



Tecpetrol Sociedad Anónima

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONDENSADOS

Al 30 de junio de 2020

y por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020

Tecpetrol Sociedad Anónima

Índice

Estados Financieros Intermedios Condensados

Reseña Informativa

Información Jurídica

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Estado de Resultados Intermedio Condensado

Estado de Resultados Integrales Intermedio Condensado

Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado

Estado de Evolución del Patrimonio Neto Intermedio Condensado

Estado de Flujo de Efectivo Intermedio Condensado

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

Información adicional requerida por el artículo 12, Capítulo III, Título IV de la normativa de la Comisión Nacional de Valores

Informe de Revisión sobre Estados Financieros Intermedios Condensados

Informe del Consejo de Vigilancia

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio 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 setiembre de 2010, 2 de marzo de 2016, 25 de noviembre de 2016, 28 de setiembre 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, 3ªA y B, 28001 Madrid, España
Actividad principal de la sociedad controlante:	Inversora
Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio:	95,99%
Porcentaje de votos de la sociedad controlante:	98,175%

Composición del capital (Nota 22)	Clase de acciones	Al 30 de junio de 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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE RESULTADOS INTERMEDIO CONDENSADO
por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2020, comparativo con los mismos
períodos del ejercicio anterior

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

	Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
		2020	2019	2020	2019
Operaciones continuas		(No auditados)		(No auditados)	
Ingresos por ventas netos	5	15.236.407	15.618.188	31.578.972	28.948.476
Costos operativos	6	<u>(11.385.818)</u>	<u>(9.317.530)</u>	<u>(21.527.326)</u>	<u>(17.680.651)</u>
Margen bruto		<u>3.850.589</u>	<u>6.300.658</u>	<u>10.051.646</u>	<u>11.267.825</u>
Gastos de comercialización	7	(1.014.341)	(701.138)	(1.507.710)	(1.257.105)
Gastos de administración	8	(634.824)	(561.174)	(1.291.219)	(1.059.009)
Costos de exploración		(1.635.347)	(9.159)	(1.657.177)	(24.089)
Otros ingresos operativos	10	187.848	7.079	220.261	170.233
Otros egresos operativos	10	<u>(7.200)</u>	<u>(7.810)</u>	<u>(9.060)</u>	<u>(7.815)</u>
Resultado operativo		<u>746.725</u>	<u>5.028.456</u>	<u>5.806.741</u>	<u>9.090.040</u>
Ingresos financieros	11	198.564	58.378	264.519	95.512
Costos financieros	11	(1.116.348)	(963.086)	(2.417.419)	(1.758.819)
Otros resultados financieros netos	11	<u>(1.633.498)</u>	<u>238.735</u>	<u>(2.645.660)</u>	<u>(1.397.351)</u>
Resultado antes de resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional y del impuesto a las ganancias		<u>(1.804.557)</u>	<u>4.362.483</u>	<u>1.008.181</u>	<u>6.029.382</u>
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	15	16.857	(37.267)	3.574	(1.585)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		<u>(1.787.700)</u>	<u>4.325.216</u>	<u>1.011.755</u>	<u>6.027.797</u>
Impuesto a las ganancias	12	<u>422.986</u>	<u>(2.380.237)</u>	<u>(168.157)</u>	<u>(1.760.604)</u>
Resultado del período		<u>(1.364.714)</u>	<u>1.944.979</u>	<u>843.598</u>	<u>4.267.193</u>
Resultado atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		(1.364.714)	1.944.979	843.598	4.267.193

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIO CONDENSADO
por los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2020, comparativo con los mismos
períodos del ejercicio anterior

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

Notas	Período de tres meses finalizado el 30 de junio de		Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019	2020	2019
	(No auditados)		(No auditados)	
Resultado del período	(1.364.714)	1.944.979	843.598	4.267.193
Otros resultados integrales:				
<i>Items que pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>				
Efecto de conversión monetaria	13.188	(5.974)	23.090	(2.292)
<i>Items que no pueden ser reclasificados posteriormente en resultados:</i>				
Efecto de conversión monetaria - Tecpetrol S.A.	3.039.774	(483.749)	5.349.956	2.131.876
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	16 (36.856)	(88.962)	(92.731)	(65.091)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	30.047	16.285	30.047	16.285
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales (i)	27 962	18.345	14.127	11.261
Total de otros resultados integrales del período	3.047.115	(544.055)	5.324.489	2.092.039
Total de resultados integrales del período	1.682.401	1.400.924	6.168.087	6.359.232
Resultados integrales atribuibles a:				
Accionistas de la Sociedad	1.682.401	1.400.924	6.168.087	6.359.232
	1.682.401	1.400.924	6.168.087	6.359.232

(i) Generado por la variación en el valor razonable de las inversiones en instrumentos de patrimonio y por los resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal.

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA INTERMEDIO CONDENSADO
al 30 de junio de 2020, comparativo al 31 de diciembre de 2019

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

	Notas	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
		(No auditados)	
ACTIVO			
Activo no corriente			
Propiedades, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo	13	99.630.617	96.127.079
Activos por derecho de uso	14	1.613.152	1.288.036
Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional	15	164.628	137.964
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16	1.007.263	942.407
Otros créditos y anticipos	17	368.596	486.226
Crédito por impuesto a las ganancias		100.990	101.014
Créditos por ventas	18	177.481	251.683
Otras inversiones	20.a	-	54.785
Total del Activo no corriente		103.062.727	99.389.194
Activo corriente			
Inventarios	19	2.425.623	1.607.093
Otros créditos y anticipos	17	15.178.293	11.401.667
Créditos por ventas	18	8.257.410	7.982.515
Otras inversiones	20.a	146.253	124.127
Efectivo y equivalentes de efectivo	20.b	7.211.640	2.000.326
Total del Activo corriente		33.219.219	23.115.728
Total del Activo		136.281.946	122.504.922
PATRIMONIO NETO Y PASIVO			
Patrimonio Neto			
Capital social	22	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		23.627.775	18.303.286
Resultados no asignados		843.598	4.212.967
Total del Patrimonio Neto		35.131.507	29.088.420
Pasivo no corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	41.577.243	37.141.419
Pasivo por impuesto diferido	27	1.911.853	1.436.883
Pasivos por derecho de uso	14	1.104.128	758.251
Programas de beneficio al personal	24	1.691.627	1.501.110
Previsiones	25	3.274.908	2.668.817
Total del Pasivo no corriente		49.559.759	43.506.480
Pasivo corriente			
Deudas bancarias y financieras	23	43.351.343	42.938.165
Pasivos por derecho de uso	14	555.501	576.063
Programas de beneficio al personal	24	79.052	123.170
Previsiones	25	328.096	286.224
Deudas comerciales y otras deudas	26	7.276.688	5.986.400
Total del Pasivo corriente		51.590.680	49.910.022
Total del Pasivo		101.150.439	93.416.502
Total del Patrimonio Neto y del Pasivo		136.281.946	122.504.922

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

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

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad							
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados					
		Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total	
Notas		Capital suscrito (i)		Reserva para futuros dividendos	Reserva especial (ii)	Reserva legal			Otras reservas
(No auditados)									
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 período		-	-	-	-	-	-	843.598	843.598
Efecto de conversión monetaria		-	-	-	-	-	5.373.046	-	5.373.046
Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio		16	-	-	-	-	(92.731)	-	(92.731)
Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal			-	-	-	-	30.047	-	30.047
Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales		27	-	-	-	-	14.127	-	14.127
Otros resultados integrales del período			-	-	-	-	5.324.489	-	5.324.489
Total resultados integrales del período			-	-	-	-	5.324.489	843.598	6.168.087
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 anticipados en efectivo (i)		-	-	-	-	-	-	(125.000)	(125.000)
Saldos al 30 de junio de 2020		4.436.448	897.941	3.877.319	1.017.867	430.559	23.627.775	843.598	35.131.507

(i) Ver Nota 22.

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (ver Nota 30.iii).

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, comparativo con el mismo período del ejercicio anterior (Cont.)

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

		Atribuible a los accionistas de la Sociedad						
		Aportes de los accionistas		Resultados acumulados				
		Capital social	Contribuciones de capital	Ganancias reservadas			Resultados no asignados	Total
Notas		Capital suscrito (i)		Reserva especial (ii)	Reserva legal	Otras reservas		
								(No auditados)
	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 período	-	-	-	-	-	4.267.193	4.267.193
	Efecto de conversión monetaria	-	-	-	-	2.129.584	-	2.129.584
	Variación en el valor razonable de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	(65.091)	-	(65.091)
	Resultados actuariales netos generados por programas de beneficios al personal	-	-	-	-	16.285	-	16.285
	Impuesto a las ganancias relativo a componentes de otros resultados integrales	-	-	-	-	11.261	-	11.261
	Otros resultados integrales del período	-	-	-	-	2.092.039	-	2.092.039
	Total resultados integrales del período	-	-	-	-	2.092.039	4.267.193	6.359.232
	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)	-
	Saldos al 30 de junio de 2019	4.436.448	897.941	1.017.867	219.911	9.513.251	6.006.433	22.091.851

(i) Ver Nota 22.

(ii) Corresponde a la Resolución General 609/12 de la CNV (ver Nota 30.iii).

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
 Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
 Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO INTERMEDIO CONDENSADO
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, comparativo con el mismo período del
ejercicio anterior

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

Notas	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
Resultado del período	843.598	4.267.193
Ajustes al resultado del período para arribar al flujo operativo de fondos	28 18.278.861	13.222.337
Variación en el capital de trabajo	28 (5.061.807)	(8.143.459)
Otros, incluyendo el efecto de conversión monetaria	2.628.285	878.101
Pagos de planes de beneficio al personal	(161.946)	(11.424)
Pagos de impuesto a las ganancias	(15.000)	(11.122)
Efectivo generado por actividades operativas	16.511.991	10.201.626
ACTIVIDADES DE INVERSION		
Inversiones en propiedades, planta y equipos	(2.857.667)	(12.663.193)
Cobro por ventas de propiedades, planta y equipos	3.728	4.718
Altas de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	16 (801)	-
Ingreso por venta de participación en asociadas	18.387	16.859
Dividendos cobrados	11 9.088	-
Aportes en negocios conjuntos	-	(36.799)
Efectivo aplicado a actividades de inversión	(2.827.265)	(12.678.415)
ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
Tomas de préstamos	23 1.256.955	3.662.399
Emisión de obligaciones negociables, neto de costos de emisión	23 2.951.943	-
Cancelación de préstamos	23 (12.595.082)	(236.170)
Dividendos pagados	22 (125.000)	-
Pagos de pasivos por derecho de uso	14 (457.718)	(340.480)
Efectivo (aplicado a) / generado por actividades de financiación	(8.968.902)	3.085.749
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	4.715.824	608.960
Variación en efectivo y equivalentes de efectivo		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	2.000.326	467.295
Aumento del efectivo y equivalentes de efectivo	4.715.824	608.960
Diferencias de conversión	495.490	55.362
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	20.b 7.211.640	1.131.617
	Al 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.211.640	1.131.617
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	7.211.640	1.131.617
Transacciones que no afectan el efectivo		
Inversiones en propiedades, planta y equipos no pagadas al cierre del período	3.135.689	5.649.277
Aportes en especie en negocios conjuntos	-	93.439

Las notas 1 a 34 que se acompañan forman parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados. Estos Estados Financieros Intermedios Condensados deben ser leídos junto con los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

Dr. Alejandro J. Rosa

Contador Público (UM)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Ricardo J. Soler
Consejero de Vigilancia

Juan J. Mata
Director Titular

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Índice de las Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio 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 33) 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 33.b).

Los Estados Financieros Intermedios Condensados fueron aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 7 de agosto de 2020.

Contexto macroeconómico

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 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 sanitaria y la renegociación de la deuda pública. 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, que merecieran ser reconocidos en los Estados Financieros de períodos futuros.

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

Coronavirus y crisis del precio del petróleo

Con fecha 11 de marzo la Organización Mundial de la Salud declaró al coronavirus ("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 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 asiáticos y su

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

1. Información general (Cont.)

Coronavirus y crisis del precio del petróleo (Cont.)

consecuente aumento de la demanda, generaron una recuperación del precio del petróleo. El alcance total y la duración de las medidas de contención de la pandemia por COVID-19 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 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.

En cuanto al mercado del gas, los precios obtenidos en las recientes subastas realizadas por CAMESA, han mostrado una sostenida tendencia a la baja respecto de los precios de fines de 2019. Asimismo, se han prorrogado hasta fines de diciembre los contratos con las distribuidoras, cuyos vencimientos operaban el 31 de marzo de 2020.

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 Intermedios Condensados, 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 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.

Estacionalidad

La demanda de petróleo crudo y de gas con destino a consumo industrial y a estaciones de gas natural comprimido (GNC) no presentan variaciones significativas a lo largo del año, mientras que la demanda de gas en los mercados de consumo residencial y para generación eléctrica, es estacional por naturaleza, con fluctuaciones significativas entre invierno y verano.

Los precios de venta de gas con destino a consumo residencial tienen un precio ajustable por la variación del tipo de cambio fijado por el Enargas. En los meses de verano, la sobreoferta de gas natural, producto de la menor demanda residencial y del desarrollo de los yacimientos no convencionales, motiva que los precios del gas sean inferiores a los observados durante los meses de invierno. El precio de venta del crudo no presenta fluctuaciones por estacionalidad.

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

2. Bases de preparación

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

La Comisión Nacional de Valores ("CNV"), a través de la Resolución General N° 622/13, estableció la aplicación de las Resoluciones Técnicas N° 26 y 29 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, que adoptan las NIIF, emitidas por el IASB, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública de la Ley N°17.811 y modificatorias, ya sea por su capital o por sus obligaciones negociables, o que soliciten autorización para estar incluidas en el citado régimen.

Los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados de Tecpetrol S.A. por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020, han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34 "Información Financiera Intermedia".

Estos Estados Financieros Intermedios Condensados, han sido preparados siguiendo las mismas políticas contables usadas en la preparación de los Estados Financieros auditados al 31 de diciembre de 2019 y, por lo tanto, deben ser leídos en forma conjunta.

La información correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 es parte integrante de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y se presenta sólo a efectos comparativos. De corresponder, se han reclasificado ciertas cifras de los estados financieros al 30 de junio de 2019, a los efectos de su presentación comparativa con los del presente período.

La elaboración de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, en conformidad con las NIIF, requiere que la gerencia de la Sociedad efectúe ciertas estimaciones que pueden afectar los importes registrados de los activos y pasivos, la exposición de activos y pasivos contingentes y las cifras de ingresos y gastos correspondientes al período informado. Los resultados reales podrían diferir respecto de estas estimaciones.

Teniendo en cuenta lo normado en el Decreto de Necesidad y Urgencia N°297/2020, en cuanto estableció la medida de "aislamiento social, preventivo y obligatorio", y sus modificaciones y ampliatorios, que fue sucesivamente prorrogado y por el cual las personas deben permanecer en sus residencias habituales, debiendo abstenerse de concurrir a sus lugares de trabajo, y no desplazarse por rutas, vías y espacios públicos, todo ello con el fin de prevenir la circulación y el contagio del virus COVID-19, los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados y los Estados Financieros Intermedios Condensados al 31 de marzo de 2020 se encuentran pendientes de transcripción al Libro Inventario y Balances, y también se encuentran pendientes de transcripción al Libro Diario los asientos contables correspondientes a los meses de enero a julio de 2020. Lo anteriormente expuesto, se transcribirá en los libros rubricados ni bien concluya la referida medida de excepción.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

2. Bases de preparación (Cont.)

Moneda funcional y de presentación

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

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

Conversión de Estados Financieros Intermedios Condensados

Los Estados Financieros Intermedios Condensados preparados en la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la moneda de presentación del siguiente modo:

- (i) los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio de cierre a la fecha de los Estados Financieros Intermedios Condensados y los resultados se convierten al tipo de cambio promedio del período;
- (ii) las diferencias de conversión resultantes se reconocen en Otros Resultados Integrales como efecto de conversión monetaria.

3. Nuevas normas contables

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

En el período finalizado al 30 de junio de 2020, no existen nuevas normas, interpretaciones y modificaciones a las normas publicadas vigentes que deban ser reveladas.

(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.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

4. Información por segmentos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 (No auditados)			
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total operaciones
	Ingresos por ventas - Visión Gestional	29.603.212	2.422.647	13.297
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	43.877	(504.061)	-	(460.184)
Ingresos por ventas - NIIF				31.578.972
Petróleo	2.694.394	1.318.480	-	4.012.874
Gas	26.830.884	590.436	-	27.421.320
Otros servicios	121.817	9.664	13.297	144.778
Ingresos por ventas - NIIF				31.578.972
Resultado operativo - Visión Gestional	9.428.799	(3.573.613)	(113.418)	5.741.768
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	65.953	(51.981)	-	13.972
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	(40.213)	1.286.983	6.290	1.253.060
Gastos de administración (2)				(1.202.059)
Resultado operativo NIIF				5.806.741
Depreciación y desvalorización de PPE (3) - Visión Gestional	(11.916.246)	(4.121.223)	(95.426)	(16.132.895)
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones	(40.213)	1.287.007	6.266	1.253.060
Depreciación y desvalorización de PPE - NIIF				(14.879.835)
	Cuenca Neuquina	Cuenca Noroeste - San Jorge y Otros	Otros (1)	Total
PPE - Visión Gestional	93.434.610	5.527.657	463.415	99.425.682
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				204.935
PPE - NIIF				99.630.617
Inversiones en PPE	3.298.008	558.627	95.235	3.951.870
Inversiones en PPE				3.951.870

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

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

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019 (No auditados)			
	Cuenta Neuquina	Cuenta Noroeste - San Jorge	Otros (1)	Total operaciones
Ingresos por ventas - Visión Gestional	25.762.147	2.996.114	5.119	28.763.380
Efecto de valuación del inventario de hidrocarburos	(38.780)	239.048	-	200.268
Producción de inversiones exploratorias	(15.172)	-	-	(15.172)
Ingresos por ventas – NIIF				28.948.476
Petróleo	2.801.374	2.590.947	-	5.392.321
Gas	22.906.833	628.954	-	23.535.787
Otros servicios	-	15.249	5.119	20.368
Ingresos por ventas – NIIF				28.948.476
Resultado operativo - Visión Gestional	9.278.101	799.398	87.765	10.165.264
Ajuste por la valuación del inventario de hidrocarburos	(39.766)	47.168	-	7.402
Depreciaciones de inversiones exploratorias	15.172	-	-	15.172
Diferencias depreciaciones	(33.242)	(56.580)	985	(88.837)
Gastos de administración (2)				(1.008.961)
Resultado operativo NIIF				9.090.040
Depreciación de PPE (3) - Visión Gestional	(9.923.550)	(419.252)	(70.609)	(10.413.411)
Diferencia depreciaciones	(18.070)	(56.580)	985	(73.665)
Depreciación de PPE – NIIF				(10.487.076)
	Cuenta Neuquina	Cuenta Noroeste - San Jorge	Otros (1)	Total
PPE - Visión Gestional	67.328.953	6.077.875	343.360	73.750.188
Diferencia depreciaciones y desvalorizaciones acumuladas				(577.052)
PPE – NIIF				73.173.136
Inversiones en PPE	12.454.489	599.380	36.599	13.090.468
Inversiones en PPE				13.090.468

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

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

(3) PPE: Propiedades, planta y equipos.

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

Al 30 de junio de 2020 los ingresos por ventas corresponden a Francia (5,17%), Estados Unidos (2,2%) y el resto a Argentina, mientras que al 30 de junio de 2019 corresponden a Estados Unidos (5,7%), Emiratos Árabes (3,5%) y el resto a Argentina. La asignación de los ingresos por ventas se basa en la localización del cliente.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

4. Información por segmentos (Cont.)

Al 30 de junio de 2020, los clientes que representan o superan el 10% de los ingresos por ventas de la Sociedad, sin considerar los estímulos a las inversiones obtenidos por la Resolución 46E/2017 y sus modificatorias, son Cammesa (23%) y Raizen Argentina S.A. (15%), mientras que al 30 de junio de 2019 ningún cliente presentaba esta situación.

5. Ingresos por ventas netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Gas (i)	27.421.320	23.535.787
Petróleo	4.012.874	5.392.321
Otros servicios	144.778	20.368
	31.578.972	28.948.476

(i) Incluye \$13.725.003 y \$7.075.324 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 período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2020 y 2019, respectivamente. Ver Nota 31.

6. Costos operativos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Inventarios al inicio del período	1.607.093	847.572
Compras, consumos y costos de producción	22.051.178	17.419.783
Inventarios al cierre del período	(2.425.623)	(665.439)
Diferencias por conversión	294.678	78.735
Costo de mercadería vendida	21.527.326	17.680.651
Costos laborales	1.231.447	868.261
Honorarios y servicios	243.891	235.044
Operaciones de mantenimiento y servicios de pozos	1.911.614	2.105.124
Depreciación de propiedades, planta y equipos	12.630.294	10.437.028
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	2.160.381	-
Depreciación de activos por derecho de uso	305.610	157.097
Acondicionamiento y almacenaje	96.799	117.189
Regalías y otros impuestos (i)	2.318.322	2.671.123
Otros costos de producción	989.272	718.270
Compras y consumos de stock	163.548	110.647
Compras, consumos y costos de producción	22.051.178	17.419.783

(i) 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

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

7. Gastos de comercialización

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Impuestos	499.114	600.978
Almacenaje y transporte	394.358	618.489
Previsión para créditos incobrables	598.663	24.405
Otros	15.575	13.233
	1.507.710	1.257.105

8. Gastos de administración

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Costos laborales	794.459	755.002
Honorarios y servicios	196.860	143.231
Depreciación de propiedades, planta y equipos	89.160	50.048
Depreciación de activos por derecho de uso	38.424	23.301
Impuestos	287.733	332.292
Gastos de oficina	196.296	145.531
Reembolsos de gastos (*)	(311.713)	(390.396)
	1.291.219	1.059.009

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

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Sueldos, jornales y otros	1.637.738	1.255.238
Cargas sociales	303.044	234.046
Programas de beneficio al personal (Nota 24)	85.124	133.979
	2.025.906	1.623.263

10. Otros resultados operativos, netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
<i>Otros ingresos operativos</i>		
Resultado por venta de propiedades, planta y equipos	2.278	763
Recupero de provisiones para juicios y contingencias	22.347	147.231
Reintegros e indemnizaciones	183.904	10.199
Ingresos por otras ventas	1.146	5.364
Otros	10.586	6.676
	220.261	170.233

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

10. Otros resultados operativos, netos (Cont.)

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
<i>Otros egresos operativos</i>		
Previsión para juicios y contingencias	(1.923)	(2.381)
Otros	(7.137)	(5.434)
	(9.060)	(7.815)

11. Resultados financieros netos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Dividendos ganados	9.088	-
Intereses ganados	255.431	95.512
Ingresos financieros	264.519	95.512
Intereses perdidos	(2.417.419)	(1.758.819)
Costos financieros	(2.417.419)	(1.758.819)
Resultado neto por diferencia de cambio - (Pérdida)	(2.628.473)	(1.378.025)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(17.187)	(19.326)
Otros resultados financieros netos - (Pérdida)	(2.645.660)	(1.397.351)
Resultados financieros netos - (Pérdida)	(4.798.560)	(3.060.658)

12. Impuesto a las ganancias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Impuesto diferido - Pérdida (Nota 27)	168.157	1.760.604
	168.157	1.760.604

Para la determinación del impuesto a las ganancias del período, se ha considerado lo dispuesto en el Título VI de la ley de impuesto a las ganancias y las modificaciones introducidas por las leyes 27.468 y 27.541 publicadas el 4 de diciembre de 2018 y 23 de diciembre de 2019, respectivamente, por cuanto la Sociedad estima que al cierre del ejercicio se cumplirán las condiciones allí establecidas.

Véase nuestro informe de fecha
7 de agosto de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de						2019	
	2020							
	Activos de desarrollo / producción	Maquinaria y equipo	Abandono de pozos	Exploración y evaluación	Obras en curso (i)	Otros	Total	Total
	(No auditados)							
<u>Costo</u>								
Al inicio del período	125.910.362	54.983.136	1.177.261	7.025.154	15.493.840	4.292.008	208.881.761	115.333.634
Diferencias de conversión	22.328.283	10.503.675	207.775	1.189.026	2.215.340	800.216	37.244.315	15.033.652
Altas	139	-	-	-	3.772.251	112.015	3.884.405	12.952.636
Transferencias de activos por derecho de uso	-	-	-	-	67.465	-	67.465	150.712
Transferencias	820.498	5.965.980	-	88.551	(7.072.773)	197.744	-	-
Bajas	-	-	-	(1.538.606) (ii)	(113.850)	(7.554)	(1.660.010)	(61.932)
Al cierre del período	149.059.282	71.452.791	1.385.036	6.764.125	14.362.273	5.394.429	248.417.936	143.408.702
<u>Depreciación</u>								
Al inicio del período	81.389.502	28.767.131	1.142.819	-	-	1.455.230	112.754.682	52.845.741
Diferencias de conversión	15.110.814	5.575.256	202.240	-	-	270.596	21.158.906	6.923.552
Depreciación del período	7.231.280	5.317.544	8.717	-	-	161.913	12.719.454	10.487.076
Desvalorización del período	1.852.803	307.578	-	-	-	-	2.160.381	-
Bajas	-	-	-	-	-	(6.104)	(6.104)	(20.803)
Al cierre del período	105.584.399	39.967.509	1.353.776	-	-	1.881.635	148.787.319	70.235.566
Valor residual	43.474.883	31.485.282	31.260	6.764.125	14.362.273	3.512.794	99.630.617	73.173.136

(i) Incluye \$278.741 de Obras en curso relacionadas con inversiones de exploración y evaluación al 30 de junio de 2020.

(ii) Corresponde a la baja de pozos exploratorios en el área Loma Ranqueles, los cuales no resultaron exitosos. Incluidos en la línea Costos de exploración en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio del 2020.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

Deterioro de activos a largo plazo

La Sociedad analiza la recuperabilidad del rubro "Propiedad, planta y equipos - Activos de exploración, evaluación y desarrollo" 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, en el segundo trimestre de 2020, Tecpetrol ha reconocido 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.

Entre las hipótesis más relevantes consideradas por la gerencia se encuentran las tasas de descuento después de impuestos estimadas en el 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 de la UGE El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga al 30 de junio de 2020, cuyo monto asciende a \$4.392,6 millones, se estimó en base a su valor de uso. Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 5% y una variación de USD 1 por barril en las proyecciones del precio del crudo generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 2%.

El valor recuperable de la UGE Aguaragüe al 30 de junio de 2020, cuyo monto asciende a \$738,3 millones, se estimó en base a su valor de uso. Una variación de 100 puntos básicos en la tasa de descuento hubiera generado un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 3% y una variación de USD 0,1 por millón de BTU en las proyecciones del precio del gas generaría un incremento / (disminución) en el valor recuperable de 3%.

El cargo por desvalorización se expone en Costos operativos en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2020.

Por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2019, no se había reconocido desvalorización alguna.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

14. Activos y pasivos por derechos de uso

A continuación se expone la evolución de los activos y pasivos por derecho de uso reconocidos en el Estado de Situación Financiera Intermedio Condensado al 30 de junio de 2020 y 2019:

Activos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de					2019
	2020		2019			
	Equipos de perforación	Otros equipos	Oficinas	Otros	Total	Total
	(No auditados)					
Al inicio del período	240.541	556.896	397.135	93.464	1.288.036	1.562.417
Diferencias de conversión	23.845	128.385	69.029	10.659	231.918	205.358
(Bajas) / Altas, netas	(45.433)	526.105	17.982	6.043	504.697	(315.540)
Transferencias a propiedades, planta y equipos	(51.480)	-	-	(15.985)	(67.465)	(150.712)
Depreciación del período	(86.941)	(167.682)	(40.659)	(48.752)	(344.034)	(180.398)
Al cierre del período	80.532	1.043.704	443.487	45.429	1.613.152	1.121.125

Pasivos por derecho de uso

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Al inicio del período	1.334.314	1.562.417
Altas / (Bajas), netas	504.697	(315.540)
Intereses devengados (i)	45.480	43.522
Pagos	(457.718)	(340.480)
Diferencias de cambio y conversión	232.856	188.781
Al cierre del período	1.659.629	1.138.700

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No Corriente	1.104.128	758.251
Corriente	555.501	576.063
	1.659.629	1.334.314

(i) Incluidos en Costos financieros en el Estado de Resultados Intermedio Condensado al 30 de junio de 2020 y 2019.

Véase nuestro informe de fecha
7 de agosto de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

15. Inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Al inicio del período	137.964	-
Reclasificaciones desde otras deudas no corrientes	-	(2.051)
Diferencias de conversión	23.090	(2.292)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	3.574	(1.585)
Aportes efectuados	-	130.238
Al cierre del período	164.628	124.310

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.

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.

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.

Para el financiamiento del proyecto los accionistas acordaron que el 70% se obtendrá 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 será aportado por los accionistas en forma proporcional a sus tenencias accionarias.

Como condición precedente al primer desembolso del Contrato de Mutuo celebrado entre Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A y la FGS-ANSES por la suma de hasta USD 63 millones, en mayo de 2019 YPF S.A. y la Sociedad gravaron con derecho real de prenda en primer grado de privilegio la totalidad de las acciones de Oleoducto Loma Campana – Lago Pellegrini S.A. de su propiedad, a favor de la FGS-ANSES.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

El detalle de inversiones en negocios conjuntos es el siguiente:

Sociedad	Actividad principal	Acciones ordinarias a jun-20 (1 voto)	País	% de participación		Última información financiera					
				Jun-20	Dic-19	30 de junio de 2020 (No auditados)	31 de diciembre de 2019	Fecha	Capital	Resultados del período	Patrimonio Neto
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	Construcción y explotación de un oleoducto en Argentina	130.259.852	Argentina	15%	15%	164.628	137.964	30.06.2020	868.399	23.827	1.097.520
Total						164.628	137.964				

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

16. Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
Inversiones sin cotización	1.007.263	942.407

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Al inicio del período	942.407	679.904
Altas (i)	801	-
Diferencias de conversión	156.786	91.148
Variaciones en el valor razonable	(92.731)	(65.091)
Al cierre del período	1.007.263	705.961

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

Sociedad	País	% de participación		30 de junio de 2020 (No auditados)	31 de diciembre de 2019
		Jun-20	Dic-19		
Tecpetrol del Perú S.A.C.	Perú	2,00	2,00	645.383	559.411
Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.	Perú	2,00	2,00	161.351	149.456
Oleoductos del Valle S.A.	Argentina	2,10	2,10	108.827	152.811
Terminales Marítimas Patagónicas S.A.	Argentina	4,20	4,20	52.935	44.994
Tecpe Trading S.A. (i)	Argentina	4,00	-	918	-
Tecpetrol Operaciones S.A. de C.V.	México	0,9482	0,9482	25.501	21.233
Norpower S.A de C.V.	México	0,60	0,60	4.235	4.963
Otras inversiones (ii)				8.113	9.539
Total				1.007.263	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. La Sociedad es titular del 4 % del capital de dicha sociedad.

(ii) En junio de 2020, la Sociedad vendió en USD 6 su tenencia en Pardaliservices S.A., representativa del 0,0000054% de participación en dicha sociedad.

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

17. Otros créditos y anticipos

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Cuentas por cobrar	44.043	84.553
Gastos pagados por adelantado	282.744	382.546
Anticipos y préstamos al personal	53.822	42.723
	380.609	509.822
Previsión para créditos incobrables	(12.013)	(23.596)
	368.596	486.226
Corrientes		
Cuentas por cobrar (i)	14.752.220	8.676.782
Créditos fiscales	762.781	2.507.943
Gastos pagados por adelantado	38.813	69.005
Anticipos y préstamos al personal	61.825	33.965
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 32)	164.789	148.447
	15.780.428	11.436.142
Previsión para créditos incobrables	(602.135)	(34.475)
	15.178.293	11.401.667

(i) Incluye \$13.996.765 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 al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente (ver Nota 31).

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(58.071)	(72.825)
Diferencias de cambio y conversión (Altas) / recuperos netos	(14.638)	(4.786)
Reclasificaciones	(541.439)	669
	-	51.126
Saldo al cierre del período	(614.148)	(25.816)

18. Créditos por ventas

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Créditos por ventas	214.689	473.159
	214.689	473.159
Previsión para créditos incobrables	(37.208)	(221.476)
	177.481	251.683
Corrientes		
Créditos por ventas	8.653.332	8.278.264
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 32)	328.768	139.340
	8.982.100	8.417.604
Previsión para créditos incobrables	(724.690)	(435.089)
	8.257.410	7.982.515

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

18. Créditos por ventas (Cont.)

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	(656.565)	(327.945)
Diferencias de cambio y conversión	(48.109)	(31.302)
Altas netas	(57.224)	(25.074)
Reclasificaciones	-	(51.126)
Saldo al cierre del período	(761.898)	(435.447)

19. Inventarios

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
Hidrocarburos	701.859	261.253
Materiales y repuestos	1.723.764	1.345.840
	2.425.623	1.607.093

20. Otras inversiones y Efectivo y equivalentes de efectivo

a) Otras inversiones

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Bonos (i)	-	54.785
	-	54.785
Corrientes		
Bonos (i)	146.253	124.127
	146.253	124.127

(i) Incluye títulos de deuda pública obtenidos a través de la Resolución N° 54/2019 de la Secretaría de Gobierno de Energía la cual estableció un nuevo mecanismo de cancelación de las compensaciones pendientes de liquidación en el marco del Programa de Estímulo a la Inyección Excedente de Gas Natural para empresas de Inyección Reducida. En noviembre de 2019 la Sociedad presentó la adhesión a dicho mecanismo de cancelación recibiendo bonos por USD 5,2 millones, los cuales no devengan interés y amortizan en 30 cuotas mensuales a partir de febrero 2019. Al 30 de junio de 2020 se cobraron 18 cuotas.

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
Caja y bancos	608.368	506.161
Colocaciones a corto plazo	6.603.272	257.115
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 32)	-	1.237.050
	7.211.640	2.000.326

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

21. Instrumentos financieros

21.1 Riesgo de liquidez

Al 30 de junio de 2020 Tecpetrol presenta un capital de trabajo negativo de \$18.371,5 millones 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.

21.2 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 30 de junio de 2020				
Activos				
(No auditados)				
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	-	1.007.263	1.007.263
Otros créditos	-	14.354.749	-	14.354.749
Créditos por ventas	-	8.434.891	-	8.434.891
Otras inversiones	-	146.253	-	146.253
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.653.436	1.558.204	-	7.211.640
Total	5.653.436	24.494.097	1.007.263	31.154.796

	Costo amortizado	Total
Al 30 de junio de 2020		
Pasivos		
(No auditados)		
Deudas bancarias y financieras	84.928.586	84.928.586
Deudas comerciales y otras deudas	5.531.704	5.531.704
Pasivos por derecho de uso	1.659.629	1.659.629
Total	92.119.919	92.119.919

	A valor razonable con cambios en resultados	Costo amortizado	A valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Total
Al 31 de diciembre de 2019				
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

	Costo amortizado	Total
Al 31 de diciembre de 2019		
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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

21. Instrumentos financieros (Cont.)

21.3 Estimación del valor razonable

Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el valor razonable de los activos y pasivos de Tecpetrol S.A. no difiere significativamente de su valor de libros. Asimismo, no se han producido transferencias entre las diferentes jerarquías utilizadas para determinar el valor razonable de los instrumentos financieros de Tecpetrol S.A. durante los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019.

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

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

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

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

A continuación se presentan los activos valuados a valor razonable al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 clasificados de acuerdo al nivel de jerarquía:

Al 30 de junio de 2020	Nivel 1	Nivel 3
Activos		
(No auditados)		
Inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable	-	1.007.263
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.653.436	-
Total	5.653.436	1.007.263
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

22. Patrimonio neto

Capital social

Al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el capital social asciende a \$4.436.448 y está representado por 4.436.448.068 acciones de valor nominal \$1 cada una.

Distribución de dividendos

El Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó con fecha 16 de enero de 2020 la distribución de dividendos anticipados en efectivo de \$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

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Préstamos bancarios	6.441.277	7.304.557
Obligaciones negociables - Clase 1	35.135.966	29.836.862
	41.577.243	37.141.419
Corrientes		
Préstamos bancarios	5.900.967	10.804.967
Préstamos con partes relacionadas (Nota 32)	34.169.109	32.112.571
Obligaciones negociables - Clase 1	28.795	20.627
Obligaciones negociables - Clase 2	767.711	-
Obligaciones negociables - Clase 3	2.484.761	-
	43.351.343	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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, se requiere la conformidad previa del Banco Central de la República Argentina (BCRA) 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, en función a lo establecido en la Comunicación "A" 7030 y sus modificatorias del BCRA.

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

	Periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	80.079.584	54.525.224
Tomas de préstamos	1.256.955	3.662.399
Emisión de obligaciones negociables	2.951.943	-
Cancelaciones de capital	(12.595.082)	(236.170)
Intereses devengados	2.247.855	1.580.861
Intereses pagados	(1.891.192)	(995.420)
Diferencias de cambio y conversión	12.878.523	7.174.510
Saldo al cierre del período	84.928.586	65.711.404

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

Prestamista	Jun-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
Tecpetrol Internacional S.L.U.	23.262.351	Libor 12M +1,13%	USD	Al vencimiento	ago-20
Tecpetrol Internacional S.L.U.	1.073.807	Libor 12M + 1,16%	USD	Al vencimiento	ago-20
Tecpetrol Internacional S.L.U. (i)	3.859.695	Libor 3M + 2,5%	USD	Trimestral	set a dic-20
Tecpetrol Internacional S.L.U.	5.973.256	Libor 12M + 4,69%	USD	Al vencimiento	dic-20

(i) A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, \$ 332 millones cuyo vencimiento operó el 16 de junio, se encuentra en curso de pago en función a lo establecido en la comunicación "A" 7030 y sus modificatorias del BCRA, mencionado anteriormente.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

Prestamista	Jun-20	Tasa de interés	Moneda contrato	Amortización del capital	Vencimiento
J.P. Morgan Chase Bank, Citibank y otros	9.696.205	Libor 3M + 1,50%	USD	Trimestral	set-20 a set-22
Banco Santander Río	1.063.669	4,25%	USD	2 cuotas	may/nov-22
Banco HSBC	1.073.419	3,50%	USD	Al vencimiento	jul-20
Banco Provincia	495.065	3,50%	USD	Al vencimiento	nov-20
Banco Provincia	13.886	BADLAR + 2,0%	ARS	Mensual	jul a nov-20

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

Obligaciones negociables

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.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

23. Deudas bancarias y financieras (Cont.)

Adicionalmente, 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). 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 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.

24. Programas de beneficio al personal

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

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Programas de beneficios por retiro y otros (i)	1.023.661	842.673
Programas de retención e incentivo a largo plazo	667.966	658.437
	1.691.627	1.501.110
Corrientes		
Programas de retención e incentivo a largo plazo	79.052	123.170
	79.052	123.170

(i) No existe deuda exigible al 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Programas de beneficios por retiro y otros	85.005	54.101
Programas de retención e incentivo a largo plazo	119	79.878
Total incluido en Costos laborales (Nota 9)	85.124	133.979

25. Previsiones

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
No corrientes		
Abandono de pozos	3.206.250	2.581.199
Previsión para otras contingencias	68.658	87.618
	3.274.908	2.668.817
Corrientes		
Abandono de pozos	328.096	286.224
	328.096	286.224

Véase nuestro informe de fecha
7 de agosto de 2020
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

25. Previsiones (Cont.)

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

Abandono de pozos

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	2.867.423	2.006.311
Diferencias de conversión	516.421	254.774
Aumentos	184.240	108.876
Usos	(33.738)	(54.727)
Saldo al cierre del período	3.534.346	2.315.234

Otras contingencias

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período	87.618	219.155
Diferencias de cambio y conversión	6.612	6.694
Recuperos, netos	(25.572)	(113.995)
Saldo al cierre del período	68.658	111.854

26. Deudas comerciales y otras deudas

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
Corrientes		
Deudas comerciales	3.767.717	4.263.369
Deudas con partes relacionadas (Nota 32)	1.760.646	818.166
Deudas sociales y otros impuestos	1.744.984	899.650
Otras deudas	3.341	5.215
Total	7.276.688	5.986.400

27. Impuesto diferido

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

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Saldo al inicio del período - (Pasivo) / Activo diferido neto	(1.436.883)	3.156.662
Cargo directo a Otros Resultados Integrales	14.127	11.261
Resultado del período	(168.157)	(1.760.604)
Diferencias de conversión	(320.940)	536.261
Saldo al cierre del período - (Pasivo) / Activo diferido neto	(1.911.853)	1.943.580

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

28. Información complementaria del Estado de Flujo de Efectivo

Ajustes al resultado del período ()*

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Depreciación de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	12.719.454	10.487.076
Desvalorización de propiedades, planta y equipos (Nota 13)	2.160.381	-
Depreciación de activos por derechos de uso (Nota 14)	344.034	180.398
Resultado por venta y baja de propiedades planta y equipos (Nota 10)	(2.278)	(763)
Costos de exploración	1.657.177	24.089
Impuesto a las ganancias (Nota 12)	168.157	1.760.604
Intereses devengados netos por deudas bancarias y financieras	356.663	585.441
Intereses devengados por pasivos por derechos de uso (Nota 14)	45.480	43.522
Dividendos ganados (Nota 11)	(9.088)	-
Previsiones	757.331	6.406
Resultado de inversiones en sociedades a valor patrimonial proporcional (Nota 15)	(3.574)	1.585
Resultado de programas de beneficio al personal (Nota 9)	85.124	133.979
	18.278.861	13.222.337

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

Variación en el capital de trabajo

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Aumento de créditos por ventas y otros créditos	(4.506.827)	(6.871.652)
(Aumento) / Disminución de inventarios	(818.530)	182.133
Aumento / (Disminución) de deudas comerciales y otras deudas	263.550	(1.453.940)
	(5.061.807)	(8.143.459)

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

Rubro	Clase (2)	30.06.2020 (No auditados)		31.12.2019	
		Monto en moneda distinta del peso argentino (3)	Monto en moneda argentina a 70,46 (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	3.163	222.849	1.874	112.263
Otras inversiones	USD	-	-	915	54.785
Activo corriente					
Otros créditos y anticipos	USD	878	61.848	2.830	169.510
Otras inversiones	USD	2.076	146.253	2.073	124.127
Créditos por ventas	USD	23.357	1.645.710	48.287	2.891.900
Efectivo y equivalentes de efectivo	USD	188	13.248	22.739	1.361.833
Total activo			2.089.908		4.714.418
Pasivo					
Pasivo no corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	590.083	41.577.243	620.161	37.141.419
Pasivos por derecho de uso	USD	15.670	1.104.128	12.661	758.251
Previsiones	USD	45.505	3.206.250	43.099	2.581.199
Pasivo corriente					
Deudas bancarias y financieras	USD	579.800	40.852.696	716.434	42.907.216
Pasivos por derecho de uso	USD	7.529	530.483	8.780	525.811
Previsiones	USD	4.656	328.096	4.779	286.224
Deudas comerciales y otras deudas	USD	57.482	4.050.159	64.100	3.838.945
Total pasivo			91.649.055		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 30 de junio de 2020 y 31 de diciembre de 2019, respectivamente.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos 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 previsionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados.

(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 Intermedios Condensados a través de pólizas de caución:

- Garantiza a favor de la Secretaria de Gobierno de Energía, 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 352,06 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 septiembre de 2021 (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 dentro de los primeros 3 años del período Piloto (3 pozos antes de mayo 2021)
	Los Toldos II Este	· Inversiones del Plan Piloto consistentes en la perforación y terminación de 3 pozos, infraestructura y otras inversiones dentro de los primeros 3 años del período Piloto (3 pozos antes de mayo 2021)
	Los Toldos I Sur	· Perforación de 3 pozos con terminación no convencional antes de oct-2022

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

30. Contingencias, compromisos 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 (“LGS”), 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 y previa absorción de las pérdidas acumuladas, si las hubiera, hasta que la Reserva alcance el 20% del capital ajustado.

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

31. 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.

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

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 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 2019 y los Ajustes de Pago de los meses de abril de 2018 a junio 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.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima

Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

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.

En cumplimiento de las normas contables aplicables, la Sociedad ha reconocido en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados aquellas compensaciones por las cuales existe una razonable seguridad de que serán abonadas por el Gobierno nacional siguiendo el nuevo criterio de cálculo aplicado por el mismo en las últimas liquidaciones efectuadas, lo que implica menores ingresos por un total de \$4.763 y \$6.387 millones para los períodos de seis meses finalizados el 30 de junio de 2020 y 2019, respectivamente (\$23.473 millones acumulados al 30 de junio de 2020).

32. Saldos y operaciones con partes relacionadas

Tecpetrol S.A. es controlada por Tecpetrol Internacional S.L.U., quien posee el 95,99% de las acciones de la Sociedad.

San Faustin S.A. ("San Faustin"), una *Société Anonyme* radicada en Luxemburgo, controla a la Sociedad a través de sus subsidiarias.

Rocca & Partners Stichting Administratiekantoor Aandelen San Faustin, una fundación privada localizada en los Países Bajos (Stichting) ("R&P STAK"), mantiene acciones con voto de San Faustin en número suficiente para controlarla. No existen personas o grupo de personas controlantes de R&P STAK.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

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

Principales operaciones con partes relacionadas

	Período de seis meses finalizado el 30 de junio de	
	2020	2019
	(No auditados)	
Ingresos por ventas		
Otras sociedades relacionadas	1.111.728	1.660.296
Compras de productos y servicios		
Otras sociedades relacionadas	(1.584.264)	(4.035.649)
Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	(41.589)	-
	<u>(1.625.853)</u>	<u>(4.035.649)</u>
Reembolsos de gastos		
Otras sociedades relacionadas	60.039	153.657
Intereses ganados		
Otras sociedades relacionadas	4.296	5.044
Intereses perdidos		
Tecpetrol Internacional S.L.U.	(626.539)	(777.080)
Otras sociedades relacionadas	(10.968)	(27.031)
	<u>(637.507)</u>	<u>(804.111)</u>

Saldos con partes relacionadas

	30 de junio de 2020	31 de diciembre de 2019
	(No auditados)	
Otros créditos con partes relacionadas (Nota 17) (i):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	20.321	894
Corrientes - Tecpetrol Investments S.L.U. (ii)	271	502
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	144.197	147.051
	<u>164.789</u>	<u>148.447</u>
Créditos por ventas con partes relacionadas (Nota 18):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	328.768	139.340
Colocaciones a corto plazo en partes relacionadas (Nota 20):		
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	-	1.237.050
Préstamos con partes relacionadas (Nota 23):		
Corrientes - Tecpetrol Internacional S.L.U.	34.169.109	31.276.448
Corrientes - Otras sociedades relacionadas	-	836.123
	<u>34.169.109</u>	<u>32.112.571</u>
Deudas comerciales y otras deudas con partes relacionadas (Nota 26):		
Corrientes - Oleoducto Loma Campana - Lago Pellegrini S.A.	3.737	-
Corrientes - Otras sociedades relacionadas (iii)	1.756.909	818.166
	<u>1.760.646</u>	<u>818.166</u>

(i) Incluye principalmente saldos por reembolsos de gastos.

(ii) En enero de 2020 el accionista de Tecpetrol Internacional S.A. aprobó el traslado del domicilio de dicha sociedad a España, modificando la denominación social a Tecpetrol Investments S.L.U. En mayo de 2020, el trámite fue inscripto en el Registro Mercantil de Madrid.

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

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

33. Principales operaciones conjuntas

Operaciones conjuntas

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

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio 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) (iv)	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 Intermedios Condensados, se encuentra pendiente de aprobación por parte de la provincia del Neuquén.

(iv) En agosto de 2019, se publicó en el Boletín Oficial el Decreto 1392/19 del Poder Ejecutivo de la provincia del Neuquén mediante el cual se otorga la extensión por 35 años de la Concesión de Explotación No Convencional de Hidrocarburos de Los Toldos I Norte y II Este.

b) *Áreas operadas por terceros*

Nombre	Ubicación	% al 30 de junio de 2020	% al 31 de diciembre de 2019	Fecha de vencimiento de la concesión
Ramos	Salta	25	25	ene-26
Los Toldos I Sur (i)	Neuquén	10	10	mar-52
MLO-124 (ii)	Cuenca marina Malvinas	10	10	oct-27

(i) La provincia del Neuquén otorgó a la UT la concesión de explotación del área.

(ii) Tecpetrol S.A. es titular de una participación del 10% del área, Eni Argentina Exploración y Explotación S.A. es el operador y titular del 80 % y MITSUI & CO., LTD. del 10% restante (Ver Nota 1). 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.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°1 F°17

Tecpetrol Sociedad Anónima
Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020

Notas a los Estados Financieros Intermedios Condensados al 30 de junio de 2020 (Cont.)

34. Hechos posteriores

Con posterioridad al 30 de junio de 2020 y a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, no se han producido otros hechos, situaciones o circunstancias, que los mencionados en los presentes Estados Financieros Intermedios Condensados, que afecten o puedan afectar significativamente la situación patrimonial, económica, financiera o requieran alguna mención adicional en los Estados Financieros de la Sociedad.

Véase nuestro informe de fecha

7 de agosto de 2020

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