



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2021

y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Memoria

Anexo Informe sobre el Código de Gobierno Societario

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Estado de Resultados

Estado de Resultados Integrales

Estado de Situación Financiera

Estado de Evolución del Patrimonio Neto

Estado de Flujo de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

Informe de auditoría emitido por los auditores independientes

Informe del Consejo de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

INFORMACION JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°42
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 setiembre 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.U.
Domicilio Legal de la sociedad controlante:	Calle De Recoletos 23, 3ª A y B, 28010 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 2.10.b)	Clase de acciones	Al 31 de diciembre de 2021
		Total Suscripto, integrado e inscripto
	Escriturales	\$
	Ord. A V/N \$1 -1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 -5 Votos c/u	1.330.105.646
		4.436.448.068

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE RESULTADOS

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2021	2020
Operaciones continuas			
Ingresos por ventas netos	7	115.960.791	71.539.990
Costos operativos	8	(60.880.340)	(42.805.774)
Margen bruto		55.080.451	28.734.216
Gastos de comercialización	9	(194.628)	(4.904.395)
Gastos de administración	10	(6.148.246)	(3.317.188)
Costos de exploración		(1.176.171)	(1.706.800)
Otros ingresos operativos	12	311.175	249.073
Otros egresos operativos	12	(266.998)	(37.657)
Resultado operativo		47.605.583	19.017.249
Ingresos financieros	13	3.827.243	1.972.855
Costos financieros	13	(6.229.256)	(5.464.056)
Otros resultados financieros netos	13	(6.466.509)	(10.023.961)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		38.737.061	5.502.087
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	1.899	(4.725)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		38.738.960	5.497.362
Impuesto a las ganancias	14	5.428.198	(1.683.426)
Resultado del ejercicio		44.167.158	3.813.936
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		44.167.158	3.813.936

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2021	2020
Resultado del ejercicio		44.167.158	3.813.936
Otros resultados integrales:			
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional		40.342	54.379
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		12.459.157	12.548.456
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	178.441	225.261
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	(380.046)	96.237
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28	(89.060)	(83.217)
Total de otros resultados integrales del ejercicio		12.208.834	12.841.116
Total de resultados integrales del ejercicio		56.375.992	16.655.052
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		56.375.992	16.655.052

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

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA al 31 de diciembre de 2021, comparativo al 31 de diciembre de 2020

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

	Notas	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	128.946.423	105.584.348
Activos por derecho de uso	16.a	3.115.469	1.520.902
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	17	229.916	187.618
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	2.085.520	1.542.888
Activo por impuesto diferido	28	101.234	-
Otros créditos y anticipos	20	861.219	1.537.422
Crédito por impuesto a las ganancias		46.581	74.822
Total del Activo no corriente		135.386.362	110.448.000
Activo corriente			
Inventarios	22	3.426.980	2.771.888
Otros créditos y anticipos	20	11.524.577	18.423.719
Crédito por impuesto a las ganancias		1.742.301	-
Créditos por ventas	21	13.165.006	7.857.235
Instrumentos financieros derivados	29	844	14.399
Otras inversiones	23.a	34.381.743	11.933.176
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	18.688.759	10.391.822
Total del Activo corriente		82.930.210	51.392.239
Activos clasificados como mantenidos para la venta	36	208.518	-
Total del Activo		218.525.090	161.840.239
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	2.10.b	4.436.448	4.436.448
Contribuciones de capital		897.941	897.941
Reserva legal		621.256	430.559
Otras reservas	2.10.f	42.439.772	34.051.673
Reserva para futuros dividendos		7.500.558	3.877.319
Resultados no asignados		46.098.489	1.924.532
Total del Patrimonio Neto		101.994.464	45.618.472
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	20.208.796	48.240.195
Pasivo por impuesto diferido	28	-	4.085.293
Pasivos por derecho de uso	16.a	1.627.483	1.016.265
Programas de beneficio al personal	25	2.720.327	1.920.168
Previsiones	26	4.405.734	4.390.633
Total del Pasivo no corriente		28.962.340	59.652.554
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	71.391.962	47.957.135
Pasivos por derecho de uso	16.a	1.223.978	595.711
Programas de beneficio al personal	25	397.716	289.023
Previsiones	26	510.465	359.107
Instrumentos financieros derivados	29	166.061	118.710
Deudas comerciales y otras deudas	27	13.878.104	7.249.527
Total del Pasivo corriente		87.568.286	56.569.213
Total del Pasivo		116.530.626	116.221.767
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		218.525.090	161.840.239

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO
por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, comparativo con el ejercicio anterior
 (Valores expresados en miles de pesos, salvo indicación en contrario)

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
	Capital social		Ganancias reservadas			Resultados no asignados	
	Capital suscrito (i)	Contribuciones de capital	Reserva legal	Otras reservas (ii)	Reserva para futuros dividendos		
Saldos al 31 de diciembre de 2020	4.436.448	897.941	430.559	34.051.673	3.877.319	1.924.532	45.618.472
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	44.167.158	44.167.158
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	8.678.764	-	3.820.735	12.499.499
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	178.441	-	-	178.441
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	(380.046)	-	-	(380.046)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	(89.060)	-	-	(89.060)
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	8.388.099	-	3.820.735	12.208.834
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	8.388.099	-	47.987.893	56.375.992
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 25 de marzo de 2021:							
Asignación de reservas	-	-	190.697	-	3.623.239	(3.813.936)	-
Saldos al 31 de diciembre de 2021	4.436.448	897.941	621.256	42.439.772	7.500.558	46.098.489	101.994.464

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.f.

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha
 2 de marzo de 2022
 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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, comparativo con el ejercicio anterior (Cont.)

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

Notas	Atribuible a los accionistas de la Sociedad						Total
	Aportes de los accionistas		Resultados acumulados			Resultados no asignados	
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas				
	Capital suscrito (i)		Reserva legal	Otras reservas (iii)	Reserva para futuros dividendos		
Saldos al 31 de diciembre de 2019	4.436.448	897.941	219.911	22.526.098	-	1.008.022	29.088.420
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	3.813.936	3.813.936
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	11.287.294	-	1.315.541	12.602.835
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	225.261	-	-	225.261
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	96.237	-	-	96.237
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	(83.217)	-	-	(83.217)
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	11.525.575	-	1.315.541	12.841.116
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	11.525.575	-	5.129.477	16.655.052
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 28 de abril de 2020:							
Asignación de reservas	-	-	210.648	-	3.877.319	(4.087.967)	-
Dividendos en efectivo (ii)	-	-	-	-	-	(125.000)	(125.000)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	4.436.448	897.941	430.559	34.051.673	3.877.319	1.924.532	45.618.472

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.c.

(iii) Ver Nota 2.10.f.

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2021	2020
ACTIVIDADES OPERATIVAS			
Resultado del ejercicio		44.167.158	3.813.936
Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos	30	32.091.465	36.567.632
Variación en el capital de trabajo	30	5.363.643	(9.809.362)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria		8.718.069	6.979.835
Pagos de planes de beneficio al personal		(860.756)	(208.852)
Pagos de impuesto a las ganancias		(1.677.278)	(24.123)
Efectivo generado por actividades operativas		87.802.301	37.319.066
ACTIVIDADES DE INVERSION			
Inversiones en propiedades, planta y equipos		(33.519.862)	(5.502.888)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos		55.601	13.331
Aumento de otras inversiones		(22.448.567)	(12.525.055)
Dividendos cobrados	13	201.052	90.660
Aumento de activos clasificados como mantenidos para la venta		(67.476)	-
Altas de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	-	(801)
Ingreso por venta de participación en asociadas		-	18.387
Préstamo otorgado a partes relacionadas		-	(70.709)
Efectivo aplicado a actividades de inversión		(55.779.252)	(17.977.075)
ACTIVIDADES DE FINANCIACION			
Tomas de préstamos	24	25.573.146	1.256.955
Emisión de obligaciones negociables		467.977	2.951.943
Cancelación de préstamos		(47.866.809)	(15.894.972)
Recompra de obligaciones negociables	24	(2.902.550)	(791.358)
Dividendos pagados		-	(125.000)
Pagos de pasivos por derecho de uso	16	(769.659)	(800.692)
Efectivo aplicado a actividades de financiación		(25.497.895)	(13.403.124)
		6.525.154	5.938.867
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo			
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo			
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio		10.391.822	2.000.326
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo		6.525.154	5.938.867
Diferencias de conversión		1.771.783	2.452.629
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	23.b	18.688.759	10.391.822
		Al 31 de diciembre de	Al 31 de diciembre de
		2021	2020
Efectivo y equivalentes de efectivo		18.688.759	10.391.822
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio		18.688.759	10.391.822
Transacciones que no afectan el efectivo			
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del ejercicio		7.203.199	2.282.523
Préstamo otorgado a partes relacionadas en especie		-	770.791
Integración en especie de obligaciones negociables		109.262	-
Activos clasificados como mantenidos para la venta no pagados al cierre de ejercicio		141.099	-

Las notas 1 a 37 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

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 al 31 de diciembre de 2021

Índice de las Notas a los Estados Financieros

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

(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 en las áreas Fortín de Piedra y Punta Senillosa, las cuales fueron otorgadas en julio de 2016 por un período de 35 años y sobre las cuales la Sociedad posee la totalidad de los derechos y obligaciones; (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 y; (iii) los permisos exploratorios sobre las áreas Loma Ancha y Loma Ranqueles.

Adicionalmente, Tecpetrol S.A. participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las Cuencas Neuquina, Noroeste y Golfo San Jorge a través de operaciones conjuntas (ver Nota 35). Asimismo, posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos (provincia del Neuquén) y del permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental (provincia de Santa Cruz).

Los Estados Financieros fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 2 de marzo de 2022.

Contexto macroeconómico Argentina

La Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales están afectadas por la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), produciendo una crisis económica y financiera global con impactos en la actividad de la Sociedad. Las situaciones mencionadas han afectado significativamente la demanda de hidrocarburos, sin embargo el acceso in situ a los yacimientos del personal operativo esencial y el trabajo a distancia del resto de los colaboradores no han afectado significativamente la capacidad de Tecpetrol para llevar a cabo operaciones con normalidad. En el mismo sentido, estos cambios no han afectado negativamente nuestros sistemas de información y el control interno sobre la información financiera.

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.

Por otro lado, continúan vigentes las restricciones impuestas por el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") durante el 2020 tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares, 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 préstamos financieros otorgados por no residentes y la cancelación de emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera (ver Nota 24). Adicionalmente, el régimen cambiario ya determinaba como obligatorio el ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos como resultado, entre otras, de las operaciones de exportación de bienes y servicios.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Contexto macroeconómico Argentina (Cont.)

Estas restricciones cambiarias, 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 financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2021 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

En abril de 2021, las operaciones de las áreas Fortín de Piedra y Los Bastos se vieron afectadas durante veintidós días por las medidas de fuerza impulsadas por el personal del sector de salud de la provincia del Neuquén, que incluyeron el corte total del acceso y la circulación de varios puntos de la provincia, imposibilitándose el acceso formal y habitual a las áreas por parte del personal propio y contratistas. Dicha situación implicó una intempestiva suspensión de actividades necesarias para el mantenimiento de la producción y perforaciones en curso. En julio de 2021, la Subsecretaría de Hidrocarburos aceptó los motivos operativos expuestos por la Sociedad que provocaron la disminución de volúmenes de gas inyectados en el marco del “Plan de Promoción de la Producción de Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020-2024” (en adelante “Plan Gas 4”) originados por los cortes, admitiendo la causal de fuerza mayor invocada y considerando que no se ha configurado incumplimiento a las obligaciones de la Sociedad en el marco de dicho plan.

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

2. Resumen de políticas contables significativas

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

2.1 Bases de preparación

Los presentes Estados Financieros de la Sociedad han sido preparados conforme a las Normas 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 hayan solicitado autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los Estados Financieros se presentan en miles de pesos argentinos, salvo indicación en contrario.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.1 Bases de preparación (Cont.)

La información correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 es parte integrante de los presentes Estados Financieros y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente ejercicio.

2.2 Bases de consolidación

(a) Subsidiarias

Las subsidiarias son todas las entidades sobre las cuales la Sociedad posee control, ya sea directa o indirectamente. La Sociedad tiene control cuando está expuesta, o tiene derecho, a los rendimientos variables de la inversión y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre la entidad. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en la cual Tecpetrol adquiere el control y se dejan de consolidar a partir de la fecha en que el control cesa.

La Sociedad utiliza el método de la compra para registrar las adquisiciones de subsidiarias. El costo de la adquisición es determinado como el valor razonable de los activos adquiridos, instrumentos de capital emitidos y deudas asumidas a la fecha de adquisición. Los costos directamente atribuibles a la adquisición se imputan en resultados en el momento que se incurren. Los activos identificables adquiridos, las deudas y los pasivos contingentes asumidos en una combinación de negocios se valúan a su valor razonable a la fecha de adquisición. La participación no controlante en la sociedad adquirida se valúa a su valor razonable a la fecha de adquisición o al valor proporcional sobre la participación de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición y el monto de la participación no controlante de la adquirida, sobre la participación de la Sociedad en los activos netos identificables, se registra como valor llave. Si este valor es menor al valor razonable de los activos adquiridos netos, la diferencia se reconoce en el Estado de Resultados.

Las transacciones y saldos entre subsidiarias y los resultados no trascendidos a terceros se eliminan a los efectos de la consolidación.

Las políticas contables de las subsidiarias se modifican en la medida que se considera necesario para asegurar la consistencia con las políticas contables adoptadas por la Sociedad.

Las subsidiarias cuya moneda funcional es la de una economía hiperinflacionaria reconocen los cambios en el poder adquisitivo de la moneda conforme a las disposiciones establecidas en la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias". Los resultados por la aplicación del mecanismo de ajuste de NIC 29 sobre el patrimonio inicial medido en moneda funcional son reconocidos en "Otros resultados integrales". Los resultados y la posición financiera se convierten a moneda de presentación utilizando el tipo de cambio de cierre.

(b) Asociadas

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.2 Bases de consolidación (Cont.)

(b) Asociadas (Cont.)

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

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

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

La valuación de las inversiones en sociedades asociadas, cada una de las cuales se considera una unidad generadora de efectivo ("UGE"), se analiza por desvalorización cuando hechos o cambios en las circunstancias indican que el valor de libros podría no ser recuperable y se registra, de corresponder, una pérdida por desvalorización.

(c) Participaciones en acuerdos conjuntos

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

(a) Moneda funcional y de presentación

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

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

(b) Transacciones en monedas distintas a la moneda funcional

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

(c) Conversión de estados financieros

Los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad y los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional es diferente a la moneda de presentación 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 y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del ejercicio;
- (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 presente ejercicio Tecpetrol S.A. clasifica y acumula directamente en la cuenta de resultados no asignados, dentro del patrimonio, las diferencias de conversión generadas por los resultados (acumulados al inicio y del ejercicio). Con el objeto de uniformar la información comparativa del Estado de Evolución del Patrimonio Neto, se ha efectuado una reclasificación entre *Resultados no asignados* y *Otras reservas* de \$1.889.404 y de \$3.204.945 al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5 Arrendamientos

En los contratos de arrendamiento en los cuales la Sociedad es arrendataria (Nota 16.a), se reconocen en el Estado de Situación Financiera activos y pasivos por el derecho de uso desde la fecha en que el activo arrendado está disponible para su uso, al valor presente de los pagos a realizar en el plazo del contrato, considerando la tasa de descuento implícita en el contrato de arrendamiento, si esta puede ser determinada, o la tasa de endeudamiento incremental de la Sociedad.

El pasivo por derecho de uso comprende los pagos fijos, los pagos variables que dependen del uso de un índice o tasa, los importes que se esperan pagar como garantías de valor residual, el precio de ejercicio de la opción de compra cuando es probable que se va a ejercer dicha opción y las penalidades por la terminación anticipada del contrato si el plazo del arrendamiento refleja que el arrendatario ejercerá la opción. El costo del activo por derecho de uso comprende el importe de la medición inicial del pasivo, los pagos efectuados antes de la fecha de aplicación inicial, los costos iniciales directos y los costos de restauración asociados.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.5 Arrendamientos (Cont.)

contrato y la tasa de descuento. El costo del activo por derecho de uso es ajustado por el efecto de la remediación del pasivo.

Los pasivos por derecho de uso fueron descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en dólares estadounidenses de la Sociedad que oscila entre el 4% y el 8,4%.

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

2.6 Inventarios

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

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

2.7 Créditos por ventas y otros créditos

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

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

2.8 Otras inversiones

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.9 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo se valúa al valor razonable o al costo histórico, dado que este último se aproxima a su valor razonable. A efectos del Estado de Flujos de Efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye caja, depósitos a la vista en bancos, adelantos en cuenta corriente e inversiones altamente líquidas cuyo vencimiento original es menor a tres meses y son rápidamente convertibles en efectivo.

En el Estado de Situación Financiera los adelantos en cuenta corriente se exponen dentro del rubro *Deudas bancarias y financieras* en el pasivo corriente.

2.10 Patrimonio neto

(a) Componentes del Patrimonio Neto

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

(b) Capital Social

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el capital suscrito asciende a \$4.436.448 y está representado por 4.436.448.068 acciones ordinarias de valor nominal \$1 cada una.

(c) Distribución de dividendos

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

El 16 de enero de 2020 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos en efectivo por \$125 millones, equivalente a \$0,028 por acción, los cuales fueron ratificados como dividendos en efectivo por la Asamblea Ordinaria de Accionistas celebrada el 28 de abril de 2020 y fueron pagados con fecha 29 de mayo de 2020.

(d) Contribuciones de capital

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

(e) Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, 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, previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital social.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.10 Patrimonio neto (Cont.)

(f) Otras reservas

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

La composición de las otras reservas al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es la siguiente:

	Reserva por conversión	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28.295.235	5.438.864	322.540	(4.966)	34.051.673
Efecto de conversión monetaria	7.421.297	1.200.235	83.755	(26.523)	8.678.764
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	178.441	(380.046)	(201.605)
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	(233.408)	144.348	(89.060)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	35.716.532	6.639.099	351.328	(267.187)	42.439.772

	Reserva por conversión	Reserva especial (i)	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2019	18.599.990	3.870.869	115.823	(60.584)	22.526.098
Efecto de conversión monetaria	9.695.245	1.567.995	40.614	(16.560)	11.287.294
Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	225.261	96.237	321.498
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	(59.158)	(24.059)	(83.217)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	28.295.235	5.438.864	322.540	(4.966)	34.051.673

(i) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, incluye USD 65 millones correspondientes a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 32 iii).

2.11 Deudas bancarias y financieras

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

Las deudas bancarias y financieras se clasifican como pasivo corriente salvo que Tecpetrol tenga el derecho incondicional de diferir el pago del pasivo durante al menos 12 meses posteriores a la fecha de los Estados Financieros.

2.12 Impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta

2.12.a. Impuesto a las ganancias

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

El cargo por impuesto a las ganancias corriente se calcula sobre la base de las leyes impositivas vigentes. Tecpetrol evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones juradas de impuestos con relación a las

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.12.a. Impuesto a las ganancias (Cont.)

situaciones en las cuáles la legislación impositiva está sujeta a alguna interpretación y registra provisiones cuando lo considera apropiado.

El impuesto a las ganancias diferido se reconoce aplicando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias, que surgen entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus valores contables. Las principales diferencias temporarias surgen del efecto de la diferencia en la moneda funcional, depreciación de propiedades, plantas y equipo, quebrantos, provisiones y provisiones. Los activos y pasivos diferidos son medidos a la tasa impositiva que se espera esté vigente en el período en el que el activo sea realizado o el pasivo sea cancelado, basado en las alícuotas y legislaciones promulgadas a la fecha de cierre del ejercicio.

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

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

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

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.

El 16 de junio de 2021 se publicó en el Boletín Oficial la Ley 27.630 que modifica la alícuota del impuesto a las ganancias y que es aplicable para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021. Para el cálculo del impuesto se aplicará una estructura de alícuotas escalonadas con tres segmentos en relación al nivel de ganancia neta imponible acumulada según se detalla a continuación:

- 25% para las ganancias netas imponibles acumuladas de hasta \$ 5 millones (primer tramo);
- 30% para el segundo tramo, que alcanzará ganancias de hasta \$ 50 millones, más \$ 1,25 millones correspondiente a las ganancias del primer tramo;
- 35% para ganancias superiores a los \$ 50 millones, más \$ 14,75 millones correspondiente a las ganancias del primer y segundo tramo.

Estos montos se ajustarán anualmente, a partir del 1 de enero de 2022, considerando la variación anual del IPC correspondiente al mes de octubre del año anterior al del ajuste respecto del mismo mes del año anterior. Los

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.12.a. Impuesto a las ganancias (Cont.)

montos determinados resultarán de aplicación para los ejercicios fiscales que se inicien con posterioridad a cada actualización.

Asimismo, la mencionada ley establece que los dividendos y asimilables que se distribuyan a personas humanas, sucesiones indivisas y/o beneficiarios del exterior estarán alcanzadas por una alícuota adicional del 7%.

La Sociedad ha reconocido los efectos del incremento en la tasa del impuesto en la línea Impuesto a las ganancias en el Estado de Resultados por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.

2.12.b. Impuesto a la ganancia mínima presunta

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad tiene un saldo registrado por impuesto a la ganancia mínima presunta (impuesto derogado por el artículo 76 de la Ley N° 27.260) de \$35,7 millones en el rubro *Crédito por impuesto a las ganancias*, el cual podrá ser utilizado para el pago de impuesto a las ganancias.

2.13 Programas de beneficios al personal

(a) Programas de beneficios por retiro y otros

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

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

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.13 Programas de beneficios al personal (Cont.)

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

equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol Investments S.L.U. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol Investments S.L.U., la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la NIC 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas a empleados de la Sociedad bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol Investments S.L.U., al 31 de diciembre de 2021 y 2020 es de USD 14 y USD 12 millones, respectivamente. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$1.474,8 y \$1.017,2 millones al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente, y un cargo a resultados de \$616,2 y \$146,3 millones al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente (ver Nota 25).

2.14 Previsiones

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

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

2.15 Deudas comerciales y otras deudas

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

2.16 Reconocimiento de ingresos

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.16 Reconocimiento de ingresos (Cont.)

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

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

2.17 Estímulos a la producción y/o inversiones

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

2.18 Costos operativos

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

2.19 Instrumentos financieros

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

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

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

(a) Costo amortizado

Un activo financiero es medido al costo amortizado si el objetivo del modelo de negocio es mantener dicho activo financiero con el fin de obtener los flujos de efectivo contractuales y si, según las condiciones del contrato, se recibirán flujos de efectivo en fechas específicas que constituyen exclusivamente pagos del capital más intereses. Los ingresos por los intereses generados se incluyen en el Estado de Resultados utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

2.19 Instrumentos financieros (Cont.)

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

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

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

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

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

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

2.20 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

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

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

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados se detalla en Nota 29. Un instrumento financiero derivado designado como cobertura se clasifica como activo o pasivo no corriente cuando el ítem cubierto tiene un vencimiento mayor a 12 meses, y como activo o pasivo corriente si el vencimiento remanente del ítem cubierto es menor a 12 meses. Los derivados no designados como cobertura se clasifican como activos o pasivos corrientes.

Coberturas de flujo de fondos

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

Asimismo, la Sociedad evalúa, tanto al inicio de la cobertura como en forma periódica, si los instrumentos financieros

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

Coberturas de flujo de fondos (Cont.)

derivados designados como cobertura son altamente efectivos para compensar los flujos de fondos de los ítems cubiertos.

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

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

2.21 Información por segmentos

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

La máxima autoridad en la toma de decisiones es el grupo de directivos compuesto por el Presidente, el Director General de E&P, el Director General de Desarrollo de Negocios, G&P y Comercial y el Director General de Áreas Corporativas, quienes se reúnen periódicamente con los responsables de área para evaluar la performance de cada yacimiento y asignar recursos.

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

El segmento Cuenca Noroeste - San Jorge y otros, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguaragüe y Ramos en Salta, El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga en Chubut y Lago Argentino en Santa Cruz. Se trata de yacimientos maduros, que tienen producción secundaria y terciaria, principalmente con producción de crudo escalante y gas. Adicionalmente, se incluyen las actividades exploratorias del área Gran Bajo Oriental en la provincia de Santa Cruz y del área MLO-124 en la Cuenca Marina Malvinas.

2.22 Activos clasificados como mantenidos para la venta

Los activos no corrientes se clasifican como mantenidos para la venta si su importe en libros se recuperará principalmente a través de una transacción de venta en lugar de mediante el uso continuo y la venta se considera altamente probable. Dichos activos se valúan al menor entre su valor en libros y el valor razonable menos los costos de venta.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

3. Nuevas normas contables

(a) *Nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas, vigentes a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021:*

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. Administración del riesgo financiero

4.1 Factores de riesgo financiero

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

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

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

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

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

La exposición al peso argentino, incluyendo el efecto de los contratos derivados vigentes, fue de USD 114 millones (activo) al 31 de diciembre de 2021.

Tecpetrol estima que el impacto de una devaluación / revaluación del tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense de un 1% resultaría en una (pérdida) / ganancia de USD 1,1 millones al 31 de diciembre de 2021.

(ii) *Riesgo de tasa de interés*

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(ii) Riesgo de tasa de interés

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

	31 de diciembre de 2021		31 de diciembre de 2020	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	82.142.592	90%	83.894.270	87%
Tasa variable	9.458.166	10%	12.303.060	13%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio, aumentarán 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de USD 0,6 millones menor al 31 de diciembre de 2021. En Nota 24 se incluye información relacionada a las tasas de interés aplicables a las principales deudas bancarias y financieras.

(iii) Concentración del riesgo crediticio

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

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

Tecpetrol establece ciertos lineamientos para la inversión en activos financieros con una calificación crediticia de "grado de inversión", la cual es establecida por una agencia de calificación de reconocido prestigio en el mercado financiero. Aproximadamente un 70% de los activos financieros líquidos de la Sociedad, corresponde a instrumentos de clasificación de grado de inversión al 31 de diciembre de 2021, con niveles similares a los del 31 de diciembre de 2020.

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

Al 31 de diciembre de 2021 un 25% de los créditos por ventas se encuentran garantizados con seguros de créditos (40% al 31 de diciembre de 2020) y un 3% con garantías (3% al 31 de diciembre de 2020).

Tecpetrol vende a Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) e Integración Energética Argentina S.A. (IEASA) principalmente en el marco del Plan Gas 4, ambas compañías con participación estatal. Al 31 de diciembre de 2021 Cammesa e IEASA representan el 45% y el 5%, respectivamente, de los créditos por ventas de Tecpetrol, mientras que al 31 de diciembre de 2020 Cammesa representaba el 41% de los créditos por ventas de Tecpetrol.

Con respecto a los otros créditos, al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el 60% y 84%, respectivamente, corresponde a estímulos otorgados por el gobierno nacional.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

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

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

Al 31 de diciembre de 2021 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$4.638 millones (\$5.177 al 31 de diciembre de 2020) 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.

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

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 31 de diciembre de 2021			
Deudas bancarias y financieras	71.391.962	13.457.399	6.751.397
Pasivos por derecho de uso	1.223.978	723.182	904.301
Instrumentos financieros derivados	166.061	-	-
Deudas comerciales y otras deudas	11.506.730	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	1.387.455	749.478	191.663
Total	85.676.186	14.930.059	7.847.361

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 31 de diciembre de 2020			
Deudas bancarias y financieras	47.957.135	47.463.461	776.734
Pasivos por derecho de uso	595.711	461.033	555.232
Instrumentos financieros derivados	118.710	-	-
Deudas comerciales y otras deudas	6.001.713	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	3.285.721	2.038.618	5.049
Total	57.958.990	49.963.112	1.337.015

(v) Riesgo de precio

La Sociedad está expuesta a la variación en los precios internacionales de petróleo crudo, dado que exporta parte de su producción y el precio de venta en el mercado interno se determina tomando como base dichos precios internacionales. Una variación de USD 1 en el precio de referencia del barril de crudo, manteniendo todas las demás variables constantes, implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 2,3 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2021.

En relación a la facturación por las ventas de gas, una variación de USD 0,1 por millón de BTU implicaría un impacto en los resultados netos de la Sociedad de USD 11,4 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2021, manteniendo todas las demás variables constantes. Cabe destacar que la mencionada sensibilidad no considera los ingresos por ventas netos provenientes de los estímulos a la producción otorgados por parte del gobierno nacional.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de precio (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar este riesgo de precio.

Adicionalmente, las inversiones a corto plazo de Tecpetrol son susceptibles al riesgo de cambio en los precios de mercado que surgen como consecuencia de las fluctuaciones en relación con los valores futuros de dichos activos. La gerencia monitorea permanentemente la evolución de los precios de las mismas.

Al 31 de diciembre de 2021, el valor total de las inversiones a corto plazo a valor razonable con cambios en resultados asciende a \$48.377 millones.

Tecpetrol estima que una variación del 10% en el precio de mercado de dichas inversiones resultaría en una (pérdida) / ganancia de USD 35 millones al 31 de diciembre de 2021. Este análisis de sensibilidad muestra solo una variación en el precio de los mismos, sin considerar otras variables que pueden influir en su valuación.

(vi) Riesgo de capital

La Sociedad busca mantener un adecuado nivel de endeudamiento sobre el total del patrimonio neto considerando la industria y los mercados en los que opera. El índice de deuda neta / patrimonio neto total (donde "deuda neta" comprende todos los préstamos financieros menos el efectivo y equivalentes de efectivo y las otras inversiones y "patrimonio neto total" es la suma de la deuda neta y el patrimonio neto) es 0,27 al 31 de diciembre de 2021 en comparación con 0,62 al 31 de diciembre de 2020. La Sociedad no tiene que cumplir con requerimientos externos de mantenimiento de capital.

4.2 Instrumentos financieros por categoría

A continuación se presentan los instrumentos financieros por categoría:

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de diciembre de 2021				
Activos				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.085.520	2.085.520
Otros créditos	-	9.225.604	-	9.225.604
Créditos por ventas	-	13.165.006	-	13.165.006
Instrumentos financieros derivados	844	-	-	844
Otras inversiones	34.381.743	-	-	34.381.743
Efectivo y equivalentes de efectivo	13.994.892	4.693.867	-	18.688.759
Total	48.377.479	27.084.477	2.085.520	77.547.476

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
Al 31 de diciembre de 2021			
Pasivos			
Deudas bancarias y financieras	-	91.600.758	91.600.758
Pasivos por derecho de uso	-	2.851.461	2.851.461
Instrumentos financieros derivados	166.061	-	166.061
Deudas comerciales y otras deudas	-	11.506.730	11.506.730
Total	166.061	105.958.949	106.125.010

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

4.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2020	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	-	-	1.542.888	1.542.888
Otros créditos	-	18.193.319	-	18.193.319
Créditos por ventas	-	7.857.235	-	7.857.235
Instrumentos financieros derivados	14.399	-	-	14.399
Otras inversiones	11.314.027	619.149	-	11.933.176
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.098.991	4.292.831	-	10.391.822
Total	17.427.417	30.962.534	1.542.888	49.932.839

Al 31 de diciembre de 2020	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	Total
Pasivos			
Deudas bancarias y financieras	-	96.197.330	96.197.330
Pasivos por derecho de uso	-	1.611.976	1.611.976
Instrumentos financieros derivados	118.710	-	118.710
Deudas comerciales y otras deudas	-	6.001.713	6.001.713
Total	118.710	103.811.019	103.929.729

4.3 Estimación del valor razonable

Valor razonable por jerarquía

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

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

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

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

4.3 Estimación del valor razonable (Cont.)

Valor razonable por jerarquía (Cont.)

La siguiente tabla presenta la clasificación de acuerdo al nivel de jerarquía de los activos y pasivos financieros valuados a valor razonable al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Al 31 de diciembre de 2021	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	2.085.520
Instrumentos financieros derivados	-	844	-
Otras inversiones	34.381.743	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	13.994.892	-	-
Total	48.376.635	844	2.085.520
Pasivos			
Instrumentos financieros derivados	-	166.061	-
Total	-	166.061	-
Al 31 de diciembre de 2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos			
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	1.542.888
Instrumentos financieros derivados	-	14.399	-
Otras inversiones	11.314.027	-	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.098.991	-	-
Total	17.413.018	14.399	1.542.888
Pasivos			
Instrumentos financieros derivados	-	118.710	-
Total	-	118.710	-

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Estimación del valor razonable

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

El valor de libros del efectivo y equivalentes de efectivo, otras inversiones, créditos por ventas, otros créditos, deudas comerciales y otras deudas y pasivos por derecho de uso, menos la provisión por desvalorización, de corresponder, se aproxima a su valor razonable.

Asimismo, el valor razonable de las deudas bancarias y financieras corrientes y no corrientes no difiere significativamente de su valor de libros al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

En todos los casos, el valor razonable se determinó en base a los flujos de fondos descontados utilizando tasas de mercado y se categoriza como Nivel 2, con excepción de las obligaciones negociables clase 1, cuyo valor razonable se determinó en base al precio de cotización (Nivel 1), el cual asciende a USD 100,48 y USD 99,33 por cada USD 100 de valor nominal al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos

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

(a) Reservas de hidrocarburos (*)

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

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

Las reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas) de hidrocarburos estimadas al 31 de diciembre de 2021 ascienden a:

Petróleo crudo

Reservas probadas desarrolladas: 2,93 millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 4,90 millones de metros cúbicos

Gas natural:

Reservas probadas desarrolladas: 11,59 miles de millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 63,53 miles de millones de metros cúbicos

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

Estas estimaciones de reservas se basan en las condiciones tecnológicas y económicas vigentes al 31 de diciembre de 2021, considerando la evaluación económica dentro del período de vigencia del contrato de concesión, a efectos de determinar el término de su recuperabilidad. La estimación de reservas es ajustada en la medida que cambios en los aspectos considerados para la evaluación de las mismas así lo justifiquen o, al menos, una vez al año.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(b) Deterioro de activos a largo plazo

El análisis de la recuperabilidad de los activos a largo plazo implica que la gerencia utilice un conjunto de estimaciones y supuestos críticos descritos en Nota 18.

(c) Previsión para abandono de pozos

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

(d) Contingencias

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

6. Información por segmentos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	105.717.349	11.646.682	17.110	117.381.141
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(1.031.347)	(389.003)	-	(1.420.350)
Ingresos por ventas - NIIF				115.960.791
Gas	88.590.856	1.540.802	-	90.131.658
Petróleo	15.576.983	9.702.439	-	25.279.422
Otros servicios	518.158	14.443	17.110	549.711
Ingresos por ventas - NIIF				115.960.791
Resultado operativo - Visión Gestional	47.857.652	6.361.363	(223.752)	53.995.263
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(356.452)	(37.870)	-	(394.322)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	159.508	(191.002)	6.516	(24.978)
Gastos de administración (2)				(5.970.380)
Resultado operativo - NIIF				47.605.583

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 (Cont.)			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
(Depreciación) / reversión de desvalorizaciones de PPE (3) - Visión Gestional	(36.461.802)	818.801	(184.382)	(35.827.383)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	159.508	(191.002)	6.516	(24.978)
(Depreciación) / reversión de desvalorizaciones de PPE - NIIF				(35.852.361)
PPE - Visión Gestional	119.337.220	9.402.681	760.594	129.500.495
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(554.072)
PPE - NIIF				128.946.423
Inversiones en PPE	35.796.488	2.250.754	414.520	38.461.762
Inversiones en PPE				38.461.762

(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.

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
Ingresos por ventas - Visión Gestional	66.421.399	5.397.620	20.949	71.839.968
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(106.937)	(193.041)	-	(299.978)
Ingresos por ventas - NIIF				71.539.990
Gas	59.787.103	1.077.980	-	60.865.083
Petróleo	6.284.158	4.101.595	-	10.385.753
Otros servicios	243.201	25.004	20.949	289.154
Ingresos por ventas - NIIF				71.539.990
Resultado operativo - Visión Gestional	24.164.659	(3.021.797)	(255.668)	20.887.194
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(64.059)	37.648	-	(26.411)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	66.523	1.199.722	8.254	1.274.499
Gastos de administración (2)				(3.118.033)
Resultado operativo - NIIF				19.017.249
Depreciación y desvalorización de PPE (3) - Visión Gestional	(25.449.209)	(4.533.995)	(207.409)	(30.190.613)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	66.523	1.199.722	8.254	1.274.499
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(28.916.114)

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 (cont.)			Total
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	
PPE - Visión Gestional	99.407.863	6.089.178	476.962	105.974.003
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(389.655)
PPE - NIIF				105.584.348
Inversiones en PPE	4.910.615	712.703	235.092	5.858.410
Inversiones en PPE				5.858.410

(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 se debe 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.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los ingresos provienen de ventas realizadas principalmente a Estados Unidos 13,13% y 7,93%, respectivamente, y a Argentina 79,07% y 86,80%, respectivamente. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Al 31 de diciembre de 2021 los clientes Cammesa e IEASA representan el 26,5% y el 11,5%, respectivamente, de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos a las inversiones obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias y los estímulos provenientes del Plan Gas 4 cancelados directamente por el Estado Nacional, mientras que, al 31 de diciembre de 2020, Cammesa representaba el 23%.

7. Ingresos por ventas netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Gas (i) (ii)	90.131.658	60.865.083
Petróleo	25.279.422	10.385.753
Otros servicios	549.711	289.154
	115.960.791	71.539.990

(i) Incluye \$29.702.452 y \$30.675.856 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente (ver Nota 33).

(ii) Incluye \$2.552.028 por estímulos obtenidos en el marco Plan Gas 4, por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

8. Costos operativos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Inventarios al inicio del ejercicio	2.771.888	1.607.093
Compras, consumos y costos de producción	60.925.738	43.255.214
Inventarios al cierre del ejercicio	(3.426.980)	(2.771.888)
Diferencias de conversión	609.694	715.355
Costos operativos	60.880.340	42.805.774
Costos laborales	3.407.322	2.289.183
Honorarios y servicios	544.108	442.860
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	7.223.082	3.952.602
Depreciación de propiedades, planta y equipos	37.616.377	26.556.578
(Reversión) / Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	(1.941.882)	2.160.381
Depreciación de activos por derecho de uso	639.510	556.532
Acondicionamiento y almacenaje	489.592	248.435
Regalías y otros impuestos (iii)	10.522.257	5.152.474
Otros	2.240.575	1.460.763
Compras y consumos de stock	184.797	435.406
Compras, consumos y costos de producción	60.925.738	43.255.214

(iii) Por la producción de petróleo crudo y gas natural se abonan regalías que oscilan entre el 12% y el 17% de dicha producción, valorizada sobre la base de los precios efectivamente obtenidos en la comercialización de los hidrocarburos del área, menos deducciones previstas en la legislación por el acondicionamiento del producto para ponerlo en condiciones de entrega a terceros.

9. Gastos de comercialización

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Impuestos	2.218.970	1.184.717
Almacenaje y transporte	984.689	898.270
(Recupero) / cargo de previsión para créditos incobrables	(3.044.195)	2.796.136
Otros	35.164	25.272
	194.628	4.904.395

10. Gastos de administración

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Costos laborales	3.923.658	2.063.920
Honorarios y servicios	800.541	459.662
Depreciación de propiedades, planta y equipos	177.866	199.155
Depreciación de activos por derecho de uso	98.395	83.547
Impuestos	1.244.330	662.694
Gastos de oficina	583.063	397.552
Reembolsos de gastos (i)	(679.607)	(549.342)
	6.148.246	3.317.188

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Sueldos, jornales y otros	5.251.082	3.392.945
Cargas sociales	1.132.841	629.002
Programas de beneficio al personal (Nota 25)	947.057	331.156
	7.330.980	4.353.103

12. Otros resultados operativos, netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	-	22.697
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	50.335	5.146
Reversión previsión abandono de pozos	57.078	6.407
Reintegros e indemnizaciones	14.124	184.081
Ingresos por otras ventas	39.236	3.116
Otros	150.402	27.626
	311.175	249.073
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(10.754)	(10.008)
Otros	(256.244)	(27.649)
	(266.998)	(37.657)

13. Resultados financieros netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Dividendos ganados	201.052	90.660
Intereses ganados	3.626.191	1.882.195
Ingresos financieros	3.827.243	1.972.855
Intereses perdidos	(6.229.256)	(5.464.056)
Costos financieros	(6.229.256)	(5.464.056)
Resultado neto por diferencia de cambio	(8.420.643)	(8.353.635)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(2.222.705)	(508.210)
Resultado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones	5.713.266	(670.697)
Otros resultados financieros netos	(1.536.427)	(491.419)
Otros resultados financieros netos	(6.466.509)	(10.023.961)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(8.868.522)	(13.515.162)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

14. Impuestos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Impuesto diferido - (Ganancia) / Pérdida (Nota 28)	(5.428.198)	1.683.426
	(5.428.198)	1.683.426

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Resultado antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto	13.558.636	1.649.209
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	(665)	1.418
Diferencias de cambio y de conversión	2.243.678	2.655.858
Efecto por cambio en la tasa del impuesto	2.139.496	81.321
Efecto por ajuste por inflación	(22.753.039)	(2.630.182)
Consumo de quebranto no registrado como activo diferido	(53.249)	-
Ingresos no gravados, gastos no deducibles y otros	(563.055)	(74.198)
Resultado por impuesto del ejercicio - (Ganancia) / Pérdida	(5.428.198)	1.683.426

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021						
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo (i)	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (ii)	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	177.285.551	87.754.231	2.047.465	8.078.832	17.545.384	6.034.195	298.745.658
Diferencias de conversión	41.842.455	19.848.541	451.408	1.797.741	3.361.998	1.260.818	68.562.961
Altas	-	-	247.319	-	38.165.440	275.098	38.687.857
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	21.224	-	21.224
Transferencias	30.103.184	8.761.767	-	551.816	(38.445.044)	(971.723)	-
Bajas	(1.187.556)	-	(316.781)	(735.539)	(429.604)	(67.407)	(2.736.887)
Al cierre del ejercicio	248.043.634	116.364.539	2.429.411	9.692.850	20.219.398	6.530.981	403.280.813
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	134.475.677	54.594.206	1.621.488	-	-	2.469.939	193.161.310
Diferencias de conversión	31.305.319	13.113.623	374.735	-	-	589.183	45.382.860
Depreciación del ejercicio	22.905.981	14.188.836	171.123	-	-	528.303	37.794.243
Reversión de desvalorizaciones (ver Nota 18)	(1.635.432)	(306.450)	-	-	-	-	(1.941.882)
Bajas	-	-	-	-	-	(62.141)	(62.141)
Al cierre del ejercicio	187.051.545	81.590.215	2.167.346	-	-	3.525.284	274.334.390
Valor residual al 31 de diciembre de 2021	60.992.089	34.774.324	262.065	9.692.850	20.219.398	3.005.697	128.946.423

(i) Incluye \$1.313.674 de Maquinaria y equipo otorgados en arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2021 (Ver Nota 16.b).

(ii) Incluye \$1.862.247 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de diciembre de 2021.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020						
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo (i)	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (ii)	Otros	Total
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	125.910.362	54.983.136	1.177.261	7.025.154	15.493.840	4.292.008	208.881.761
Diferencias de conversión	51.269.604	24.614.654	495.846	2.503.286	4.799.114	1.841.710	85.524.214
Altas	90.688	-	374.358	-	5.390.305	286.015	6.141.366
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	91.402	-	91.402
Transferencias	180.689	8.156.441	-	88.998	(8.069.993)	(356.135)	-
Bajas	(165.792)	-	-	(1.538.606) (iii)	(159.284)	(29.403)	(1.893.085)
Al cierre del ejercicio	177.285.551	87.754.231	2.047.465	8.078.832	17.545.384	6.034.195	298.745.658
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	81.389.502	28.767.131	1.142.819	-	-	1.455.230	112.754.682
Diferencias de conversión	36.419.896	13.969.964	465.710	-	-	656.163	51.511.733
Depreciación del ejercicio	14.813.476	11.549.533	12.959	-	-	379.765	26.755.733
Desvalorización del ejercicio (Ver Nota 18)	1.852.803	307.578	-	-	-	-	2.160.381
Bajas	-	-	-	-	-	(21.219)	(21.219)
Al cierre del ejercicio	134.475.677	54.594.206	1.621.488	-	-	2.469.939	193.161.310
Valor residual al 31 de diciembre de 2020	42.809.874	33.160.025	425.977	8.078.832	17.545.384	3.564.256	105.584.348

(i) Incluye \$1.212.910 de maquinaria y equipo otorgados en arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2020 (Ver Nota 16.b).

(ii) Incluye \$355.654 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de diciembre de 2020.

(iii) Corresponde a la baja de pozos exploratorios no exitosos en el área Loma Ranqueles, los cuales se incluyen en la línea Costos de exploración en el Estado de Resultados al 31 de diciembre del 2020.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

16. Arrendamientos

(a) Activos y pasivos por derecho de uso

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso, de los contratos en los cuales la sociedad es arrendatario, reconocidos en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

Activos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total
Al inicio del ejercicio	67.286	1.097.285	355.312	1.019	1.520.902
Diferencias de conversión	26.002	210.096	158.883	9.247	404.228
Altas, netas	695.154	127.060	1.014.907	112.347	1.949.468
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(19.181)	(2.043)	-	-	(21.224)
Depreciación del ejercicio	(32.569)	(499.436)	(191.352)	(14.548)	(737.905)
Al cierre del ejercicio	736.692	932.962	1.337.750	108.065	3.115.469

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total
Al inicio del ejercicio	240.541	556.896	397.135	93.464	1.288.036
Diferencias de conversión	36.670	316.872	143.802	14.865	512.209
Altas /(bajas), netas	(53.402)	595.507	(97.218)	7.251	452.138
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(54.994)	-	-	(36.408)	(91.402)
Depreciación del ejercicio	(101.529)	(371.990)	(88.407)	(78.153)	(640.079)
Al cierre del ejercicio	67.286	1.097.285	355.312	1.019	1.520.902

Pasivos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Al inicio del ejercicio	1.611.976	1.334.314
Diferencias de cambio y conversión	379.486	523.427
Altas, netas	1.499.547	452.138
Intereses devengados (i)	130.111	102.789
Pagos	(769.659)	(800.692)
Al cierre del ejercicio	2.851.461	1.611.976
	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No Corriente	1.627.483	1.016.265
Corriente	1.223.978	595.711
	2.851.461	1.611.976

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

16. Arrendamientos (Cont.)

(b) Arrendamiento operativo

Durante septiembre de 2020 la Sociedad celebró un acuerdo mediante el cual entregó en locación un equipo de Coiled Tubing ("CTU") para prestar servicios a sociedades operadoras de petróleo y gas en Argentina.

La siguiente tabla detalla los cobros mínimos futuros al 31 de diciembre de 2021:

Vencimiento	USD
2022	2.000.000

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los ingresos relacionados con el arrendamiento operativo ascendieron a \$296.380 y a \$57.898, respectivamente, de los cuales \$64.415 y \$4.580 corresponden a cargos variables, respectivamente, y se incluyen en Otros servicios, dentro de la línea Ingresos por ventas netos en el Estado de resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	1.956	(4.725)
Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (*)	(57)	-
	1.899	(4.725)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Al inicio del ejercicio	187.618	137.964
Diferencias de conversión	40.342	54.379
Alta (*)	208.575	-
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	1.899	(4.725)
	438.434	187.618
Transferencia a activos clasificados como mantenidos para la venta (*)	(208.518)	-
Al cierre del ejercicio	229.916	187.618

(*) En diciembre de 2021 Tecpetrol S.A. adquirió el 100% de las acciones ordinarias de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (en adelante "PEBV"). A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros la Sociedad acordó la venta de su participación de PEBV a Siderca S.A. I.C. (Ver Nota 36).

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

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.”:

	<u>Al 31 de diciembre de 2021</u>
Capital	868.399
Resultados del ejercicio	13.040
Patrimonio Neto	1.532.773
Tenencia de acciones ordinarias (1 voto)	130.259.852

18. Deterioro de activos a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad del rubro *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.

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, como consecuencia principalmente del impacto de la crisis económica global generada por la pandemia por COVID-19, Tecpetrol ha reconocido cargos por desvalorizaciones en los activos de producción y desarrollo de las UGEs El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga y Aguara güe (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge y Otros) por \$1.661,9 y \$498,5 millones, respectivamente. El valor recuperable a la fecha de desvalorización se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$4.392,6 millones para El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga y \$738,3 millones para Aguara güe.

En el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, se revirtió la desvalorización antes mencionada de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga por \$1.941,9 millones, considerando el recupero de los precios internacionales de crudo y los niveles de actividad consecuencia de la apertura de las medidas de aislamiento

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

18. Deterioro de activos a largo plazo (Cont.)

dispuestas por la pandemia de COVID-19. El valor recuperable al 31 de diciembre de 2021 se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$8.337 millones. Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento después de impuestos estimada en 16,1% y los precios futuros del petróleo para los próximos 5 años (con unos rangos de precios de entre 64 y 78 USD por barril de Brent).

Los resultados generados por las reversiones y los cargos por desvalorizaciones se exponen en Costos operativos en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Inversiones sin cotización	2.085.520	1.542.888

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Al inicio del ejercicio	1.542.888	942.407
Diferencias de conversión (Bajas) / altas, netas (i)	365.347	374.419
Variaciones en el valor razonable	(1.156)	801
Al cierre del ejercicio	178.441	225.261
	2.085.520	1.542.888

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

Sociedad	País	% de participación		31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
		Dic-21	Dic-20		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	1.100.615	891.763
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	511.729	297.606
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	309.675	234.800
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	92.756	75.987
Tecpe Trading S.A. (i)	Argentina	-	4,00	-	1.097
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,9482	0,9482	38.724	25.996
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	607	4.862
Otras inversiones				31.414	10.777
Total				2.085.520	1.542.888

(i) En febrero de 2020, Tecpetrol S.A. junto con su accionista controlante Tecpetrol Internacional S.L.U., constituyeron la sociedad denominada Tecpe Trading S.A., la cual tenía como objeto la comercialización de hidrocarburos y energía eléctrica, entre otros. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, el trámite de liquidación por inactividad de Tecpe Trading S.A., se encuentra pendiente de inscripción ante la Inspección General de Justicia ("IGJ").

El 19% y 20% de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponde a inversiones mantenidas en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente. El resto de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponden a inversiones en sociedades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

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

20. Otros créditos y anticipos

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No corrientes		
Cuentas por cobrar	-	14.681
Gastos pagados por adelantado	645.150	257.319
Anticipos y préstamos al personal	103.115	54.386
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	112.954	1.225.717
	861.219	1.552.103
Previsión para créditos incobrables	-	(14.681)
	861.219	1.537.422
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i) (ii)	8.016.708	19.481.848
Créditos fiscales	2.036.982	891.746
Gastos pagados por adelantado	158.936	121.595
Anticipos y préstamos al personal	105.349	42.623
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	1.535.389	434.186
	11.853.364	20.971.998
Previsión para créditos incobrables	(328.787)	(2.548.279)
	11.524.577	18.423.719

(i) Incluye \$6.726.869 y \$19.137.348 por estímulos a las inversiones en desarrollos de producción de gas natural provenientes de reservorios no convencionales obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, de los cuales \$331.173 y \$12.003.271 se encuentran vencidos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente (ver Nota 33). Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 se cobraron los créditos que estaban vencidos al 31 de diciembre de 2020.

(ii) Incluye \$664.276 de estímulos obtenidos en el marco del Plan Gas 4 al 31 de diciembre de 2021.

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	(2.562.960)	(58.071)
Diferencias de cambio y conversión	(418.841)	(73.640)
Recuperos / (Aumentos), netos	2.652.696	(2.431.249)
Usos	318	-
Saldo al cierre del ejercicio	(328.787)	(2.562.960)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

21. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No corrientes		
Créditos por ventas	-	68.329
	-	68.329
Previsión para créditos incobrables	-	(68.329)
	-	-
Corrientes		
Créditos por ventas	13.696.077	8.592.050
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 34)	215.235	313.793
	13.911.312	8.905.843
Previsión para créditos incobrables	(746.306)	(1.048.608)
	13.165.006	7.857.235

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

	Total	No vencidos	Vencidos	
			1 - 180 días	> 180 días
Al 31 de diciembre de 2021				
Créditos por ventas	13.911.312	13.241.668	198.871	470.773
Previsión para créditos incobrables	(746.306)	(139.584)	(135.949)	(470.773)
Valor neto	13.165.006	13.102.084	62.922	-
Al 31 de diciembre de 2020				
Créditos por ventas	8.974.172	7.136.560	1.206.649	630.963
Previsión para créditos incobrables	(1.116.937)	(350.025)	(135.949)	(630.963)
Valor neto	7.857.235	6.786.535	1.070.700	-

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	(1.116.937)	(656.565)
Diferencias de cambio y conversión	(53.136)	(101.041)
Recuperos / (Aumentos), netos	391.499	(359.331)
Usos	32.268	-
Saldo al cierre del ejercicio	(746.306)	(1.116.937)

22. Inventario

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Hidrocarburos	332.168	401.117
Materiales y repuestos	3.094.812	2.370.771
	3.426.980	2.771.888

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Bonos	26.333.676	9.406.093
Certificados de depósitos de acciones	8.048.067	2.527.083
	34.381.743	11.933.176

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Caja y bancos	4.693.867	59.441
Colocaciones a corto plazo	13.994.892	10.332.381
	18.688.759	10.391.822

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No corrientes		
Préstamos bancarios	19.540.099	6.675.443
Obligaciones negociables	668.697	41.564.752
	20.208.796	48.240.195
Corrientes		
Préstamos bancarios	16.234.083	4.379.832
Préstamos con partes relacionadas (Nota 34)	5.810.239	40.115.501
Obligaciones negociables	49.347.640	3.461.802
	71.391.962	47.957.135

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 31 de diciembre de 2021 y 2020.

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 y 9 de diciembre de 2021 mediante las Comunicaciones "A" 7230 y "A" 7416, 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 y desde el 1 de enero de 2022 hasta el 30 de junio de 2022, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. A la fecha de los presentes Estados Financieros la Sociedad ha refinanciado toda su deuda con vencimiento hasta el 30 de junio de 2022 en los términos de las Comunicaciones "A" 7106, "A" 7230 y "A" 7416".

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	96.197.330	80.079.584
Tomas de préstamos	25.573.146	1.256.955
Emisión de obligaciones negociables	577.239	2.951.943
Cancelaciones de capital	(47.976.071)	(15.894.972)
Intereses devengados	5.430.904	5.061.284
Intereses pagados	(5.344.000)	(5.315.437)
Resultado por recompra obligaciones negociables	1.449.644	392.281
Recompra de obligaciones negociables	(2.902.550)	(791.358)
Diferencias de cambio y conversión	18.595.116	28.457.050
Saldo al cierre del ejercicio	91.600.758	96.197.330

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

Prestamista	Dic-21	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U. (i)	5.810.239	9,00%	USD	1 cuota	mar-22 (i)
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros (ii)	9.458.166	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	mar-22 a dic-23 (ii)
Banco Santander Río	1.550.488	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22
Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch (iii)	24.765.528	5,75%	USD	Trimestral	mar-22 a set-24

(i) En marzo de 2021 las partes acordaron extender el vencimiento para la cancelación del capital, venciendo la última cuota en marzo de 2022.

(ii) En función a lo establecido en la comunicación "A" 7230, en mayo de 2021 la Sociedad acordó con J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros, refinanciar parte de la deuda, extendiendo hasta diciembre de 2023 el plazo de vencimiento para su cancelación. Adicionalmente, en función a lo establecido en la comunicación "A" 7416, en febrero de 2022 la Sociedad acordó refinanciar parte de la deuda, extendiendo hasta septiembre de 2024 el plazo de vencimiento para su cancelación.

(iii) Destinado a cancelar deuda financiera y otros fines relacionados con la actividad social ordinaria.

Prestamista	Dic-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U.	27.348.750	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.262.250	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	4.604.201	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
Tecpetrol Internacional S.L.U.	6.900.300	9,00%	USD	Al vencimiento	mar-21
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	9.785.241	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	mar-21 a mar-23
Banco Santander Río	1.270.034	4,25%	USD	2 cuotas	may-22 y nov-22

A continuación se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Dic-21	Dic-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 1 (i)	49.343.756	41.591.858	4,875%	USD	Al vencimiento	dic-22
Clase 2 (ii)	-	916.877	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-21
Clase 3 (ii)	-	2.517.819	BADLAR + 4,5%	ARS	Al vencimiento	feb-21
Clase 4 (iii)	672.581	-	4,00%	USD	Al vencimiento	feb-23

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

(i) Con fecha 12 de diciembre de 2017, la Sociedad emitió Obligaciones negociables (“ONs”) Clase 1 por un valor nominal de USD 500 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa fija de 4,875% y cuyo vencimiento opera el 12 de diciembre de 2022. Los intereses son pagaderos en forma semestral a partir del 12 de junio de 2018. El capital será repagado en la fecha de vencimiento pudiendo optar la Sociedad por rescatar las ONs sin prima compensatoria, total o parcialmente, en cualquier momento a partir del 12 de diciembre de 2020. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino la realización de inversiones en activos fijos en el área Fortín de Piedra en la formación de Vaca Muerta, ubicada en la provincia del Neuquén. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente las obligaciones negociables de la Sociedad.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Sociedad adquirió un total de ONs propias a valores de mercado por un valor nominal de USD 20 millones y USD 5,2 millones, respectivamente, correspondientes a la ON Clase 1 con vencimiento en diciembre 2022.

(ii) Con fecha 20 de febrero de 2020, la Sociedad emitió ONs Clase 2 y 3 por un valor nominal de USD 10,8 millones y \$2.414,1 millones, respectivamente, con un precio de emisión del 100%, cuyo vencimiento operó el 20 de febrero de 2021 o el día hábil inmediato posterior. Las ONs Clase 2 devengaron intereses a una tasa fija de 4,0% mientras que las ONs Clase 3 devengaron intereses a una tasa BADLAR más un margen de 4,50%. En ambas clases, los intereses se pagaron en forma trimestral y el capital fue cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tuvieron como destino, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

(iii) Con fecha 9 de febrero de 2021, la Sociedad emitió 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 devengan intereses a una tasa fija de 4% y cuyo vencimiento opera el 9 de febrero de 2023. Los intereses son 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 la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación “A” 7106 del BCRA. El 22 de febrero de 2021, la Sociedad había aplicado la totalidad de los fondos conforme el destino del programa. Con fecha 2 de marzo de 2021, el Directorio de la Sociedad, aprobó dicha aplicación de fondos y dio cumplimiento a lo requerido por el Artículo 25 del Capítulo V, Título II de las Normas de la CNV.

25. Programas de beneficio al personal

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

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	1.643.292	1.192.032
Programas de retención e incentivo a largo plazo	1.077.035	728.136
	2.720.327	1.920.168
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	397.716	289.023
	397.716	289.023

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

25. Programas de beneficio al personal

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Programas de beneficios por retiro y otros	330.854	184.829
Programas de retención e incentivo a largo plazo	616.203	146.327
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	947.057	331.156

Programas de beneficios por retiro y otros:

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

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Costo del servicio	79.800	46.337
Costo de intereses	251.054	138.492
Total	330.854	184.829

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	1.192.032	842.673
Costo del servicio e intereses	330.854	184.829
Resultados actuariales netos	380.046	(96.237)
Altas	51.592	15.369
Diferencias de cambio	(75.560)	(12.418)
Diferencias de conversión	261.786	274.642
Pagos efectuados	(497.458)	(16.826)
Saldo al cierre del ejercicio	1.643.292	1.192.032

Al 31 de diciembre de 2021, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$58,5) / \$64,6 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$42,8 y (\$39,7) millones, respectivamente. Dicho análisis de sensibilidad se basa en cambios en una de las premisas a la vez, manteniendo todas las demás variables constantes. Sin embargo, en la práctica es poco probable que esto suceda, ya que los cambios en algunas de las premisas deberían estar correlacionados.

26. Previsiones

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
No corrientes		
Abandono de pozos	4.300.532	4.304.514
Previsión para otras contingencias	105.202	86.119
	4.405.734	4.390.633
Corrientes		
Abandono de pozos	510.465	359.107
	510.465	359.107

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

26. Previsiones (Cont.)

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

Abandono de pozos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	4.663.621	2.867.423
Diferencias de conversión	1.037.679	1.228.051
(Recuperos) / Aumentos, netos	(818.837)	665.541
Usos	(71.466)	(97.394)
Saldo al cierre del ejercicio	4.810.997	4.663.621

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación en USD que oscilan entre 1,9% y 2,9% y tasas de descuento en USD del 13,45% y 10,4%.

Otras contingencias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio	86.119	87.618
Diferencias de cambio y conversión	20.088	15.287
Recuperos, netos	(1.005)	(16.786)
Saldo al cierre del ejercicio	105.202	86.119

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Deudas comerciales	9.886.305	5.847.044
Deudas con partes relacionadas (Nota 34)	1.421.992	147.185
Deudas sociales y otros impuestos	2.371.374	1.247.814
Otras deudas	198.433	7.484
	13.878.104	7.249.527

28. Impuesto diferido

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Saldo al inicio del ejercicio - Pasivo diferido neto	(4.085.293)	(1.436.883)
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(89.060)	(83.217)
Resultado del ejercicio	5.428.198	(1.683.426)
Diferencias de conversión	(1.152.611)	(881.767)
Saldo al cierre del ejercicio - Activo / (Pasivo) diferido neto	101.234	(4.085.293)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

28. Impuesto diferido (Cont.)

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

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2020	(2.473.522)	(10.469.565)	(628.286)	(13.571.373)
Transferencia a activos impositivos diferidos	2.473.522	-	-	2.473.522
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	(233.408)	(233.408)
Resultado ganancia / (pérdida)	-	1.057.882	(1.200.339)	(142.457)
Diferencias de conversión	-	(2.043.535)	(192.505)	(2.236.040)
Al 31 de diciembre de 2021	-	(11.455.218)	(2.254.538)	(13.709.756)

Activos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos (i)	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2020	-	758.835	7.823.493	903.752	9.486.080
Transferencia de pasivos impositivos diferidos	(2.473.522)	-	-	-	(2.473.522)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	144.348	-	-	144.348
Resultado ganancia / (pérdida)	6.804.006	269.866	(873.239)	(629.978)	5.570.655
Diferencias de conversión	(104.902)	190.504	892.455	105.372	1.083.429
Al 31 de diciembre de 2021	4.225.582	1.363.553	7.842.709	379.146	13.810.990

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2019	(2.770.544)	(7.193.686)	(348.350)	(10.312.580)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	(59.158)	(59.158)
Resultado ganancia / (pérdida)	1.209.347	(606.452)	(70.872)	532.023
Diferencias de conversión	(912.325)	(2.669.427)	(149.906)	(3.731.658)
Al 31 de diciembre de 2020	(2.473.522)	(10.469.565)	(628.286)	(13.571.373)

Activos impositivos diferidos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2019	538.921	8.187.715	149.061	8.875.697
Cargo directo a Otros resultados integrales	(24.059)	-	-	(24.059)
Resultado ganancia / (pérdida)	25.515	(2.855.057)	614.093	(2.215.449)
Diferencias de conversión	218.458	2.490.835	140.598	2.849.891
Al 31 de diciembre de 2020	758.835	7.823.493	903.752	9.486.080

(i) Incluye \$2.017 millones de ajuste por inflación. Ver Nota 2.12.a

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

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Activo / (Pasivo) impositivo diferido	101.234	(4.085.293)
	101.234	(4.085.293)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

28. Impuesto diferido (Cont.)

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

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	12.068.291	7.823.493
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(11.455.218)	(12.943.087)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	1.742.699	1.662.587
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(2.254.538)	(628.286)

29. Instrumentos financieros derivados

Los valores razonables netos de los instrumentos financieros derivados son:

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Contratos derivados en moneda extranjera	844	14.399
Contratos con valores razonables positivos	844	14.399
Contratos derivados en moneda extranjera	(166.061)	(118.710)
Contratos con valores razonables negativos	(166.061)	(118.710)

El detalle de los instrumentos financieros derivados es el siguiente:

Moneda de compra	Moneda de venta	Vencimiento	Tipo de contrato	Valor razonable	
				31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
USD	ARS	2022	Forward (NDF)	(165.217)	(104.311)
USD	ARS	2022	Futuros (Rofex)	-	-
				(165.217)	(104.311)

30. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

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

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	37.794.243	26.755.733
(Reversión) / Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	(1.941.882)	2.160.381
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 16)	737.905	640.079
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos (Nota 12)	(50.335)	(5.146)
Costos de exploración	1.176.171	1.706.800
Impuesto a las ganancias (Nota 14)	(5.428.198)	1.683.426
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	86.904	(254.153)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 16)	130.111	102.789
Dividendos ganados (Nota 13)	(201.052)	(90.660)
Previsiones - (Recuperos) / Aumentos, netos	(2.607.204)	3.140.221
Resultado por recompra de obligaciones negociables (Nota 24)	1.449.644	392.281
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	(1.899)	4.725
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 11)	947.057	331.156
	32.091.465	36.567.632

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

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

30. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo (Cont.)

Variación en el capital de trabajo

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Disminución / (Aumento) de créditos por ventas y otros créditos	4.391.027	(9.838.433)
Aumento de inventarios	(655.092)	(1.164.795)
Variación de instrumentos financieros derivados	60.906	104.311
Aumento de deudas comerciales y otras deudas	1.566.802	1.089.555
	5.363.643	(9.809.362)

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

Rubro	Clase (2)	31.12.2021		31.12.2020	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 102,72 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 84,15 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	3.084	316.744	15.780	1.327.899
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	13.636	1.400.697	4.111	345.909
Otras inversiones	USD	67.711	6.955.315	32.914	2.769.733
Créditos por ventas	USD	40.822	4.193.280	23.773	2.000.464
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	1.136	116.645	365	30.686
Total activo			12.982.681		6.474.691
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	196.737	20.208.796	573.264	48.240.195
Pasivos por derecho de uso	USD	15.064	1.547.405	12.077	1.016.265
Previsiones	USD	41.867	4.300.532	51.153	4.304.514
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	695.015	71.391.962	539.980	45.439.316
Pasivos por derecho de uso	USD	11.542	1.185.605	7.073	595.234
Previsiones	USD	4.969	510.465	4.267	359.107
Deudas comerciales y otras deudas	USD	58.001	5.957.897	48.814	4.107.671
Total pasivo			105.102.662		104.062.302

(1) Información presentada a efectos de dar cumplimiento a las disposiciones establecidas por 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 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

(i) Contingencias

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

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías

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

- Garantiza a favor de la Secretaria de Energía del Ministerio de Economía, las obligaciones establecidas en el Artículo V inc 3 del Anexo de la Resolución 46-E/2017 y sus modificaciones, por la suma de USD 103,19 millones.
- Garantiza a favor de la Secretaria 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 Concurso Público Nacional del Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino - Esquema De Oferta y Demanda 2020-2024, por la suma de USD 23,18 millones.
- Garantiza a favor del Instituto de Energía de la Provincia de Santa Cruz el cumplimiento del contrato para la 1° Fase Exploratoria en el área Gran Bajo Oriental, por la suma de USD 13,56 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 la postergación de compromisos correspondientes al área Agua Salada por la suma de USD 5,04 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 1,36 millones.

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 de la operación del área hasta el año 2047 se acordó la inversión adicional de USD 200 millones hasta el 31 de diciembre de 2026, de los cuales USD 135 millones deben realizarse hasta el 31 de diciembre de 2023
	Gran Bajo Oriental	· Perforación de dos pozos exploratorios antes de junio de 2022 (USD 9,1 millones)
	MLO-124	· Estudios de sísmica 3D en el 100% del bloque, realización de sísmica 3D y compra de sísmica antes del año 2023
Neuquina	Agua Salada	· Perforación de 1 pozo de avanzada por USD 4,2 millones 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 (*)
	Loma Ancha	· Perforación de 1 pozo exploratorio de rama lateral de al menos 1.500 metros con 20 etapas como mínimo de estimulación hidráulica de tipo no convencional y ensayo de producción de al menos dos meses para evaluar la productividad de la formación Vaca Muerta a realizarse antes del 30 de septiembre de 2022 (**)
	Los Toldos I Norte	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 4 pozos, adquisición de sísmica 3D, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (4 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de julio 2022) (**)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

(ii) Principales compromisos de inversión y garantías (Cont.)

Cuenca	Área	Compromisos de inversión pendientes
Neuquina (Cont.)	Los Toldos II Este	Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 3 pozos, infraestructura y otras inversiones hasta diciembre 2022 (3 pozos perforados, completos y con ensayo iniciado antes de septiembre 2022) (**) y (***)

(*) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, las inversiones fueron ejecutadas y se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Neuquén.

(**) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, Tecpetrol se encuentra renegociando el plazo del compromiso con la provincia del Neuquén.

(***) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, las inversiones correspondientes a la perforación de 3 pozos fueron ejecutadas y se encuentran en proceso de certificación y reconocimiento por parte de la provincia del Neuquén.

En el marco del Plan Gas 4, Tecpetrol asumió un compromiso de inversión total por aproximadamente USD 451 millones en la Cuenca Neuquina, USD 13 millones para el primer trimestre de 2021 y a razón de USD 29,2 millones a partir del segundo trimestre de 2021, a ejecutarse durante los años 2021 a 2024, que incluye el mantenimiento en actividad de 0,85 equipos de perforación promedio por trimestre. Al 31 de diciembre de 2021, Tecpetrol lleva ejecutados USD 298,01 millones. Asimismo, Tecpetrol comprometió una curva de producción de hasta 14,2 MMm3/d para la cuenca hasta el año 2024 y en materia de contratación de mano de obra local, regional y nacional, la Sociedad asumió el compromiso de un incremento proporcional, hasta el año 2024, del componente argentino en las contrataciones asociadas a plan de inversiones comprometido. Por otra parte, bajo los contratos celebrados para el suministro de gas natural con las licenciatarias de distribución de gas natural, CAMMESA e IEASA bajo el referido Plan, se incluyeron cláusulas habituales de entregar o pagar por hasta 9,94 MMm3/d hasta diciembre 2024, con incrementos de 4,5 MMm3/d de mayo a septiembre de cada año.

(iii) Restricciones a la distribución de utilidades

De acuerdo con la Ley General de Sociedades N°19.550, el Estatuto Social y la Resolución General N° 622/13 de la Comisión Nacional de Valores debe transferirse a la Reserva Legal el 5% de las ganancias del ejercicio, previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital social.

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
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

Con fecha 2 de marzo de 2017, el entonces Ministerio de Energía y Minería emitió la Resolución MINEM 46E/2017, que creó el Programa de Estímulo a las Inversiones en Desarrollos de Producción de Gas Natural proveniente de Reservorios No Convencionales, ubicados en la Cuenca Neuquina (“el Programa”).

A los fines de la participación en el Programa, sobre la base de las pautas, principios y objetivos delineados, la Resolución MINEM 46-E/2017 previó el cumplimiento de determinados requisitos, entre ellos, la presentación de un plan de inversiones aprobado por la autoridad provincial de aplicación, la producción inicial, una estimación original de los volúmenes a ser producidos por la concesión a ser incluida durante la vigencia del Programa, una proyección de los precios a ser percibidos por Tecpetrol S.A. por el gas natural proveniente de dicha concesión de explotación y una presentación del esquema de medición para la producción proveniente de la concesión de explotación en cuestión.

Posteriormente, por medio de la Resolución MINEM N° 419-E/2017 de fecha 1 de noviembre de 2017, se establecieron determinadas modificaciones al Programa, con miras a: (i) poder incluir a aquellos proyectos que ya se encontraban en etapa de desarrollo pero que requerían, para incrementar su producción, la realización de inversiones comparables con las correspondientes a proyectos que comienzan su etapa de desarrollo; y (ii) evitar distorsiones de precios en el mercado que pudieran resultar de determinar la compensación sobre la base de los precios de venta de cada empresa beneficiaria de la compensación, para lo cual se estableció que la determinación del cálculo del precio efectivo sea sobre la base de los precios promedio de todo el mercado.

Por último, mediante Resolución MINEM N° 447-E/2017, se extendió el Programa creado por medio de la Resolución MINEM 46-E/2017, para incluir la producción de gas natural de reservorios no convencionales ubicados en la Cuenca Austral.

El Programa previó como mecanismo remunerativo para aquellas concesiones de explotación no convencionales cuya adhesión hubiera sido aprobada (“Concesión Incluida”), el pago por parte del Estado Nacional, para la totalidad de la producción de gas natural proveniente de la misma (“Producción Incluida”) del diferencial entre un valor para remunerar la Producción Incluida de gas natural proveniente de reservorios no convencionales (“Precio Mínimo”), que ascendía a USD 7,5 por millón de BTU para el año 2018, USD 7 por millón de BTU para el año 2019, USD 6,5 por millón de BTU para el año 2020 y USD 6 por millón de BTU para el año 2021, y el precio promedio de acuerdo a lo previsto en la Resolución MINEM N° 419-E/2017 de fecha 1 de noviembre de 2017 (“Precio Efectivo”). A tales fines, el Programa estableció el deber de las empresas adheridas al mismo de informar: (i) la totalidad de los volúmenes de gas natural provenientes de reservorios no convencionales; y (ii) los precios de todas las ventas de gas natural.

Dentro del esquema remunerativo, el Programa previó la posibilidad de que las empresas adheridas opten por acceder a un esquema de pagos mensuales provisorios (“Pagos Provisorios”), consistente en el ochenta y cinco por ciento (85%) del total de la compensación a ser percibida por la Producción Incluida para cada mes, sobre la base de las estimaciones de producción para dicho mes presentadas por la empresa. Los referidos pagos serían luego, objeto de los respectivos ajustes de pago (“Ajustes de Pago”) sobre la base de los volúmenes finales entregados, certificados por auditores independientes, y los precios definitivos, informados a la autoridad de aplicación. La Sociedad optó por ese esquema de Pagos Provisorios.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

Asimismo, el Programa estableció la obligación de las empresas participantes del mismo, de notificar a la ex Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos cualquier circunstancia que modifique en forma sustancial los valores proyectados, o cualquier otra información presentada que afecte los pagos a ser realizados.

Con fecha 23 de agosto de 2017, luego de haber cumplido los requisitos correspondientes, y haber obtenido la aprobación del plan de inversión por parte del Ministerio de Energía, Servicios Públicos y Recursos Naturales de la Provincia del Neuquén a través de la Resolución N° 240/17 de ese organismo, la Sociedad solicitó la adhesión al Programa para la concesión de explotación sobre el área Fortín de Piedra.

La adhesión de Tecpetrol S.A. al Programa, en su carácter de concesionario de explotación no convencional sobre el área Fortín de Piedra, fue aprobada por el entonces Secretario de Exploración y Producción, a cargo de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos, mediante Resolución 2017-271-APN-SECRH#MEM de fecha 3 de noviembre de 2017.

Para la producción correspondiente a los meses de enero a julio de 2018, ambos inclusive, la autoridad de aplicación del Programa procedió a liquidar y abonar oportunamente a favor de Tecpetrol S.A. las compensaciones resultantes por el total de la producción proveniente de la concesión de explotación no convencional sobre al área Fortín de Piedra.

A pesar de ello, la Secretaría de Gobierno de Energía ha efectuado la liquidación del Pago Provisorio del mes de agosto de 2018 y sucesivas a partir de dicha fecha, en las cuales ha cambiado el criterio de cálculo correspondiente a los pagos de las compensaciones económicas previstas en la Resolución MINEM E-46/2017. Dicho cambio consistió en limitar el monto a ser abonado a las proyecciones de producción originalmente presentadas por la Sociedad al momento de solicitar su adhesión al Programa. Dicho criterio ha sido aplicado en forma retroactiva, afectando las compensaciones ya liquidadas correspondientes a los meses de abril a julio de 2018. Este cambio de criterio impacta negativamente el flujo de fondos, por lo que la Sociedad revisa periódicamente los términos del Plan de Desarrollo del área Fortín de Piedra, a fin de readecuar el flujo de fondos al nuevo escenario y mejorar sus indicadores financieros.

La Sociedad ha presentado Recursos Jerárquicos contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía (y su continuadora la Secretaria de Energía) que liquidaron los Pagos Provisorios de los meses de agosto de 2018 a diciembre de 2020 inclusive y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a diciembre de 2020 inclusive por considerar que el cambio de criterio adoptado constituye una clara violación del Artículo 17 de la Constitución Nacional, al afectar derechos adquiridos de la Sociedad que habían sido reconocidos por la propia conducta del Estado.

En los recursos presentados, se argumentó, entre otros conceptos, que los actos impugnados resultaban contrarios a los términos del régimen de promoción y fomento creado por la Resolución MINEM 46-E/2017 y la existencia de derechos adquiridos por Tecpetrol S.A. al amparo del mismo, al haberse aprobado su adhesión. Asimismo, se aclaró el correcto sentido bajo el cual cabe interpretar los términos del programa en cuestión, de forma tal de no establecer limitación alguna a la producción de gas natural objeto de las compensaciones. Agregando a ello, que la modificación del criterio por parte del Gobierno nacional constituye una alteración unilateral y arbitraria del marco jurídico en cuestión, en violación a los propios compromisos asumidos por la autoridad de aplicación, y los mismos actos propios ejecutados por dicho gobierno. Adicionalmente, se señalaron los vicios de los que adolecen las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía, entre ellos, vicios en la

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

causa, en el objeto, motivación, desviación de poder, así como los vicios en cuanto al procedimiento seguido en el dictado de las mismas. Asimismo, la Sociedad hizo reserva de reclamar por los intereses, y los daños y perjuicios derivados de los actos administrativos cuestionados.

En abril de 2019, el Ministerio de Hacienda rechazó los Recursos Jerárquicos interpuestos por la Sociedad contra las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía que determinaron los Pagos Provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018.

En mayo de 2019, la Sociedad ha presentado una demanda judicial contra el Estado a los fines de obtener la declaración de nulidad de las Resoluciones de la Secretaría de Gobierno de Energía y sus confirmatorias del Ministerio de Hacienda, que liquidaron los Pagos Provisorios de agosto, septiembre y octubre de 2018 de acuerdo al criterio arriba señalado. Junto con la nulidad de las resoluciones en cuestión, en el reclamo judicial se incluye la solicitud de cobro de \$2.553,3 millones, con más sus intereses correspondientes, así como también que se ordene a la Secretaría de Gobierno de Energía a liquidar por lo que resta de la vigencia del Programa, la totalidad de los pagos provisorios y los ajustes de pago de acuerdo al criterio sostenido por la Sociedad. Asimismo, los accionistas directos e indirectos de Tecpetrol S.A., pueden instar eventuales reclamos ante los tribunales internacionales.

Por su parte, en el marco del Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 establecido por medio del Decreto de Poder Ejecutivo Nacional N° 892/2020, así como del pliego de bases y condiciones “Concurso Público Nacional – plan de promoción de la producción del gas natural argentino – esquema de oferta y demanda 2020-2024 de la Resolución de la Secretaría de Energía N° 317/2020” (en adelante “Plan Gas 4”), Tecpetrol ha aceptado que, sujeto a la vigencia y validez del Plan Gas 4, por los volúmenes de producción allí comprometidos y entregados, los pagos bajo el Programa correspondientes a los volúmenes de gas natural entregados a partir de la primera entrega de gas natural bajo el Plan Gas 4 (1 de enero de 2021), se limiten a la proyección de la producción de gas natural estimada al momento de solicitar la adhesión del Proyecto Fortín de Piedra al Programa, por lo que la misma ha renunciado a reclamar la realización de pagos por los volúmenes de gas natural bajo el Programa a partir del 1 de enero de 2021, que excedan aquéllos referidos en la proyección de la producción referida.

En cumplimiento de las normas contables aplicables, la Sociedad ha reconocido aquellas compensaciones por las cuales existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno nacional siguiendo el criterio de cálculo aplicado por el mismo en las últimas liquidaciones efectuadas, lo que implica menores ingresos por un total de \$29.915 millones y \$29.894 millones acumulados desde el inicio del Programa al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

34. 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:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2021	2020
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	4.761.659	2.495.024
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(11.364.993)	(581.515)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(97.865)	(78.190)
	<u>(11.462.858)</u>	<u>(659.705)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	77.274	92.106
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	66.615	6.187
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(1.411.419)	(1.888.527)
Tecpetrol Internacional S.L.U. Sucursal Uruguay	(16.986)	-
Otras sociedades relacionadas	(43.485)	(10.968)
	<u>(1.471.890)</u>	<u>(1.899.495)</u>

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 20):		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	112.954	326.988
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	-	898.729
	<u>112.954</u>	<u>1.225.717</u>
<i>Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	-	75.459
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	950	20.385
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U.	602	380
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	1.031.534	-
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (i)	502.303	337.962
	<u>1.535.389</u>	<u>434.186</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 21):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	215.235	313.793
Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	5.810.239	40.115.501
Pasivos por derecho de uso:		
No Corrientes - Otras sociedades relacionadas	936.650	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	165.808	-
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27):		
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	13.423	5.467
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (ii)	1.408.569	141.718
	<u>1.421.992</u>	<u>147.185</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

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

Retribución de directivos

La retribución devengada a los directores y gerentes de primera línea durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 ascendió a \$425,2 y \$368,2 millones, respectivamente. Adicionalmente, los directivos y gerentes de primera línea recibieron unidades relacionadas con el programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados mencionado en la Nota 2.13 (b) por un total de USD 0,7 millones durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2021 y 2020.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

35. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2021	% al 31 de diciembre de 2020	Fecha de vencimiento de la concesión
Aguaragüe	Salta	23,0	23,0	nov-27
Agua Salada	Río Negro	70,0	70,0	sep-25
El Tordillo	Chubut	52,1	52,1	nov-27
La Tapera-Puesto Quiroga	Chubut	52,1	52,1	ago-27
Lago Argentino (i)	Santa Cruz	74,6	74,6	nov-33
Loma Ancha (ii)	Neuquén	95,0	95,0	dic-22
Loma Ranqueles (iii)	Neuquén	65,0	65,0	jun-20
Los Toldos (I Norte, II Este)	Neuquén	90,0	90,0	may-54

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

(ii) 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. En septiembre de 2021 se firmó un Acta Acuerdo con la provincia del Neuquén extendiendo la finalización del segundo período exploratorio a diciembre de 2022.

(iii) En marzo de 2020, se solicitó extender el plazo de evaluación del área. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, dicho período de extensión se encuentra pendiente de aprobación por parte de la provincia del Neuquén.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2021	% al 31 de diciembre de 2020	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-27

(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 Secretaría de Gobierno de Energía si se continuará explorando el área o si se revertirá totalmente la misma.

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

Denominación	Activo		Pasivo	
	Dic-21	Dic-20	Dic-21	Dic-20
Aguaragüe	1.144.554	1.232.666	721.566	583.674
Agua Salada	1.393.576	1.316.804	1.316.859	869.851
El Tordillo	8.606.985	7.240.957	2.873.896	2.850.589
La Tapera – Puesto Quiroga	56.005	76.219	36.811	43.365
Ramos	613.432	334.696	703.013	289.569
Los Toldos (I Norte y II Este)	8.873.593	4.696.774	2.142.326	1.467.435
Los Toldos I Sur	1.928.619	1.677.475	126.403	40.318

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2021 (Cont.)

36. Activos clasificados como mantenidos para la venta

En diciembre de 2021 Tecpetrol S.A. adquirió de Abo Wind Energías Renovables S.A. y Abo Wind AG la totalidad de las acciones ordinarias de la sociedad Parques Eólicos de la Buena Ventura S.A. (en adelante "PEBV"), representativas del 100% del capital social y de las acciones con derecho a voto. Dicha sociedad se encuentra en la etapa inicial de desarrollo del proyecto "Parque Eólico de la Buena Ventura", de hasta 105 MW y está ubicado en la localidad y partido de Gonzales Chaves, Provincia de Buenos Aires. En noviembre de 2021, PEBV fue notificada por Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (CAMMESA) sobre la asignación de la prioridad de despacho en el Mercado a Término de Energías Renovables en el marco de la Resolución 281/17 del Ministerio de Energía y Minería correspondientes a las solicitudes presentadas durante el tercer trimestre de 2021, para una potencia de 100,8 MW.

El precio de compra ascendió a USD 2,0 millones, del cual USD 1,9 millones corresponden al costo de las acciones y USD 0,1 millones corresponden a la cesión de un crédito de Abo Wind Energías Renovables S.A. con dicha sociedad. A la fecha de adquisición Tecpetrol S.A. pagó USD 0,7 millones y el saldo remanente, sujeto a determinadas cláusulas, será cancelado en cuotas hasta agosto de 2023.

Al 31 de diciembre de 2021 la inversión en PEBV asciende a \$ 208.518.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros la Sociedad acordó la venta de su participación de PEBV a Siderca S.A.I.C.

37. Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2021 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2022

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