



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de junio de 2023

y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

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 2023 y finalizado el 30 de junio de 2023.

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.

En el ámbito global la invasión por parte de Rusia a Ucrania, iniciada en febrero de 2022, ha ocasionado gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos, el aumento de las tasas de interés y en un escenario de mayor inflación.

El contexto local mantiene una alta tasa de inflación por fuera de los objetivos, un importante déficit fiscal, ciertas políticas orientadas a contener el alza de precios, distintas restricciones cambiarias y otras variables con efectos en la recuperación de la actividad económica. A su vez, se encuentra influenciado por el proceso de elecciones presidenciales del presente año, el cual podría generar impactos en el devenir económico del país. Por otro lado, con la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner se espera una mayor provisión de gas natural para la industria y el consumo residencial, posibilitando el reemplazo de importaciones de energía.

Asimismo, el 23 de julio de 2023 el Gobierno argentino aprobó el decreto reglamentario N° 377/2023, el cual incrementaría el costo de las importaciones de la Sociedad dado que se encontrarían alcanzadas por el Impuesto País.

Ante este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente de manera de 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.

Los Estados Financieros Intermedios Condensados son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD"). En consecuencia, las siguientes explicaciones se basan en las variaciones producidas en dicha moneda, convertidas a pesos argentinos a efectos de su presentación.

Análisis del segundo trimestre del año 2023

Los ingresos por ventas netos ascendieron a \$82.686,9 millones, aumentando respecto al mismo período del año anterior principalmente por un incremento en las cantidades despachadas de crudo, parcialmente compensado por una disminución de las cantidades despachadas de gas y de los precios promedio de venta de crudo.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

La producción de gas ascendió a 1.613 millones m³, siendo un 5% menor a la del mismo período del año anterior. Las exportaciones de gas del segundo trimestre de 2023 fueron 115,5 millones m³, mientras que en el mismo trimestre del año anterior las exportaciones ascendieron a 104,1 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 220 mil m³ (correspondiendo un 23% a crudo escalante y el 77% restante a crudo medanita), representando un incremento del 29% respecto del mismo período del año anterior como consecuencia del desarrollo del *shale oil* en los yacimientos de Vaca Muerta. Durante el segundo trimestre de 2023, se destinaron a exportaciones 100,5 mil m³, siendo parte despachada con posterioridad al cierre del período, en comparación con 79 mil m³ en el mismo trimestre del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$68.967,6 millones, comparado con \$25.277,2 millones en el segundo trimestre del año 2022. Dicho aumento es explicado principalmente por el incremento del componente local de los costos medidos en dólares estadounidenses, las depreciaciones de propiedades, planta y equipos, las mayores actividades de mantenimiento de pozos y los cargos reconocidos 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 \$11.404,6 millones, comparado con \$4.886 millones en el mismo período del año 2022. La variación se debe principalmente al incremento de los cargos por almacenaje y transporte y de los costos laborales.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$686,8 millones, comparado con una pérdida de \$4.343,2 millones en el mismo período del año anterior. La variación se debe principalmente al resultado neto generado por las diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (positivo en el presente período versus un resultado negativo en el mismo período del 2022) y al resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones, lo cual fue parcialmente compensado por un aumento de los intereses perdidos producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras que genera en el presente período un mayor costo de financiamiento.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$3.699 millones (ganancia), comparado con una ganancia de \$448,6 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino.

El resultado del período fue una ganancia de \$5.446,4 millones, comparado con una ganancia de \$7.286,8 millones en el mismo período del 2022.

Análisis del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023

Los ingresos por ventas netos del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 ascendieron a \$139.189,8 millones, principalmente por un incremento en las cantidades despachadas de crudo y del precio promedio de venta de gas, parcialmente compensado por una disminución en los precios promedio de venta de crudo.

Durante los primeros seis meses del año 2023, la producción de gas ascendió a 2.953 millones m³, siendo un 2% inferior a la del mismo período del año anterior, la cual fue de 3.001 millones m³. Durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 las exportaciones fueron de 250,2 millones m³, mientras que en el mismo período del año anterior las exportaciones ascendieron a 143,4 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 447 mil m³ (correspondiendo un 23% a crudo escalante y el 77% restante a crudo medanita), representando un aumento del 34% respecto de la producción del mismo período del año anterior como consecuencia del desarrollo del *shale oil* en los yacimientos de Vaca Muerta. Durante el período de seis

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

meses finalizado el 30 de junio de 2023, se destinaron a exportaciones 204,5 mil m³ de la producción de crudo, siendo parte despachada con posterioridad al cierre del período, en comparación con 220,6 mil m³ exportados en el mismo período del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$111.944,8 millones en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparado con \$45.730,2 millones registrados en el mismo período del año 2022. Dicho aumento es explicado principalmente por el incremento del componente local de los costos medidos en dólares estadounidenses, las depreciaciones de propiedades, planta y equipos, el cargo por regalías, las mayores actividades de mantenimiento de pozos y los cargos reconocidos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera – Puesto Quiroga.

Los gastos de comercialización y administración por los primeros seis meses del 2023 fueron de \$18.820,4 millones, comparado con \$8.185,4 millones del mismo período del año 2022. La variación se debe principalmente al incremento de los cargos por almacenaje y transporte y de los costos laborales.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$4.633,8 millones en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparado con una pérdida de \$11.491,6 millones en el mismo período del ejercicio anterior. La variación se debe principalmente al resultado neto generado por las diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos (positivo en el presente período versus un resultado negativo en el mismo período del 2022) y al resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones, lo cual fue parcialmente compensado por un aumento de los intereses perdidos producto del cambio de moneda de ciertas deudas financieras que genera en el presente período un mayor costo de financiamiento.

El cargo por impuesto a las ganancias fue \$8.681,9 millones (ganancia), comparado con una ganancia de \$5.861,4 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas en moneda local base del impuesto y la diferencia entre el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino.

El resultado del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 arrojó una ganancia de \$10.554,3 millones, mientras que en el mismo período del 2022 la ganancia ascendió a \$ 10.087,9 millones.

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas en los primeros seis meses del año 2023 fue de \$40.286,8 millones.

Al 30 de junio de 2023, las deudas bancarias y financieras de la Sociedad ascienden a \$191.967,9 millones y el patrimonio neto a \$293.563,4 millones.

En enero de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.897,9 millones que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera en julio de 2024. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. 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 abril de 2023, 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.

Durante el mes de abril de 2023 la Sociedad suscribió con CITIBANK N.A. Sucursal Argentina dos préstamos para la prefinanciación de exportaciones por \$ 20.900 millones y un acuerdo de descubierto a plazo por \$ 8.000 millones con Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.U., los cuales vencen en abril de 2024.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Con fecha 13 de julio de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 6 denominadas en pesos por un valor nominal de \$21.137,9 millones que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3% y cuyo vencimiento opera el 13 de enero de 2025. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

Adicionalmente, durante julio de 2023 la Sociedad suscribió con Banco Santander Argentina S.A. un préstamo por \$13.325 millones, que devenga intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3,25% y cuyo vencimiento opera en enero de 2025. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento.

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 2023 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

El 28 de mayo de 2022 se publicó el Decreto PEN N° 277/22, mediante el cual se crean los regímenes de acceso a divisas para la producción incremental de petróleo ("RADPIP") y de gas natural ("RADPIGN") y el régimen de promoción de empleo, trabajo y desarrollo de proveedores regionales y nacionales ("RPEPNIH"). Dicho decreto principalmente flexibiliza el acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) a los beneficiarios que incrementen la producción de gas y/o petróleo. La Sociedad solicitó la adhesión a los mencionados regímenes y efectuó las presentaciones para la obtención de los beneficios por los trimestres finalizados en septiembre de 2022, diciembre de 2022, marzo de 2023 y junio de 2023. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa, la Secretaría de Energía se encuentra revisando las presentaciones realizadas.

Las restricciones cambiarias establecidas, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2023 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 ascendieron a \$85.032,8 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

2. Estructura de la Situación Financiera al 30 de junio de 2023 (comparativa al 30 de junio de 2022, 2021, 2020 y 2019
– valores expresados en miles de pesos)

	Al 30 de junio de				
	2023	2022	2021	2020	2019
Activo no corriente	449.710.368	185.286.305	124.469.942	103.062.727	78.063.927
Activo corriente	129.984.587	87.286.287	66.543.047	33.219.219	23.592.824
Total del Activo	579.694.955	272.572.592	191.012.989	136.281.946	101.656.751
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	293.563.381	135.568.306	61.369.595	35.131.507	22.091.851
Total Patrimonio Neto	293.563.381	135.568.306	61.369.595	35.131.507	22.091.851
Pasivo no corriente	115.127.397	31.048.622	91.679.916	49.559.759	57.302.092
Pasivo corriente	171.004.177	105.955.664	37.963.478	51.590.680	22.262.808
Total del Pasivo	286.131.574	137.004.286	129.643.394	101.150.439	79.564.900
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	579.694.955	272.572.592	191.012.989	136.281.946	101.656.751

3. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2022, 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2023	2022	2021	2020	2019
Resultado operativo	6.191.050	15.662.125	20.575.192	5.806.741	9.090.040
Resultados financieros netos	(4.633.846)	(11.491.585)	(6.343.248)	(4.798.560)	(3.060.658)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	315.154	55.980	(14.640)	3.574	(1.585)
Resultado antes de impuestos	1.872.358	4.226.520	14.217.304	1.011.755	6.027.797
Impuesto a las ganancias	8.681.928	5.861.391	(4.978.783)	(168.157)	(1.760.604)
Resultado del período	10.554.286	10.087.911	9.238.521	843.598	4.267.193
Estado de resultados integrales					
Resultado del período	10.554.286	10.087.911	9.238.521	843.598	4.267.193
Otros resultados integrales de operaciones continuas	88.982.173	23.485.931	6.512.602	5.324.489	2.092.039
Resultados integrales del período	99.536.459	33.573.842	15.751.123	6.168.087	6.359.232

4. Estructura de Flujo de Efectivo por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 (comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio de 2022, 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de pesos)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2023	2022	2021	2020	2019
Fondos generados por las actividades operativas	40.286.777	24.698.027	33.035.579	16.511.991	10.201.626
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(55.571.306)	(26.696.500)	(20.133.865)	(2.827.265)	(12.678.415)
Fondos generados / (aplicados) por las actividades de financiación	20.576.183	(13.951.328)	(13.379.777)	(8.968.902)	3.085.749
Total de fondos generados / (aplicados) durante el período	5.291.654	(15.949.801)	(478.063)	4.715.824	608.960

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

5. Datos Estadísticos por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 (situación comparativa con el mismo período finalizado al 30 de junio 2022, 2021, 2020 y 2019 – valores expresados en miles de m³ equivalentes)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de				
	2023	2022	2021	2020	2019
Volumen de producción (*)					
Producción total en unidades equivalentes	3.400	3.334	2.502	2.505	3.199
Producción de petróleo	447	333	265	269	318
Producción de gas	2.953	3.001	2.237	2.236	2.881
Mercado interno	2.945	2.970	2.350	2.363	3.063
Exportaciones	455	364	152	142	136

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

6. Índices al 30 de junio de 2023 (situación comparativa al 30 de junio de 2022, 2021, 2020 y 2019)

	Al 30 de junio de				
	2023	2022	2021	2020	2019
Liquidez	0,76	0,82	1,75	0,64	1,06
Solvencia	1,03	0,99	0,47	0,35	0,28
Inmovilización del capital	0,78	0,68	0,65	0,76	0,77

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

7. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le otorgan ventajas competitivas para 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, con la participación de Tecpetrol en el Plan Gas.Ar y con la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, se espera mantener un alto nivel de actividad de perforación y completación para alcanzar picos del orden de 23 MMm³/d.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
8 de agosto de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro J. Rosa
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

INFORMACIÓN JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°44
Actividad principal de la Sociedad:	La exploración, explotación y desarrollo de yacimientos de hidrocarburos; el transporte, la distribución, la transformación, la destilación y el aprovechamiento industrial de hidrocarburos y sus derivados y el comercio de hidrocarburos; generación de energía eléctrica y su comercialización mediante construcción, operación y explotación bajo cualquier forma de centrales y equipos para la generación, producción, autogeneración y/o cogeneración de energía eléctrica
Fecha y datos de inscripción en el Registro Público:	Del Estatuto: inscripto bajo el número 247 del Libro 94 del tomo de Sociedades por Acciones con fecha 19 de junio de 1981 De las Modificaciones: 25 de marzo de 1983, 16 de octubre de 1985, 1 de julio de 1987, 24 de febrero de 1989, 12 de diciembre de 1989, 18 de agosto de 1992, 21 de diciembre de 1992, 6 de abril de 1993, 14 de diciembre de 1995, 30 de octubre de 1997, 13 de octubre de 2000, 14 de septiembre de 2005, 16 de noviembre de 2007, 23 de marzo de 2009, 20 de septiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de septiembre de 2017 y 14 de agosto de 2018
Fecha de finalización del plazo de duración de la Sociedad:	19 de junio de 2080
Número correlativo de Inspección General de Justicia ("IGJ"):	802.207
Denominación de la sociedad controlante:	Tecpetrol Internacional S.L. (Sociedad Unipersonal)
Domicilio legal de la sociedad controlante:	Calle De Recoletos 23, 3ªA y B, 28001 Madrid, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Al 30 de junio de 2023
		Total Suscripto, integrado e inscripto \$
	Escriturales	
	Ord. A V/N \$1 - 1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 - 5 Votos c/u	1.330.105.646
		<hr/> 4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO

Por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2023, comparativo con los mismos períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles 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	
		2023	2022	2023	2022
		(No auditados)		(No auditados)	
Operaciones continuas					
Ingresos por ventas	5	82.686.863	41.778.649	139.189.830	70.000.383
Costos operativos	6	(68.967.609)	(25.277.173)	(111.944.800)	(45.730.156)
Margen bruto		13.719.254	16.501.476	27.245.030	24.270.227
Gastos de comercialización	7	(4.390.779)	(2.093.483)	(7.446.642)	(3.471.543)
Gastos de administración	8	(7.013.861)	(2.792.499)	(11.373.794)	(4.713.826)
Costos de exploración y evaluación		(178.942)	(1.092.690)	(2.664.471)	(1.101.607)
Otros ingresos operativos	10	153.802	630.728	527.724	687.137
Otros egresos operativos	10	(19.741)	(5.997)	(96.797)	(8.263)
Resultado operativo		2.269.733	11.147.535	6.191.050	15.662.125
Ingresos financieros	11	2.655.477	1.301.213	3.529.939	2.535.284
Costos financieros	11	(15.975.875)	(1.466.715)	(25.617.436)	(2.925.284)
Otros resultados financieros netos	11	12.633.631	(4.177.721)	17.453.651	(11.101.585)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		1.582.966	6.804.312	1.557.204	4.170.540
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	164.488	33.922	315.154	55.980
Resultado antes del impuesto a las ganancias		1.747.454	6.838.234	1.872.358	4.226.520
Impuesto a las ganancias	12	3.698.950	448.571	8.681.928	5.861.391
Resultado del período		5.446.404	7.286.805	10.554.286	10.087.911
Resultado atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		5.446.404	7.286.805	10.554.286	10.087.911

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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 286 Fº 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2023, comparativo con los mismos
períodos del ejercicio anterior

(Valores expresados en miles 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	
	2023	2022	2023	2022
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del período	5.446.404	7.286.805	10.554.286	10.087.911
Otros resultados integrales:				
Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:				
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	216.094	36.834	336.713	56.301
Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:				
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.	53.811.152	14.926.276	89.005.016	23.263.359
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16 (141.213)	(56.261)	(271.100)	294.346
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal (i)	(275.434)	(35.008)	(275.434)	(35.008)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27 143.437	30.544	186.978	(93.067)
Total de otros resultados integrales del período	53.754.036	14.902.385	88.982.173	23.485.931
Total de resultados integrales del período	59.200.440	22.189.190	99.536.459	33.573.842
Resultados integrales atribuibles a:				
Accionistas de la Sociedad	59.200.440	22.189.190	99.536.459	33.573.842

(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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 286 Fº 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 30 de junio de 2023, comparativo al 31 de diciembre de 2022

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

	Notas	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
		(No auditados)	
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	400.181.802	264.404.993
Activos por derecho de uso	14	8.250.294	5.265.628
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	1.250.667	598.800
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	4.751.602	3.506.724
Activo por impuesto diferido	27	26.099.789	10.450.437
Otros créditos y anticipos	17	8.274.269	2.616.320
Crédito por impuesto a las ganancias		901.945	4.255.266
Total del Activo no corriente		449.710.368	291.098.168
Activo corriente			
Inventarios	19	9.953.429	6.368.256
Otros créditos y anticipos	17	23.528.141	17.001.629
Crédito por impuesto a las ganancias		5.556.136	1.400.000
Créditos por ventas	18	58.447.502	26.124.111
Otras inversiones	20.a	31.876.347	39.968.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	623.032	371.411
Total del Activo corriente		129.984.587	91.233.737
Total del Activo		579.694.955	382.331.905
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva legal		10.998.186	5.904.780
Otras reservas		113.177.398	76.744.000
Reserva para futuros dividendos		151.212.176	72.332.686
Resultados no asignados		12.841.232	33.711.067
Total del Patrimonio Neto		293.563.381	194.026.922
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	87.877.546	57.251.259
Pasivos por derecho de uso	14	3.033.084	1.760.115
Programas de beneficio al personal	24	9.360.110	5.793.501
Previsiones	25	14.856.657	9.615.762
Total del Pasivo no corriente		115.127.397	74.420.637
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	104.090.352	71.002.807
Pasivos por derecho de uso	14	2.676.001	2.127.589
Programas de beneficio al personal	24	1.559.913	1.252.825
Previsiones	25	916.040	636.640
Deudas comerciales y otras deudas	26	61.761.871	38.864.485
Total del Pasivo corriente		171.004.177	113.884.346
Total del Pasivo		286.131.574	188.304.983
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		579.694.955	382.331.905

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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 286 Fº 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO

por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados					
		Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
Notas	Capital suscrito (i)	Reserva legal		Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos				
								(No auditados)	
Saldos al 31 de diciembre de 2022		4.436.448	897.941	5.904.780	76.744.000	72.332.686	33.711.067	194.026.922	
Resultado del período		-	-	-	-	-	10.554.286	10.554.286	
Efecto de conversión monetaria		-	-	3.407.853	36.792.954	46.853.976	2.286.946	89.341.729	
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	(271.100)	-	-	(271.100)	
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	-	(275.434)	-	-	(275.434)	
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		27	-	-	186.978	-	-	186.978	
Otros resultados integrales del período		-	-	3.407.853	36.433.398	46.853.976	2.286.946	88.982.173	
Total resultados integrales del período		-	-	3.407.853	36.433.398	46.853.976	12.841.232	99.536.459	
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 13 de marzo de 2023:									
Asignación de reservas		-	-	1.685.553	-	32.025.514	(33.711.067)	-	
Saldos al 30 de junio de 2023		4.436.448	897.941	10.998.186	113.177.398	151.212.176	12.841.232	293.563.381	

(i) Ver Nota 22.

(ii) Incluye USD 65 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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
Notas		Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos			
		Capital suscrito (i)					(No auditados)	
	Saldos al 31 de diciembre de 2021	4.436.448	897.941	1.093.052	42.439.772	10.047.762	43.079.489	101.994.464
	Resultado del período	-	-	-	-	-	10.087.911	10.087.911
	Efecto de conversión monetaria	-	-	750.263	10.505.164	11.131.539	932.694	23.319.660
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16	-	-	294.346	-	-	294.346
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficio al personal		-	-	(35.008)	-	-	(35.008)
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	27	-	-	(93.067)	-	-	(93.067)
	Otros resultados integrales del período	-	-	750.263	10.671.435	11.131.539	932.694	23.485.931
	Total resultados integrales del período	-	-	750.263	10.671.435	11.131.539	11.020.605	33.573.842
	Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 23 de marzo de 2022:							
	Asignación de reservas	-	-	2.330.627	-	40.748.862	(43.079.489)	-
	Saldos al 30 de junio de 2022	4.436.448	897.941	4.173.942	53.111.207	61.928.163	11.020.605	135.568.306

(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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

Notas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
(No auditados)		
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	10.554.286	10.087.911
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28 61.442.785	23.379.785
Variación en el capital de trabajo	28 (32.220.914)	(15.916.125)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	2.098.970	8.233.827
Pagos de planes de beneficio al personal	(790.154)	(183.085)
Pagos de impuesto a las ganancias	(798.196)	(904.286)
Efectivo generado por actividades operativas	40.286.777	24.698.027
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(84.659.081)	(29.711.599)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	88.321	14.623
Disminución de otras inversiones	28.999.454	2.573.415
Dividendos cobrados	-	118.048
Pago por activos clasificados como mantenidos para la venta	-	(135.003)
Cobro por venta de activos clasificados como mantenidos para la venta	-	444.016
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(55.571.306)	(26.696.500)
ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Tomas de préstamos	23 71.801.283	538.253
Emisión de obligaciones negociables	23 30.109.483	-
Cancelación de préstamos	23 (79.174.211)	(13.687.925)
Pago de dividendos distribuidos en el ejercicio anterior	(513.274)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (1.647.098)	(801.656)
Efectivo generado por / (aplicado a) actividades de financiación	20.576.183	(13.951.328)
Aumento / (disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	5.291.654	(15.949.801)
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo, neto de descubiertos en cuenta corriente		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(9.665.022)	18.688.759
Aumento / (disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	5.291.654	(15.949.801)
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	1.496.938	(280.559)
Diferencias de conversión	(3.202.511)	1.882.697
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(6.078.941)	4.341.096
Al 30 de junio de		
2023 2022		
(No auditados)		
Efectivo y equivalentes de efectivo	623.032	4.341.096
Descubiertos en cuenta corriente	23 (6.701.973)	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período, neto de descubiertos en cuenta corriente	(6.078.941)	4.341.096
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	20.591.566	14.828.797
Dividendos no cobrados	231.946	-

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 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

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. Provisiones
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

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

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

1. Información general

Tecpetrol S.A. (la "Sociedad") 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 a través de: (i) las concesiones de explotación no convencional sobre las cuales la Sociedad 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; (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 8 de agosto de 2023.

Contexto macroeconómico

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

En el ámbito global la invasión por parte de Rusia a Ucrania, iniciada en febrero de 2022, ha ocasionado gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos, el aumento de las tasas de interés y en un escenario de mayor inflación.

El contexto local mantiene una alta tasa de inflación por fuera de los objetivos, un importante déficit fiscal, ciertas políticas orientadas a contener el alza de precios, distintas restricciones cambiarias y otras variables con efectos en la recuperación de la actividad económica. A su vez, se encuentra influenciado por el proceso de elecciones presidenciales del presente año, el cual podría generar impactos en el devenir económico del país. Por otro lado, con la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner se espera una mayor provisión de gas natural para la industria y el consumo residencial, posibilitando el reemplazo de importaciones de energía.

Ante este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

Continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") al mercado cambiario a fin de contener la demanda de divisas, que implican la autorización previa del BCRA a ciertas transacciones y la refinanciación de ciertas deudas, siendo de aplicación para la Sociedad principalmente las relacionadas al pago de capital de endeudamientos financieros con el exterior con un acreedor que no sea una contraparte vinculada al deudor (ver Nota 23). En lo que respecta al régimen cambiario para operaciones comerciales, a la ya vigente obligación de ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos por operaciones de exportación de bienes y servicios, se le sumaron algunas limitaciones para el acceso a divisas para el pago de importaciones de bienes y servicios necesarios para el normal desenvolvimiento de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico (Cont.)

Asimismo, el 23 de julio de 2023 el Gobierno argentino aprobó el decreto reglamentario N° 377/2023, el cual incrementaría el costo de las importaciones de la Sociedad dado que se encontrarían alcanzadas por el Impuesto País.

Las restricciones cambiarias establecidas, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2023 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente de manera de 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.

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.

2. Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios Condensados de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera ("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 2023, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia" y se presentan en miles 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 2022 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

La información correspondiente a los saldos al 31 de diciembre de 2022 y al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 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 2022, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período. En particular, en el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 se reclasificó la exposición de los derechos de exportación en el Estado de Resultados entre los rubros *Ingresos por ventas* y *Gastos de comercialización* por \$929 millones y la reclasificación mencionada en el título “*Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados*”.

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 de cierre a la fecha de los Estados Financieros Intermedios Condensados y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del 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.

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 y 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). Con el objeto de uniformar la información comparativa del Estado de Evolución del Patrimonio Neto, se han efectuado reclasificaciones al 30 de junio de 2022 entre *Reserva legal* y *Resultados no asignados* por \$750.263 y entre *Reserva para futuros dividendos* y *Resultados no asignados* por \$11.131.539.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

3. Nuevas normas contables

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

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

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

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

4. Información por segmentos

	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	125.311.757	14.175.936	261.527	139.749.220
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(1.312.075)	752.685	-	(559.390)
Ingresos por ventas - NIIF				139.189.830
Gas	93.045.056	2.966.790	109.780	96.121.626
Petróleo	30.370.891	11.945.214	9.544	42.325.649
Otros servicios	583.735	16.617	142.203	742.555
Ingresos por ventas - NIIF				139.189.830
Resultado operativo - Visión Gestional	25.570.973	(9.037.303)	(1.101.749)	15.431.921
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(806.587)	416.496	-	(390.091)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	2.341.856	(29.608)	-	2.312.248
Gastos de administración (2)				(11.163.028)
Resultado operativo - NIIF				6.191.050
Depreciación y desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(56.010.092)	(14.902.021)	(210.766)	(71.122.879)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	2.341.856	(29.608)	-	2.312.248
Depreciación y desvalorizaciones de PPE - NIIF				(68.810.631)
PPE - Visión Gestional	372.862.662	20.477.986	2.840.129	396.180.777
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				4.001.025
PPE - NIIF				400.181.802
Inversiones en PPE	75.538.836	8.747.868	746.050	85.032.754
Inversiones en PPE				85.032.754

(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

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y otros	Otros (1)	Total
Ingresos por ventas - Visión Gestional	59.195.169	9.817.758	3.777.232	72.790.159
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(1.708.306)	83.526	(1.164.996)	(2.789.776)
Ingresos por ventas - NIIF				70.000.383
Gas	47.670.231	1.359.402	249.277	49.278.910
Petróleo	9.517.291	8.533.886	2.356.640	20.407.817
Otros servicios	299.341	7.996	6.319	313.656
Ingresos por ventas - NIIF				70.000.383
Resultado operativo - Visión Gestional	18.237.263	2.067.246	1.082.048	21.386.557
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(1.587.237)	105.744	(429.577)	(1.911.070)
Diferencias de depreciaciones	77.278	728.694	1.038	807.010
Gastos de administración (2)				(4.620.372)
Resultado operativo NIIF				15.662.125
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(24.035.502)	(1.611.238)	(94.492)	(25.741.232)
Diferencia depreciaciones	77.278	728.694	1.038	807.010
Depreciación de PPE - NIIF				(24.934.222)
PPE - Visión Gestional	153.014.530	12.467.273	816.500	166.298.303
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				3.624.497
PPE - NIIF				169.922.800
Inversiones en PPE	33.943.148	3.617.217	106.858	37.667.223
Inversiones en PPE				37.667.223

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

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

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

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

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

Al 30 de junio de 2023 los ingresos provienen principalmente de ventas realizadas a Chile (12%), Estados Unidos (6,6%) y Argentina (70,8%), mientras que al 30 de junio de 2022 corresponden principalmente a Estados Unidos (14%), Chile (5,4%) y Argentina (76,5%). La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

Al 30 de junio de 2023 Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) y Enel Generación Chile S.A. representan el 18,3% y 10,8% de los ingresos por ventas de la Sociedad respectivamente, sin considerar los estímulos pagados directamente por el Estado Nacional, mientras que al 30 de junio de 2022 Cammesa representaba el 21,8%.

5. Ingresos por ventas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Gas (i)	96.121.626	49.278.910
Petróleo	42.325.649	20.407.817
Otros servicios	742.555	313.656
	139.189.830	70.000.383

(i) Incluye \$7.677 millones y \$5.036,6 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 2023 y 2022, respectivamente.

6. Costos operativos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	(6.368.256)	(3.426.980)
Compras, consumos y costos de producción	(112.661.631)	(46.539.054)
Inventarios al cierre del período	9.953.429	5.016.442
Diferencias de conversión	(2.868.342)	(780.564)
Costos operativos	(111.944.800)	(45.730.156)
Costos laborales	(7.136.584)	(2.957.407)
Honorarios y servicios	(1.209.949)	(457.629)
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	(12.092.371)	(5.555.680)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(56.126.575)	(24.840.768)
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	(12.473.290)	-
Depreciación de activos por derecho de uso	(990.681)	(434.106)
Acondicionamiento y almacenaje	(711.624)	(325.736)
Regalías y otros impuestos (i)	(16.549.526)	(7.778.399)
Otros	(4.669.110)	(2.062.743)
Compras y consumos de stock	(701.921)	(2.126.586)
Compras, consumos y costos de producción	(112.661.631)	(46.539.054)

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

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

7. Gastos de comercialización

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuestos y derechos	(4.546.937)	(2.566.644)
Almacenaje y transporte	(2.993.206)	(1.020.140)
Recupero de previsión para créditos incobrables	110.848	107.781
Otros (Cargo) / Recupero	(17.347)	7.460
	(7.446.642)	(3.471.543)

8. Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Costos laborales	(8.414.503)	(3.195.570)
Honorarios y servicios	(1.326.310)	(621.821)
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(210.766)	(93.454)
Depreciación de activos por derecho de uso	(221.866)	(65.655)
Impuestos	(1.970.351)	(969.373)
Gastos de oficina	(1.083.288)	(504.765)
Reembolsos de gastos (i)	1.853.290	736.812
	(11.373.794)	(4.713.826)

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

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	(11.267.911)	(4.549.474)
Cargas sociales	(2.536.643)	(936.260)
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	(1.746.533)	(667.243)
	(15.551.087)	(6.152.977)

10. Otros resultados operativos netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales	82.695	10.885
Reversión previsión abandono de pozos	-	180.550
Resultado por la venta de Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A.	-	235.498
Otros	445.029	260.204
	527.724	687.137
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(22.138)	(233)
Otros	(74.659)	(8.030)
	(96.797)	(8.263)

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

11. Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Dividendos ganados	231.946	118.048
Intereses ganados	3.297.993	2.417.236
Ingresos financieros	3.529.939	2.535.284
Intereses perdidos	(25.617.436)	(2.925.284)
Costos financieros	(25.617.436)	(2.925.284)
Resultado neto por diferencia de cambio	9.031.944	(8.863.507)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	-	(907.078)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	8.617.065	(1.288.671)
Otros resultados financieros netos	(195.358)	(42.329)
Otros resultados financieros netos	17.453.651	(11.101.585)
Resultados financieros netos	(4.633.846)	(11.491.585)

12. Impuesto a las ganancias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Ganancia (Nota 27)	8.681.928	5.861.391
	8.681.928	5.861.391

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. A partir del ejercicio 2022 y en base a lo establecido en la Ley 27.701, la Sociedad optó por el diferimiento del cómputo del ajuste por inflación positivo en tres ejercicios, quedando comprometida a la realización de ciertas inversiones por un monto igual o superior a los \$30.000 millones, durante cada uno de los dos períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio.

Asimismo, la 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

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de						2022	
	2023							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (i)	Otros	Total	Total
	(No auditados)							
<u>Costo</u>								
Al inicio del período	523.247.470	210.060.991	4.766.145	27.167.554	45.256.561	10.857.155	821.355.876	403.280.813
Diferencias de conversión	246.650.922	96.524.102	2.113.349	10.894.902	22.543.476	4.880.843	383.607.594	92.482.306
Altas	-	-	131.664	-	84.254.035	280.847	84.666.546	37.385.729
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	497.872	-	497.872	330.026
Transferencias	70.442.912	13.390.882	-	(5.971.203)	(78.228.603)	366.012	-	-
Bajas	(5.920.494)	(418.029)	(164.534)	(2.283.300)	(1.338.143)	(116.246)	(10.240.746)	(1.518.594)
Al cierre del período	834.420.810	319.557.946	6.846.624	29.807.953	72.985.198	16.268.611	1.279.887.142	531.960.280
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	380.893.195	165.342.208	3.993.705	-	-	6.721.775	556.950.883	274.334.390
Diferencias de conversión	178.691.478	76.919.951	1.783.114	-	-	3.115.830	260.510.373	62.830.694
Depreciación del período	42.776.322	12.780.234	219.365	-	-	561.420	56.337.341	24.934.222
Desvalorización del período	10.061.232	2.412.058	-	-	-	-	12.473.290	-
Bajas	(5.901.229)	(418.029)	(164.534)	-	-	(82.755)	(6.566.547)	(61.826)
Al cierre del período	606.520.998	257.036.422	5.831.650	-	-	10.316.270	879.705.340	362.037.480
Valor residual	227.899.812	62.521.524	1.014.974	29.807.953	72.985.198	5.952.341	400.181.802	169.922.800

(i) Incluye \$8.782,4 millones de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 30 de junio de 2023.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

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

Deterioro de activos 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 gastos directos 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 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 \$12.473,3 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.

Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 3,4% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 4,3%.

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

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022, no se reconocieron cargos por desvalorización.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (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 2023 y 2022:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de					2022
	2023					
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
Al inicio del período	589.574	1.225.193	2.208.810	1.242.051	5.265.628	3.115.469
Diferencias de conversión	154.553	602.113	916.453	623.561	2.296.680	669.174
Altas, netas	209.905	1.582.561	-	605.939	2.398.405	1.052.206
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(457.274)	-	-	(40.598)	(497.872)	(330.026)
Depreciación del período	(66.846)	(562.110)	(358.701)	(224.890)	(1.212.547)	(499.761)
Al cierre del período	429.912	2.847.757	2.766.562	2.206.063	8.250.294	4.007.062

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	3.887.704	2.851.461
Diferencias de cambio y conversión	994.146	562.081
Altas, netas	2.396.115	1.052.206
Intereses devengados (i)	78.218	78.518
Pagos	(1.647.098)	(801.656)
Al cierre del período	5.709.085	3.742.610
	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corriente	3.033.084	1.760.115
Corriente	2.676.001	2.127.589
	5.709.085	3.887.704

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2023 y 2022.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

Al 30 de junio de 2023 y 2022, 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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	598.800	229.916
Diferencias de conversión	336.713	56.301
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	315.154	55.980
Al cierre del período	1.250.667	342.197

Para el financiamiento del proyecto los accionistas acordaron que el 70% se obtendría mediante un préstamo financiero de la Administración Nacional de la Seguridad Social en su carácter de administrador legal y necesario del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino (FGS-ANSES), mientras que el 30% restante sería aportado por los accionistas en forma proporcional a sus tenencias accionarias. Como condición precedente al primer desembolso del Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A y la FGS-ANSES por la suma de hasta USD 63 millones, en mayo de 2019 YPF S.A. y la Sociedad gravaron con derecho real de prenda en primer grado de privilegio la totalidad de las acciones de Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. de su propiedad, a favor de la FGS-ANSES.

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

	Al 30 de junio de 2023	Al 31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Capital	868.399	868.399
Resultados del período / ejercicio	2.101.027	1.009.147
Patrimonio Neto	8.337.783	3.992.000
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852	130.259.852

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	4.751.602	3.506.724

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Al inicio del período	3.506.724	2.085.520
Diferencias de conversión	1.515.978	514.849
Variaciones en el valor razonable	(271.100)	294.346
Al cierre del período	4.751.602	2.894.715

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

Sociedad	País	% de participación		30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
		Jun-23	Dic-22		
				(No auditados)	
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	2.348.918	1.742.498
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	953.666	841.743
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	1.049.709	645.728
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	231.800	159.975
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,95	0,95	106.704	74.865
Tecpetrol Colombia S.A.S.	Colombia	0,149	0,149	59.131	40.809
Otras inversiones				1.674	1.106
Total				4.751.602	3.506.724

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 de hidrocarburos, inflación, tipos de cambio, cobro de dividendos, costos y demás egresos de fondos, en función a la mejor estimación que la Sociedad prevé respecto de las operaciones de cada inversión y la información de mercado disponible.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

17. Otros créditos y anticipos

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Anticipos a proveedores y gastos pagados por adelantado	5.947.554	1.038.777
Anticipos y préstamos al personal	638.145	304.062
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	1.688.570	1.273.481
	8.274.269	2.616.320
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	10.813.825	8.363.529
Créditos fiscales	10.236.783	7.255.207
Gastos pagados por adelantado	645.628	481.601
Anticipos y préstamos al personal	320.934	300.790
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	1.655.418	749.591
	23.672.588	17.150.718
Previsión para créditos incobrables	(144.447)	(149.089)
	23.528.141	17.001.629

(i) Incluye \$7.899,3 millones y \$7.599 millones de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas.Ar, de los cuales \$854,9 millones y \$6.025,6 millones se encuentran vencidos al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, 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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(149.089)	(328.787)
Diferencias de cambio y conversión	(440)	(17.163)
Recuperos, netos	5.082	108.659
Saldo al cierre del período	(144.447)	(237.291)

18. Créditos por ventas

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Créditos por ventas	56.574.940	25.785.633
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	2.641.833	1.139.248
	59.216.773	26.924.881
Previsión para créditos incobrables	(769.271)	(800.770)
	58.447.502	26.124.111

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

18. Créditos por ventas (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(800.770)	(746.306)
Diferencias de cambio y conversión	(74.267)	(1.266)
Recuperos / (Aumentos), netos	105.766	(878)
Saldo al cierre del período	(769.271)	(748.450)

19. Inventarios

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Hidrocarburos	2.128.293	1.681.330
Materiales y repuestos	7.825.136	4.686.926
	9.953.429	6.368.256

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Bonos	31.876.347	39.968.330
	31.876.347	39.968.330

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Caja y bancos	365.739	166.880
Colocaciones a corto plazo	257.293	204.531
	623.032	371.411

21. Instrumentos financieros

21.1 Riesgo de liquidez

Al 30 de junio de 2023 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$41.019,6 millones (al 31 de diciembre de 2022 era negativo por \$22.650,6 millones) generado principalmente por las deudas bancarias y financieras, el cual es monitoreado en forma permanente por el Directorio y la Gerencia. La Sociedad cuenta con distintas alternativas que le permitirán atender adecuadamente los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación, se presentan los instrumentos financieros por categoría:

Al 30 de junio de 2023	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	4.751.602	4.751.602
Otros créditos	-	13.820.973	-	13.820.973
Créditos por ventas	-	58.447.502	-	58.447.502
Otras inversiones (i)	31.876.347	-	-	31.876.347
Efectivo y equivalentes de efectivo	257.293	365.739	-	623.032
Total	32.133.640	72.634.214	4.751.602	109.519.456

Al 30 de junio de 2023	Costo amortizado	Total
Pasivos		
(No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	191.967.898	191.967.898
Pasivos por derecho de uso	5.709.085	5.709.085
Deudas comerciales y otras deudas	48.862.349	48.862.349
Total	246.539.332	246.539.332

Al 31 de diciembre de 2022	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	3.506.724	3.506.724
Otros créditos	-	10.239.510	-	10.239.510
Créditos por ventas	-	26.124.111	-	26.124.111
Otras inversiones (i)	39.968.330	-	-	39.968.330
Efectivo y equivalentes de efectivo	204.531	166.880	-	371.411
Total	40.172.861	36.530.501	3.506.724	80.210.086

Al 31 de diciembre de 2022	Costo amortizado	Total
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	128.254.066	128.254.066
Pasivos por derecho de uso	3.887.704	3.887.704
Deudas comerciales y otras deudas	33.984.661	33.984.661
Total	166.126.431	166.126.431

(i) Al 30 de junio de 2023 incluye bonos soberanos de Argentina, mientras que al 31 de diciembre de 2022 incluía bonos soberanos de Argentina y bonos corporativos de emisores de primer nivel.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.3 Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 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 de Tecpetrol S.A. durante el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023.

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

Nivel 1 – En base a precios de mercado en mercados activos para activos y pasivos idénticos. Un mercado se considera activo si los precios de cotización están disponibles y dichas cotizaciones representan transacciones realizadas regularmente entre partes independientes.

Nivel 2 – En base a datos de mercado (diferente a los precios de mercado incluidos en el nivel 1) que son observables para los activos y pasivos, ya sea directamente (como precios) o indirectamente (como derivado de precios). El valor razonable de los instrumentos financieros que no cotizan en un mercado activo se determina utilizando técnicas de valuación estándar, las cuales maximizan el uso de datos observables en el mercado.

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

A continuación, se presentan los instrumentos financieros valuados a valor razonable al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de junio de 2023	Nivel 1	Nivel 3
(No auditados)		
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	4.751.602
Otras inversiones	31.876.347	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	257.293	-
Total	32.133.640	4.751.602
Al 31 de diciembre de 2022	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	3.506.724
Otras inversiones	39.968.330	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	204.531	-
Total	40.172.861	3.506.724

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

22. Patrimonio neto

Capital social

Al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el capital social asciende a \$4.436.448 y está representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una.

23. Deudas bancarias y financieras

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	54.979.646	57.251.259
Obligaciones negociables	32.897.900	-
	87.877.546	57.251.259
Corrientes		
Préstamos bancarios	91.610.918	59.806.382
Descubiertos en cuenta corriente	6.701.973	10.036.433
Obligaciones negociables	5.777.461	1.159.992
	104.090.352	71.002.807

La Sociedad debe cumplir con determinadas obligaciones de hacer y no hacer, de acuerdo a las condiciones establecidas en los contratos de préstamo y las obligaciones negociables, las cuales han sido cumplidas al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

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, 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 marzo de 2021, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Adicionalmente, con fecha 25 de febrero de 2021, 9 de diciembre de 2021, 3 de marzo de 2022 y 13 de octubre de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416, "A" 7466 y "A" 7621, respectivamente, el BCRA extendió la obligación de presentar un plan de refinanciación para los vencimientos de capital programados desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2021, desde el 1 de enero de 2022 hasta el 30 de junio de 2022, desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022 y desde el 1 de enero de 2023 al 31 de diciembre de 2023, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 30 de junio de 2023 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	128.254.066	91.600.758
Tomas de préstamos	71.801.283	538.253
Emisión de obligaciones negociables	30.109.483	-
Cancelaciones de capital	(79.174.211)	(13.687.925)
Intereses devengados	22.216.843	2.417.134
Intereses pagados	(16.530.168)	(2.487.645)
Variación de acuerdos de descubierto en cuenta corriente	(3.334.460)	-
Diferencias de cambio y conversión	38.625.062	18.314.922
Saldo al cierre del período	191.967.898	96.695.497

A continuación se detallan los préstamos bancarios:

Prestamista	Jun-23	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
(No auditados)					
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	11.870.295	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	set-23 a set-24
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A. (i)	71.372.064	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	jul-23 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	28.129.977	5,75%	USD	Trimestral	set-23 a set-24
Banco Citibank	10.744.932	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Citibank	10.970.871	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Banco Galicia	8.493.032	75,00%	ARS	Al vencimiento	abr-24
Bolsas y Mercados Argentinos	2.394.018	86,58%	ARS	Al vencimiento	jul-23 (ii)
Bolsas y Mercados Argentinos	2.615.375	86,82%	ARS	Al vencimiento	jul-23 (ii)

(i) La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente dicho préstamo.

(ii) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados los préstamos fueron cancelados.

Prestamista	Dic-22	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	11.472.769	Term SOFR Aj+1,50%	USD	Trimestral	mar-23 a set-24
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A.	53.492.497	Term SOFR+2,15%	USD	Trimestral	abr-23 a abr-26
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch	27.178.766	5,75%	USD	Trimestral	mar-23 a set-24
Banco BBVA	3.191.087	50,35%	ARS	Al vencimiento	ene-23
Banco Patagonia	3.500.000	76,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23
Banco de Galicia	5.097.999	74,50%	ARS	Al vencimiento	ene-23
Banco de Galicia	4.785.688	74,75%	ARS	Al vencimiento	ene-23
Banco Citibank	4.290.089	73,00%	ARS	Al vencimiento	ene-23
Banco Santander	4.048.746	77,00%	ARS	Al vencimiento	abr-23

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

A continuación, se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Jun-23	Dic-22	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
	(No auditados)					
Clase 4 (i)	-	1.159.992	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-23
Clase 5 (ii)	38.675.361	-	Badlar + 2%	ARS	Al vencimiento	jul-24

(i) Con fecha 9 de febrero de 2021, la Sociedad emitió Obligaciones Negociables (“ONs”) Clase 4 por un valor nominal de USD 6,5 millones, con un precio de emisión del 100%, integradas en efectivo en dólares estadounidenses y en especie mediante la entrega de ONs Clase 2, que devengaban intereses a una tasa fija de 4% y cuyo vencimiento operó el 9 de febrero de 2023. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación “A” 7106 del BCRA. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados la ON fue cancelada.

(ii) En enero de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.897,9 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera en julio de 2024. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. 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 abril de 2023, 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.

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:

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	5.815.855	3.573.459
Programas de retención e incentivo a largo plazo	3.544.255	2.220.042
	9.360.110	5.793.501
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	1.559.913	1.252.825
	1.559.913	1.252.825

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	(882.835)	(366.071)
Programas de retención e incentivo a largo plazo	(863.698)	(301.172)
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	(1.746.533)	(667.243)

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

25. Previsiones

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	14.628.147	9.458.968
Previsión para otras contingencias	228.510	156.794
	14.856.657	9.615.762
Corrientes		
Abandono de pozos	879.715	626.821
Previsión para otras contingencias	36.325	9.819
	916.040	636.640

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	10.085.789	4.810.997
Diferencias de conversión	4.699.390	1.074.390
Aumentos, netos	837.590	162.215
Usos	(114.907)	(33.947)
Saldo al cierre del período	15.507.862	6.013.655

Otras contingencias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	166.613	105.202
Diferencias de cambio y conversión	60.030	14.136
Aumentos, netos	38.192	1.961
Saldo al cierre del período	264.835	121.299

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Deudas comerciales	36.068.781	24.271.493
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	12.768.644	9.689.543
Deudas sociales y otros impuestos	12.899.522	4.879.824
Otras deudas	24.924	23.625
	61.761.871	38.864.485

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - Activo diferido neto	10.450.437	101.234
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	186.978	(93.067)
Resultado del período	8.681.928	5.861.391
Diferencias de conversión	6.780.446	975.377
Saldo al cierre del período - Activo diferido neto	26.099.789	6.844.935

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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	56.337.341	24.934.222
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	12.473.290	-
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	1.212.547	499.761
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos y materiales (Nota 10)	(82.695)	(10.885)
Resultado por la venta de Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A (Nota 10)	-	(235.498)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones (Nota 11)	(8.617.065)	1.288.671
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalentes de efectivo	(1.496.938)	280.559
Costos de exploración y evaluación	2.664.471	1.101.607
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	(8.681.928)	(5.861.391)
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	5.686.675	(70.511)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	78.218	78.518
Dividendos ganados (Nota 11)	(231.946)	(118.048)
Previsiones - Aumentos, netos	669.436	881.517
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(315.154)	(55.980)
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 9)	1.746.533	667.243
	61.442.785	23.379.785

(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	
	2023	2022
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(44.239.767)	(18.413.250)
Aumento de inventarios	(3.593.474)	(2.108.189)
Variación de instrumentos financieros derivados	-	(127.582)
Aumento de deudas comerciales y otras deudas	15.612.327	4.732.896
	(32.220.914)	(15.916.125)

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	30.06.2023 (No auditados)		31.12.2022	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 256,70 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 177,16 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	27.584	7.080.693	9.060	1.605.079
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	7.214	1.851.730	6.522	1.155.455
Otras inversiones	USD	60.246	15.465.092	98.369	17.427.077
Créditos por ventas	USD	62.747	16.107.068	56.060	9.931.544
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	626	160.757	660	116.999
Total activo			40.665.340		30.236.154
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	214.179	54.979.762	323.161	57.251.259
Pasivos por derecho de uso	USD	9.348	2.399.676	6.896	1.221.675
Previsiones	USD	56.985	14.628.147	53.392	9.458.968
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	219.683	56.392.574	203.504	36.052.765
Pasivos por derecho de uso	USD	8.852	2.272.188	10.409	1.844.077
Previsiones	USD	3.427	879.715	3.538	626.821
Deudas comerciales y otras deudas	USD	116.313	29.857.555	124.177	21.999.232
Total pasivo			161.409.617		128.454.797

(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 miles.

(4) Cotización del dólar estadounidense: tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina vigente al 30 de junio de 2023 y 31 de diciembre de 2022, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (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 la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía las obligaciones establecidas en los términos del art. 81 del anexo del decreto N° 892/20 en el marco del Plan Gas.Ar por la suma de USD 1,75 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para el 2° 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 las obligaciones establecidas en el contrato de compraventa de las acciones de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. por la suma de USD 0,18 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 32,75 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 1,58 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 4 Cuenca Neuquina por la suma de USD 1,0 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía el mantenimiento de oferta del Concurso Público Nacional del Plan de Reaseguro y Potenciación de la Producción de Hidrocarburos, autoabastecimiento interno, exportaciones, sustitución de importaciones y expansión del sistema de transporte para todas las cuencas hidrocarburíferas del país 2023-2028-Rondas 5 Cuenca Austral y Noroeste por la suma de USD 0,4 millones.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (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 a realizarse en 2023. Perforación de 1 pozo de desarrollo, 1 workover y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2024 y 2 abandonos de pozos a realizarse en 2025. Reprocesamiento de sísmica en Río Pescado
	MLO-124	Adquisición y procesamiento de sísmica antes de octubre de 2025
Neuquina	Agua Salada	Ejecución de dos workover a realizarse antes de 2025
	Los Bastos	Inversiones exploratorias por USD 10,85 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación (ii)
	Los Toldos I Norte	Completación y ensayo iniciado de dos pozos horizontales y perforación, completación y ensayo iniciado de dos pozos horizontales antes del 1 de febrero de 2024 (uno de ellos en zona norte del bloque). Ejecución de facilidades necesarias para la evacuación de la producción, disponibles al momento del ensayo de los pozos

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados las inversiones fueron ejecutadas y 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 fueron ejecutadas y 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. Al 30 de junio de 2023, Tecpetrol lleva ejecutados USD 939,6 millones. Asimismo, Tecpetrol asumió el compromiso de inyección en las Rondas 1 y 3 del Plan Gas.Ar de 14,9 MMm³/d para la Cuenca Neuquina hasta el año 2024, y prorrogado por la Ronda 4.1 hasta 2028, a los que se agrega el compromiso adicional de inyección hasta el año 2028, resultante de los volúmenes adjudicados en la Ronda 4.2 por 2,5MMm³/de a partir de julio de 2023. En materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2028, del componente argentino en las contrataciones asociadas al plan de inversiones comprometido. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, Tecpetrol ha cumplido con los compromisos asumidos.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (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 MMm³/d hasta junio de 2023 y de hasta 13,14 MMm³/d desde julio de 2023 hasta diciembre 2028, con incrementos de 4,5MMm³/d de mayo a septiembre de 2023, 7,25 MMm³/d de mayo a septiembre del 2024, y 6MMm³/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 6,5 MMm³/d hasta abril de 2024, 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 4,4 MMm³/d entre los años 2023 y 2028.

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

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550 ("LGS"), el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 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 ajustado.

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

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

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

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 el reclamo con el Gobierno nacional por el 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. 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.

32. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por 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.

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2023	2022
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	7.144.440	3.039.828
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(39.050.148)	(12.396.271)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(107.715)	(78.874)
	<u>(39.157.863)</u>	<u>(12.475.145)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	497.999	187.480
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	39.831	79.394
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	(109.880)
Otras sociedades relacionadas	(385.882)	(27.070)
	<u>(385.882)</u>	<u>(136.950)</u>
Otros ingresos		
Otras sociedades relacionadas	-	235.498

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	30 de junio de 2023	31 de diciembre de 2022
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17):		
<i>No Corrientes</i>		
Anticipos - Otras sociedades relacionadas	194.384	242.281
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	1.494.186	1.031.200
	<u>1.688.570</u>	<u>1.273.481</u>
<i>Corrientes</i>		
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	-	9.366
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	-	2.687
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	1.649.831	734.049
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	5.587	3.489
	<u>1.655.418</u>	<u>749.591</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	2.641.833	1.139.248
Pasivos por derecho de uso con partes relacionadas:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	1.498.901	1.263.459
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	816.733	625.456
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	3.089	492.672
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U.	2.537	23.102
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	118	-
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	60.748	27.028
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	12.702.152	9.146.741
	<u>12.768.644</u>	<u>9.689.543</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol S.A.

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2023	% al 31 de diciembre de 2022	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe (i)	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 (ii) (iii)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (iv)	Neuquén	95,0	95,0	dic-25
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

(i) Durante febrero de 2023, se firmó el Acta Acuerdo con la provincia de Salta por la extensión de las concesiones Aguaragüe y San Antonio Sur por un período de 10 años, venciendo las mismas en noviembre de 2037 y en noviembre de 2034, respectivamente. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, el acuerdo se encuentra pendiente de ratificación por el Poder Ejecutivo Provincial.

(ii) 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.

(iii) 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.

(iv) 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. El 27 de julio de 2023 se publicó en el boletín oficial el decreto N° 1407/23 de encuadramiento del bloque como lote bajo evaluación por un período de 3 años vigente desde diciembre de 2022 (vencimiento del segundo período exploratorio) hasta diciembre de 2025.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2023	% al 31 de diciembre de 2022	Fecha de vencimiento de la concesión
Ramos	Salta	25	25	ene-26
Los Toldos I Sur	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (i)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-25

(i) El plazo del permiso de exploración se divide en 2 períodos exploratorios de 4 años cada uno. Finalizado el primer período se deberá notificar a la Secretaria de Gobierno de Energía si se continuará explorando el área o si se revertirá totalmente la misma. En el mes de marzo de 2022, se otorgó una prórroga de dos años.

Véase nuestro informe de fecha

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2023 (Cont.)

34. Hechos posteriores

Con fecha 13 de julio de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 6 denominadas en pesos por un valor nominal de \$21.137,9 millones, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3% y cuyo vencimiento opera el 13 de enero de 2025. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

Adicionalmente, durante julio de 2023 la Sociedad suscribió con Banco Santander Argentina S.A. un préstamo por \$13.325 millones, que devenga intereses a una tasa BADLAR más un margen de 3,25% y cuyo vencimiento opera en enero de 2025. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento.

Con posterioridad al 30 de junio de 2023 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

8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

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 2023, los estados intermedios condensados de resultados y de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses finalizados el 30 de junio de 2023 y de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo para el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 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 Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés) 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 2023 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Tecpetrol Sociedad Anónima que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$715.536.417, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de agosto de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro J. Rosa
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

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 2023, 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 2023, 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 Estados Financieros Intermedios Condensados de TECPETROL S.A. emitidos por la firma de Auditores externos, Price Waterhouse & Co. S.R.L. del 08 de agosto de 2023.

Respecto de dicha documentación, informamos que hacemos nuestros los términos del Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados del día 08 de agosto de 2023, suscriptos por el Dr. (C.P.) Alejandro J. Rosa, socio de la mencionada firma.

Esta documentación preparada por la Sociedad, para ser considerada y aprobada por el Directorio en su reunión del día 08 de agosto de 2023, 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, 08 de agosto de 2023.

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