes al resultado del período (i)*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	214.579	58.621
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	34.079	12.473
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	8.314	1.213
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 10)	(344)	(83)
Resultado por tenencia de otras inversiones (Nota 11)	(22.503)	(8.617)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	74	(1.497)
Costos de exploración y evaluación	6.968	381
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(162.873)	(8.682)
Intereses devengados por deudas bancarias y financieras (Nota 23)	42.393	22.217
Intereses pagados por deudas bancarias y financieras (Nota 23)	(50.629)	(16.530)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	715	78
Dividendos ganados (Nota 11)	-	(232)
Previsiones - Aumentos, netos	21.845	669
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(652)	(315)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 24)	7.126	1.747
	<b>99.092</b>	<b>61.443</b>

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

*Variación en el capital de trabajo*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023
	<b>(No auditados)</b>	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(303.267)	(44.240)
Aumento de inventarios	(14.313)	(3.593)
(Disminución) / aumento de deudas comerciales y otras deudas	18.365	15.612
	<b>(299.215)</b>	<b>(32.221)</b>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

**29. Activos y pasivos en moneda distinta del peso argentino <sup>(1)</sup>**

Rubro	Clase (2)	30.06.2024 (No auditados)		31.12.2023	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 912 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 808,45 (4)
<b>Activo</b>					
<b>Activo no corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	62	56.818	26	21.297
<b>Activo corriente</b>					
Otros créditos y anticipos	USD	12	11.314	9	7.526
Otras inversiones	USD	33	30.464	29	23.536
Créditos por ventas	USD	74	67.076	76	61.509
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	0,03	32	0,03	22
<b>Total activo</b>			<b>165.704</b>		<b>113.890</b>
<b>Pasivo</b>					
<b>Pasivo no corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	271	247.427	137	111.007
Pasivos por derecho de uso	USD	12	10.849	14	11.142
Previsiones	USD	85	77.782	80	64.968
<b>Pasivo corriente</b>					
Deudas bancarias y financieras	USD	257	234.795	193	156.291
Pasivos por derecho de uso	USD	12	11.000	12	9.905
Previsiones	USD	3	2.315	3	2.308
Deudas comerciales y otras deudas	USD	93	84.670	136	110.094
<b>Total pasivo</b>			<b>668.838</b>		<b>465.715</b>

(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 junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

##### (i) Contingencias

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

##### (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 Intermedios Condensados 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 1,6 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 73,26 millones.
- Garantiza a favor de la AFIP el pago de los tributos generales y adicionales correspondientes a la importación temporal de una unidad de ajuste de punto de rocío (Joule Thomson) y una unidad regeneradora de glicol por la suma de USD 0,45 millones.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

(ii) Principales compromisos y garantías (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 (ii) · Reprocesamiento de sísmica en Río Pescado
	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)
	Puesto Parada	· Perforación de 2 pozos horizontales a realizarse antes de diciembre de 2025 (iii)

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados 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 Intermedios Condensados las inversiones se encuentran pendientes de certificación por parte de la provincia de Salta.

(iii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados 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, a ser ejecutado 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 MMm<sup>3</sup>/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 2,5MMm<sup>3</sup>/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 Intermedios Condensados, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

##### (ii) Principales compromisos y garantías (Cont.)

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 10,64 MMm<sup>3</sup>/d hasta junio de 2023 y de hasta 13,14 MMm<sup>3</sup>/d desde julio de 2023 hasta diciembre 2028, con incrementos de 4,5MMm<sup>3</sup>/d de mayo a septiembre de 2023, 7,25 MMm<sup>3</sup>/d de mayo a septiembre del 2024, y 6MMm<sup>3</sup>/d de mayo a septiembre de cada año desde el 2025 hasta el 2028.

Respecto a los contratos celebrados con industriales y comercializadoras para el suministro de gas con destino industrial o GNC, en los mismos se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por volúmenes del orden de 4 MMm<sup>3</sup>/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 MMm<sup>3</sup>/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 MMm<sup>3</sup>/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 MMm<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup>/d, 3.522 m<sup>3</sup>/d y 21.122 m<sup>3</sup> 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 ("LGS"), 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 y 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 período 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.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

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

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.

#### 31. 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 Intermedios Condensados, 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).

#### 32. 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

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**32. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)**

*Principales operaciones con partes relacionadas*

	<b>Período de seis meses finalizado el</b>	
	<b>30 de junio de</b>	
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Ingresos por ventas</b>		
Otras sociedades relacionadas	35.429	7.144
<b>Compras de productos y servicios</b>		
Otras sociedades relacionadas	(106.757)	(39.050)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(810)	(108)
	<u>(107.567)</u>	<u>(39.158)</u>
<b>Reembolsos de gastos</b>		
Otras sociedades relacionadas	1.745	498
<b>Intereses ganados</b>		
Otras sociedades relacionadas	163	40
<b>Intereses perdidos</b>		
Tecpetrol Internacional S.L.U. - Sucursal Uruguay	(194)	-
Otras sociedades relacionadas	(78)	(386)
	<u>(272)</u>	<u>(386)</u>

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

**Tecpetrol Sociedad Anónima**  
**Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024**

**Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)**

**32. Saldos y operaciones con partes relacionadas (Cont.)**

*Saldos con partes relacionadas*

	<b>30 de junio de 2024</b>	<b>31 de diciembre de 2023</b>
	<b>(No auditados)</b>	
<b>Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):</b>		
<i>No Corrientes</i>		
Anticipos - Otras sociedades relacionadas	-	134
	-	134
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	6.097	4.027
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	5.327	4.723
	11.424	8.750
<b>Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):</b>		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	7.501	5.345
<b>Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	6.280	1.637
<b>Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:</b>		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.005	2.963
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	3.022	2.320
<b>Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):</b>		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	35	30
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	4	3
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	31	19
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	305	114
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	18.000	43.544
	18.375	43.710

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 33. Principales operaciones conjuntas

##### Operaciones conjuntas

##### a) Áreas operadas por Tecpetrol S.A.

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio 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
Lago Argentino (i) (ii)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (iii)	Neuquén	95,0	95,0	dic-25
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	oct-54
Ramos (iv)	Salta	58	25	ene-26

(i) Tecpetrol S.A. asumió el 100% de los costos e inversiones a partir de un acuerdo entre privados con Alianza Petrolera S.A. (APASA) y un contrato de Unión Transitoria ("UT") entre Fomento Minero de Santa Cruz S.E. y APASA.

(ii) En febrero de 2023, se acordó la cesión por parte de Tecpetrol S.A. a APASA de los derechos y obligaciones asociados a la concesión de explotación sobre el área Estancia La Mariposa, la renuncia a la concesión de las áreas Lomita de la Costa y Cerro el Mangrullo y la posición contractual de Tecpetrol SA en la UT Lago Argentino. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, la autorización de dicho acuerdo por parte de la autoridad de aplicación provincial se encuentra pendiente.

(iii) 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.

(iv) 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 tercero

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2024	% al 31 de diciembre de 2023	Fecha de vencimiento de la concesión
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (v)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-25

(v) El plazo del permiso de exploración se divide en 2 períodos exploratorios de 4 años cada uno. Finalizado el primer período en octubre 2025, se deberá notificar a la Secretaría de Gobierno de Energía si se continuará explorando el área o si se revertirá totalmente la misma.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

# Tecpetrol Sociedad Anónima

## Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024

### Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2024 (Cont.)

#### 34. Hechos posteriores

Durante julio de 2024 la Sociedad tomó préstamos por \$ 87.885 millones con el Citibank con vencimiento en enero de 2025, que devengan intereses a una tasa fija entre 43% y 44% nominal anual, pagaderos al vencimiento junto con el capital.

Con posterioridad al 30 de junio de 2024 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

31 de julio de 2024

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 REVISIÓN SOBRE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

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 los estados financieros intermedios condensados*

#### **Introducción**

Hemos revisado los estados financieros intermedios condensados adjuntos de Tecpetrol Sociedad Anónima (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera intermedio condensado al 30 de junio de 2024, los estados intermedios condensados de resultados y de resultados integrales por el período de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2024, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 y notas explicativas seleccionadas.

#### **Responsabilidad de la Dirección**

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de contabilidad NIIF y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" (NIC 34).

#### **Alcance de la revisión**

Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios condensados basados en la revisión que hemos efectuado, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión NIER 2410 "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB por sus siglas en inglés). Una revisión de estados financieros intermedios condensados consiste en realizar indagaciones principalmente al personal responsable de los aspectos financieros y contables y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y, en consecuencia, no nos permite tener la seguridad de identificar todos los asuntos significativos que podrían ser notados en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

### Conclusión

Sobre la base de nuestra revisión, nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros intermedios condensados mencionados en el primer párrafo del presente informe, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34.

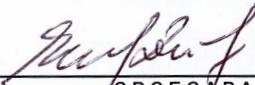
### Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

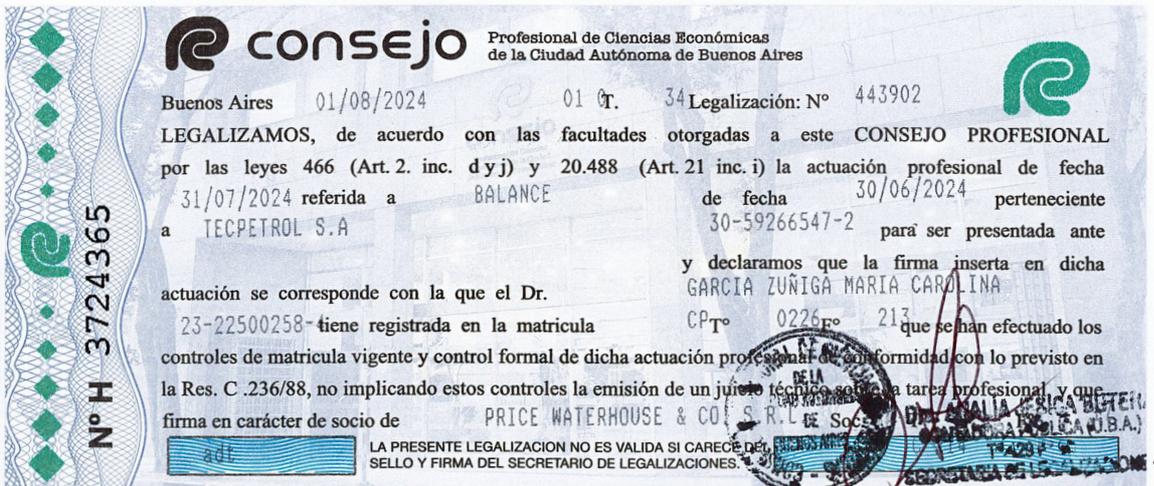
En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Tecpetrol Sociedad Anónima, que:

- a) los estados financieros intermedios condensados 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 intermedios condensados de Tecpetrol Sociedad Anónima surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales;
- c) hemos leído la reseña informativa, sobre la cual, en lo que es materia de nuestra competencia, no tenemos observaciones que formular;
- d) al 30 de junio de 2024 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables y de las liquidaciones de la Sociedad ascendía a \$2.800.814.722, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 31 de julio de 2024

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



**consejo** Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Buenos Aires 01/08/2024 01 Ct. 34 Legalización: N° 443902

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 31/07/2024 referida a BALANCE de fecha 30/06/2024 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 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. 236/88, 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.R.L. DE Soc. (C.A.B.A.)

N° H 3724365

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 Intermedios Condensados de TECPETROL S.A.** al 30 de junio de 2024, compuestos por el Estado de Resultados Intermedio Condensado y el Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado a dicha fecha, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado y el Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado por el período mencionado y las notas 1 a 34 a dichos estados financieros.

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

Hemos tenido a la vista el Informe de Revisión sobre los Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A. emitidos por la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L. del 31 de julio de 2024.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 31 de julio de 2024, suscriptos 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 del día 31 de julio de 2024, 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.

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, 31 de julio de 2024.

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