



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2020

y por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Memoria

Anexo Informe sobre el Código de Gobierno Societario

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020

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 2020

INFORMACION JURÍDICA

Domicilio Legal:	Pasaje Della Paolera 299/297 - piso 16 - Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Ejercicio informado:	N°41
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 2020
		Total Suscripto, integrado e inscripto
	Escriturales	\$
	Ord. A V/N \$1 -1 Voto c/u	3.106.342.422
	Ord. B V/N \$1 -5 Votos c/u	1.330.105.646
		<hr/> 4.436.448.068 <hr/>

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021
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 2020

ESTADO DE RESULTADOS

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2020	2019
Operaciones continuas			
Ingresos por ventas netos	7	71.539.990	64.513.064
Costos operativos	8	(42.805.774)	(37.745.885)
Margen bruto		28.734.216	26.767.179
Gastos de comercialización	9	(4.904.395)	(2.608.222)
Gastos de administración	10	(3.317.188)	(2.382.290)
Costos de exploración		(1.706.800)	(943.443)
Otros ingresos operativos	12	249.073	217.047
Otros egresos operativos	12	(37.657)	(21.453)
Resultado operativo		19.017.249	21.028.818
Ingresos financieros	13	1.972.855	658.572
Costos financieros	13	(5.464.056)	(4.311.884)
Otros resultados financieros netos	13	(10.023.961)	(7.645.592)
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		5.502.087	9.729.914
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	17	(4.725)	(31.141)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		5.497.362	9.698.773
Impuesto a las ganancias	14	(1.683.426)	(5.485.806)
Resultado del ejercicio		3.813.936	4.212.967
Resultado atribuible a:			
Accionistas de la Sociedad		3.813.936	4.212.967

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2021

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 2020

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, comparativo con el ejercicio anterior

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

	Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2020	2019
Resultado del ejercicio		3.813.936	4.212.967
Otros resultados integrales:			
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria		54.379	40.918
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>			
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.		12.548.456	10.877.238
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	225.261	(104.607)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	96.237	61.641
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	28	(83.217)	6.884
Total de otros resultados integrales del ejercicio		12.841.116	10.882.074
Total de resultados integrales del ejercicio		16.655.052	15.095.041
Resultados integrales atribuibles a:			
Accionistas de la Sociedad		16.655.052	15.095.041
		16.655.052	15.095.041

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021
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 2020

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA al 31 de diciembre de 2020, comparativo al 31 de diciembre de 2019

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

	Notas	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	15	105.584.348	96.127.079
Activos por derecho de uso	16.a	1.520.902	1.288.036
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	17	187.618	137.964
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19	1.542.888	942.407
Otros créditos y anticipos	20	1.537.422	486.226
Crédito por impuesto a las ganancias		74.822	101.014
Créditos por ventas	21	-	251.683
Otras inversiones	23.a	-	54.785
Total del Activo no corriente		110.448.000	99.389.194
Activo corriente			
Inventarios	22	2.771.888	1.607.093
Otros créditos y anticipos	20	18.423.719	11.401.667
Créditos por ventas	21	7.857.235	7.982.515
Instrumentos financieros derivados	29	14.399	-
Otras inversiones	23.a	11.933.176	124.127
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.b	10.391.822	2.000.326
Total del Activo corriente		51.392.239	23.115.728
Total del Activo		161.840.239	122.504.922
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 para futuros dividendos		3.877.319	-
Reserva especial		1.017.867	1.017.867
Reserva legal		430.559	219.911
Otras reservas	2.10.f	31.144.402	18.303.286
Resultados no asignados		3.813.936	4.212.967
Total del Patrimonio Neto		45.618.472	29.088.420
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	48.240.195	37.141.419
Pasivo por impuesto diferido	28	4.085.293	1.436.883
Pasivos por derecho de uso	16.a	1.016.265	758.251
Programas de beneficio al personal	25	1.920.168	1.501.110
Previsiones	26	4.390.633	2.668.817
Total del Pasivo no corriente		59.652.554	43.506.480
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	24	47.957.135	42.938.165
Pasivos por derecho de uso	16.a	595.711	576.063
Programas de beneficio al personal	25	289.023	123.170
Previsiones	26	359.107	286.224
Instrumentos financieros derivados	29	118.710	-
Deudas comerciales y otras deudas	27	7.249.527	5.986.400
Total del Pasivo corriente		56.569.213	49.910.022
Total del Pasivo		116.221.767	93.416.502
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		161.840.239	122.504.922

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2021

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 2020

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, 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				Resultados no asignados	
	Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas					
	Capital suscrito (i)		Reserva para futuros dividendos	Reserva especial (iii)	Reserva legal	Otras reservas		
Saldos al 31 de diciembre de 2019	4.436.448	897.941	-	1.017.867	219.911	18.303.286	4.212.967	29.088.420
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	3.813.936	3.813.936
Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	-	12.602.835	-	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	-	-	-	-	-	12.841.116	-	12.841.116
Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	-	12.841.116	3.813.936	16.655.052
Distribución de resultados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 28 de abril de 2020:								
Constitución de reservas	-	-	3.877.319	-	210.648	-	(4.087.967)	-
Dividendos en efectivo (ii)	-	-	-	-	-	-	(125.000)	(125.000)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	4.436.448	897.941	3.877.319	1.017.867	430.559	31.144.402	3.813.936	45.618.472

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.c.

(iii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 32 iii).

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2021

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 2020

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, comparativo con el ejercicio anterior (Cont.)

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total
Notas		Capital suscrito (i)		Reserva especial (iii)	Reserva legal	Otras reservas		
	Saldos al 31 de diciembre de 2018	4.436.448	897.941	1.017.867	-	7.421.212	1.959.151	15.732.619
	Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	4.212.967	4.212.967
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	10.918.156	-	10.918.156
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	19	-	-	-	(104.607)	-	(104.607)
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	25	-	-	-	61.641	-	61.641
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	28	-	-	-	6.884	-	6.884
	Otros resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	10.882.074	-	10.882.074
	Total resultados integrales del ejercicio	-	-	-	-	10.882.074	4.212.967	15.095.041
	Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 14 de marzo de 2019:							
	Reserva legal	-	-	-	219.911	-	(219.911)	-
	Distribución de resultados no asignados según lo dispuesto por la Asamblea ordinaria celebrada el 30 de agosto de 2019:							
	Dividendos en efectivo (ii)	-	-	-	-	-	(1.739.240)	(1.739.240)
	Saldos al 31 de diciembre de 2019	4.436.448	897.941	1.017.867	219.911	18.303.286	4.212.967	29.088.420

(i) Ver Nota 2.10.b.

(ii) Ver Nota 2.10.c.

(iii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (Ver Nota 32 iii).

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2021

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 2020

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, comparativo con el ejercicio anterior

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

Notas	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del ejercicio	3.813.936	4.212.967
Ajustes al resultado del ejercicio para arribar al flujo operativo de fondos	30 36.567.632	30.144.976
Variación en el capital de trabajo	30 (9.809.362)	(6.420.408)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	6.979.835	6.501.654
Pagos de planes de beneficio al personal	(208.852)	(58.937)
Pagos de impuesto a las ganancias	(24.123)	(31.086)
Efectivo generado por actividades operativas	37.319.066	34.349.166
ACTIVIDADES DE INVERSION		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(5.502.888)	(23.301.144)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	13.331	18.598
Altas de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	19 (801)	-
Ingreso por venta de participación en asociadas	18.387	16.859
Dividendos cobrados	13 90.660	81.572
Préstamo otorgado a partes relacionadas	(70.709)	-
Adquisición de otras inversiones	(12.525.055)	-
Aportes en negocios conjuntos	-	(36.799)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(17.977.075)	(23.220.914)
ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
Tomas de préstamos	24 1.256.955	7.358.011
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	24 2.951.943	-
Cancelación de préstamos	24 (15.894.972)	(15.500.686)
Recompra de obligaciones negociables	24 (791.358)	-
Dividendos pagados	(125.000)	(1.739.240)
Pagos de pasivos por derecho de uso	16 (800.692)	(812.162)
Efectivo aplicado a actividades de financiación	(13.403.124)	(10.694.077)
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	5.938.867	434.175
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	2.000.326	467.295
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	5.938.867	434.175
Diferencias de conversión	2.452.629	1.098.856
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	23.b 10.391.822	2.000.326
	Al 31 de diciembre de	
	2020	2019
Efectivo y equivalentes de efectivo	10.391.822	2.000.326
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	10.391.822	2.000.326
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del ejercicio	2.282.523	2.108.951
Aportes en especie en negocios conjuntos	-	93.439
Préstamo otorgado a partes relacionadas en especie	770.791	-

Las notas 1 a 36 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2021

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 2020

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, principales 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. Hechos posteriores

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020

(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, la Sociedad participa en áreas hidrocarburíferas convencionales en las cuencas Neuquina, Noroeste y Golfo San Jorge a través de operaciones conjuntas (ver Nota 35) y posee la totalidad de los derechos de explotación sobre el área Los Bastos ubicada en la provincia del Neuquén.

El 21 de agosto de 2018 la Sociedad obtuvo la totalidad de un permiso de exploración y eventual explotación del área Gran Bajo Oriental, provincia de Santa Cruz, por un período exploratorio de tres años (prorrogable por un año), con la posibilidad de acceder a un segundo período exploratorio de tres años (prorrogable por cuatro años).

En mayo de 2019 la Resolución 276/2019 de la Secretaría de Gobierno de Energía adjudicó a un consorcio del cual la Sociedad participa con un 10%, un permiso de exploración sobre el área MLO-124 ubicada en la cuenca marina Malvinas a 100 kilómetros aproximadamente de la costa de Tierra del Fuego. Las actividades que se completarán durante los cuatro años de la Primera Fase del Período de Exploración consisten principalmente en un estudio geofísico 3D y otros estudios geofísicos potenciales. Durante el mes de octubre de 2019 se publicó en el Boletín Oficial el otorgamiento del permiso de exploración a través de la Resolución 645/2019 (ver Nota 35.b).

Los Estados Financieros fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 2 de marzo de 2021.

Contexto macroeconómico Argentina

La Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales están siendo afectadas por la volatilidad en los precios de los commodities y los efectos de la pandemia por coronavirus ("COVID-19"), produciendo una crisis económica y financiera global con impactos en la actividad de la Sociedad. La agenda económica del Gobierno nacional está actualmente dominada por la crisis económico-cambiaria y la emergencia sanitaria. La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente, para determinar las posibles acciones a adoptar e identificar los eventuales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

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

Coronavirus y crisis del precio del petróleo

Con fecha 11 de marzo de 2020 la Organización Mundial de la Salud declaró al COVID-19 pandemia a nivel global. El brote de COVID-19 está teniendo un impacto adverso sobre la economía mundial, incluido el precio del petróleo que registró una baja de más del 50% hacia fines de marzo. Durante el segundo trimestre, los productores llegaron a un acuerdo de restricción de producción, el cual sumado a la salida gradual de la pandemia de los países europeos y

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Coronavirus y crisis del precio del petróleo (Cont.)

asiáticos y su consecuente aumento de la demanda, generaron una recuperación del precio del petróleo que se consolidó en el tercer trimestre. El alcance total y la duración de las medidas de contención de la pandemia por COVID-19 y los efectos del actual rebrote en todo el mundo (cierres de fronteras, cancelaciones de vuelos, aislamiento y cuarentena, entre otros), y su impacto en la economía mundial, aún son inciertos.

El Gobierno nacional implementó una serie de medidas tendientes a disminuir la circulación de la población, disponiendo el aislamiento o distanciamiento social preventivo y obligatorio desde el 20 de marzo, permitiendo la circulación sólo de aquellas personas vinculadas a la prestación / producción de servicios y productos esenciales, el cual a la fecha con algunas flexibilizaciones continúa vigente. Si bien el sector energético es considerado esencial, las situaciones mencionadas han afectado significativamente la demanda de hidrocarburos y es incierto cómo evolucionará en el futuro cercano.

La gerencia de la Sociedad está monitoreando de cerca la situación y tomando 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. Estas acciones incluyen la postergación de inversiones, la reducción adicional de costos y la adaptación de los niveles de producción a las condiciones del mercado.

A la fecha de los presentes Estados Financieros, 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.

El alcance final de la pandemia y su impacto en la economía del país es aún desconocido e imposible de predecir razonablemente como así también en qué medida afectará las operaciones de la Sociedad y los resultados de las mismas. Sin embargo, no se prevé que dicha situación afecte la continuidad de los negocios. Dada la solidez financiera actual de la compañía y de sus accionistas, se estima que podrá seguir haciendo frente a sus compromisos financieros de los próximos doce meses.

Por otro lado, el Banco Central de la República Argentina ("BCRA") impuso mayores restricciones cambiarias, las cuales afectan también el valor de la moneda extranjera en mercados alternativos existentes para ciertas transacciones cambiarias restringidas en el mercado oficial. Estas medidas tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares, 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.

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 2020 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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.

La información correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 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 2019, 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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.2 Bases de consolidación (Cont.)

(a) Subsidiarias (Cont.)

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.

(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.

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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.2 Bases de consolidación (Cont.)

(c) Participaciones en acuerdos conjuntos (Cont.)

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

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

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

2.3 Conversión de transacciones y saldos en moneda extranjera

(a) Moneda funcional y de presentación

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

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

(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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

(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.

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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

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 incurrir.

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.

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 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

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.

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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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 remediado para reflejar los cambios en los pagos, el alcance del contrato y la tasa de descuento. El costo del activo por derecho de uso es ajustado por el efecto de la remediación del pasivo.

Los pasivos por derecho de uso fueron descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en dólares estadounidenses de la Sociedad que oscila entre el 5,2% 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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.7 Créditos por ventas y otros créditos (Cont.)

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.

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 2020 y 2019 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 anticipados 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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.10 Patrimonio neto (Cont.)

(c) Distribución de dividendos (Cont.)

La Asamblea Ordinaria de Accionistas de Tecpetrol S.A. celebrada el 30 de agosto de 2019 aprobó la distribución de un dividendo en efectivo de \$1.739,2 millones, equivalente a \$0,392 por acción, los cuales fueron pagados con fecha 14 de noviembre de 2019.

(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 ajustado.

(f) Otras reservas

Las otras reservas incluyen el efecto de la conversión monetaria, 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 2020 y 2019 es la siguiente:

	Reserva por conversión	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2019	18.306.345	(22.848)	19.789	18.303.286
Otros resultados integrales del ejercicio	12.602.835	225.261	96.237	12.924.333
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	(59.158)	(24.059)	(83.217)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	30.909.180	143.255	91.967	31.144.402

	Reserva por conversión	Reserva por inversiones en instrumentos de patrimonio	Reserva por programas de beneficios al personal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2018	7.388.189	59.465	(26.442)	7.421.212
Otros resultados integrales del ejercicio	10.918.156	(104.607)	61.641	10.875.190
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	22.294	(15.410)	6.884
Saldos al 31 de diciembre de 2019	18.306.345	(22.848)	19.789	18.303.286

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.11 Deudas bancarias y financieras

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

Las deudas bancarias y financieras se clasifican como pasivo corriente 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 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.

Adicionalmente, para la determinación del cargo del Impuesto a las ganancias se ha considerado lo siguiente:

- Alícuota de Impuesto a las ganancias: De acuerdo a lo establecido por las Leyes 27.430/2017 y 27.541/2019 la alícuota aplicable para el presente ejercicio es del 30% quedando suspendida, hasta los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1 de enero de 2021, la reducción de la alícuota al 25%.
- Ajuste por inflación: De acuerdo a lo establecido en las Leyes 27.430/2017 y 27.468/2018 las adquisiciones o inversiones efectuadas a partir de los ejercicios fiscales que se inicien a partir del 1 de enero de 2018, se ajustan por el Índice de Precios al Consumidor Nivel General (IPC).

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

A su vez, la Ley N° 27.430/2017 y sus modificatorias, disponen la aplicación el ajuste por inflación impositivo, en el ejercicio fiscal en el que se verifique un porcentaje de variación del IPC, acumulado en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, superior al 100%.

En los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2020 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.

2.12.b. Impuesto a la ganancia mínima presunta

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 y \$46,3 millones respectivamente, en el rubro *Crédito por impuesto a las ganancias*, el cual podrá ser computado en 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. (anteriormente Tecpetrol International S.A.) (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 Consolidado 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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.13 Programas de beneficios al personal (Cont.)

quede desvinculado de la subsidiaria pagadora. El pago se realizará al valor de libros del Patrimonio Neto Consolidado publicado por acción atribuible a los accionistas de Tecpetrol Investments S.L.U. al momento del pago. Los beneficiarios de este programa recibirán también importes en efectivo equivalentes al dividendo pagado por acción, cada vez que Tecpetrol Investments S.L.U. pague un dividendo en efectivo a sus accionistas. Debido a que el pago del programa se encuentra vinculado al valor libro de las acciones de Tecpetrol Investments S.L.U., la Sociedad valúa dicho programa según lo requiere la NIC 19 como "Otros beneficios a largo plazo".

El valor total de las unidades otorgadas a empleados de la Sociedad bajo este programa, considerando el número de unidades y el valor de libros por acción de Tecpetrol Investments S.L.U., al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es de USD 12 millones. Basados en cálculos realizados por actuarios independientes, la Sociedad reconoció un pasivo de \$1.017,2 y \$781,6 millones al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, y un cargo a resultados de \$146,3 millones y \$2,8 millones al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.16 Reconocimiento de ingresos

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

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

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

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

2.17 Estímulos a la producción y/o inversiones

Los estímulos a la producción y/o inversiones otorgados por el gobierno nacional se reconocen de acuerdo al criterio de lo devengado cuando la Sociedad cumple con las condiciones establecidas para su otorgamiento y tiene una razonable seguridad que serán cobrados. Dichos estímulos se exponen en la línea *Ingresos por ventas 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 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

2.19 Instrumentos financieros

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

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 y fondos comunes de inversión.

2.20 Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

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

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

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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

Coberturas de flujo de fondos (Cont.)

Asimismo, la Sociedad evalúa, tanto al inicio de la cobertura como en forma periódica, si los instrumentos financieros derivados designados como cobertura son altamente efectivos para compensar los flujos de fondos de los ítems cubiertos.

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.

La Cuenca Neuquina incluye las operaciones de la Sociedad en los siguientes yacimientos: Fortín de Piedra, Punta Senillosa, Loma Ancha, 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 del área Loma Ranqueles y Loma Ancha.

La Cuenca Noroeste - San Jorge y otros, incluye las operaciones de la Sociedad en los yacimientos Aguarañe 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.

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 2020:

En el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que sean relevantes para la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

3. Nuevas normas contables (Cont.)

(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 258 millones (activo) al 31 de diciembre de 2020.

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 2,6 millones al 31 de diciembre de 2020.

(ii) *Riesgo de tasa de interés*

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

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

	31 de diciembre de 2020		31 de diciembre de 2019	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
Tasa fija	83.894.270	87%	37.787.098	47%
Tasa variable	12.303.060	13%	42.292.486	53%

Si las tasas de interés en el promedio nominal acumulado de los préstamos mantenidos durante el ejercicio, aumentaran 50 puntos básicos con todas las demás variables mantenidas constantes, el resultado neto hubiera sido de USD 2,1 millones menor al 31 de diciembre de 2020. En Nota 24 se incluye información relacionada a las tasas de interés aplicables a las principales deudas bancarias y financieras.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iii) Concentración del riesgo crediticio

Los activos financieros de Tecpetrol potencialmente expuestos a concentraciones de riesgo crediticio consisten principalmente en depósitos en entidades financieras, 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.

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 2020 un 40% de los créditos por ventas se encuentran garantizados con seguros de créditos (60% al 31 de diciembre de 2019) y un 3% con garantías (9% al 31 de diciembre de 2019).

Al 31 de diciembre de 2020 Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A. (Cammesa) representa el 41% de los créditos por ventas de Tecpetrol, mientras que al 31 de diciembre de 2019 ningún cliente representaba o superaba el 10% de los créditos por ventas de Tecpetrol.

Con respecto a los otros créditos, al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el 83,8% y 71,5%, respectivamente, corresponde a estímulos otorgados por el gobierno nacional.

(iv) Riesgo de liquidez

La estrategia financiera busca mantener recursos financieros adecuados y acceso a facilidades de crédito para financiar sus operaciones. Durante el ejercicio, Tecpetrol ha contado con flujos de fondos derivados de sus operaciones así como también con financiamiento externo 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 2020 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$ 5.177 millones (\$26.794,3 al 31 de diciembre de 2019) generado principalmente por préstamos con sociedades relacionadas, 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:

	<u>Menos de un año</u>	<u>Entre 1 y 2 años</u>	<u>Entre 2 y 5 años</u>
Al 31 de diciembre de 2020			
Deudas bancarias y financieras	47.957.135	47.463.461	776.734
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	57.244.569	49.502.079	781.783

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

4.1 Factores de riesgo financiero (Cont.)

(iv) Riesgo de liquidez (Cont.)

	Menos de un año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 5 años
Al 31 de diciembre de 2019			
Deudas bancarias y financieras	42.938.165	3.594.538	33.546.881
Deudas comerciales y otras deudas	5.086.750	-	-
Intereses de deudas bancarias y financieras no devengados a pagar	2.943.893	1.667.937	1.449.757
Total	50.968.808	5.262.475	34.996.638

(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, excepto en períodos en los que se ha aplicado acuerdos de precios temporales para el mercado interno. 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 1,4 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020.

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 10,1 millones por el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2020, 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.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la Sociedad no posee instrumentos financieros derivados para mitigar el riesgo de precio.

(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 anual 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" es la suma de la deuda neta y el patrimonio neto) es 0,62 al 31 de diciembre de 2020 en comparación con 0,73 al 31 de diciembre de 2019. 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 2020				
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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

4.2 Instrumentos financieros por categoría (Cont.)

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

Al 31 de diciembre de 2019	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	-	-	942.407	942.407
Otros créditos	-	8.859.561	-	8.859.561
Créditos por ventas	-	8.234.198	-	8.234.198
Otras inversiones	-	178.912	-	178.912
Efectivo y equivalentes de efectivo	257.115	1.743.211	-	2.000.326
Total	257.115	19.015.882	942.407	20.215.404

Al 31 de diciembre de 2019	Costo amortizado	Total
Pasivos		
Deudas bancarias y financieras	80.079.584	80.079.584
Deudas comerciales y otras deudas	5.086.750	5.086.750
Pasivos por derecho de uso	1.334.314	1.334.314
Total	86.500.648	86.500.648

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 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (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 2020 y 2019:

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	-

Al 31 de diciembre de 2019	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	942.407
Efectivo y equivalentes de efectivo	257.115	-
Total	257.115	942.407

No hubo transferencias entre los niveles 1, 2 y 3 durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

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 previsión 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 2020 y 2019.

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 99,33 y USD 100,96 por cada USD 100 de valor nominal al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

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:

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

5. Estimaciones y criterios contables críticos (Cont.)

(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 2020 ascienden a:

Petróleo crudo

Reservas probadas desarrolladas: 2,66 millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 4,89 millones de metros cúbicos

Gas natural:

Reservas probadas desarrolladas: 11,32 miles de millones de metros cúbicos

Reservas probadas no desarrolladas: 60,04 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 2020, 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.

(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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

6. Información por segmentos (Cont.)

Al 31 de diciembre de 2020 Cammesa representa el 23% de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos a las inversiones obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, mientras que al 31 de diciembre de 2019, ningún cliente representaba o superaba el 10 % de los ingresos por ventas de la Sociedad.

7. Ingresos por ventas netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Gas (i)	60.865.083	53.287.450
Petróleo	10.385.753	11.194.122
Otros servicios	289.154	31.492
	71.539.990	64.513.064

(i) Incluye \$30.675.856 y \$18.884.764 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 2020 y 2019, respectivamente (ver Nota 33).

8. Costos operativos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Inventarios al inicio del ejercicio	1.607.093	847.572
Compras, consumos y costos de producción	43.255.214	38.045.494
Inventarios al cierre del ejercicio	(2.771.888)	(1.607.093)
Diferencias por conversión	715.355	459.912
Costos operativos	42.805.774	37.745.885
Costos laborales	2.289.183	1.876.917
Honorarios y servicios	442.860	430.155
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	3.952.602	4.831.498
Depreciación de propiedades, planta y equipos	26.556.578	22.778.618
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	2.160.381	-
Depreciación de activos por derecho de uso	556.532	444.656
Acondicionamiento y almacenaje	248.435	293.289
Regalías y otros impuestos (ii)	5.152.474	5.698.308
Otros costos de producción	1.460.763	1.171.252
Compras y consumos de stock	435.406	520.801
Compras, consumos y costos de producción	43.255.214	38.045.494

(ii) 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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

9. Gastos de comercialización

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Impuestos	1.184.717	1.281.036
Almacenaje y transporte	898.270	1.137.793
Previsión para créditos incobrables	2.796.136	165.655
Otros	25.272	23.738
	4.904.395	2.608.222

10. Gastos de administración

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Costos laborales	2.063.920	1.482.270
Honorarios y servicios	459.662	371.992
Depreciación de propiedades, planta y equipos	199.155	165.383
Depreciación de activos por derecho de uso	83.547	54.607
Impuestos	662.694	782.666
Gastos de oficina	397.552	326.423
Reembolsos de gastos (i)	(549.342)	(801.051)
	3.317.188	2.382.290

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

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Sueldos, jornales y otros	3.392.945	2.719.622
Cargas sociales	629.002	510.543
Programas de beneficio al personal (Nota 25)	331.156	129.022
	4.353.103	3.359.187

12. Otros resultados operativos, netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	5.146	9.933
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	22.697	147.630
Reversión previsión abandono de pozos	6.407	18.015
Reintegros e indemnizaciones	184.081	10.286
Ingresos por otras ventas	3.116	8.983
Otros	27.626	22.200
	249.073	217.047
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(10.008)	(3.480)
Otros	(27.649)	(17.973)
	(37.657)	(21.453)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

13. Resultados financieros netos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Dividendos ganados	90.660	81.572
Intereses ganados	1.882.195	577.000
Ingresos financieros	1.972.855	658.572
Intereses perdidos	(5.464.056)	(4.311.884)
Costos financieros	(5.464.056)	(4.311.884)
Resultado neto por diferencia de cambio	(8.353.635)	(6.502.412)
Cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados	(508.210)	-
Resultado por la compra - venta de títulos públicos	(670.697)	(1.102.413)
Otros resultados financieros netos	(491.419)	(40.767)
Otros resultados financieros netos	(10.023.961)	(7.645.592)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(13.515.162)	(11.298.904)

14. Impuestos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Impuesto diferido - Pérdida (Nota 28)	1.683.426	5.485.806
	1.683.426	5.485.806

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	
	2020	2019
Resultado antes del impuesto a las ganancias a la tasa del impuesto	1.649.209	2.909.632
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	1.418	9.342
Diferencias de cambio y de conversión	2.655.858	5.068.874
Efecto por cambio en la tasa del impuesto	81.321	548.191
Efecto por ajuste por inflación	(2.630.182)	(2.965.289)
Ingresos no gravados, gastos no deducibles y otros	(74.198)	(84.944)
Resultado por impuesto del ejercicio - Pérdida	1.683.426	5.485.806

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

	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	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 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019						Total
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (i)	Otros	
<u>Costo</u>							
Al inicio del ejercicio	68.850.005	29.846.019	870.821	4.135.563	9.237.447	2.393.779	115.333.634
Diferencias de conversión	44.684.693	18.663.612	517.099	2.619.605	6.659.857	1.545.148	74.690.014
Altas	295.883	-	17.320	-	18.871.999	869.499	20.054.701
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	305.455	-	305.455
Transferencias	12.339.670	6.478.939	-	291.917	(18.643.204)	(467.322)	-
Bajas	(259.889)	(5.434)	(227.979)	(21.931)	(937.714)	(49.096)	(1.502.043)
Al cierre del ejercicio	125.910.362	54.983.136	1.177.261	7.025.154	15.493.840	4.292.008	208.881.761
<u>Depreciación</u>							
Al inicio del ejercicio	39.849.227	11.595.296	655.170	-	-	746.048	52.845.741
Diferencias de conversión	27.150.622	8.969.035	406.384	-	-	484.764	37.010.805
Depreciación del ejercicio	14.389.653	8.205.378	81.265	-	-	267.705	22.944.001
Bajas	-	(2.578)	-	-	-	(43.287)	(45.865)
Al cierre del ejercicio	81.389.502	28.767.131	1.142.819	-	-	1.455.230	112.754.682
Valor residual al 31 de diciembre de 2019	44.520.860	26.216.005	34.442	7.025.154	15.493.840	2.836.778	96.127.079

(i) Incluye \$208.974 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (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 2020 y 2019:

Activos por derecho de uso

	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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019				
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total
Efecto aplicación inicial	564.603	520.483	359.214	118.117	1.562.417
Diferencias de conversión	186.815	227.665	170.144	55.508	640.132
Altas / (Bajas), netas	(33.106)	(29.765)	(74.439)	27.515	(109.795)
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(274.733)	608	-	(31.330)	(305.455)
Depreciación del ejercicio	(203.038)	(162.095)	(57.784)	(76.346)	(499.263)
Al cierre del ejercicio	240.541	556.896	397.135	93.464	1.288.036

Pasivos por derecho de uso

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Al inicio del ejercicio	1.334.314	1.562.417
Diferencias de cambio y conversión	523.427	600.290
Altas / (Bajas), netas	452.138	(109.795)
Intereses devengados (i)	102.789	93.564
Pagos	(800.692)	(812.162)
Al cierre del ejercicio	1.611.976	1.334.314

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
No Corriente	1.016.265	758.251
Corriente	595.711	576.063
	1.611.976	1.334.314

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (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 2020:

<u>Vencimiento</u>	<u>USD</u>
2021	2.520.000
2022	2.000.000

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

17. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

El detalle de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional es el siguiente:

Inversiones en negocios conjuntos

Sociedad	Actividad principal	Acciones ordinarias a dic-20 (1 voto)	País	% de participación		Última información financiera					
				Dic-20	Dic-19	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019	Fecha	Capital	Resultado del ejercicio	Patrimonio Neto
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto en Argentina	130.259.852	Argentina	15%	15%	187.618	137.964	31.12.2020	868.399	(31.500)	1.250.787
Total						187.618	137.964				

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

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	
	2020	2019
Resultado de inversiones en negocios conjuntos	(4.725)	(31.141)
	(4.725)	(31.141)

La evolución de las inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional se expone a continuación:

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Al inicio del ejercicio	137.964	-
Reclasificaciones desde otras deudas no corrientes	-	(2.051)
Diferencias de conversión	54.379	40.918
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	(4.725)	(31.141)
Aportes efectuados	-	130.238
Al cierre del ejercicio	187.618	137.964

El 24 de enero de 2018 Tecpetrol S.A. junto a YPF S.A., constituyeron la sociedad "Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A." la cual tiene como objeto la construcción y explotación de un oleoducto para el transporte de la producción de petróleo crudo de los socios y de terceros, con ingreso localizado en la planta de tratamiento de crudo en el área Loma Campana (provincia del Neuquén) y salida en las instalaciones de Oleoductos del Valle S.A. (provincia de Río Negro). Tecpetrol S.A. es titular del 15% del capital de dicha sociedad e YPF S.A. del 85% restante, sin embargo, ambos socios tienen control conjunto sobre Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A., debido a que según se establece en el Acuerdo de Accionistas, los socios designan la misma cantidad de miembros del Directorio y las decisiones sobre las cuestiones relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes.

Para el financiamiento del proyecto los accionistas acordaron que el 70% se obtendría mediante un préstamo financiero de la Administración Nacional de la Seguridad Social en su carácter de administrador legal y necesario del Fondo de Garantía de Sustentabilidad del Sistema Integrado Previsional Argentino (FGS-ANSES), mientras que el 30% restante sería aportado por los accionistas en forma proporcional a sus tenencias accionarias.

En mayo de 2018, Tecpetrol SA celebró con YPF y Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A. un "Acuerdo de Servicio de Transporte de Petróleo de Crudo", mediante el cual acepta prestar el servicio de transporte de petróleo crudo a través del Oleoducto, el cual será abonado bajo la modalidad de "transporte o pague" (ship or pay).

El 31 de enero de 2019 a través de la Resolución N° 18/2019 la Secretaría de Gobierno de Energía le otorgó a YPF S.A. y a Tecpetrol S.A., con un porcentaje de participación de 85% y 15%, respectivamente, la concesión de transporte de petróleo crudo para el Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini hasta agosto de 2052, cuya operación y mantenimiento quedará a cargo de Oleoductos del Valle S.A.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

En abril de 2019 la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de la sociedad Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. aprobó un aporte en efectivo de la Sociedad y la capitalización de los créditos que YPF S.A. y la Sociedad mantenían con Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. por un total de \$ 868,3 millones, manteniendo YPF S.A. y Tecpetrol S.A. su participación en el capital de dicha sociedad. En mayo de 2019 se realizó dicho aporte.

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.

Durante junio de 2019 entró en operación el oleoducto permitiendo evacuar la producción de líquidos de Fortín de Piedra y otros yacimientos de Vaca Muerta hacia las instalaciones de Oleoductos del Valle.

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.

Como consecuencia de la situación descrita en la Nota 1, Tecpetrol ha reconocido durante el ejercicio cargos por desvalorización en los activos de producción y desarrollo de las áreas El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga y Aguaragüe (segmento Cuenca Noroeste – San Jorge) por \$1.661,9 y \$498,5 millones, respectivamente. Al momento de la desvalorización, entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran la tasa de descuento después de impuestos estimada en 13,4% y los precios futuros para los próximos 5 años del gas (con unos rangos de precios de entre 2,2 y 3,9 US\$ por millón de BTU) y petróleo (con unos rangos de precios de entre 42 y 48 US\$ por barril de Brent). El valor recuperable a dicha fecha se estimó en base a su valor de uso y ascendió a \$4.392,6 millones (El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga) y \$738,3 millones (Aguaragüe). Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 5% y 3% de El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga y Aguaragüe, respectivamente y una

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 2% y 3%, respectivamente. Los cargos por desvalorización se exponen en Costos operativos en el Estado de Resultados al 31 de diciembre de 2020.

Al 31 de diciembre de 2020, si bien se evidenció una leve mejoría en los precios de los hidrocarburos en el corto plazo, la Gerencia considera que a largo plazo que no se han revertido totalmente las circunstancias que dieron origen a las desvalorizaciones mencionadas anteriormente.

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019, no se había reconocido desvalorización alguna.

19. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	<u>31 de diciembre de 2020</u>	<u>31 de diciembre de 2019</u>
Inversiones sin cotización	1.542.888	942.407

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

	<u>Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de</u>	
	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Al inicio del ejercicio	942.407	679.904
Diferencias de conversión	374.419	367.110
Altas (i)	801	-
Variaciones en el valor razonable	225.261	(104.607)
Al cierre del ejercicio	1.542.888	942.407

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

Sociedad	País	<u>% de participación</u>		31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
		Dic-20	Dic-19		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	891.763	559.411
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	297.606	149.456
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	234.800	152.811
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	75.987	44.994
Tecpe Trading S.A. (i)	Argentina	4,00	-	1.097	-
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,9482	0,9482	25.996	21.233
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	4.862	4.963
Otras inversiones				10.777	9.539
Total				1.542.888	942.407

(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 tiene como objeto la comercialización de hidrocarburos y energía eléctrica, entre otros. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros dicha sociedad se encuentra en proceso de liquidación anticipada.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

El 20% y 21% de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponde a inversiones mantenidas en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente. El resto de las inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable corresponden a inversiones en sociedades cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

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

20. Otros créditos y anticipos

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Cuentas por cobrar	14.681	84.553
Gastos pagados por adelantado	257.319	382.546
Anticipos y préstamos al personal	54.386	42.723
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	1.225.717	-
	1.552.103	509.822
Previsión para créditos incobrables	(14.681)	(23.596)
	1.537.422	486.226
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	19.481.848	8.676.782
Créditos fiscales	891.746	2.507.943
Gastos pagados por adelantado	121.595	69.005
Anticipos y préstamos al personal	42.623	33.965
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 34)	434.186	148.447
	20.971.998	11.436.142
Previsión para créditos incobrables	(2.548.279)	(34.475)
	18.423.719	11.401.667

(i) Incluye \$19.137.348 y \$8.501.244 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 \$12.003.271 y \$3.214.200 se encuentran vencidos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente (ver Nota 33).

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019
Saldo al inicio del ejercicio	(58.071)	(72.825)
Diferencias de cambio y conversión	(73.640)	(8.745)
Altas netas	(2.431.249)	(43.588)
Reclasificaciones	-	67.087
Saldo al cierre del ejercicio	(2.562.960)	(58.071)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

21. Créditos por ventas

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Créditos por ventas	68.329	473.159
	68.329	473.159
Previsión para créditos incobrables	(68.329)	(221.476)
	-	251.683
Corrientes		
Créditos por ventas	8.592.050	8.278.264
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 34)	313.793	139.340
	8.905.843	8.417.604
Previsión para créditos incobrables	(1.048.608)	(435.089)
	7.857.235	7.982.515

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 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	-
Al 31 de diciembre de 2019				
Créditos por ventas	8.890.763	7.366.898	1.268.476	255.389
Previsión para créditos incobrables	(656.565)	(401.176)	-	(255.389)
Valor neto	8.234.198	6.965.722	1.268.476	-

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	(656.565)	(327.945)
Diferencias de cambio y conversión	(101.041)	(138.138)
Altas netas	(359.331)	(123.395)
Reclasificaciones	-	(67.087)
Saldo al cierre del ejercicio	(1.116.937)	(656.565)

22. Inventario

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Hidrocarburos	401.117	261.253
Materiales y repuestos	2.370.771	1.345.840
	2.771.888	1.607.093

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

23. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Bonos	-	54.785
	-	54.785
Corrientes		
Bonos	9.406.093	124.127
CEDEARS	2.527.083	-
	11.933.176	124.127

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Caja y bancos	59.441	506.161
Colocaciones a corto plazo	10.332.381	257.115
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 34)	-	1.237.050
	10.391.822	2.000.326

24. Deudas bancarias y financieras

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Préstamos bancarios	6.675.443	7.304.557
Obligaciones negociables - Clase 1	41.564.752	29.836.862
	48.240.195	37.141.419
Corrientes		
Préstamos bancarios	4.379.832	10.804.967
Préstamos con partes relacionadas (Nota 34)	40.115.501	32.112.571
Obligaciones negociables - Clase 1	27.106	20.627
Obligaciones negociables - Clase 2	916.877	-
Obligaciones negociables - Clase 3	2.517.819	-
	47.957.135	42.938.165

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 2020 y 2019.

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 nuevas 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,

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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 mediante la Comunicación "A" 7230 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, 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 31 de marzo de 2021 y deberá presentar un plan de refinanciación en los términos de la Comunicación "A" 7230.

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	80.079.584	54.525.224
Tomas de préstamos	1.256.955	7.358.011
Emisión de obligaciones negociables	2.951.943	-
Cancelaciones de capital	(15.894.972)	(15.500.686)
Intereses devengados	5.061.284	3.894.993
Intereses pagados	(5.315.437)	(3.973.320)
Resultado por recompra obligaciones negociables	392.281	-
Recompra de obligaciones negociables	(791.358)	-
Diferencias de cambio y conversión	28.457.050	33.775.362
Saldo al cierre del ejercicio	96.197.330	80.079.584

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

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

(i) En función a lo establecido en la comunicación "A" 7030 y sus modificatorias, como la Sociedad no contó con la conformidad previa del BCRA para el acceso al mercado de cambios para la cancelación del capital para los vencimientos que operaron desde junio a diciembre de 2020, durante diciembre de 2020 la Sociedad acordó con Tecpetrol Internacional S.L.U. extender hasta el 31 de marzo del 2021 los plazos de vencimiento para su cancelación. Los intereses devengados son a una tasa fija del 9%.

(ii) En función a lo establecido en la comunicación "A" 7106, con fecha 1 de diciembre de 2020 la Sociedad acordó con J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros, refinanciar parte de la deuda, extendiendo a marzo de 2023 el plazo de vencimiento para su cancelación.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

Prestamista	Dic-19	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U.	19.464.250	Libor 12M + 1,13%	USD	Al vencimiento	ago-20
Tecpetrol Internacional S.L.U.	898.350	Libor 12M + 1,16%	USD	Al vencimiento	ago-20
Tecpetrol Internacional S.L.U.	6.002.868	Libor 3M + 2,5%	USD	Trimestral	mar a dic-20
Tecpetrol Internacional S.L.U.	4.910.980	Libor 12M + 4,69%	USD	Al vencimiento	dic-20
Tecpetrol Servicios S.L.U.	836.123	Libor 12M + 5,79%	USD	Al vencimiento	feb-20
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	10.079.049	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	mar-20 a sep-22
Banco Santander Río	2.714.562	entre 3,5% y 4,25%	USD	4 cuotas	ene/jul-20, may/nov-22
Banco HSBC	912.391	3,50%	USD	Al vencimiento	jul-20
Banco Provincia	421.447	3,50%	USD	Al vencimiento	nov-20
Banco Provincia	30.949	BADLAR + 2,0%	ARS	Mensual	ene a nov-20
Banco Citibank	1.588.022	64,50%	ARS	Al vencimiento	ene-20
Banco BBVA	631.665	63,00%	ARS	Al vencimiento	ene-20
Banco HSBC	600.000	48,00%	ARS	Al vencimiento	jun-20
Banco Patagonia	1.131.439	49,00%	ARS	Al vencimiento	ene-20

A continuación se detallan las obligaciones negociables:

Serie	Dic-20	Dic-19	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Clase 1 (i)	41.591.858	29.857.489	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

(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. Al 20 de abril de 2018, la Sociedad había aplicado la totalidad de los fondos conforme el destino mencionado anteriormente. Con fecha 4 de mayo de 2018, 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. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente las obligaciones negociables de la Sociedad.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, la Sociedad adquirió ON's propias a valores de mercado por un valor nominal de USD 5,2 millones 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%, cuyos vencimientos operan el 20 de febrero de 2021 o el día hábil inmediato posterior (ver referencia a Comunicación “A” 7106 del BCRA mencionada anteriormente). Las ONs Clase 2 devengan intereses a una tasa fija de 4,0% mientras que las ONs Clase 3 devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 4,50%. En ambas clases, los intereses son

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

24. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

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 integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos. El 13 de marzo de 2020, la Sociedad había aplicado la totalidad de los fondos conforme el destino del programa. Con fecha 7 de abril de 2020, 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.

Adicionalmente, 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 tienen como destino la refinanciación parcial de las ONs Clase 2 conforme se establece en la Comunicación "A" 7106 del BCRA.

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 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	1.192.032	842.673
Programas de retención e incentivo a largo plazo	728.136	658.437
	1.920.168	1.501.110
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	289.023	123.170
	289.023	123.170

(i) No existe deuda exigible al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020	2019
Programas de beneficios por retiro y otros	184.829	126.228
Programas de retención e incentivo a largo plazo	146.327	2.794
Total incluido en Costos laborales (Nota 11)	331.156	129.022

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 2020	2019
Costo del servicio	46.337	42.475
Costo de intereses	138.492	83.753
Total	184.829	126.228

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

25. Programas de beneficio al personal (Cont.)

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	842.673	548.263
Costo del servicio e intereses	184.829	126.228
Resultados actuariales netos	(96.237)	(61.641)
Altas	15.369	-
Diferencias de cambio	(12.418)	(62.081)
Diferencias de conversión	274.642	296.570
Pagos efectuados	(16.826)	(4.666)
Saldo al cierre del ejercicio	1.192.032	842.673

Al 31 de diciembre de 2020, un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de descuento hubiera generado una (disminución) / aumento en el pasivo de (\$45,7) / \$50,8 millones, respectivamente, mientras que un incremento / (disminución) del 1% en la tasa de incremento salarial hubiera generado un aumento / (disminución) de \$33,6 y (\$30,6) 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 2020	31 de diciembre de 2019
No corrientes		
Abandono de pozos	4.304.514	2.581.199
Previsión para otras contingencias	86.119	87.618
	4.390.633	2.668.817
Corrientes		
Abandono de pozos	359.107	286.224
	359.107	286.224

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

Abandono de pozos

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	2.867.423	2.006.311
Diferencias de conversión	1.228.051	1.211.432
Altas / (Recuperos), netos	665.541	(271.508)
Usos	(97.394)	(78.812)
Saldo al cierre del ejercicio	4.663.621	2.867.423

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la previsión relacionada con el abandono de pozos fue estimada utilizando tasas de inflación en USD que oscilan entre 1,6% y 1,9% y tasas de descuento en USD del 10,4%.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

26. Previsiones (Cont.)

Otras contingencias

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio	87.618	219.155
Diferencias de cambio y conversión (Recuperos) netos	15.287	54.557
	(16.786)	(186.094)
Saldo al cierre del ejercicio	86.119	87.618

27. Deudas comerciales y otras deudas

	31 de diciembre	31 de diciembre
	de 2020	de 2019
Corrientes		
Deudas comerciales	5.847.044	4.263.369
Deudas con partes relacionadas (Nota 34)	147.185	818.166
Deudas sociales y otros impuestos	1.247.814	899.650
Otras deudas	7.484	5.215
	7.249.527	5.986.400

28. Impuesto diferido

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

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Saldo al inicio del ejercicio - (Pasivo) / Activo diferido neto	(1.436.883)	3.156.662
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	(83.217)	6.884
Resultado del ejercicio	(1.683.426)	(5.485.806)
Diferencias de conversión	(881.767)	885.377
Saldo al cierre del ejercicio - (Pasivo) diferido neto	(4.085.293)	(1.436.883)

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 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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

28. Impuesto diferido (Cont.)

Pasivos impositivos diferidos	Propiedades, planta y equipos	Diferimiento del ajuste por inflación fiscal	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2018	(1.883.995)	-	(191.859)	(2.075.854)
Cargo directo a Otros resultados integrales	-	-	22.293	22.293
Resultado ganancia / (pérdida)	252.768	(6.254.487)	(65.508)	(6.067.227)
Diferencias de conversión	(1.139.317)	(939.199)	(113.276)	(2.191.792)
Al 31 de diciembre de 2019	(2.770.544)	(7.193.686)	(348.350)	(10.312.580)

Activos impositivos diferidos	Provisiones / Previsiones	Quebrantos impositivos	Otros	Total
Al 31 de diciembre de 2018	517.059	4.625.746	89.711	5.232.516
Cargo directo a Otros resultados integrales	(15.409)	-	-	(15.409)
Resultado (pérdida) / ganancia	(247.256)	852.807	(24.130)	581.421
Diferencias de conversión	284.527	2.709.162	83.480	3.077.169
Al 31 de diciembre de 2019	538.921	8.187.715	149.061	8.875.697

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

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Pasivo impositivo diferido	(4.085.293)	(1.436.883)
	(4.085.293)	(1.436.883)

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

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Activos impositivos diferidos a recuperar en más de 12 meses	7.823.493	8.187.715
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en más de 12 meses	(12.943.087)	(9.964.230)
Activos impositivos diferidos a recuperar en menos de 12 meses	1.662.587	687.982
Pasivos impositivos diferidos a cancelar en menos de 12 meses	(628.286)	(348.350)

29. Instrumentos financieros derivados

Los valores razonables netos de los instrumentos financieros derivados son:

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Contratos derivados en moneda extranjera	14.399	-
Contratos con valores razonables positivos	14.399	-
Contratos derivados en moneda extranjera	(118.710)	-
Contratos con valores razonables negativos	(118.710)	-

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

29. Instrumentos financieros derivados (Cont.)

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 2020	31 de diciembre de 2019
USD	ARS	2021	Forward (NDF)	(104.311)	-
USD	ARS	2021	Futuros (Rofex)	-	-
				(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	
	2020	2019
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	26.755.733	22.944.001
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 15)	2.160.381	-
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 16)	640.079	499.263
Resultado por venta y baja de propiedades planta y equipos (Nota 12)	(5.146)	(9.933)
Costos de exploración	1.706.800	943.443
Impuesto a las ganancias (Nota 14)	1.683.426	5.485.806
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	(254.153)	(78.327)
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 16)	102.789	93.564
Dividendos ganados (Nota 13)	(90.660)	(81.572)
Previsiones	3.140.221	188.568
Resultado por recompra de obligaciones negociables (Nota 24)	392.281	-
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 17)	4.725	31.141
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 11)	331.156	129.022
	36.567.632	30.144.976

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

Variación en el capital de trabajo

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
	2020	2019
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(9.838.433)	(4.715.899)
Aumento de inventarios	(1.164.795)	(759.521)
Aumento de instrumentos financieros derivados	104.311	-
Aumento / (Disminución) de deudas comerciales y otras deudas	1.089.555	(944.988)
	(9.809.362)	(6.420.408)

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	31.12.2020		31.12.2019	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 84,15 (4)	Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 59,89 (4)
Activo					
Activo no corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	15.780	1.327.899	1.874	112.263
Otras inversiones	USD	-	-	915	54.785
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	4.111	345.909	2.830	169.510
Otras inversiones	USD	32.914	2.769.733	2.073	124.127
Créditos por ventas	USD	23.773	2.000.464	48.287	2.891.900
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	365	30.686	22.739	1.361.833
Total activo			6.474.691		4.714.418
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	573.264	48.240.195	620.161	37.141.419
Pasivos por derecho de uso	USD	12.077	1.016.265	12.661	758.251
Previsiones	USD	51.153	4.304.514	43.099	2.581.199
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	539.980	45.439.316	716.434	42.907.216
Pasivos por derecho de uso	USD	7.073	595.234	8.780	525.811
Previsiones	USD	4.267	359.107	4.779	286.224
Deudas comerciales y otras deudas	USD	48.814	4.107.671	64.100	3.838.945
Total pasivo			104.062.302		88.039.065

(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 2020 y 2019, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (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:

- 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 524,38 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.

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	· Cuatro meses de actividad de un equipo de perforación hasta el 30 de junio de 2021 · Perforación de un pozo P2/P3 hasta el 30 de junio de 2021 · 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	· Reprocesamiento de sísmica existente y perforación de dos pozos exploratorios antes de junio de 2022 (USD 13,56 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	· Inversiones de desarrollo e inversiones exploratorias por USD 26,46 millones a ejecutarse antes de 2025, consistentes en la perforación de 1 pozo exploratorio, 4 pozos de extensión, abandono de pozos y facilidades
	Los Bastos	· Inversiones exploratorias por USD 9,6 millones a realizarse hasta el año 2026 fuera del lote de explotación
	Loma Ancha	· Perforación de 1 pozo exploratorio de rama horizontal de al menos 1.500 metros a realizarse antes del 31 de diciembre de 2020 y ensayo del mismo por seis meses a realizarse antes del 30 de junio de 2021 (*)
	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)
	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)

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

(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 ajustado.

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

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

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 46-E/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.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

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.

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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

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 que liquidaron los Pagos Provisorios de los meses de agosto de 2018 a septiembre de 2020 y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a julio de 2019, 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 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

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

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 de producción referida.

En cumplimiento de las normas contables aplicables, la Sociedad ha reconocido en los presentes Estados Financieros 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 \$11.184 y \$13.055 millones para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente (\$29.894 millones y \$18.710 millones acumulados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente).

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	
	2020	2019
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	2.495.024	3.560.108
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(581.515)	(6.945.265)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(78.190)	-
	<u>(659.705)</u>	<u>(6.945.265)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	92.106	365.155
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	6.187	34.866
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(1.888.527)	(1.778.831)
Otras sociedades relacionadas	(10.968)	(66.762)
	<u>(1.899.495)</u>	<u>(1.845.593)</u>

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

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

Saldos con partes relacionadas

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 20):		
<i>No Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	326.988	-
Préstamos - Otras sociedades relacionadas	898.729	-
	<u>1.225.717</u>	<u>-</u>
<i>Corrientes</i>		
Gastos pagados por adelantado - Otras sociedades relacionadas	75.459	-
Otros créditos - Tecpetrol Internacional S.L.U.	20.385	894
Otros créditos - Tecpetrol Investments S.L.U. (i)	380	502
Otros créditos - Otras sociedades relacionadas (ii)	337.962	147.051
	<u>434.186</u>	<u>148.447</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 21):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	313.793	139.340
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 23):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	-	1.237.050
Préstamos con partes relacionadas (Nota 24):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	40.115.501	31.276.448
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	-	836.123
	<u>40.115.501</u>	<u>32.112.571</u>
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 27):		
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	5.467	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (iii)	141.718	818.166
	<u>147.185</u>	<u>818.166</u>

(i) En enero de 2020 el accionista de Tecpetrol International S.A. aprobó el traslado del domicilio de dicha sociedad a España, modificando la denominación social a Tecpetrol Investments S.L.U.

(ii) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(iii) 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 2020 y 2019 ascendieron a \$368,2 y \$241,8 millones, respectivamente. Adicionalmente, los directivos y gerentes de primera línea recibieron unidades por un total de USD 0,7 millones y USD 0,8 millones al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, relacionado con el programa de retención e incentivo a largo plazo de empleados mencionado en la Nota 2.13 (b).

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

35. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

a) Áreas operadas por Tecpetrol

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2020	% al 31 de diciembre de 2019	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-21
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.

(iii) En marzo de 2020, se efectuó la presentación formal del pedido de extensión del área bajo evaluación. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, se encuentra pendiente de aprobación por parte de la provincia del Neuquén.

b) Áreas operadas por terceros

Nombre	Ubicación	% al 31 de diciembre de 2020	% al 31 de diciembre de 2019	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-20	Dic-19	Dic-20	Dic-19
Aguaragüe	1.232.666	997.470	583.674	553.661
Agua Salada	1.316.804	1.181.035	869.851	511.465
El Tordillo	7.240.957	5.611.306	2.850.589	2.336.661
La Tapera – Puesto Quiroga	76.219	83.420	43.365	38.744
Ramos	334.696	211.618	289.569	241.637
Los Toldos (I Norte y II Este)	4.696.774	3.882.609	1.467.435	960.437
Los Toldos I Sur	1.677.475	1.299.743	40.318	20.929

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2021

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 2020

Notas a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 (Cont.)

36. Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2020 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 2021

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